

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de marzo de 2022

1

## Piden 6 mil mdp para tren de carga en Dos Bocas

A menos de cuatro meses de la fecha de inauguración de la refinería de Dos Bocas, la Secretaría de Infraestructura, Comunicaciones y Transportes (SICT) pidió **seis mil millones de pesos para construir un ramal de 93 kilómetros de ferrocarril de carga** que alimentará a la obra insignia del presidente Andrés Manuel López Obrador.

De acuerdo con el proyecto de la SICT, **este proyecto agilizará la entrada y salida de productos, utilizando el resto de la red ferroviaria nacional.**

En el proyecto, la dependencia precisó que se utilizarán seis mil 54 millones de pesos para desarrollar 93 kilómetros de vías, **cuya construcción tardará un estimado de dos años.** El documento precisa que el ramal tendrá una vida útil total de 32 años.

“El proyecto abarcará los municipios de Huimanguillo, Cárdenas, Cunduacán, Comalcalco y Paraíso; con el cual se aliviará el tránsito marítimo de los saturados puertos de Veracruz y Coatzacoalcos. La nueva ruta ferroviaria fomentará el desarrollo de parques industriales en la zona, y en un futuro próximo, esta vía tabasqueña estará en condiciones de incorporarse a la red ferroviaria del sureste”, señaló la SICT.

La petición de recursos a la Secretaría de Hacienda y Crédito Público **es el segundo paso que da la SICT para construir este ramal**, pues en agosto de 2020, la dependencia solicitó 32 millones 757 mil pesos para concretar el levantamiento topográfico y fotográfico que permitieran desarrollar el expediente de construcción, para liberar el derecho de vida para el tramo Roberto Ayala-Dos Bocas. EAD



## Jaguar E&P invertirá en Veracruz hasta 3.3 mdd en evaluación de dos campos

La CNH dio luz verde a Jaguar E&P para realizar trabajos de evaluación en dos campos terrestres en el estado de Veracruz.

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) otorgó a Jaguar Exploración y Producción la aprobación del programa de evaluación presentado para los campos Vicente Guerrero y Gutiérrez Zamora asociados al Contrato CNH-R02-L03-TM-01/2017.

El área Contractual, con una 72.39 kilómetros cuadrados, se localiza en los municipios de Gutiérrez Zamora, Papantla y Tecolutla, en Veracruz.

Las áreas de reevaluación asociadas a los campos Vicente Guerrero (Este) y Gutiérrez Zamora (Oeste), se ubican en el área contractual, a 33 kilómetros al sureste de la ciudad de Poza Rica de Hidalgo. La superficie objeto de la evaluación es de 3.2 kilómetros cuadrados.

El objetivo del programa de evaluación consiste en reevaluar los campos Gutiérrez Zamora y Vicente Guerrero en la Formación El Abra, los cuales no han sido declarados como descubrimientos comerciales.

El alcance de las actividades, en el escenario base, consiste en llevar a cabo dos reparaciones menores, siete pruebas de presión-producción convencionales, una prueba de alcance extendido, y seis estudios; mientras que en el escenario incremental se llevarán a cabo seis pruebas de alcance extendido.

El Programa de Inversiones considera una inversión de 1.86 a 3.36 millones de dólares considerando ambos escenarios operativos. OGM

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de marzo de 2022

2

## Pantera E&P invertirá entre 52 y 92 mdd en trabajos de exploración en Tamaulipas

**La CNH autorizó a Pantera E&P la modificación del plan de exploración de un campo de la ronda dos.**

El órgano de Gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) autorizó la modificación al plan de exploración presentada por Pantera Exploración y Producción, con respecto al contrato CNH-R02-L02-A8.BG/2017.

Es un área contractual terrestre, con una superficie de 416.11 kilómetros cuadrados, localizada al noreste de México, en el estado de Tamaulipas, a 40 kilómetros del municipio de San Fernando, en la provincia petrolera de la Cuenca de Burgos.

El plan de exploración del periodo inicial de exploración, fue aprobado por la CNH mediante la Resolución CNH.E.18.001/19 del 14 de marzo de 2019. El 13 de enero de 2022, mediante la Resolución CNH.03.003/2022, la CNH le aprobó un período adicional de exploración, cuya vigencia es al 28 de febrero de 2024.

Los objetivos de la modificación al plan de exploración consisten en continuar con la evaluación del potencial petrolero en el área contractual, así como actualizar la estrategia exploratoria a desarrollar durante los dos años subsecuentes, mediante la adquisición y reprocesamiento de información sísmica 3D, la realización de estudios exploratorios, y la perforación de prospectos exploratorios Spun-1EXP y Chawana-1EXP considerados en el escenario base, así como los prospectos Chajul-1EXP, Zacañuil-1EXP y Kokone-1EXP, considerados en el escenario incremental. De acuerdo con las estimaciones del operador, los recursos totales que podrían incorporarse se estiman en 48.82 millones de barriles de petróleo crudo en el escenario base, y 99.13 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, en el escenario incremental.

Asimismo, los recursos totales a evaluar se estiman en 586 millones de barriles de petróleo crudo.

Se estima una inversión de 52.63 a 92.93 millones de dólares considerando ambos escenarios operativos. OGM

## ¿Petróleo en 200 dólares? Esto dicen los expertos

**Los precios del petróleo siguen aumentando, aún más desde la prohibición por parte de Rusia de las importaciones de energía rusa.**

El banco de inversión Goldman Sachs ha elevado sus pronósticos de precios para el petróleo Brent diciendo que el mundo podría enfrentar uno de los “mayores shocks en el suministro de energía de la historia” debido a la crisis de Ucrania.

Mientras que Barclays afirma que los precios en el peor de los casos podrían superar los 200 dólares por barril. Goldman eleva elevó su pronóstico de precio para el Brent en 2022 a 135 dólares por barril desde 98 y su perspectiva para 2023 a 115 desde 105.

“A corto plazo, hacer frente a tal shock de oferta requeriría la ayuda combinada de las reservas estratégicas globales, el núcleo de la OPEP, Irán y precios más altos para reducir el consumo”, advierte el banco de inversión.

Más de la mitad de las cargas de marzo de Rusia hasta el momento no se han vendido y, de mantenerse, esto podría representar una caída de 3 millones de barriles por día en las exportaciones rusas de crudo y productos por vía marítima, la quinta interrupción más grande en un mes desde la Segunda Guerra Mundial.

Rusia, el segundo mayor exportador de petróleo del mundo, con un volumen de 7 millones de barriles diarios de crudo y productos derivados del petróleo.

Por otra parte, Barclays dijo que la interrupción de la mayoría de los suministros de crudo marítimo ruso en el peor de los casos podría elevar los precios por encima de los 200 dólares, aunque no revisó su pronóstico Brent para 2022 diciendo que “la situación sigue siendo muy fluida”. OGM

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de marzo de 2022

3

## Braskem evita pleito con la 4T; pacta con Pemex inversión de 400 mdd

Para dejar de lado las polémicas con el gobierno federal mexicano y Pemex, la brasileña Braskem optó por invertir 400 millones de dólares en una terminal de almacenamiento de etano en Veracruz para su importación. Este producto es el que se va a usar en su planta Etileno XXI y, si Pemex TRI necesita, se le puede incluso vender.

La operación es con recursos propios y hasta ahora se tiene el 40 por ciento de avance en la ingeniería de la terminal portuaria que va a estar en Pajaritos, Veracruz. Los planes de la empresa es que esté funcionando al 100 por ciento en el último trimestre de 2024. Su manejo será totalmente privado y el etano será traído de Texas en forma líquida, de manera similar a las terminales de Gas Natural Licuado que se tienen en Altamira y Manzanillo.

Cleantho de Paiva Leite, director de Relaciones Institucionales y Desarrollo de Nuevos Negocios de Braskem, explicó a **El Sol de México** que la terminal de importación de etano no altera el contrato que tiene con Pemex y que va a mantenerse por los siguientes 15 años, pero comprarle materia prima a la empresa productiva del Estado depende al 100 por ciento de que tengan producción suficiente.

“Los últimos seis meses han sido muy tensos, cerramos el acuerdo con Pemex -el de revisión del contrato- y se establecieron las bases para tener un convivio correcto dentro de las limitaciones de la producción de etano nacional, pero también hay el entendimiento de que hay nuevos compromisos y la facilitación y soporte para tener acceso a terrenos y derechos de vía de una inversión muy importante que va a servir para complementar la producción de etano nacional”, dijo.

La realidad, explicó, es que cuando se firmó el contrato se hizo en función de una perspectiva diferente. En ese momento se pensaba que se iba a dar una producción de gas natural suficiente para desarrollar una industria privada consumidora del mismo. No fue así, Pemex no tiene suficiente hidrocarburo para atender sus propias necesidades, y por eso mejor se

“La terminal permitirá un suministro alternativo de materia prima y generará múltiples beneficios para la región en materia de empleos de calidad, económicos y para el mercado de derivados del gas etano. Esto sustituirá la operación *Fast Track*, que consiste en la importación de etano por barco y trasvase a camiones, que la empresa realiza desde 2020 en menor escala, para dar estabilidad operativa a su complejo petroquímico en Nanchital”, dijo. El directivo explicó que entre los acuerdos que se firmaron en octubre del año pasado con Pemex, en los que se ajustan las condiciones de su contrato de suministro, está el convenio para desarrollar la terminal cuya construcción va a empezar en abril próximo.

La idea, detalló, es tener acceso a diversas fuentes de materia prima para poder producir polietilenos a plena capacidad y abastecer al mercado local e internacional.

El acuerdo, que está sujeto a la aprobación final de los Consejos de Administración de ambas partes, así como de acreedores de BI, espera resolver diferencias históricas que venían siendo discutidas por las partes, y establecer nuevos compromisos de volumen y precios para el suministro de etano de Pemex a Etileno XXI. **El Sol de México**

## Ya está dando frutos la política energética: AMLO

Ante el aumento del precio de los energéticos a nivel internacional por la guerra rusa contra Ucrania, el presidente Andrés Manuel López Obrador reiteró que México está protegido ante el alza de precios, gracias a su política de recuperación de PEMEX que ya está dando frutos.

El presidente recalcó “ya está dando frutos la política energética que iniciamos” y presumió que “ahora la gasolina en México cuesta menos que en algunas regiones de Estados Unidos” y que esto es gracias a su política energética que plantea el fortalecimiento de PEMEX para satisfacer el consumo nacional de hidrocarburos.

Además, destacó que el precio de la gasolina se mantendrá estable en el país, pues con los remanentes de la venta del petróleo se van a poder inyectar subsidios al precio de la gasolina en México para que no se incremente su precio. El mandatario destacó en su conferencia matutina que “invertir en exploración nos da seguridad (en el país) de que tenemos petróleo” y recalcó que a diferencia de otros países que tienen petróleo y no han invertido en exploración petrolera, México sí sabe dónde tiene este recurso.

“Ya nosotros sabemos donde está, ya nada más es de invertir y extraer el petróleo, eso nos está ayudando mucho en esta situación de crisis en los precios del petróleo”, ponderó el mandatario.

Subrayó también que, desde el principio de su administración se dedicó a rehabilitar las refinerías del país y tomó la decisión de comprar la refinería Deer Park de Shell, en Houston, Texas, con lo cual aseveró que se ha podido reducir la importación de gasolinas.

“Nos dedicamos a rehabilitar las refinerías y tomamos la decisión de comprar la refinería de Deer Park, eso significa que estamos importando 45% de gasolinas, entonces el precio de la gasolina que está arriba pues no nos afecta mucho porque realmente necesitamos solo 250, 300 mil barriles de gasolinas para tener resuelto nuestro consumo”, destacó el mandatario. Además, afirmó que en 2018 se llegó a tener importaciones por 800 mil barriles, mientras contrastó que 300 mil barriles, “es manejable”. **El Sol de México**

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de marzo de 2022



## México analiza 'exprimir' nivel récord del petróleo con más exportaciones: Nahle

México analiza la conveniencia de continuar con la exportación de petróleo para **tomar ventaja del aumento de precios** en el mercado internacional debido al conflicto entre Rusia y Ucrania, dijo la secretaria de Energía Rocío Nahle en [entrevista](#) con *Bloomberg Línea*.

“Nosotros tenemos que garantizar nuestros combustibles, pero en esta coyuntura tan importante, estamos haciendo las corridas de valuación de lo que nos conviene, **qué es lo que más nos conviene económicamente**”, dijo.

Nahle señaló que el presidente Andrés Manuel López Obrador le solicitó un análisis financiero al respecto a su secretaria y a la de Hacienda y Crédito Público.

El martes, el mandatario dijo que los excedentes que recibe México por el aumento en los precios del crudo que exporta serían usados para [subsidiar los precios de combustibles a nivel local](#) y que el país cuenta con suficientes reservas de petróleo.

“Y van a ser más esos excedentes de venta, alrededor de 900 mil barriles diarios” apuntó López Obrador aunque no quedó claro el periodo en el cual esperaba que esto sucediera.

El martes, la mezcla mexicana cerró con su mejor precio en más de 13 años. El barril de petróleo terminó vendiéndose en **119.62 dólares**, lo que significó un crecimiento de 3.42 por ciento. Este es su mejor nivel desde **julio de 2008**.

Por otra parte, **el West Texas Intermediate (WTI)** creció 3.60 por ciento para llegar a un precio de 123.7 dólares por barril, y **el Brent** aumentó 4.92 por ciento para cotizarse en 129.27 dólares por barril. Para ambas mezclas, este es su mejor nivel desde julio de 2008. El Financiero

## Subsidio para contener alza en gasolina borrará ingresos extra por petróleo: BofA

La guerra entre Rusia y Ucrania impactará a México desde varios frentes: por un lado, frenará el crecimiento de la economía este año e incrementaría los niveles de inflación; sin embargo, la mayor afectación vendrá por el alza a los precios del petróleo y la balanza comercial, donde **los estímulos fiscales para contener el incremento de las gasolinas consumirían los ingresos adicionales que habría**.

De acuerdo con Bank of America Securities (BofA), los precios más altos del petróleo tienen un impacto negativo en la balanza comercial de México, ya que el país **es un importador neto por la compra de combustibles al exterior**

“Cuando los precios del petróleo aumentan, Pemex y otros productores de petróleo en México se benefician de mayores ingresos por exportaciones. Pero los consumidores y el gobierno gastan más en gasolina (el gobierno a través del estímulo fiscal para contener el aumento). **Los precios más altos del petróleo son un impacto negativo en los términos de intercambio para México y, por lo tanto, los ingresos caen, lo que afecta el consumo y la inversión**”, asegura.

Asimismo, la institución financiera expone que los precios más altos del petróleo probablemente tendrán un efecto neto nulo en las finanzas públicas, ya que si bien los ingresos petroleros del sector público (gobierno y Pemex) crecerán, **el estímulo fiscal para contener el valor de la gasolina utilizará la mayor parte de esos recursos**, “por lo que **el impacto neto será cercano a cero**”.

Y es que, explica, si la mezcla mexicana promediara 95 dólares por barril este año, muy por encima de los 55 dólares presupuestado, el gobierno recibiría alrededor del 2.0% del PIB en ingresos petroleros adicionales.

“Pero **es probable que el gobierno gaste todo para contener el precio de la gasolina, ya que AMLO ha prometido que los precios de la gasolina no aumentarán** en términos reales durante su administración. El gobierno gastará cerca del 1% del PIB en no cobrar el Impuesto Selectivo al Consumo de Gasolinas (IEPS) y otro 1% del PIB en un nuevo estímulo fiscal a través de un crédito a los vendedores de gasolina”, expone.

En este sentido, la institución financiera estadounidense considera que, si los precios del petróleo aumentan aún más, el impacto neto en las finanzas públicas podría volverse ligeramente negativo en términos netos.

Sin embargo, precisa que si bien el conflicto Rusia-Ucrania impactará a México a través de varios canales, el impacto neto será levemente negativo en la red para este año y el próximo.

“Un canal es a través de un menor crecimiento global y, en particular, un menor crecimiento de Estados Unidos de lo que esperábamos antes (de 3.3 % contra el 3.6 % anterior). Otro canal será a través de un cambio en los términos de intercambio, que en este caso es un shock negativo porque México es un importador neto de petróleo y la balanza comercial agrícola tiene superávit pero es muy pequeño”.

Un canal más, detalla, es a través del comercio con Rusia y Ucrania, aunque este es muy pequeño y principalmente tendrá un impacto en los fertilizantes. Forbes

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de marzo de 2022

5

## Iberdrola abre nueva convocatoria de becas para ingenierías en sur de México

Iberdrola México anunció la tercera convocatoria de becas para jóvenes con interés en estudiar alguna ingeniería en convenio con una universidad de Oaxaca, en el sur del país y otras instituciones. "Iberdrola México abrió la tercera convocatoria de becas para jóvenes con interés en estudiar alguna ingeniería en la Universidad Tecnológica de los Valles Centrales de Oaxaca (UTVCO), como parte del proyecto Impulso STEM que se desarrolla en alianza con esta universidad y el Instituto de Energías Renovables (IER) de la UNAM", informó la compañía energética en un comunicado.

El anuncio se realizó durante el tercer foro Impulso STEM, que reunió a estudiantes de educación media superior de Oaxaca interesados en alguna carrera de ciencia, tecnología, ingeniería y matemáticas (STEM, por sus siglas en inglés). La fecha límite para la recepción de documentos para participar en el proceso de selección será el 31 de mayo, y a finales de julio se anunciarán los acreedores de las 23 becas.

"Promover la formación de la juventud mexicana en carreras STEM es clave para el crecimiento del sur-sureste del país", dijo Enrique Alba, director general de Iberdrola México. Alba destacó la importancia de que el sector privado sume esfuerzos con las instituciones académicas y los gobiernos para impulsar las oportunidades y el desarrollo de los mexicanos y especialmente de las mujeres. La rectora de la UTVCO, Nydia Delhi Mata Sánchez, explicó que este trabajo de colaboración permite reducir la brecha de género, logrando que más jóvenes tengan acceso a una educación superior de excelencia y con una formación integral. Estas becas se suman a las 37 que ya fueron entregadas durante 2020 y 2021 para que los jóvenes interesados en estudiar las carreras de Agricultura Sustentable y Protegida, Tecnologías de la Información, Energías Renovables, Mecatrónica y Diseño Textil y Moda puedan cursar el programa académico en su totalidad. "El periodo de formación profesional será de septiembre de 2022 a abril de 2026. La beca cubrirá la cuota de inscripción, así como una dotación económica cuatrimestral" para gastos de alojamiento y manutención, entre otros rubros, señaló el comunicado. Con una plantilla de 1.300 colaboradores, el 99 % de ellos mexicanos, Iberdrola México tiene una presencia de más de 20 años en este país. En la actualidad, cuenta con una capacidad instalada que supera los 10.500 megavatios (MW) repartida en 26 centrales —ciclos combinados, cogeneraciones, parques eólicos y fotovoltaicos— ubicadas en 13 estados de México. Infobase

## Adjudica CFE otras 5 centrales

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) decidió adjudicar de manera directa cinco proyectos más sin dar detalle del proceso, tal como lo hizo con seis centrales de ciclo combinado cuyas licitaciones quedaron desiertas.

Estos cinco proyectos forman parte de los nueve considerados como "Proyectos prioritarios de generación de corto plazo", los cuales aportarán 2 mil 261 megawatts de capacidad al sistema eléctrico nacional, según una presentación de la empresa estatal.

Se estima que la inversión para el desarrollo de las centrales será por mil 735 millones de dólares y la manera de financiarlos será a través de un fideicomiso privado con agencias de exportación y de desarrollo, con el fin de no recurrir a deuda.

Las centrales que construirán son dos de combustión interna: Mexicali Oriente de 429 megawatt y Parque Industrial de 202 megawatts, las cuales se ubicarán en Baja California y Sonora respectivamente. Ambas fueron adjudicadas a Wartsila.

Las otras tres serán centrales de ciclo combinado: San Luis Potosí de 442 megawatts en el Estado del mismo nombre; Salamanca, de 932 megawatts, en Guanajuato, adjudicadas a Mitsubishi Power, y por último el Sauz II, con 256 megawatts en Querétaro, la cual se entregó a TSK y Siemens Energy.

Los cuatro proyectos prioritarios de corto plazo que están en proceso de contratación son dos de Combustión Interna, Lerdo y Guadalajara; Manzanillo III, que será un ciclo combinado, y González Ortega II cuya tecnología será de turbogás.

Estas centrales esperan que sumen mil 216 megawatts, con una inversión de 967 millones de dólares y con el mismo modelo de financiamiento previamente mencionado.

Paul Sánchez, experto del sector energético, explicó que la adjudicación de los proyectos habla del poco interés de los privados en participar en las licitaciones, además de que no ha sido claro el proceso ni las particularidades del mismo.

"Esto es el efecto Dos Bocas, creo que CFE va a construir y va a conseguir paquetes de tecnólogos, constructores, instaladores porque al final del día empresas como Siemens y Mitsubishi son turbineros y las financian; la pregunta es hasta dónde llega su participación porque ellos no te van a construir, o ayudar con la gestión de permisos, ni operar ni nada, por eso no queda claro ese proceso de adjudicación que se hizo.

"El efecto Dos Bocas es que todos los especialistas dijeron al Gobierno mexicano que el precio y el tiempo planteados eran cortos. Entonces los expertos en ingeniería quitan sus ofertas y dicen que no era posible", sostuvo. Reforma

10 de marzo de 2022

6

## BofA: negativo para México el balance del alza del petróleo

El incremento en el precio internacional del petróleo tendrá un impacto negativo neto en México, los beneficios que puedan venir de la exportación de crudo serían superados por el costo de importar gasolinas si la mezcla mexicana va más allá de los 95 dólares por barril promedio, al tiempo que una mayor inflación agrícola a escala mundial encarecerá los alimentos, expuso Bank of America Merrill Lynch (BofA).

El conflicto entre Rusia y Ucrania tiene diversos canales a través de los cuáles afecta a México, explicó el banco. Hasta ahora, se amplían los riesgos a la baja para el estimado de crecimiento que tiene BofA sobre el producto interno bruto (PIB) del país, de 1.5 por ciento para este año, y se recortó la previsión para el próximo, de 2.2 a 2 por ciento.

A la par, precios más altos del petróleo y otras materias primas ejercerán más presión sobre la inflación, que ya está en 7.1 por ciento, y se espera que concluya el año en 6 por ciento. Al respecto, el Banco de México elevaría la tasa de interés a 9 por ciento al cierre de este año y no se descarta que llegue a 10 por ciento en 2023, detalló.

En un reporte a inversionistas, Carlos Capistrán, economista del banco, detalló que los efectos del conflicto en Ucrania afectarán a la economía mexicana por diversos canales. Entre los cambios que podrían ser positivos, se cuenta la relocalización de cadenas de suministro a América del Norte. Los negativos son más, se centran en el encarecimiento del petróleo y otras materias primas.

“Los precios más altos del petróleo tienen un impacto negativo en la balanza comercial de México, ya que el país es un importador neto de petróleo”, las importaciones de gasolinas superan la venta de crudo, situación que debilita al peso, explicó el analista.

Agregó que “los precios más altos del petróleo probablemente tendrán un efecto neto nulo en las finanzas públicas”, porque si bien pueden aumentar los ingresos petroleros, el estímulo fiscal para contener los precios de la gasolina utilizará la mayor parte de ese recurso, así “que el impacto neto será cercano a cero”.

Explicó que si la mezcla mexicana promediara 95 dólares por barril este año, por arriba de los 55 previstos en el paquete económico de este año, el gobierno recibiría alrededor de 2 por ciento del PIB en ingresos petroleros adicionales, la mitad se iría en no cobrar el impuesto especial sobre producción y servicios y el resto en el nuevo estímulo complementario, publicado la semana pasada en el *Diario Oficial de la Federación*.

### Relación comercial

Según la Oficina del Censo, en 2021 el comercio total de bienes con Rusia fue de 36 mil millones de dólares, equivalente a 1.05 por ciento del comercio global estadounidense.

En esta relación comercial, EU exportó a Rusia 6.38 mil millones de dólares e importó desde ese país 29.6 mil millones. Lo anterior quiere decir que por cada dólar de bienes que se exportó a Rusia, importó 4.64 dólares.

“Si los precios del petróleo aumentan aún más, el impacto en las finanzas públicas podría volverse ligeramente negativo en términos netos”, concluyó.

Rusia es el cuarto proveedor de gas y crudo de Estados Unidos

### Braulio Carbajal

Rusia es el cuarto proveedor más importante de gas y petróleo de Estados Unidos; sin embargo, está muy lejos de Canadá y México, sus principales socios en ese rubro, por lo cual especialistas anticipan que el impacto por las restricciones impuestas por Washington sean mínimas.

Datos de la Oficina del Censo del Departamento de Comercio de EU indican que en 2021 ese país importó gas y petróleo desde Rusia por un valor de 4 mil 715 millones de dólares, 3.2 por ciento de las compras estadounidenses de esos productos durante el año pasado.

La lista de los principales proveedores de gas y crudo de EU la encabeza Canadá, que durante el año pasado vendió a dicha nación 87 mil 162 millones de dólares, es decir, 59.9 por ciento de todo lo que compró EU; en tanto, México exportó 13 mil 76 millones, 9 por ciento del total.

El lunes pasado el presidente de EU, Joe Biden, anunció una prohibición sobre la importación de hidrocarburos

de origen ruso con el objetivo de cerrar un ingreso importante de esa economía, lo que de acuerdo con el mandatario servirá para no subsidiar la invasión de Rusia a Ucrania, aunque eso signifique costos para EU.

No obstante, Biden no ofreció detalles sobre la fecha y el ritmo al que se detendrán las importaciones de gas y petróleo provenientes de Rusia. Lo anterior se da en un contexto en el que los precios de la gasolina en EU se incrementaron alrededor de 11 por ciento la semana pasada, hasta alcanzar su máximo desde 2008.

Gabriela Siller, economista en jefe de Banco Base, explicó que las afectaciones a la economía estadounidense a raíz de ese bloqueo comercial serán mínimas, pues resaltó que sus importaciones de petróleo y gas provenientes de Rusia representan solamente 3.24 por ciento de sus importaciones totales de ese segmento.

“El dato de importaciones de gas y petróleo desde Rusia resulta irrelevante si se compara con las importaciones totales de bienes, pues representa sólo 0.17 por ciento”, destacó la especialista. La Jornada

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de marzo de 2022

## El crimen organizado ya encontró su nueva 'gallina de los huevos de oro': el gas LP

La industria de distribución de gas LP manifestó que la delincuencia organizada que permea en el país llegó a tal grado que ya está afectando gravemente al sector, **lo que impacta a consumidores y dueños de estos negocios.**

“El gas LP se ha convertido en un producto muy codiciado para la delincuencia organizada, por su precio y amplio mercado. La delincuencia **lo roba de los ductos de Pemex** para distribuirlo de manera ilícita mediante equipos y procedimientos que ponen en grave riesgo a los consumidores y a sus familias”, denunció la industria mediante un comunicado.

Las afectaciones se observan en diversas vertientes, pero una de las más importantes es que los consumidores mexicanos **ven comprometida su integridad**, ya que los huachicoleros del gas no cuentan con la capacitación ni los equipos especializados para vender gas de manera segura.

“El gas robado a Pemex es manejado por personas sin conocimiento ni capacitación especializada, incrementando **la posibilidad de accidentes fatales y pérdida de vidas**; utilizan equipos de reparto que no cumplen con las normas de seguridad de Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente (ASEA); no están registrados ante la Comisión Reguladora de Energía (CRE), y no tienen seguros de responsabilidad civil y ambiental para responder ante accidentes”, indicaron.

Detallaron en la misiva que la mayor parte de la distribución del gas LP robado **se hace utilizando autotanques, camionetas de recipientes portátiles, cilindros y transportes** que han sido robados a los distribuidores formales y posteriormente son clonados, así también como utilizando equipo de reparto 'hechizos' que no reúnen las normas de seguridad en su fabricación.

Además de los problemas antes mencionados, el robo de gas significa una grave afectación económica y de seguridad a las instalaciones a Pemex, un creciente riesgo de seguridad para los consumidores y un desplazamiento de los trabajadores formales que pierden sus empleos ante la creciente presencia de la distribución ilícita, indicaron los representantes de las gaseras.

“Reiteramos nuestro compromiso con la población consumidora y nuestro mayor interés en coadyuvar con las autoridades en la solución de este grave problema. Consideramos urgente tomar medidas que salvaguarden el bienestar de la población y apoyen a los trabajadores y a la Industria formal de gas LP, que atiende **a casi 100 millones de consumidores en todo el país**”, indicaron.

El comunicado fue firmado por la Asociación de distribuidores de gas LP, ADIGAS, Amexgas y la Cámara Regional del Gas. El Financiero

## El petróleo por encima de los 100 dólares: ¿qué viene para Pemex?

El precio internacional del petróleo ha entrado en una racha ascendente que hasta el martes pasado no parecía detenerse. Ayer, el WTI y el Brent tuvieron un retroceso y la mezcla mexicana siguió la tendencia al cerrar en 105.97 dólares por barril después de haber rozado los 120 dólares por barril, su precio más alto desde mediados de julio de 2008, cuando los precios internacionales del crudo tocaron los niveles más altos de los que hasta ahora se tiene registro.

Los analistas se dividen entre quienes aseguran que los precios se mantendrán por arriba de los 100 dólares en lo que resta del año y quienes dicen que sólo se trata de una burbuja temporal que terminará cuando Irán entre de nuevo al mercado de exportación de crudo, los productores de shell estadounidenses incrementen su producción o cuando la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) decida lanzar una medida para calmar el nerviosismo de los mercados que temen un cese de las exportaciones rusas.

Y ante la pregunta de qué implicará para Pemex una mezcla de exportación por encima de los 100 dólares por barril, la respuesta de los analistas es básicamente la misma: depende.

Naturalmente un precio del petróleo más alto implicaría un aumento en los ingresos por exportaciones para la estatal mexicana. Pero el discurso presidencial gira al lado contrario y hasta hace poco se sostenía en la decisión de recortar las exportaciones para priorizar el mercado interno, aunque esta premisa se ha ido flexibilizando en los últimos días y el gobierno federal ha dado señales sobre un cambio en la dinámica.

### Exportar crudo por arriba de los 100 dólares

En enero pasado la estatal exportó 832,000 barriles diarios, la cantidad más baja de la que se tenga registro. Continuar con una dinámica similar implicaría una menor posibilidad de aprovechar este aumento coyuntural de los precios.

Pero aunque se diera una vuelta al timón, la estatal no tiene la posibilidad de incrementar en corto plazo su producción de crudo para aprovechar aún más los beneficios de los precios y crecer su flujo de efectivo. “Pemex no tiene la capacidad de incrementar su producción tan rápido como para aprovechar la escalada de precios”, dice Raymundo Sánchez, socio de Ernst & Young. Pese a los esfuerzos, la estatal no ha logrado superar la barrera de 1.7 millones barriles diarios de crudo y con ello ha quedado por debajo de cada una de sus metas. Expansión