

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de mayo de 2022

## Tres buenas para Pemex

1

La mejor noticia es que Pemex finalmente puso atención a disminuir el daño que directamente hace al planeta.

Pocos días hay de estos. Ayer Pemex reveló resultados a marzo 2022 y conviene destacar tres buenos datos incluidos en el reporte.

Lo primero: hay ganancias. Pemex y sus dueños, que son ustedes, pueden presumir que lo cobrado por la petrolera superó los gastos totales. De cada cuatro pesos que cobró la compañía, uno fue reportado como utilidad neta: **en números gruesos, 507 mil millones de pesos en ventas, que arrojaron 122 mil millones en ganancias.**

¿Cómo explica Pemex el cambio? Con el aumento de precios del petróleo y sus derivados. “Las variables más importantes que explican esta situación son la recuperación de los precios a nivel mundial y en menor medida los volúmenes vendidos”, expuso la petrolera.

¿Sus mejores clientes? Los mexicanos, claro, quienes compraron principalmente gasolina y diésel a la empresa que comanda Octavio Romero, y entregaron un poco más de la mitad de los ingresos de Pemex. La otra mitad fueron exportaciones.

Segundo buen dato: el aumento en la producción de petrolíferos.

En un año **elevó 10 por ciento el volumen de gasolina, diésel, turbosina y otros productos** que salen de sus plantas.

De 763 mil a 839 mil barriles diarios pasó la cifra que parecía estancada a partir de que las inversiones en infraestructura se enfocaron en la refinería de Dos Bocas que la secretaria de Energía, Rocío Nahle, tiene como encomienda principal.

La mejor noticia, probablemente, es que Pemex finalmente puso atención a disminuir el daño que directamente hace al planeta.

La empresa mutaba en paria internacional ante los crecientes números de sus emisiones de metano, un gas más dañino que el bióxido de carbono, pues sella con aún mayor poder la atmósfera, impidiendo que salga al espacio el calor provocado por el Sol.

Todavía pierde por ineficiencias **8.4 por ciento del gas natural que produce** y es cierto que ese número está por arriba de estándares internacionales, pero es ya más bajo que el de hace un año, cuando se ubicó en 14.9 por ciento de desperdicio de este hidrocarburo.

“En el primer trimestre de 2022 se logró aprovechar 92 por ciento del gas producido”, destacó la compañía en su informe trimestral.

“Cabe destacar que el incremento de 7 puntos porcentuales en el aprovechamiento de gas es resultado de la estrategia para el manejo y aprovechamiento del gas que incluye el cierre de pozos, restablecimiento de *boosters*, *overhaul* de compresores.

Desarrollo de infraestructura superficial para el manejo de la producción por la incorporación de nuevos campos, rehabilitación de equipos de centros procesadores de gas, entre otras acciones”. El Financiero



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de mayo de 2022

## 2 **Petróleo a lo grande: Ingresos de ventas en su nivel más alto en ocho años durante marzo**

**Petróleos Mexicanos** (Pemex) reveló que el valor de las exportaciones de petróleo crudo ascendió a 2 mil 813 millones de dólares durante marzo, lo que representó su mayor nivel desde septiembre de 2014.

De esta forma, el monto de las **ventas petroleras** creció 63.5 por ciento a tasa anual, derivado principalmente por el incremento del precio de referencia del petróleo a nivel mundial a causa del conflicto bélico entre Rusia y Ucrania.

Tan solo en marzo, el precio promedio de exportación del petróleo crudo fue de 100.29 dólares por barril, por lo que se ubicó 67.1 por ciento arriba de lo observado en marzo de 2021.

El país logró captar una gran cantidad de dólares, a pesar de que el volumen de exportación del petróleo crudo fue de 905 mil barriles diarios. Esta cifra es 2.1 por ciento inferior al volumen exportado en marzo del año pasado.

Incluso, el presidente **Andrés Manuel López Obrador** inició el año con la idea de dejar de exportar crudo al exterior a partir del próximo año, ya que desea que el país alcance la autosuficiencia energética; sin embargo, los altos precios del petróleo a nivel internacional podrían provocar que el jefe del Ejecutivo sea más flexible con esta decisión.

De manera desagregada, **Pemex** informó que el 72 por ciento de las ventas petroleras tuvieron como destino el continente americano, **principalmente a Estados Unidos**, mientras que el 18 por ciento se vendió al Lejano Oriente y el 10 por ciento al mercado europeo.

“Todavía vemos la situación como una crisis de precios y no una crisis de suministro, y creemos que los precios del petróleo siguen el patrón habitual que se observa en torno a los eventos geopolíticos. Gracias a la liberación de almacenamiento estratégico y las perspectivas de una producción récord de petróleo en Estados Unidos, el mercado no corre el riesgo de quedarse sin petróleo”, dijo Norbert Rücker, jefe de investigación económica y de Next Generation de la firma Julius Baer.

Por otra parte, la producción de petróleo crudo ascendió a 1 millón 696 mil barriles diarios durante marzo, por lo que se mantuvo prácticamente en el mismo nivel observado en el mismo periodo del año pasado. El financiero

## **Se recuperan aportaciones al Fondo Mexicano del Petróleo**

Al cierre del primer trimestre del año, las aportaciones de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** y de las **empresas privadas** a las finanzas públicas se incrementaron en **172% y 187%, respectivamente**, en relación con el mismo periodo del 2021.

Pemex entregó **67,413 millones de pesos (mmdp)** en marzo de 2022 contra los 24,793 mmdp del mismo mes del año anterior, es decir, **42,620 mmdp de diferencia**.

Por su parte, los **contratos** derivados de las rondas petroleras aportaron **5,916 mmdp**, unos 3,857 millones por arriba de los 2,059 mmdp que entregaron en marzo de 2021.

Según el informe del **Fondo Mexicano del Petróleo (FMP)** al primer trimestre del año, el organismo del **Banco de México** para el manejo de los fondos soberanos provenientes de los ingresos petroleros, en el tercer mes del año se transfirieron un total de **74,427 mmdp a la Tesorería de la Federación**, monto que representó **0.44% del Producto Interno Bruto (PIB)**.

Estos recursos son **significativamente mayores** a los que el sector de los hidrocarburos entregó en el mes anterior, cuando llegó a los 45,480 mmdp, y a los de enero, que solo sumaron 3,552 mmdp.

Sin embargo, las transferencias en el tercer mes se ubicaron **2,635 mmdp, o 3.5%, por debajo de diciembre de 2021**, cuando se encontraban en 77,062 mmdp.

El organismo a cargo de **Mauricio Herrera Madariaga** detalló que a **febrero de 2022**, Pemex reportó un volumen de extracción de petróleo crudo por **1 millón 550 barriles diarios promedio**, por los cuales pagó un total **29,501 mmdp en derechos**. De esta cifra, 136.3 correspondieron al Derecho de Exploración de Hidrocarburos y 29,365 mmdp al Derecho de Utilidad Compartida.

En el caso de los **contratos**, igualmente en febrero de este año aportaron a las arcas públicas **248 millones de dólares (mmdd)**, de los cuales 238 son en la modalidad de producción compartida de 7 contratos, y los 10 mmdd restantes en licencia de 27 contratos.

Ambas modalidades produjeron un volumen de petróleo crudo de **160.8 mil barriles diarios promedio** en ese mes, según reportaron al Fondo. EAD

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de mayo de 2022

## Frecuencia de accidentes en Pemex subió casi 60% en un año

3

Durante los primeros tres meses de 2022, la frecuencia de accidentes dentro de Pemex alcanzó 0.42 incidentes por millón de horas hombre (MMHH), lo que significó un incremento de 59.2 por ciento en este indicador en relación con el primer trimestre del año pasado, así como su punto más alto para un periodo comparable durante la Cuarta Transformación.

En el reporte trimestral de Pemex, la compañía detalló además que entre enero y marzo de este año la gravedad de los accidentes aumentó a 12 días perdidos por MMHH, lo que significó un incremento de 79.1 por ciento en comparación con el resultado de 2021.

Pese a los malos resultados del primer trimestre en materia de seguridad laboral, datos recopilados por el Instituto Mexicano para la Competitividad (Imco), muestran que los niveles de accidentabilidad se ubican por debajo del sexenio anterior.

Según el reporte *Pemex en la mira, Análisis de resultados al primer trimestre de 2022*, salvo el resultado de 2018, todos los años de la administración anterior han estado por encima del cierre del primer trimestre.

Mejora resultados financieros

El reporte del Imco recopiló también un avance en los resultados financieros del primer trimestre, impulsados por el alza en el precio internacional del petróleo y los apoyos extraordinarios del gobierno federal.

Por una parte, la ganancia de Pemex, que ascendió a 122 mil 500 millones de pesos, fue la mayor para un primer trimestre desde 2011, así como la primera ganancia para un periodo similar en toda la Cuarta Transformación.

La mejora en los resultados fue consecuencia, principalmente, de un incremento de 57.4 por ciento en el precio de la Mezcla Mexicana de Exportación que en los primeros tres meses de este año se ubicó en 88.9 dólares por barril, contra 56.5 dólares el año anterior.

Además, la deuda al 31 de marzo se redujo 7.9 por ciento, hasta 108.1 mil millones de dólares.

El balance positivo financiero también es consecuencia de los apoyos extraordinarios que entregó el gobierno federal a Pemex.

Entre ellos destaca el traspaso de 90.9 mil millones de pesos por ayudas patrimoniales y otros apoyos.

Además, la administración entregó casi 68 mil millones de pesos por concepto de aportaciones de capital, de los cuáles 45.4 mil millones fueron para pagar deuda y 22 mil 500 millones se destinaron al desarrollo de la refinería Olmeca, en Dos Bocas, Tabasco.

Finalmente, Pemex recibió 23 mil millones de pesos de un apoyo financiero no recuperable proveniente del Fondo Nacional de Infraestructura (Fonadin). EAD

## Suben 0.34% reservas de hidrocarburos en un año

La Comisión Nacional de Hidrocarburos dio a conocer los volúmenes al 1 de enero de 2022

Las reservas de hidrocarburos aumentaron en un año 0.34% al llegar a los 8,014.4 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (mmbpce), según datos de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) al 1 de enero de 2022.

Este martes, el organismo a cargo de Rogelio Hernández Cázares dio a conocer aprobó la Consolidación de las Cifras de las Reservas de la Nación, para lo cual se hizo la cuantificación de reservas que abarca los valores de 485 campos petroleros, de los cuales 365 certificaron reservas, de un total de 759 yacimientos: 361 son de aceite, 50 de gas y condensado, 165 de gas húmedo y 111 de gas seco.

Las reservas conocidas como 1P, o probadas, se encontraban hace un año en los 79,85.1 mmbpce, pero para el 2022 casi recuperaron el mismo nivel que tenían entonces que era de 8,061.9 mmbpce.

La CNH detalló que las reservas 1P correspondientes a aceite llegaron a los 6,058.7 millones de barriles (mmb), mientras que el gas natural alcanzó los 10.7 billones de pies cúbicos (bpc).

Las reservas 2P, esto es, probadas más probables, alcanzaron los 15,023.8 mmbpce. Así, el petróleo crudo llegó a los 11,219.6 mmb y el gas a los 21.4 bpc. En relación con el año anterior, estos recursos descendieron un 1.4%.

Por su parte, las reservas 3P –probadas, probables y posibles– también sufrieron una baja de 3% al pasar de los 22,847 a los 22,160.8 mmbpce.

En estas cifras, las reservas 3P de crudo se ubicaron en los 16,688.1 mmb, en tanto que el gas llegó a los 31 bpc.

“Al 1 de enero del 2022, la cuantificación de reservas se integró con la información de un total de 20 Operadores petroleros, entre los que destacan, Petróleos Mexicanos, Fieldwood y ENI; cuatro de los cuales reportan reservas por primera vez: Jaguar, IHSA (con la aprobación de dos planes) y Vista Oil & Gas”, explicó la Comisión.

Para la cuantificación de las reservas al 1 de enero, la Comisión consideró los valores presentados para los campos Agave, Ché, Chiapas-Copanó, Cráter, Etkal, Giralidas, Ixachi, Juspi, Koban, May, Muspac, Nejo, Quesqui, Tizón, según asentó en su informe.

También indicó que, con base en la información de los descubrimientos, las actividades de desarrollo, delimitación y revisión, la Tasa de Restitución Integral Nacional fue de 103.4%, 73.7% y 20% del total del petróleo crudo equivalente producido en 2021, para las categorías 1P, 2P y 3P, respectivamente. EAD

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de mayo de 2022



4

## Inaugura Gobierno federal bono de desarrollo BONDESG

La **Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP)** realizó el lunes de esta semana la colocación inaugural del nuevo **Bono de Desarrollo del Gobierno Federal**, alineado a criterios Ambientales, Sociales y de Gobierno Corporativo (ASG), nombrado **BONDESG**, por un monto total de **20,000 millones de pesos, a dos plazos**.

La dependencia informó que este instrumento, denominado en pesos, tiene pago de cupón referenciado a **la tasa de referencia TIE de Fondeo a un día hábil**.

De esta forma, explicó, México **inaugura su mercado de deuda sustentable** y se convierte en uno de los primeros países a nivel global en emitir instrumentos de deuda gubernamental sostenible referenciados a las nuevas tasas de referencia libres de riesgo.

Este nuevo mercado será uno de los más grandes en Latinoamérica, consideró la Secretaria bajo el mando de **Rogelio Ramírez de la O**.

Cabe recordar que el gobierno mexicano ya ha colocado [por lo menos dos bonos verdes](#) en los mercados internacionales y a principios de febrero pasado el subsecretario de Hacienda, **Gabriel Yorio**, anunció la posibilidad de que el país **colocara uno de estos instrumentos en los mercados financieros de Japón**.

La SHCP destacó que los BONDESG potenciarán el desarrollo de instrumentos sostenibles en México, ya que **las empresas podrán utilizarlos como referencia para emitir sus propios instrumentos ASG, denominados en pesos**, y acceder a financiamiento más barato para llevar a cabo sus proyectos sustentables.

Refirió que en 2015 se iniciaron las primeras emisiones de instrumentos temáticos en nuestro país y al día de hoy se han realizado **82 emisiones**, tanto en bolsas mexicanas como extranjeras, por un monto de **356,192 millones de pesos**, destinados a proyectos de desarrollo en México.

Detalló que **la mitad de estas emisiones se realizaron en los últimos dos años**, muestra de la importancia y potencial que tiene este sector a nivel mundial y en nuestro país.

La colocación sindicada inaugural de BONDESG se realizó a plazos de **2 años por un monto de 14,520 millones de pesos y 6 años por un monto de 5,480 millones de pesos**. Se contó con la participación de **35 inversionistas nacionales**, con una demanda total de **64,682 millones de pesos**, equivalente a 3.2 veces el monto colocado, permitiendo colocar este instrumento a menor costo que el BONDESF.

La Secretaría de Hacienda señaló que los BONDESG se emiten bajo el **Marco de Referencia de los Bonos Soberanos** vinculados a los **Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS)**, elaborado por la esa dependencia, que tiene el propósito de definir los mecanismos adecuados para apoyar el seguimiento de los objetivos de la Agenda 2030 por medio del presupuesto del Gobierno federal.

De igual forma, expuso que esta operación **complementa el programa de colocaciones primarias del Gobierno federal** que semana a semana tienen lugar por conducto del Banco de México.

Asimismo, la emisión está prevista dentro del programa de financiamiento para 2022 y se **encuentra dentro de los límites de endeudamiento neto autorizados por el Congreso de la Unión para el Gobierno Federal en este ejercicio fiscal**.

Bonos en México

De acuerdo con el **Consejo Consultivo de Finanzas Verdes (CCFV)**, de 2015 a la fecha México han emitido 82 bonos de siete tipos: **Bono soberano sustentable; Bono social COVID; Bono social de género; Bono social; Bono ligado a la sostenibilidad; Bono sustentable y Bono verde**.

En el mismo periodo, los principales emisores, en orden de volumen colocado, son las **corporaciones privadas** que han representado **casi la mitad del total, la banca de desarrollo** con una participación de **28%**, seguida de los **bonos de gobierno** que suman casi **16%**. La banca múltiple y la banca comercial apenas llegan a 5% y menos de 2%, respectivamente.

En 2021 se emitió un monto considerablemente alto en comparación con los años precedentes, ya que **en conjunto alcanzaron un monto por arriba de los 181,700 millones de pesos**, de los cuales **83,741 millones correspondieron al Bono ligado a la sostenibilidad y otros 44,900 millones al Bono sustentable**.

El **Bono verde** tuvo una mayor emisión en 2020 cuando el gobierno federal colocó **35,427 millones de pesos** con una reducción de dos terceras partes para el año siguiente que llegó solo a poco más de **10,000 millones de pesos**.

En lo que va el presente año, se ha colocado un monto por **50,047 millones de pesos**, de los cuales **40,047 millones han sido aportados por los corporativos privados en Bonos sustentables** y el resto **10,000 millones fueron emitidos por la banca de desarrollo en el rubro de Bono ligado a la sustentabilidad. EAD**

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de mayo de 2022

5

## Toma CFE previsiones para la temporada de lluvias en sur del país

Para el mes de mayo, la **Comisión del Manejo de Presas del Río Grijalva** determinó aumentar la extracción de agua de la **presa Peñitas** de 700 metros cúbicos por segundo (m<sup>3</sup>/s) a **870 m<sup>3</sup>/s**, con el objetivo de vaciar los grandes embalses de las presas **Angostura y Malpaso** y privilegiar la seguridad de la población sobre el despacho económico de las presas.

La decisión se tomó el pasado **29 de abril** durante la segunda sesión de la Comisión, celebrada en la ciudad de Tuxtla Gutiérrez, Chiapas, en la que también se informó que dos días antes se realizaron con éxito **las pruebas de izaje de las siete compuertas del vertedor de la presa Malpaso**, con la finalidad de garantizar la seguridad en la operación de la obra de excedencias durante la temporada de lluvias.

Cabe recordar que en **marzo de 2020**, varias zonas de los estados de **Tabasco y Chiapas** se vieron seriamente afectadas por el desbordamiento de ríos y de la presa Peñitas, como resultado de la tormenta tropical **Gamma**.

Ante el fenómeno meteorológico, la **Comisión Nacional de Grandes Presas de la Comisión Nacional del Agua (Conagua)** ordenó el incremento de 1,350 m<sup>3</sup>/s a **1,550 m<sup>3</sup>/s** en el desfogue de Peñitas, teniendo como consecuencia **la inundación de varias zonas pobladas de Tabasco y Chiapas**.

En su momento, el director de Conagua en la entidad tabasqueña, **Felipe Pérez**, recriminó que las decisiones sobre las presas en el estado se tomen desde la Ciudad de México, justamente en la Comisión del Manejo de Presas del Río Grijalva, pero no se toma en cuenta a Tabasco.

En noviembre del mismo año, se volvieron a presentar inundaciones por el desfogue de presas, ante lo cual el presidente **Andrés Manuel López Obrador reconoció que estas situaciones eran resultado de “un mal cálculo”**.

El sur del país es rico en recursos hídricos para la generación eléctrica a cargo de la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)**, ya que se encuentran grandes presas. Como la **“Belisario Domínguez”**, o también conocida como “La Angostura”; la **“Manuel Moreno Torres”**, o “Chicoasén”; la **“Nezahualcóyotl”**, o también nombrada como “Malpaso”, y la **“Ángel Albino Corzo”**, la referida “Peñitas”.

Actualmente, la capacidad instalada en hidroeléctricas propiedad de la CFE es de **12,125 megawatts (MW)**.

La CFE informó este martes que, como parte de la reunión de la Comisión del Manejo de Presas del Río Grijalva, también se llevó a cabo **una visita al embalse de la central hidroeléctrica “Ángel Albino Corzo”**, con el objetivo de supervisar los trabajos de **extracción de lirio acuático y darle utilidad**.

Explicó que en colaboración con la **Coordinación Territorial Pichucalco, de la Secretaría de Bienestar**, se realizaron prácticas agroecológicas con sentido social que permiten el aprovechamiento del lirio acuático como composta para la producción de plantas.

Asimismo, integrantes de la **Comisión Nacional de Áreas Naturales Protegidas** y de la Secretaría del Bienestar visitaron la desembocadura del  **río Sayula** con el río Grijalva, en la cuenca de la presa Peñitas, e hicieron un recorrido por el **Cañón del Sumidero** para observar los avances de los proyectos de dragado en el embarcadero de **Chiapa de Corzo** y de la obra de toma de Tuxtla Gutiérrez, así como la desembocadura del  **río Sabinal** al río Grijalva y la zona en la que se han presentado caídos en el Cañón.

La Comisión está integrada por la CFE, la Conagua, el Centro Nacional de Control de Energía (Cenace), la Secretaría del Medio Ambiente y Recursos Naturales (Semarnat), la Secretaría de Marina (Semar), la Secretaría de la Defensa Nacional (Sedena), la Secretaría de Desarrollo Agrario, Territorial y Urbano (Sedatu), Protección Civil, el Centro Nacional de Prevención de Desastres (Cenapred) y el Instituto Nacional de los Pueblos Indígenas (INPI). Carlos Andrés Morales Mar, director Corporativo de Operaciones de la CFE, fue designado como representante en esta Comisión.

La Comisión del Manejo de Presas del Río Grijalva tiene **facultades técnicas** para controlar las obras de infraestructura de las centrales del Río Grijalva y se creó para dar cumplimiento al **decreto presidencial, publicado el 1 de diciembre de 2020**, orientado a la reducción de desastres por inundaciones en la cuenca de este río a través de un despacho de generación eléctrica con sentido social y de protección a la población; así como a una mejor gestión de las cuencas hidrológicas.

EAD



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de mayo de 2022

6

## Precios del gas impulsan resultados de Chevron y ExxonMobil

Las petroleras más grandes de Estados Unidos, ExxonMobil y Chevron, lograron [sortear la crisis por la guerra entre Rusia y Ucrania](#), para cerrar los primeros tres meses del año con ganancias, impulsadas principalmente por los altos precios del gas y el petróleo.

**Pese a tener una fuerte desinversión en Rusia**, a partir del inicio de la guerra, ExxonMobil logró una ganancia neta de cinco mil 500 millones de dólares.

El resultado positivo ocurrió pese a los costos que tuvo la compañía petrolera al retirar sus inversiones del proyecto de gas ruso **Sakhalin-1, donde ExxonMobil tenía una alianza con la Federación Rusa.**

De acuerdo con el reporte correspondiente al primer trimestre, **el costo por salir del campo para la compañía estadounidense alcanzó tres mil 400 millones de dólares.**

“El trimestre ilustró la fortaleza de nuestro negocio subyacente y el progreso significativo en el desarrollo de nuestra cartera de producción con ventajas competitivas”, dijo **Darren Woods, presidente y director ejecutivo de ExxonMobil.**

*“Las ganancias aumentaron modestamente, ya que la fuerte mejora de los márgenes y el crecimiento subyacente se vieron contrarrestados por los impactos climáticos y temporales. La ausencia de estos impactos temporales en marzo brinda un impulso sólido y positivo para el segundo trimestre”,* añadió.

La utilidad neta de ExxonMobil ocurrió pese a que la empresa tuvo una reducción anual de cuatro por ciento en su producción de petróleo crudo equivalente, debido a problemas climáticos no previstos, mantenimientos programados y disposiciones gubernamentales.

Por su parte, **Chevron logró ganancias por seis mil 300 millones de dólares en el mismo periodo.**

“El rendimiento financiero del primer trimestre vio un aumento del rendimiento del capital empleado a 14.7 por ciento y nuestro balance se fortaleció aún más”, dijo Mike Wirth, presidente y director ejecutivo de Chevron.

*“Chevron está haciendo su parte para aumentar la oferta interna con un aumento de 10 por ciento en la producción de petróleo y gas de Estados Unidos con respecto al primer trimestre del año pasado”,* continuó Wirth.

En este sentido, declaró a los inversionistas que la producción de petróleo crudo equivalente de Chevron fue de 3.06 millones de barriles diarios.

El CEO de Chevron refirió que **la producción no convencional de la Cuenca Pérmica**, la zona productiva no convencional más grande de Estados Unidos, y que se ubica en Texas, aumentó a un **récord de 692 mil barriles de petróleo crudo equivalente por día en el primer trimestre del año. EAD**

## Sanciones al petróleo ruso llevarían al precio a 150 dólares por barril

**Tempos Energía, asegura que no hay tiempo suficiente para redirigir la compra de barriles hacia China e India.**

La empresa de consultoría energética, **Tempos Energía**, advirtió de que las sanciones al 100% de las importaciones de petróleo ruso para la Unión Europea (UE), traerían como consecuencia un incremento del precio del crudo por encima de los 150 dólares el barril para el Brent.

Esto debido a que los países europeos no cuentan con tiempo suficiente para importar petróleo de China e India.

“No disponemos de tiempo suficiente para redirigir la compra de barriles hacia China e India”.

“No estamos preparados para una desconexión inmediata”. Sin embargo, “una supresión gradual de unos cuatro meses podría llevarse a cabo sin perturbar significativamente los precios”, ha dicho el director general de la consultora estratégica, Antonio Aceituno.

Según el experto energético, “el impacto bajista de una liberación masiva de reservas de petróleo ya ha sido descontado en su mayoría por los futuros”, que “cotizan justamente por encima de los 100 dólares por barril”.

Para Aceituno, “estamos en ese compás de espera, observando si la UE prohibirá finalmente el petróleo ruso, el único catalizador en estos momentos con capacidad para cambiar de forma considerable el curso de los precios del petróleo”.

Europa depende del petróleo ruso porque importa alrededor del 25% de sus necesidades, una cifra que para Alemania, por ejemplo, se incrementa hasta el 42%. OGM



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de mayo de 2022



**Pemex suma cuatro meses sin producir más combustóleo que gasolinas**

**Baja nivel de refinación de Pemex en marzo en comparación al mes inmediato anterior.**

Durante el mes de marzo de 2022, la producción de gasolinas de Pemex Transformación Industrial se incrementó en 3.45% en comparación con el mismo mes en 2021, para situarse aun en los mejores niveles del sexenio.

En el tercer mes del año, la producción total de gasolinas de la empresa productiva del estado alcanzó los 272 mil 500 barriles diarios, ubicándose en niveles del 2016.

La producción se incrementó en 9 mil barriles con respecto al mismo mes del año pasado, mientras que registró una caída de 11.8% en comparación con febrero, cuando la producción se ubicó en su nivel más alto del sexenio, con 309 mil 100 barriles diarios.

El aumento en la producción de gasolina en el Sistema Nacional de Refinación (SNR) acumula cuatro meses sin que sea rebasada por la producción de combustóleo, un problema que había enfrentado la empresa productiva del estado desde agosto del 2020.

**Pemex sumo 16 meses consecutivos produciendo más combustóleo** que gasolinas en el SNR, situación que cambio en el último mes del 2021.

Sin embargo, la salida del subproducto de la refinación continúa en aumento y en enero alcanzó su segundo mayor nivel en la historia de la petrolera, con 268 mil barriles diarios, únicamente superado por el mes de marzo de 2021 con 296 mil barriles diarios.

En marzo, la producción de combustóleo de Pemex TRI se situó en 263 mil barriles por día. OGM



**Apresuran trabajos en Dos Bocas a dos meses de su "inauguración"**

**La refinería de Dos Bocas, es uno de los proyectos que mayor inversión ha recibido por parte de la administración de López Obrador.**

La Refinería Olmeca, que se construye en Dos Bocas, Tabasco, deberá comenzar sus operaciones el 2 de julio de este año, de acuerdo con declaraciones del presidente Andrés Manuel López Obrador emitidas en octubre del año pasado.

Por ello, continúa la llegada de embarcaciones en el puerto, mientras se realizan descargas de equipos que se instalarán en las diversas plantas químicas que integran la planta.

La Secretaría de Energía publicó un video con los avances semanales en la construcción de la obra de energía más importante de la actual administración.

De acuerdo con el video, en la planta de Aguas Amargas se llevó a cabo la instalación de la cuarta y última columna agotadora con un peso superior a las 130 toneladas y una altura de más de 40 metros.

Asimismo, continuó el ensamble de módulos en el quemador de la plata combinada y se trabaja en el montaje de estructuras en los seis tambores de coque.

Mientras que en el área administrativa continúan los trabajos de detallado en exterior e interior, el cuarto de control donde se llevan a cabo las operaciones de las plantas de proceso.

Para cumplir con la fecha esperada se inició de operación, a inicios de abril, la SENER solicitó a la Secretaría de Hacienda, 10 mil millones de pesos extras, excediendo el monto contemplado de 8 mil millones de dólares. OGM

