

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de diciembre de 2022

1

Pemex reporta alza en la producción de hidrocarburos al cierre de año

La petrolera agregó que, tras estos resultados, noviembre se consolida como el segundo mes más productivo

Petróleos Mexicanos ([Pemex](#)) informó que, durante noviembre de 2022, la **producción de hidrocarburos líquidos** tuvo un incremento de 0.2% comparado con igual mes del año anterior, al promediar un millón 958 mil barriles diarios, con lo que se contabilizan ocho meses consecutivos con alzas en la **producción de la petrolera**.

Asimismo, la [petrolera](#) agregó que, tras estos resultados, noviembre se consolida como el segundo mes con la producción más alta, solo por detrás del mes de enero; de acuerdo con Pemex, estos resultados derivan de una estrategia que orienta la inversión presupuestal en apoyar la extracción de hidrocarburos, así como a incrementar los procesos en refinerías para la producción de **petrolíferos y líquidos del gas**.

Datos de la empresa productora del estado señalan que **México** produjo más crudo ligero (1.21%) y súper ligero (6%) al cierre de noviembre, los cuales se cotizan mejor en el mercado internacional. En tanto, la producción de **gas natural** alcanzó los 4 millones 845 millones de pies cúbicos diarios, lo que comparado con el mismo mes del año anterior muestra un avance de 1.97%, incluyendo la producción con socios.

Respecto de las ventas internas de petrolíferos, que incluye gasolinas, gas natural y turbosina, estas alcanzaron el millón 335 mil millones de barriles diarios, un avance de 11.8% contra noviembre del año pasado, motivadas por la reactivación económica que se ha constatado durante este año. Desagregando las ventas de gasolina, tipo Magna y Premium, se tiene un crecimiento de 6%.

Los ingresos por la comercialización interna de petrolíferos alcanzaron los 92 mil 250 millones de pesos durante el onceavo mes, un 32% de incremento comparado con el mismo mes de 2021. Sobre las exportaciones, la petrolera obtuvo 2 mil 121 millones de dólares durante noviembre, al promediar un precio promedio del barril de 79.11 dólares.

Plan de Negocios 2024-2027

De acuerdo con el **Plan de Negocios 2024-2027** dado a conocer la semana pasada, en un entorno con grandes retos económicos y de salud pública como lo fue 2021 y el primer semestre de 2022, Pemex continuó implementando la estrategia planteada al inicio de la administración, orientada a fortalecer sus actividades de exploración y producción y, en transformación industrial.

“Estos esfuerzos permitieron que en el 2021 Pemex registrara un margen **EBITDA** de 33%, y de 40% en el primer semestre de 2022, ambos niveles competitivos respecto a los registrados en la industria petrolera por empresas de referencia”, puntualizó la petrolera.El Herald



Repsol cierra el año con la renuncia de 5 campos petroleros

En 2022, las empresas privadas solicitaron a la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) su aprobación para renunciar a campos petroleros, debido a la falta de éxito de los yacimientos para cumplir con sus expectativas de producción. Un caso fue **Repsol**, compañía que renunció a **5 áreas contractuales** en el país.

Es así que Repsol renunció a los contratos:

- 1.- CNH-R02-L01-A11.CS/2017, otorgado el 25 de septiembre de 2017 con **vigencia a 30 años** y un área contractual en las Cuencas del Sureste.
- 2.- CNH-R02-L04-AP-CM-G01/2018, otorgado el 7 de mayo de 2018 con **vigencia a 35 años** a partir de su fecha efectiva, ubicado en Aguas Profundas, frente a la costa de Veracruz y Tamaulipas.
- 3.- CNH-R02-L04-AP-CM-G05/2018 con fecha efectiva del 7 de mayo de 2018, **vigencia de 35 años** en Aguas Profundas frente a la costa de Veracruz.
- 4.- CNH-R02-L04-AP-CS-G10/2018 con fecha efectiva del 7 de mayo de 2018, **vigencia de 35 años** en Aguas Profundas frente a la costa de Veracruz y Tabasco.
- 5.- CNH-R03-L01-G-BG-05/2018 con fecha efectiva del 27 de junio de 2018, **vigencia de 30 años** en Aguas Someras del Golfo de México frente a la costa de Tamaulipas.

Repsol obtuvo los bloques a los que ahora renuncia en las licitaciones que se obtuvieron como parte de las subastas realizadas tras la reforma energética de 2013-2014, que permitió contratos de exploración de hidrocarburos con **empresas distintas a Pemex**.

Sin embargo, este esquema fue **suspendido durante el gobierno de Andrés Manuel López Obrador**.

En noviembre de 2022, la CNH aprobó a Repsol comenzar con el proceso de renuncia, del cual ya había referido el 8 de septiembre del mismo año, para abandonar a tres bloques: CNH-R02-L01-A11.CS/2017, CNH-R02-L04-AP-CM-G01/2018 y CNH-R02-L04-AP-CM-G05/2018. Mientras que en diciembre, le aprobaron renunciar a los otros dos.

Fue así que Repsol solo se quedó con uno de los seis activos de los que se hizo en las rondas petroleras del sexenio pasado. El contrato: CNH-R03-L01-G-BG-07/2018, bloque que mantendrá en aguas profundas.

Desde que ganó las licitaciones, Repsol ha invertido 700 millones de dólares (mdd) en los bloques.

Arturo Carranza, director de Proyectos de Energía en Akza Consultores, explicó que una de las razones principales por la que los operadores renuncian a los campos asignados, es porque argumentan que los bloques que ganaron en las licitaciones no cumplieron con sus expectativas de lo que inicialmente habían contemplado a nivel de su producción.

“Los bloques no tienen el volumen comercialmente que habían previsto y por eso están los operadores abandonando estos bloques. Desde mi punto de vista, creo que es algo que suele suceder con frecuencia en la industria petrolera, entonces es algo previsible”, explicó. EAD



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de diciembre de 2022

3

Exxon demanda a la UE por fijar un impuesto a las ganancias extraordinarias

El impuesto a las ganancias excepcionales es "contraproducente", desalienta las inversiones y socava la confianza de los inversores, dijo Exxon.

La petrolera estadounidense **Exxon Mobil Corp** está **demandando a la Unión Europea** en un intento por obligarla a desechar el nuevo impuesto sobre las ganancias extraordinarias del bloque a los grupos petroleros, argumentando que Bruselas se excedió en su autoridad legal al imponer el gravamen.

El impuesto a las **ganancias excepcionales** es "contraproducente", desalienta las inversiones y socava la confianza de los inversores, dijo el miércoles el portavoz de Exxon, Casey Norton.

Exxon tendrá en cuenta el impuesto al considerar futuras inversiones multimillonarias en el suministro y la transición energética de Europa, agregó.

Si invertimos aquí, depende principalmente de lo atractiva y competitiva que sea Europa a nivel mundial", dijo Norton.

El Financial Times informó por primera vez sobre la demanda el miércoles.

Los tributos sobre las ganancias extraordinarias impuestos por Europa podrían costar al menos 2,000 millones de dólares hasta fines de 2023, dijo la directora financiera de la compañía, Kathryn Mikells, en una llamada a analistas el 8 de diciembre.

Exxon dijo que invirtió 3,000 millones de dólares en la última década en proyectos de refinería en Europa. Los proyectos la están ayudando a entregar más productos energéticos en un momento en que Europa lucha por reducir sus importaciones de Rusia.

"Seguiremos trabajando con los líderes de la UE para abordar estos problemas. La política reflexiva es fundamental", dijo la compañía. El Economista

Productora chilena de litio SQM y supervisores logran acuerdo para evitar huelga: gremio

La productora chilena de litio SQM y el sindicato de supervisores lograron un acuerdo contractual que evitará una huelga en las diversas unidades de la compañía, dijo a Reuters el gremio.

Los agremiados y la empresa estaban en una mediación con el gobierno luego de que fracasaran las conversaciones en su etapa formal, lo que aumentaba el riesgo de una paralización.

El gremio dijo previamente a Reuters que antes de medianoche las partes alcanzaron un preacuerdo, que fue concretado horas más tarde.

"Tras más de dos meses de arduas negociaciones, el Sindicato n°1 de Supervisores del Grupo interempresas SQM, logró inéditamente el reconocimiento por parte de la empresa al trabajo de sus más de 1.000 supervisores sindicalizados", dijo la organización gremial en un comunicado.

Detalló que se logró el incremento de bonos y aguinaldos, un reajuste semestral de sueldos base por inflación dos veces al año, entre otros beneficios.

SQM, segundo mayor productor mundial de litio, no respondió inmediatamente a una solicitud de comentarios.

El contrato, cuya negociación empezó a inicios de noviembre, cubrirá a profesionales de SQM S.A, SQM Salar, SQM Nitratos y SQM Industrial. Infobae



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de diciembre de 2022



A pagar más por la gasolina a partir del 1 de enero

Incrementa Hacienda 7.9% el IEPS aplicable a los combustibles; precios internacionales del petróleo muestra menores presiones al alza, justificó

A partir del **1 de enero de 2023**, los automovilistas del país **pagarán más por cada litro de gasolina y de diesel**, como resultado del incremento que aplicará el gobierno federal al **Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS)** referido a los combustibles automotrices.

La **Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP)** publicó ese miércoles la [actualización de la fórmula](#) de la metodología para determinar el estímulo fiscal en materia del IEPS, así como [la actualización de los montos de las cuotas](#) para el próximo año.

A estos nuevos montos será que se aplicarán los estímulos, en caso de que así suceda.

De esta forma, para la gasolina **Magna**, menor a los 91 octanos, la cuota pasará de los 5.49 pesos por litro (p/l) a **5.91 p/l**; la **Premium**, de igual o mayor a los 91 octanos subirá de los 4.63 p/l a **4.99 p/l** y en el caso del diesel será de 6.03 a **6.50 pesos por unidad**.

En todos los casos el incremento es de **7.9 por ciento**. La dependencia a cargo de **Rogelio Ramírez de la O** justificó estos ajustes con el argumento de que **los precios internacionales del petróleo y de los combustibles muestran menores presiones al alza**, en comparación con el primer semestre de 2022.

“El escenario de precios de los mercados internacionales del crudo y los combustibles, muestra menores presiones al alza que las observadas en la primera mitad de 2022, con lo que se ha reducido para 2023 la posibilidad de que se materialice el escenario percibido en el Acuerdo publicado en el Diario Oficial de la Federación de fecha 26 de octubre de 2022”, señaló la SHCP.

El Acuerdo al que hace referencia es el publicado el **26 de octubre de 2022**, por medio del cual se modificó –a su vez– el Acuerdo del **11 de marzo de 2019** que da a conocer la metodología para el cálculo del estímulo fiscal al IEPS.

La Secretaría también afirmó que **la inflación en México ha mostrado señales de disminución**, incluyendo el componente energético del Índice Nacional de Precios al Consumidor (INPC).

Las previsiones del **Banco de México** para el **primer trimestre** del próximo año con respecto a la inflación apuntan a **8.1 por ciento**, bajando a **7.5 por ciento** para el segundo periodo, dando un promedio de **7.8 por ciento entre ambos**. EAD

Firma Aramco acuerdo con la china Sinopec para ampliar refinación y petroquímica

La petrolera estatal Saudi Aramco firmó un acuerdo con China Petroleum and Chemical Corporation (Sinopec) para explorar la colaboración en proyectos petroquímicos y de refinación en China y Arabia Saudita.

En un comunicado, las empresas señalaron que planean **desarrollar un proyecto totalmente nuevo en Gulei, provincia de Fujian, que planea incluir una refinería de 320 mil barriles por día y una planta petroquímica de 1.5 millones de toneladas por año**, con un crackeador que comenzaría a operar a finales de 2025.

Además, Aramco y Sinopec firmaron un Memorando de Entendimiento (MoU) el 15 de diciembre para **estudiar la viabilidad económica y técnica del desarrollo de un nuevo complejo petroquímico que se integrará con una refinería existente en Yanbu, Arabia Saudita.**

Mohammed Y. Al Qahtani, vicepresidente sénior de Downstream de Aramco, dijo que estos proyectos representan una oportunidad para contribuir a un sector de downstream moderno, eficiente e integrado tanto en China como en Arabia Saudita. También respaldan nuestro compromiso a largo plazo de seguir siendo un proveedor confiable de energía y productos químicos para la economía más grande de Asia.

Los anuncios respaldan el papel de **Aramco como un proveedor de energía confiable para China, ya que la compañía busca expandir su capacidad de líquidos a productos químicos hasta cuatro millones de barriles por día para 2030**. La colaboración también se alinea con **la visión de Sinopec de convertirse en líder mundial en energía y petroquímica**, proporcionando productos de calidad y energía confiable para beneficiar la vida de las personas en todo el mundo. EAD

Cae suministro mundial de petróleo: AIE

La Agencia Internacional de Energía informó que el suministro bajó 190 mbd en noviembre para quedar en 101 millones de barriles por día

El suministro mundial de petróleo cayó 190 mil barriles diarios (mbd) en noviembre a 101.7 millones de barriles por día (mmbd), lo que rompió la tendencia alcista de cinco meses, informó la **Agencia Internacional de Energía (AIE)**.

Lo anterior, después de que Arabia Saudita y otros países del Golfo en esa región **redujeron el suministro en línea con los objetivos de producción más bajos de la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados, conocidos como OPEP+**.

Sin embargo, la Agencia expresó que todavía **se espera una caída más pronunciada el próximo mes a medida que entren en vigencia la prohibición de la Unión Europea sobre las importaciones de crudo ruso y el tope de precios que le impuso el Grupo de los 7 (G7)**.

“Tras las ganancias anuales este año de 4.7 mmbd, el crecimiento de 770 mbd en 2023 elevará el suministro a 100.8 mmbd”, previó el organismo en su más reciente **Reporte del Mercado Petrolero a diciembre de 2022**.

Respecto a la **demanda mundial de crudo**, la AIE estimó que **se contraerá en 110 mbd** en periodo interanual para el cuarto trimestre de este 2022, **alcanzando los 100.8 mmbd**; esto es, un aumento de 130 mbd en comparación con el Informe del mes pasado.

Al respecto, indicó que el fuerte uso de gasóleo en países consumidores clave compensa las débiles entregas de petroquímicos de Europa y Asia. Así, **el crecimiento de la demanda de petróleo se ha elevado a 2.3 mmbd, más de 140 mbd, para todo 2022 y a 1.7 mmbd en el próximo año**, es decir, 100 mbd, cuando alcanzará los 101.6 millones.

Por otra parte, la Agencia también expuso que **el rendimiento global de las refinerías aumentó 2.2 mmbd en noviembre pasado** al nivel más alto desde enero de 2020, lo que resultó en márgenes de refinación considerablemente más bajos de diésel y gasolina.

“Después de diez trimestres consecutivos de retiros estimados de las existencias, se espera que los saldos de productos refinados vuelvan a estar en territorio positivo en la primera mitad de 2023”, anotó.

En cuanto a las **exportaciones de petróleo de Rusia**, la Agencia indicó que **aumentaron en 270 mbd a 8.1 mmbd, nivel más alto desde abril pasado**. Explicó que las exportaciones de diésel aumentaron en 300 mbd a 1.1 mmbd.

“Las cargas de petróleo crudo prácticamente no cambiaron mes a mes, incluso cuando los envíos a la Unión Europea cayeron en 430 mbd a 1.1 mmbd. Los cargamentos a India alcanzaron un nuevo máximo de 1.3 mmbd. Los ingresos por exportaciones, sin embargo, cayeron 700 millones a 15,800 millones debido a los precios más bajos y a los descuentos más amplios para productos de origen ruso”, detalló el informe.

También dijo que **los inventarios globales observados cayeron 23.2 millones de barriles en octubre**, ya que las existencias de productos cayeron por primera vez desde marzo y el petróleo crudo experimentó una acumulación menor.

Las existencias de la industria de la OCDE aumentaron en 17.3 millones de barriles a 2,765 millones de barriles, reduciendo el déficit frente al promedio de cinco años a 150.2 millones, pero las existencias gubernamentales de la OCDE cayeron en 19.9 millones.

Los datos preliminares de **Estados Unidos, Europa y Japón**, añadió, muestran que las existencias de la industria aumentaron **3.1 millones de barriles para noviembre pasado. EAD**

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de diciembre de 2022

CDMX apoyará la puesta en marcha de Gasolineras del Bienestar

6

El gobierno de la CDMX apoyará la constitución de cooperativas para instalar Gasolineras del Bienestar.

El secretario de Trabajo y Fomento al Empleo de la Ciudad de México, José Luis Rodríguez Díaz de León, informó que, mediante cooperativas, buscarán instalar distintas Gasolineras del Bienestar, para comercializar combustible magna, premium y diésel de Petróleos Mexicanos (Pemex).

Rodríguez detalló que se cuenta con un presupuesto de 32 millones de pesos para la integración de 20 cooperativas, en las que se podrán impulsar 10 gasolineras e igual número de establecimientos especializados en trabajos de limpieza de oficinas, con lo que se beneficiará a 10 mil personas.

El funcionario explicó que en la Ciudad de México actualmente existen cinco cooperativas destinadas para poner en operación las estaciones de servicio, de las cuales una ya está puesta en marcha y las otras cuatro en proceso de constitución.

Rodríguez Díaz de León dio a conocer que las cooperativas se conformarán de entre 50 y 100 personas, que seguirán unas reglas de operación, y se dividirán en dos:

- Gasolinera básica: Una sola estación; tiene la posibilidad de distribuir gasolina magna o premium, y necesita una inversión de alrededor de 7 millones de pesos.
- Gasolinera mediana: Esta ya tendría la posibilidad de ofertar diésel; requiere una inversión cercana a los 11 millones de pesos.
- Gasolinera grande: De acuerdo con el secretario del Trabajo, “es otro modelo que implica una inversión mayor en donde ya también es factible el suministro de energía eléctrica, también para autos que tienen esas características”.

A partir de enero de 2023, estarán abiertas las convocatorias con reglas de operación, con disposiciones muy claras para poder ubicar cuáles son los requisitos, cómo poder ayudar también a fortalecer el proceso de capacitación, además del conocimiento de las propias cooperativas.

El funcionario detalló que el beneficio de la venta de gasolina es de 1.5 pesos por litro, y la gasolinera que menos vende es 8 mil litros por día y la que más 15 mil, con lo que el margen de ganancia no es poco. OGM

Refinería Olmeca iniciará proceso de crudo en julio 2023: AMLO

La fecha de producción del primer barril de gasolina de la refinería cambió otra vez.

El presidente de México, Andrés Manuel López Obrador, dijo el viernes que la refinería que se construye en el sur del país comenzará a procesar crudo hasta el 1 de julio del 2023, en un nuevo retraso de una de las obras emblemáticas de su gobierno y que confía apunte su plan de autosuficiencia de combustibles.

El mandatario dijo que la refinería Olmeca, en el estado Tabasco, levantada en un predio de la petrolera estatal Pemex que alguna vez se buscó fuera una reserva ecológica, iniciará el procesamiento de 170,000 barriles por día de crudo (bpd) el 1 de julio y que para el 15 de septiembre procesaría “el doble”.

“Visité la refinería Olmeca en Dos Bocas”, dijo López Obrador en su cuenta de Twitter. “Está en fase de integración y prueba”, añadió.

La refinería tendrá una capacidad de procesamiento de 340,000 barriles por día (bpd) y producirá 280,000 bpd de gasolinas y diésel.

Inicialmente se esperaba que la refinería, que será la séptima de Pemex en México, iniciara operaciones este año, pero la obra ha sufrido retrasos y el costo inicialmente aprobado, de 8,900 millones de dólares prácticamente se ha duplicado.

Luego, López Obrador afirmó a mediados del año que el complejo, cuya construcción quedó a cargo de la secretaria de Energía, Rocío Nahle, estaría a todo vapor a fines de año o inicios del 2023.

La obra ha sido duramente criticada por opositores y especialistas del sector energético, quienes consideran que no producirá combustibles en el corto plazo y es una obra innecesaria y un capricho del mandatario.

Pemex busca elevar su producción de crudo para destinar más a la refinación con miras a lograr el plan de López Obrador de lograr la autosuficiencia en gasolinas.

Con ese objetivo, además de la refinería en Tabasco, adquirió a su socia, la angloholandesa Shell, su 50% de una planta en Deer Park, Texas, y lanzó un programa de rehabilitación de sus seis plantas en México. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de diciembre de 2022



Profeco descubre tres estaciones de servicio con irregularidades

Profeco informó que realizó 277 visitas de verificación a estaciones de servicio y detectó irregularidades en algunas bombas.

La Procuraduría Federal del Consumidor (Profeco) informó que del 16 al 22 de diciembre, se llevaron a cabo 277 visitas de verificación a gasolineras de todo el país, en las que tres casos resultaron con alguna irregularidad en dar litros de a litro.

Al presentar el reporte semanal Quién es Quién en los Precios de los Combustibles, en representación del procurador Ricardo Sheffield Padilla en la conferencia de prensa del presidente Andrés Manuel López Obrador, el coordinador general de Educación y Divulgación de la Profeco, David Aguilar Romero, señaló que tres bombas despachadoras fueron inmovilizadas.

En tanto, al 23 de diciembre, el precio promedio nacional de la gasolina regular fue de 21.88 pesos por litro, con un incentivo en esta semana del 28.7 por ciento del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS); de la premium de 24.04 pesos, sin estímulo; y del diésel de 23.60 pesos y 77.5 por ciento de incentivo.

Por marcas, Redco, Chevron y Akron fueron las más caras la semana pasada; mientras que las más económicas fueron Rendichicas, G500 y Total.

Quién es Quién en los Precios

Del 12 al 18 de diciembre, al considerar los índices de ganancia más altos por marca y por región, en gasolina regular se encontró el precio más alto de \$23.79 por litro, con un margen de ganancia de \$2.71, en Servicios Ecológicos Mayapan, de franquicia Fullgas, en Escárgega, Campeche. El precio más bajo lo tuvo Inmobiliaria Las Palmas Maya, de Pemex, en La Paz, Baja California Sur, de \$21.08 y margen de \$0.15.

En gasolina premium, se registró el precio más alto de \$26.83, margen de \$3.71 en Vexal, franquicia Shell, en Atizapán, Estado de México. El precio más bajo fue de \$22.23, con margen de \$0.16 en José Alberto Valencia Figueroa, de Pemex, en La Unión de Isidoro Montes de Oca, Guerrero.

En diésel, Energía DG, franquicia BP, en Paraíso, Tabasco, tuvo el precio más alto de \$24.49 y margen de \$2.97. El precio más bajo fue en Las Granjas, de Pemex, en Veracruz, Veracruz, de \$22.53 y margen de \$0.16.

Monitoreo de gas L.P

En precios de gas Licuado de Petróleo (LP), al 21 de diciembre, el promedio en las 220 regiones determinadas por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) en tanque estacionario fue de \$10.36 por litro, y de \$19.19 por kilo en cilindro.

Del 11 al 17 de diciembre, en la venta en tanque estacionario el precio más bajo fue de \$10.08 por litro, en Gas de Huatusco, de franquicia del mismo nombre, en Puente Nacional, Veracruz, con relación a los \$10.86 de precio máximo en esa región.

En la venta en cilindro, Gas de Huatusco, de franquicia del mismo nombre, en Puente Nacional, Veracruz, tuvo el precio más bajo de \$18.67 por kilo, respecto al precio máximo de \$20.10 para la región.

Respecto a la verificación a gaseras, del 17 al 23 de diciembre se realizaron 753 visitas de revisión, en las que cuatro resultaron con infracción. OGM

