

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de diciembre de 2022



1

Cómo México ha desaprovechado el boom petrolero

Ante las enormes desigualdades económicas, México podría abonar riqueza con la petrolera pero esta ha visto caer su producción de crudo por casi dos décadas.

El gran repunte de los precios del petróleo en los últimos dos años [trajo ganancias récord para los principales productores de crudo](#), apuntalando las economías locales e impulsando los empleos. **Pero Latinoamérica, que posee una quinta parte de las reservas mundiales de petróleo, se perdió la fiesta.**

Con las tasas de producción actuales, la región está por debajo de su potencial en unos 12 millones de barriles diarios, estima un experto. Al precio actual, eso es el equivalente a unos **931 millones de dólares (mdd) de ingresos petroleros perdidos todos los días**, una merma monumental para una región que carga con una de las peores desigualdades económicas del mundo y en un momento en que una enorme crisis de suministro en los mercados internacionales de energía significa que la producción de petróleo es más necesaria que nunca.

Quizás ningún otro país encarna mejor la oportunidad perdida que México, donde un potente cóctel de mala gestión, deuda y proyectos fallidos debilitó a Petróleos Mexicanos. [Pemex ha visto caer su producción de crudo casi todos los años desde 2004](#), la producción está hoy a menos de la mitad de lo que era entonces. Mientras tanto, su carga de deuda se ha disparado a alrededor de 105 mil mdd, lo que lo convierte en el productor de petróleo más endeudado del mundo. La compañía se ha mantenido con vida gracias al actual Presidente de México, Andrés Manuel López Obrador, quien ve la independencia energética como una gran meta para la nación y ha otorgado más de 20 mil mdd en inyecciones de capital y exenciones fiscales para Pemex desde 2019.

A pesar de las ambiciones y la billetera abierta de AMLO, las luchas en Pemex continúan empeorando.

Con la transición global que se avecina lejos de los combustibles fósiles, México puede estar a punto de perderse lo que probablemente sea el último gran boom petrolero. “A falta de nuevos descubrimientos de mediano a largo plazo, vemos una disminución general en la producción durante los próximos 10 a 15 años”, estimó Omar Ríos, analista especializado en América Latina para la firma Welligence.

[El fracaso de Pemex se enmarca en una tendencia más amplia en México y otros países de Latinoamérica](#), donde disminuye la pujante clase media. A pesar de tener algunas de las mayores reservas de energía y metales del mundo, y de ser baluartes de la producción agrícola, **muchas naciones de la región no han podido aprovechar la reciente subida de los precios de los commodities para impulsar su crecimiento económico.** En cambio, la persistente alta inflación está ampliando la brecha entre ricos y pobres. Un tercio de toda la región está a punto de cumplir con los criterios de pobreza, definidos como aquellos que viven con 1.90 dólares al día (menos de 40 pesos). La producción petrolera es un ejemplo de lo anterior. Venezuela, por ejemplo, podría estar produciendo unos 6 millones de barriles diarios. En cambio, las sanciones internacionales, junto con las finanzas limitadas y los errores políticos, implican que el país solo produzca cerca del 10 por ciento de esa cifra.

En Argentina, la falta de inversión en el rico yacimiento de esquisto de Vaca Muerta ha frenado tanto la producción que está “significativamente por debajo” de su potencial, dijo Francisco Monaldi, profesor de economía energética en el Instituto Baker de Políticas Públicas de la Universidad Rice. Y aunque países como Brasil y Guyana podrían ver aumentos en la producción en los próximos años, **hay pocas esperanzas de que repunte en países rezagados como Ecuador, Bolivia y Colombia.**

“Este es un negocio con horizonte a largo plazo, y la política latinoamericana es facciosa y corta de miras”, dijo Monaldi. **El Financiero**

Reservas menguantes

Las reservas probadas de petróleo en México **se han reducido a una cuarta parte de lo que eran hace dos décadas**, alcanzando los 6 mil 100 millones de barriles a fines de 2020, según el informe estadístico de BP. Los yacimientos alguna vez emblemáticos del país, como Cantarell y Ku Maloob Zaap, que lo convirtieron en un productor de mucho peso a fines del siglo XX, están llegando a su jubilación.

Bajo la administración de AMLO, la producción de **Pemex se ha estabilizado con la incorporación del condensado**, un petróleo muy ligero que suele valer menos que el crudo regular. Sin embargo, la producción regular de crudo continúa cayendo un 2.6 por ciento en los primeros diez meses de 2022 en comparación con el año anterior, según datos del regulador petrolero de México. Eso es aún más decepcionante en comparación con los importantes incrementos observados en los campos de esquisto de Texas.

Lo que es peor, **Pemex está perdiendo dinero en un momento en que los rivales globales registran enormes ganancias**. La petrolera estatal registró en el tercer trimestre una pérdida de 52 mil millones de pesos (2 mil 620 mdd) debido a los altos costos de importar gasolina, diésel y otros combustibles para atender al consumidor nacional. Exxon Mobil Corp. y Chevron Corp., por el contrario, registraron más de 30 mil mdd en ingresos netos combinados el pasado trimestre gracias a los altos precios del crudo y el gas natural.

Debería Pemex ir en auge

Entonces, ¿qué anda mal en Pemex? La respuesta algo simplificada es que el productor estatal de petróleo mexicano en realidad no pone mucha atención a extraer la mayor cantidad de petróleo posible.

Pemex se ha centrado en desarrollar prospectos en tierra firme y en aguas someras en lugar de explorar campos más riesgosos y prometedores en aguas profundas que podrían aumentar sus reservas a largo plazo. **La empresa no tiene la liquidez, la tecnología y los conocimientos de ingeniería para asumir esos proyectos**. Un mapa petrolero del Golfo de México ilustra la disparidad: las aguas estadounidenses están llenas de plataformas, torres de perforación y una enorme red de ductos, mientras que del lado mexicano no hay actividad.

La solución simple sería conseguir socios privados o permitir empresas conjuntas para compensar lo que le falta a Pemex. Pero AMLO, en cambio, ha dicho que prefiere centrarse en reservas de fácil acceso. Quizás lo más importante es que su postura nacionalista significa que ha rechazado las asociaciones privadas. Incluso puso fin a las competitivas subastas petroleras que formaron parte de las históricas reformas energéticas de 2013 y 2014 de la administración anterior. **“México tiene los recursos, debería estar en auge en este momento”**, señaló Luis Maizel, cofundador de la gestora de inversión LM Capital Group, con sede en San Diego, que posee bonos de Pemex.

La única pequeña excepción a la postura de López Obrador es que ha permitido algunos contratos de servicios menos lucrativos. Este año, Pemex firmó un contrato con New Fortress Energy para desarrollar Lakach, un campo de gas de aguas profundas, pero Pemex conservará la propiedad del área.

Megayacimiento ‘dormido’

El ejemplo más notable de la renuencia de Pemex para asumir grandes proyectos es [el descubrimiento de petróleo en altamar conocido como Zama](#), que ahora podría estar aumentando hasta convertirse en el tercer campo más grande del país.

Zama, con un potencial de 800 millones de barriles, fue descubierto en 2017 por el perforador estadounidense Talos Energy después de que México abriera la industria a la inversión privada por primera vez en tres cuartos de siglo. La emoción inicial rápidamente se convirtió en sorpresa y decepción. Un año después del descubrimiento, México determinó que el yacimiento colindaba y compartía reservorio con una concesión vecina controlada por la paraestatal Pemex y, en lugar de compartir el premio, **Pemex luchó por tomar el control de Zama con el respaldo de Palacio Nacional**. Talos y sus socios Wintershall Dea y Harbour Energy han invertido al menos 350 mdd en Zama, mientras que Pemex aún no invierte un monto significativo en el proyecto.

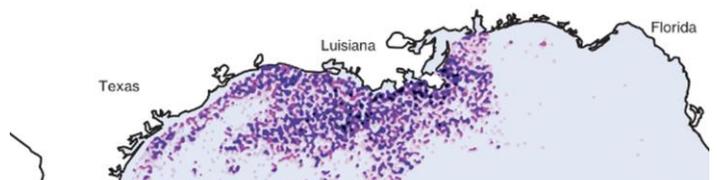
México celebrará elecciones para dos gubernaturas y diputaciones locales en Estado de México y Coahuila, en julio del próximo año y, hasta el momento, hay poca oposición al partido gobernante Morena, de AMLO. **Las expectativas de una victoria se han sumado a la cautela de los inversores**, incluso cuando el propio presidente está limitado a un mandato. Algunas compañías petroleras internacionales, como Shell Plc, han comenzado a perforar prospectos de aguas profundas y someras en México, pero muchas de ellas, incluidas BP Plc y Equinor ASA, han renunciado a bloques que ganaron bajo la administración anterior.

Las petroleras internacionales “perdieron mucho dinero” cuando México se abrió a la inversión extranjera entre 2014 a 2016, y luego volvió a cerrarse bajo el gobierno obradorista, señaló Nymia Almeida, vicepresidenta sénior de Moody’s Corporate Finance Group en Ciudad de México. “Si el mismo partido se queda por otros seis años, lo cual es altamente probable, no se van a arriesgar”, añadió. El Financiero

Golfo en crecimiento

La perforación petrolera se dispara en EU, mientras que México se queda atrás.

● Pozo operado por Pemex ● Pozo no operado por Pemex



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de diciembre de 2022

3

Pemex prioriza la refinación

En lugar de invertir dinero en la producción de petróleo crudo, el liderazgo de AMLO se ha volcado a Pemex hacia la refinación para frenar la dependencia del país a las importaciones de gasolina y diésel. **Pero hasta ahora, ese objetivo se mantiene como un sueño imposible.**

Allí tenemos a Dos Bocas, la séptima refinería de México, construida en Tabasco, el estado natal del Presidente. Inicialmente se esperaba que costara 8 mil mdd cuando se propuso en 2019, pero el presupuesto para trabajos de construcción hasta 2024 aumentó a más de 14 mil mdd en mayo, con un precio final que podría alcanzar entre 16 mil y 18 mil mdd, según personas con conocimiento del tema. Y aunque el propio Presidente asistió a una gran ceremonia de inauguración en julio, **la refinería, a punto de convertirse en la más grande del país, aún tiene que procesar cantidades significativas de crudo en gasolina y diésel.** Ahora está lista para entrar en línea el próximo año, meses después de lo planeado.

Mientras tanto, la refinería de Pemex, Deer Park, en Texas, que la compañía se comprometió a contribuir al sistema nacional de refinación, no envía combustible a México, sino que vende principalmente a clientes estadounidenses, dijo Reinaldo Wences, subdirector de evaluación y cumplimiento regulatorio de Pemex Transformación Industrial, en una reciente conferencia con inversionistas.

Además del costo de los nuevos proyectos, las seis refinerías existentes de Pemex no son rentables debido a la falta de mantenimiento y la falta de inversión en nueva tecnología, lo que genera una mayor presión financiera. En los primeros nueve meses de 2022, la división de refinación de Pemex reportó pérdidas netas por 61.7 miles de millones de pesos diarios.

Fuga de cerebros

AMLO ha recibido duras críticas por dotar al gigante estatal de personas leales al partido que no tenían experiencia en la gestión de una compañía petrolera. También recortó los salarios de los ejecutivos, poniendo en marcha un ciclo que significó que **los mejores y más brillantes de la industria ya no tuvieran incentivos para quedarse en Pemex.**

La fuga de cerebros que siguió no debería ser una sorpresa. Comenzó en 2018, cuando AMLO llegó al poder por primera vez, pero ha continuado a un ritmo preocupante, con la renuncia de algunos empleados y el despido de otros. El número de directivos que han dejado la firma en los últimos dos años ya alcanza los dos dígitos.

Entre las salidas más notables destaca la del exdirector financiero de Pemex, Antonio López Velarde, quien luego de nueve meses en el cargo regresó a su puesto anterior en el equipo de administración de riesgos en septiembre.

Su predecesor, Alberto Velázquez, también fue destituido en diciembre pasado. El extitular de la dirección comercial de petróleo crudo, Armando Mejía Sánchez, se jubiló en agosto y el tesorero de Pemex, Emmanuel Quevedo, se fue en enero.

El nacionalismo histórico

[México fue uno de los primeros países de América Latina en nacionalizar su sector petrolero en la década de 1930](#), y la industria permaneció totalmente bajo el control estatal hasta entrada la década de 1990. **La nación pudo impulsar su producción gracias principalmente a los productivos campos en aguas poco profundas** durante los años setenta, antes de experimentar un periodo de estancamiento durante los años ochenta y principios de los noventa.

Empezaron los líos en el gigantesco campo de Cantarell, que en su momento consolidó a México como el tercer mayor productor de petróleo del mundo, bombeando más de 2 millones de barriles diarios en su punto máximo.

Esa productividad “permitió al gobierno mexicano gravar en exceso a Pemex, perder dinero en refinación e invertir relativamente poco en exploración y producción, sin enfrentar, durante muchos años, una caída en la producción”, dijo la consultora Rystad Energy en un informe. **“Pero todo llegó a su fin cuando Cantarell inició su rápido declive”.**

Esa tendencia de gravar en exceso y subinvertir no es exclusiva de México. De hecho, la riqueza petrolera de América Latina difiere en gran medida en función de qué tan cerca tenga el estado el control sobre el sector energético.

Venezuela, Argentina, Ecuador y Bolivia también se destacan por no haber desarrollado todo el potencial de los yacimientos de hidrocarburos de clase mundial. México y Argentina importan más crudo y gas natural del que exportan, un cambio respecto al último auge petrolero hace una década. Monaldi, de la Universidad Rice, estima que América Latina podría estar produciendo 20 millones de barriles por día, más del doble de su nivel actual, si siguiera el modelo favorable a los negocios de los centros petroleros como Texas.

Pero Brasil, Guyana y Surinam se destacan por lo contrario, pues han acogido a las grandes petroleras internacionales privadas. El crecimiento en la producción de crudo de Brasil y Guyana podría compensar potencialmente el estancamiento y las caídas en el resto de la región, según un análisis de BloombergNEF, que proyecta que los incrementos en dichos países podrían sumar casi 3 millones de barriles diarios a la producción petrolera de América Latina para 2030.

A muchos críticos de Pemex les gustaría que la empresa siguiera el camino de Petrobras de Brasil, una empresa controlada por el estado que cotiza en bolsa y que regularmente se asocia con el sector privado. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de diciembre de 2022

4 ¡Cuidado con las luces! Consejos para que el recibo no amargue tu Navidad

El consumo de electricidad en esta temporada podría aumentar poco más del 30% y traer un costo extra en el recibo de luz.

Para muchas personas diciembre es la mejor temporada del año debido a las celebraciones que se realizan en esta temporada, como [Navidad y Año Nuevo](#), donde miles de hogares suelen colocar luces y foquitos como adornos.

Sin embargo, estas [decoraciones](#) podrían traer un costo extra al bolsillo de los mexicanos, ya que **podrían incrementar 30 por ciento o más el consumo de energía eléctrica**, de acuerdo con estadísticas del Fideicomiso para el Ahorro de Energía Eléctrica (FIDE).

Por lo anterior, la dependencia hizo un llamado para que los ciudadanos hagan un [consumo racional de electricidad](#) en la época decembrina.

“Para festejar y pasarla bien con responsabilidad y seguridad en esta época en que se registran **incrementos significativos en el consumo de energía eléctrica** en nuestros hogares, es importante tomar en cuenta las medidas adecuadas para **reducir los gastos de facturación** por ese insumo y evitar accidentes”, remarcó el FIDE.

¿Qué hacer para reducir el consumo de energía en esta temporada?

El FIDE emitió las siguientes recomendaciones para que los ciudadanos reduzcan el gasto de energía eléctrica y cuiden su bolsillo:

Adquirir calentadores de ambiente con dispositivos de control automático, o bien, sellar puertas y ventanas para conservar el calor al interior de los hogares y así evitar la sobreutilización de la calefacción.

Elegir luces decorativas adecuadas y proteger las conexiones contra las inclemencias del tiempo.

En caso de salir de vacaciones, dejar activos solo los interruptores necesarios; desconectar todos los aparatos que no sean indispensables, para evitar el consumo de “vampiros” eléctricos.

En caso del uso de [series navideñas](#), la dependencia recomienda lo siguiente:

- Utilizar el **mínimo de series posible**.
- Usar series LEDs cuyo consumo es de un 88.6 por ciento de ahorro de electricidad que las series incandescentes.
- Utilizar **interruptores automáticos**.
- Desconectar las series al salir de casa.
- Conectar menos de tres series al mismo tiempo.
- Encender las series navideñas en un horario de 19:00 a 23:00 horas.

Hacienda vuelve a eliminar estímulo para la gasolina Premium

Y también vuelve a reducir los estímulos fiscales para la Magna y el diesel

Por segunda semana consecutiva el gobierno federal **eliminó el estímulo fiscal a la gasolina Premium** y redujo una vez más este beneficio a los otros dos combustibles.

Para la semana **del 10 al 16 de diciembre**, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público **no otorgará el estímulo fiscal al Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS)** aplicable a la gasolina con contenido igual o mayor a 91 octanos.

Asimismo, este estímulo se verá reducido en **15 por ciento** con respecto a la semana que termina hoy **para la gasolina Magna**, ya que el beneficio será de **1.48 pesos por litro (p/l)** contra 1.74 p/l vigente hasta este viernes.

En el caso **del diésel**, la dependencia a cargo de **Rogelio Ramírez de la O** redujo en **22 por ciento**. A partir de mañana sábado aplicará **3.60 pesos por cada litro**, un peso menos que los 4.61 pesos de la semana vigente.

Por otra parte, y como ha venido sucediendo desde las últimas semanas, la administración federal **también eliminó los estímulos complementarios** aplicables, pero **aumentó las cuotas** para la gasolina Premium y el diésel, **dejando igual la de la gasolina verde**.

Así, la cuota para la gasolina **Premium** pasa de 3.74 a **4.01 p/l** y la del **diesel** sube de 1.41 a **2.42 pesos** por cada medida, mientras que la gasolina Magna se mantiene en **2.42 p/l**.

Consulte el Acuerdo publicado por la Secretaría de Hacienda en el [Diario Oficial de la Federación](#). EAD



12 de diciembre de 2022



5

Dos Bocas tiene avance físico del 96%; Rocío Nahle negó que haya ineptitud en su construcción

La titular de la Secretaría de Energía señaló en su comparecencia las partes que han concluido y las que están en pruebas para entregar la obra el siguiente año

La titular de la **Secretaría de Energía (SE)** y **Norma Rocío Nahle García**, aseguró que **no ha habido ineptitud** en la **construcción de la refinería de Dos Bocas** en Tabasco y presumió que hasta el momento tiene un **avance financiero** es de 235 mil millones de pesos, mientras que el físico es del **96.2 por ciento**.

Durante la comparecencia de la funcionaria en el Senado de la República, indicó que la obra emblema del presidente Andrés Manuel López Obrador (AMLO) va por buen camino, adelantando que en **enero del 2023 se hará la entrega-recepción** de la misma.

Apuntó que los equipos de trabajo ya están montados en su sitio, así como todos los tanques ya se han terminado de fabricar y las obras de servicios están concluidas, que son el gasoducto, acueducto y línea de alimentación de crudo.

“También se está trabajando en la **monoboia** para el envío vía marítima de productos y en la terminal de reparto para el llenado de autotanques. De las 39 subestaciones están concluidas 34 ya con equipos instalados, las cinco restantes están en proceso de instalación sobre todo el cableado eléctrico y un cuarto de control central”, indicó la secretaria.

Añadió que ya se inició con la integración de 23 mil 986 kilómetros de cable, 3 mil 270 kilómetros de tubería y de 83 mil equipos electrónicos mecánicos, dinámicos y eléctricos. Asimismo, se están realizando la calibración de 251 mil válvulas y bombas; **pruebas entre plantas** y cuarto de control, así como de energización eléctrica en las subestaciones eléctricas.

Rocío Nahle aseguró que se **concluyeron las pruebas** de presión de la totalidad de los equipos y recipientes, que son requeridos para las 17 plantas que arrancarán y serán recibidas el siguiente mes por Petróleos Mexicanos (**Pemex**).

“Queremos meter el barril en diciembre. Ese es un reto muy grande que nos pusimos. Pero ahora en diciembre **vamos a meter el gas**, en el gasoducto que ya se concluyó”, indicó la titular de la SE.

Respecto a la **generación de empleos** por esta obra, la funcionaria señaló que hasta el momento se han generado 207 mil 789 directos e indirectos en el país, los cuales han tenido impacto en el sector de construcción, suministro de acero y concreto.

También ha generado **movilidad en la fabricación de equipos** de origen nacional y el desarrollo de ingeniería en servicios relacionados a la refinería en talleres internos y externos, transporte vía marítima y terrestre, así como servicios a terceros.

De tal suerte, Rocío Nahle defendió la obra, asegurando que **no hay ineptitud, opacidad ni corrupción** en la construcción, así como ha acusado anteriormente la oposición. Comparó que en México han pasado tres años para lograr su edificación, mientras que en China u otros países, se han **tardado hasta 10 años** para lograrlo.

Ante las críticas de los opositores, quienes apuntan que está engañando al propio presidente López Obrador, dijo: “Yo asumo mi responsabilidad, doy la cara cada semana”, dijo, añadiendo que al final del sexenio serán los hechos que hablarán por su cuenta.

Apuntó que de las **52 auditorias** internas que se han realizado, no ha habido ninguna observación de daño patrimonial y que “las observaciones administrativas se han ido solventando”, e incluso informó que dejó una copia de las mismas para su revisión por los senadores. Infobae

12 de diciembre de 2022

6

Propuesta de regulación de Generación Distribuida restará atractivo al sector: ONG's

El anteproyecto del **Acuerdo por el que la Comisión Reguladora de Energía emite las disposiciones administrativas de carácter general en materia de centrales eléctricas con capacidad instalada neta menor a 0.5 mw, generación distribuida y generación limpia distribuida**, restará atractivo al mercado de Generación Distribuida, advierten **Organizaciones no Gubernamentales**.

En un comunicado enviado por Ombudsman de Energía México, en conjunto con la Alianza Juvenil por la Sostenibilidad (Ajuves), la Asociación Interamericana para la Defensa del Ambiente (AIDA) Centro de Energía Renovable y Calidad Ambiental (CERCA), el Centro Mexicano de Derecho Ambiental (Cemda), Earthjustice, Greenpeace México y Nuestro Derecho al Futuro, **los organismos consideran que la iniciativa de la Comisión Reguladora de Energía puede mejorarse antes de que sea publicada en el Diario Oficial de la Federación**.

Entre los aspectos que restarán atractivo, las organizaciones advirtieron que el Recurso Distribuido de Energía (RDE) para la inclusión tanto de Centrales Eléctricas

como de **sistemas de almacenamiento de energía capaces de exportar potencia activa a la red eléctrica es un aspecto positivo del Anteproyecto de Acuerdo**.

“No obstante, las limitaciones a corto y mediano plazo no están claras y la normatividad complementaria actualizada no ha sido publicada. Por tanto, en esta área se opera bajo el Reglamento de la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica, en materia de Aportaciones de 1998, con instrumentos desactualizados como el Catálogo de Precios y los modelos de convenio de aportaciones, que datan de 2014”, advierte el documento.

Una segunda reflexión, añadieron, está relacionada con la **medición neta**, también conocida como *net metering*, y su **sustitución por el esquema de autoconsumo**, al considerar que constituye una regresión.

“Bajo la regulación actual para net metering, cuando la diferencia entre la energía entregada por el suministrador y la generada por la instalación sea negativa, se considerará como un crédito a favor del consumidor que se abonará a la medición de energía facturada en cada periodo posterior, hasta un máximo de 12 meses”.

Sin embargo, el Anteproyecto de Acuerdo establece que a los generadores les será retirado el derecho a llevar a cabo esta compensación y en su lugar se les restringirá a que **el total de la energía generada sea destinada a sólo las necesidades del centro de carga asociado, bajo un esquema denominado “Autoconsumo”**.

Este nuevo esquema, agregaron los organismos, **provocaría que la venta de energía excedente a la red sea solo una excepción** y se compensará conforme a un menor valor.

“La disminución del valor de la energía entregada a la red es una regresión que afecta negativamente a todas las modalidades de generación distribuida, eliminando un valor de contraprestación alineado a los precios de mercado y sustituyéndolo con un valor fijo derivado del costo promedio de la energía adquirida por CFE a través de sus contratos de cobertura”, menciona el documento.

Además, advierten que **otros procesos y actividades establecidas dentro del anteproyecto generan costos e incertidumbre en su criterio de aplicación y resultados**, como los relacionados con los considerables aumentos en requerimientos técnicos y de interconexión.

“Esto no es negativo per sé en tanto que puede mejorar la calidad y la capacidad de monitoreo sobre el estado de este tipo de proyectos. No obstante, el incremento de costos económicos, de tiempo, mantenimiento, etc. —al ser cubiertos enteramente por el solicitante— reduce el atractivo de la generación distribuida, lo cual ralentiza su avance”, concluyen las organizaciones. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de diciembre de 2022



Prevé Sener caída de 16% en producción de gas para 2028

En el “Prontuario Estadístico 2022”, la dependencia muestra el aumento en las importaciones del energético

En 2028, la producción nacional de gas natural habrá caído a los 3 mil 398 millones de pies cúbicos diarios (mmpcd), un volumen inferior en 16 por ciento con respecto al que se espera para el cierre de este 2022, que es de 4 mil 257 mmpcd, según estimaciones de la Secretaría de Energía (Sener).

Para el final de los próximos seis años, **Petróleos Mexicanos (Pemex)** estará produciendo diariamente un promedio de **3 mil 4 millones de pies cúbicos**, en tanto que los **privados** tendrán una aportación de solo **395 millones**.

Esta semana, la dependencia bajo el mando de **Rocío Nahle García** publicó el “**Prontuario Estadístico 2022**”, elaborado por la Dirección General de Gas Natural y Petroquímicos.

En un **escenario alto**, por el contrario, para 2028 la producción nacional alcanzará los **4 mil 257 mmpcd**, lo que significaría que México contaría con **5.3 por ciento más gas** con respecto al estimado para este 2022, de acuerdo con las cifras que la Sener retoma de la **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)** para este escenario.

De ese volumen, **3 mil 755 mmpcd** serán aportados por **Petróleos Mexicanos (Pemex)** y los **501 mmpcd** restantes por productores privados.

Cabe resaltar que la diferencia entre ambos escenarios es de **859 millones de pies cúbicos del energético**. Las gráficas de la Sener demuestran también que desde 2010 la producción nacional ha **venido decreciendo para alcanzar su nivel más bajo en 2018**, al pasar de los 6 mil 337 mmpcd a los 3 mil 705 millones, por lo que el escenario bajo **llevaría la producción en niveles todavía más críticos**.

Suben las importaciones

El abasto total de gas natural seco ha tenido un **comportamiento mixto** en los últimos seis años.

Por un lado, los **ocho centros procesadores** con los que cuenta Pemex han reducido sus volúmenes desde 2016, al pasar de los 2 mil 905 millones de pies cúbicos por día a **los 2 mil 168 millones, un 25.4 por ciento menos**.

El centro que más ha visto reducir sus volúmenes de procesamiento es el de **Poza Rica, en Veracruz**, que producía en 2016 unos 128 millones de pies cúbicos **para quedar este año en apenas 35 millones**, en tanto que, de todos, **Matapionche** es el que menos procesa con apenas **8 millones de pies cúbicos**.

La **inyección de campos** también se ha reducido. De 471 millones ahora bombean **353 millones, una caída de 25 por ciento**.

De lado de las **importaciones**, en el mismo periodo los volúmenes provenientes **por ducto** crecieron poco más de **50 por ciento**, al subir de los 3 mil 791 a los **5 mil 797 mmpcd**.

Sin embargo, las internaciones en la forma de **gas natural licuado (GNL)** se redujeron en un significativo **92 por ciento**, ya que, según las previsiones de la Sener, cerrarán el año en **41 mmpcd** contra los 527 mmpcd de 2016.

Resalta en este último renglón que la terminal de recepción y regasificación de **Manzanillo**, en Colima, **no tendrá entregas**, mientras que **Altamira**, Tamaulipas, y **Ensenada**, Baja California, recibirán **apenas 8 y 33 millones de pies cúbicos por día, respectivamente**.

Con todo, la **oferta nacional de gas natural seco** ha crecido en los últimos seis años **un 8.7 por ciento**, toda vez que ascendió de los 7 mil 693 millones a los **8 mil 353 millones de pies cúbicos diarios. EAD**