

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

31 de agosto de 2022



Pemex procesa más crudo en julio; exportaciones suben 3% respecto al mes pasado

Pese al repunte, la cifra sigue estando lejos del millón de bpd que el Gobierno y la estatal esperan lograr hacia fines del año.

El procesamiento de petróleo en las seis refinerías locales de Petróleos Mexicanos (**Pemex**) se incrementó sustancialmente en julio respecto al mes previo, mientras que exportaciones de crudo subieron ligeramente, según su reporte de cifras más reciente.

Pemex reportó que el proceso promedio del séptimo mes del año fue de 820,128 bpd, un 15% más que 711,758 bpd en junio, y un 29% más de los 636,895 bpd de julio del año pasado.

Pese al repunte, la cifra sigue estando lejos del millón de bpd que el Gobierno y la estatal esperan lograr hacia fines del año, mientras que la producción sigue en alrededor de 1.7 millón de bpd también lejos de la meta de 1.9 millón de bpd para 2022.

Por su parte, las **exportaciones de crudo** -mayormente Maya- se incrementaron en un 3% en el séptimo mes del 2022 frente al mes previo para ubicarse en 1.06 millón de bpd, pero un 9.5% menos que en julio del 2021.

Hace unos meses, **Pemex** y el Gobierno dejaron de lado un anunciado plan divulgado a fines del 2021 para reducir drásticamente las exportaciones de crudo para procesar más localmente y producir los combustibles que el país requiere.

Entonces, el director general de **Pemex**, Octavio Romero, afirmó que la compañía planeaba exportar sólo 435,000 bpd de crudo en 2022 y cesar los envíos al exterior a partir del 2023, como parte de un plan del Gobierno para elevar la producción de gasolinas y reducir las costosas importaciones.

Pero este año, el Gobierno decidió seguir exportando alrededor de un millón de bpd para aprovechar el alza de los precios del petróleo tras la guerra de Rusia en Ucrania, e imposibilitado porque las refinerías locales no pudieron aumentar su procesamiento y producción de petrolíferos.

Así, **Pemex** ha seguido importando grandes cantidades de **gasolinas, gas natural, gas licuado y diesel**, que en julio totalizaron 861,300 bpd, un 8.4% más que en junio de este año pero un 35% más que en julio del 2021.

Por su parte, la producción de petrolíferos aumentó un 24% en julio respecto a junio, lideradas por un aumento del 29% de gasolinas y de un 16% en combustóleo.

El Gobierno dice que espera lograr la "soberanía energética" al agregar la producción de la refinería en construcción en Dos Bocas -que expertos aseguran no iniciará hasta 2025 pese a que los funcionarios dicen lo hará en 2023- y con la de Deer Park, en Texas. El Economista

Petróleo Brent pierde 5% de valor y cae por debajo de los 100 dólares

Las preocupaciones por una recesión en distintas economías del mundo y nuevos confinamientos en China por la Covid, hicieron caer 5.5% el valor del crudo Brent.

Los precios del petróleo se derrumbaron más de 5% este martes por preocupaciones de recesión y nuevos **confinamientos en China** que hacen temer por la demanda de crudo.

El barril de **Brent** del mar del Norte para entrega en octubre **perdió 5.50% a 99.31 dólares**, cerrando por debajo de los 100 dólares.

En tanto el West Texas Intermediate (**WTI**) para igual entrega **perdió 5.53% a 91.64 dólares**.

"El mercado lucha con los temores de recesión, los nuevos confinamientos en China que hacen temer por la demanda, y las preocupaciones sobre la oferta por la violencia en Libia", resumió a la AFP Andy Lipow, de Lipow Oil Associates.

Combates entre facciones rivales en Libia "hacen temer manifestaciones delante de los puertos que podrían bloquear las exportaciones", añadió el analista.

Pero el martes, los precios estaban presionados sobre todo por "las perspectivas de crecimiento mundial, que siguen deteriorándose", explicó Edward Moya, de Oanda.

La reunión de banqueros centrales de Jackson Hole (Wyoming) el viernes "confirmó los temores de quienes se preocupan por las perspectivas económicas sombrías a causa de la inflación", añadió.

En Europa, la inflación volvió a subir en Alemania en agosto, a 7.9% en 12 meses, luego de dos meses de moderación. Los precios suben empujados por los costos de la energía.

"Los datos sobre inflación (...) respaldan un ajuste agresivo" de tasas de interés por parte del Banco Central Europeo (BCE) "que podría poner a Europa en una grave recesión", añadió Moya.

Además, unos cuatro millones de habitantes de la provincia situada en torno a Pekín quedaron confinados el martes. China, un gran consumidor de petróleo, continúa aplicando su política de cero Covid, en sentido opuesto a casi todos los demás países. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

31 de agosto de 2022



2

Falta de permisos gasolineros detiene inversión de 15,000 millones de pesos

Entre el cierre del primer semestre del 2021 y el del segundo semestre del 2022, únicamente se han abierto 147 estaciones de servicio gasolinero en el país.

Entre el cierre del primer semestre del 2021 y el del segundo semestre del 2022, únicamente se han abierto 147 estaciones de servicio gasolinero en el país, mientras que la Comisión Reguladora de Energía (CRE) tiene en proceso de entrega de permisos aproximadamente el mismo número de establecimientos, cuya inversión es de alrededor de 100 millones de pesos, como mínimo, con lo que están detenidas inversiones de alrededor de 15,000 millones de pesos, expusieron representantes de Onexpo Nacional en conferencia de prensa.

Así, se pasó de 12,848 estaciones de servicio en marzo de 2021 a 12,995 en junio de 2022, lo que implicó un incremento de apenas 1.1%, dijo Jorge Eduardo Mijares, presidente de Onexpo.

Y según el cálculo de El Economista, con datos de Onexpo, una estación con cuatro dispensarios cuesta al menos 100 millones de pesos, con lo que hay cerca de 15,000 millones de pesos paralizados por la falta de algún permiso del gobierno, negocios que están ya construidos o en una etapa muy avanzada de su construcción.

"La CRE ha retomado un incremento en sus actividades y nos ha estado soltando permisos", aseveró sin embargo el presidente de la organización que agrupa empresarios de las 32 entidades federativas, "los empresarios obviamente quisieran llegar a inversiones de entre 10,000 y 20,000 millones de pesos y hay muchas cosas que dependen mucho de la autoridad".

En tanto, explicó que existe una necesidad imperante también de destrabar los permisos de importación de diesel, con la finalidad de que los distribuidores puedan contar con abasto suficiente de este producto.

"Que se revise adecuadamente cuáles son los requisitos que se tienen que cumplir para tratar de potencializar la importación", dijo Jorge Eduardo Mijares. Sin embargo, aclaró que por el momento no existe desabasto, a pesar de que Estados Unidos cada vez exporta más diésel a Europa y cuenta con menos inventarios para sus ventas a México, dado que este combustible para transporte de mercancías es el más utilizado al otro lado del Atlántico, dijo.

Según los representantes de Onexpo, no existe un desabasto como tal sino problemas de logística en los traslados, que esperan se regularicen conforme sigan bajando los precios en los mercados internacionales.

En el mismo marco, los líderes de la Onexpo explicaron que Oxxo Gas es la marca con más estaciones de servicio por parte de los privados, con 565 establecimientos principalmente en el norte del país, mientras que la franquicia Pemex todavía mantiene 50% de las estaciones de servicio a nivel nacional.

Sin embargo, detallaron que las marcas Gulf, BP y Total han perdido negocios ante la necesidad de renovar permisos con mayor facilidad por parte de los empresarios, que se regresan a la franquicia de la estatal mexicana porque se les otorgan permisos más expeditos.

La estadounidense Gulf perdió 17% de su negocio, es decir, 34 establecimientos; mientras que la inglesa BP ya no cuenta con 13%, que son 29 gasolineras menos, y la francesa Total ha perdido 4.4%, o sea 29 de las estaciones que colocó en México desde su llegada tras la apertura del sector. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

31 de agosto de 2022



3

Envíos petroleros, en su nivel más alto en 11 meses

Los altos precios de la mezcla mexicana convencieron a la petrolera para olvidar, por ahora, su meta de bajar sus ventas al exterior; el volumen exportado representó un crecimiento mensual de 3.2%, pero éste es todavía inferior en 9.4% al que tenía la estatal en julio de 2021; en valor, las exportaciones sumaron 3,211 millones de dólares.

A pesar del compromiso de reducir las exportaciones de petróleo crudo del gobierno federal, para utilizarlo dentro del Sistema Nacional de Refinación y terminar los combustibles en México, el precio internacional del petróleo llevó a que en julio se exportaran 1.062 millones de barriles diarios de crudo, el volumen más alto desde agosto del año pasado.

Con ello, según las propias estadísticas de Petróleos Mexicanos (Pemex) se rebasó por segundo mes consecutivo el millón de barriles por día de crudo de ventas al exterior, y junto con abril de este año es el tercer mes en que se sobrepasa ese techo.

Este volumen de ventas del séptimo mes del año aumentó en 3.2% en comparación con el mes de junio, en que a su vez tuvo un aumento mensual de 6.7%, mientras que en mayo cayó 5.9% pero venía de un incremento de nada menos que 13% en el comparativo mensual de abril de este año.

Sin embargo, en el comparativo anual, este volumen es todavía inferior en 9.4% al que tenía Pemex en julio de 2021, pero ya sólo es 2% inferior al del mismo mes del 2020, en que las restricciones de movilidad en el mundo estaban a su máximo nivel.

Cabe recordar que la presente administración se comprometió a bajar las exportaciones de crudo a niveles incluso por debajo de los 800,000 barriles por día, volumen al que casi llegó en enero de este año, antes de que iniciara el alza en los precios y los ingresos nacionales tuvieran el peso y la lógica económica de aumentar las ventas al exterior.

Y es que el precio de la mezcla mexicana de exportación que sigue la dinámica de los precios internacionales todavía se mantuvo en un promedio de 97.57 dólares por barril, luego de que inició el año con un nivel de 78.42 dólares por barril.

Derivado del incremento en la demanda global por el levantamiento de restricciones en la movilidad tras la vacunación en el mundo y reducción de casos de Covid-19, además del aumento de las importaciones desde China y la invasión de Rusia a Ucrania que aumentó la demanda europea de otros mercados para dejar de apoyar al ruso, la mezcla mexicana de exportación rebasó el precio promedio mensual de 100 dólares por barril desde marzo y apenas en julio cayó de este nivel, luego de que en junio llegó a su máximo en casi una década con un precio de 108.84 dólares por barril.

Con ello, la reducción mensual en el precio fue de 10.4%, que son 11.27 dólares por barril menos que en junio. Sin embargo, cabe recordar que el precio de la mezcla de importación de crudo de México es 42% superior a los 68.4 dólares por barril en que se cotizó en julio del año pasado, y 166% más cara que en el mismo mes del 2020, en que su precio promedio fue de 36.57 dólares por barril.

Así, el valor de las exportaciones de crudo se mantuvo por encima de los 3,000 millones de dólares, llegando a 3,211 millones de dólares en julio.

Estos ingresos para Pemex cayeron en 4.5% en términos mensuales, luego de que en el mes de junio el valor acumulado de las ventas de petróleo tocó el récord de 3,361 millones de dólares, con lo que el mes pasado hubo una caída de 4.5%, que son 150 millones de dólares, en un mes.

En contraste, gracias a la combinación entre más volumen de exportaciones y precios elevados, los ingresos del mes de julio son 29% superiores a los que se reportaron en el mismo mes del 2021, en que Pemex reportó ingresos por venta de crudo por un valor acumulado de 2,488 millones de dólares.

Y a la vez son 166% superiores a los del séptimo mes del 2020, en que por los bajos precios del crudo y la baja demanda, Pemex captó ingresos por venta de crudo por únicamente 1,191 millones de dólares, tras incluso haber roto el piso de los 1,000 millones de dólares totales dos meses antes. El Economista

31 de agosto de 2022

4

Uso de capacidad de proceso de crudo de Pemex fue de 50%

Se llegó a un volumen de proceso de crudo de 820,128 barriles diarios; pese al repunte, la cifra sigue estando lejos del millón de barriles por día que el Gobierno y la estatal esperan lograr hacia fines del año.

Petróleos Mexicanos (Pemex) llegó a un volumen de proceso de crudo de 820,128 barriles diarios en julio, de los más altos que ha reportado, con lo que logró un uso de 50% de la capacidad instalada en sus seis refinерías, según sus Estadísticas Petroleras.

Así, tuvo un incremento de 15% en el proceso de crudo en comparación con los 711,758 barriles por día del mes previo, mientras que incrementó en 29% este indicador en comparación con los 636,895 barriles diarios del mismo mes del año pasado.

Mientras sigue la construcción de la nueva refinерía Olmeca que aumentará en 20% la capacidad de Pemex de proceso de crudo añadiendo 340,000 barriles diarios cuando concluya completamente su construcción, la Secretaría de Energía se ha comprometido a rehabilitar las seis refinерías que hay en el país, con lo que prácticamente todas han aumentado su volumen de proceso, a pesar de que por cambios en equipos esenciales han presentado bajas en el volumen de proceso en distintos meses.

Por ejemplo, en julio la refinерía de Cadereyta en Nuevo León registró un proceso de únicamente 93,736 barriles diarios, con una reducción mensual de 41% en su nivel de proceso de crudo y con 11% menos proceso que en el mismo mes de hace un año, aunque en meses previos había logrado casi 160,000 barriles por día, pero el mes pasado tuvo paros programados por remodelaciones. Con ello, Cadereyta utilizó el 32% de su capacidad en julio de 2022.

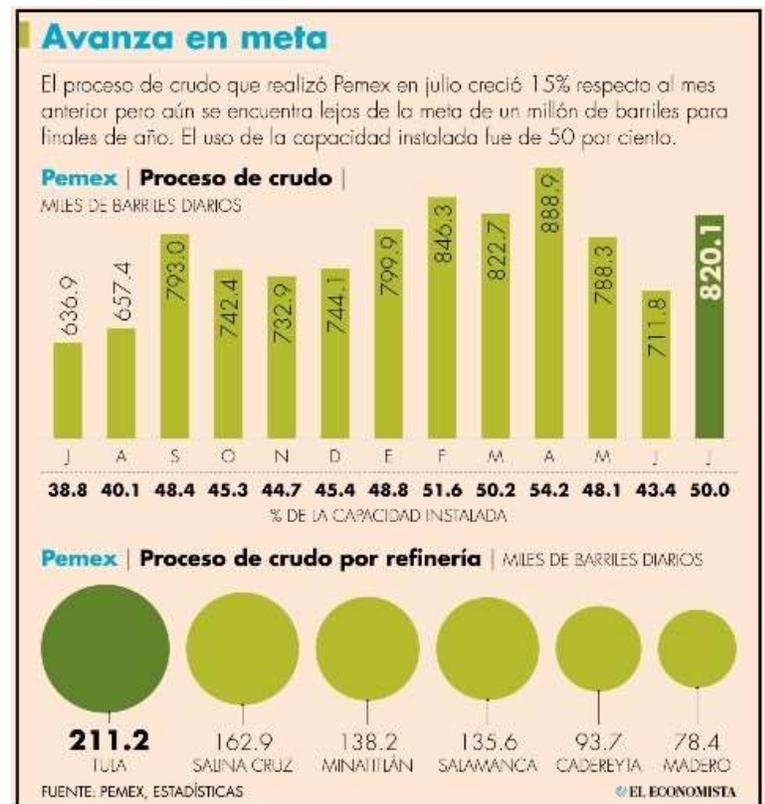
Madero, en Tamaulipas, tuvo un nivel de proceso de crudo de 105,158 barriles por día, con lo que utilizó el 40% de su capacidad y de igual forma tuvo una caída mensual en su nivel de proceso, de 25%, pero en términos anuales aumentó en 156% el volumen de proceso de crudo.

Mientras tanto Minatitlán, en Veracruz, tuvo un volumen de proceso de crudo de 138,232 barriles diarios, lo que implica un aumento de 81% en relación con el mes anterior y de 41% en términos anuales. Cabe recordar que esta refinерía fue la última en tener una reconfiguración para aumentar su volumen de proceso de crudo y producción de combustibles, en 2011. Minatitlán utilizó el mes pasado el 52% de su capacidad.

La refinерía de Salamanca, en Guanajuato, tuvo un proceso de crudo en julio de 135,594 barriles por día, lo que significó un aumento mensual de 0.2% en este volumen, pero de 45% en comparación con el mismo mes del año pasado y logró una utilización de 55% de su capacidad.

Y entre las refinерías más grandes del país, Salina Cruz, Oaxaca, tuvo un proceso de crudo de 162,913 barriles por día, con lo que incrementó su volumen en 22% en un mes y reportó un incremento anual de 6.7% en este indicador, mientras que utilizó 49% de su capacidad.

Y finalmente Tula, en Hidalgo, que sirve para abastecer al centro del país, tuvo un volumen de proceso de crudo en julio de 211,205 barriles diarios, que implicaron un aumento de 103% en relación con el mes anterior, además de 34% más que el año pasado y un uso de 67% de la capacidad de este centro. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

31 de agosto de 2022

5

Alfonso Durazo: Del 'culiacanazo' a coordinador de Litio para México

El gobernador enfrentó uno de los sucesos más delicados en materia de seguridad en México cuando estuvo al frente de la SSPC.

Alfonso Durazo, gobernador de Sonora, [fue designado por el presidente Andrés Manuel López Obrador para coordinar la recién creada empresa estatal Litio](#) para México que se instalará en Sonora.

“Tuve una extraordinaria reunión con nuestro Presidente, @lopezobrador_, en Palacio Nacional. El **Gobierno del Estado tendrá una participación** en la empresa de Litio México, que se instalará en #Sonora, lo que representará una gran oportunidad de desarrollo económico y beneficio...”, [informó el gobernador sonorense](#) en su cuenta oficial de Twitter.

Alfonso Durazo tiene una amplia trayectoria en puestos gubernamentales. Entre 1983 y 1985, se desempeñó como subdirector de Difusión en la **Secretaría de Programación y Presupuesto** y en 1993 fue secretario particular del titular de Desarrollo Social, que en ese entonces era **Luis Donald Colosio**.

Tras la muerte de Colosio en marzo de 1994, fue secretario general de Desarrollo Social del entonces Departamento del Distrito Federal. También fungió como titular general de Comunicación Social de la Secretaría de Gobernación.

Durazo dejó el **PRI** en mayo del 2000 y, a partir de julio, se integró al equipo del entonces presidente electo, **Vicente Fox**, donde se desempeñó como su secretario particular. En 2003, Fox lo designó como su **vocero** y coordinador de Comunicación Social de Presidencia, sin embargo, renunció a sus cargos el 5 de julio de 2004.

En diciembre del 2018 fue designado titular de la Secretaría de Seguridad y Protección Ciudadana, cargo en el que le tocó enfrentar uno de los hechos más delicados en materia de seguridad en México: el llamado 'culiacanazo', ocurrido el **17 de octubre de 2017**.

Ese día el presidente López Obrador ordenó liberar a **Ovidio Guzmán López**, hijo del narcotraficante **Joaquín “El Chapo” Guzmán**, quien había sido **detenido** por elementos de la **SEDENA** en **Culiacán**, Sinaloa.

Esa noche del 17 de octubre Alfonso Durazo informó que se había puesto en libertad al hijo del *Chapo* Guzmán para detener la violencia y los bloqueos que su detención había causado en Culiacán.

“Con el propósito de salvaguardar el bien superior, la integridad y la tranquilidad de los habitantes de Culiacán, el gabinete de seguridad determinó suspender las acciones operativas con los elementos militares, y trasladarse a Culiacán para conducir las acciones correspondientes”, refirió Durazo.

Este operativo fallido, bautizado popularmente como '**Culiacanazo**' o '**Jueves negro**', ha sido calificado como uno de los [mayores fracasos](#) en materia de seguridad en el sexenio de AMLO.

Ovidio Guzmán fue detenido ese jueves aproximadamente a las **16:00 horas** (tiempo del Centro) en un domicilio ubicado en José Muro Pico del Fraccionamiento “Tres Ríos” en la ciudad de Culiacán.

Esto, después de una **orden de aprensión** girada en su contra en **Estados Unidos** por los delitos de **asociación delictuosa** para distribuir drogas en dicho país y la petición de EU a México de **detener al delincuente** con fines de **extradición**.

Tras la detención de **Ovidio Guzmán**, integrantes del **Cártel de Sinaloa se apoderaron de las calles de Culiacán**. Se enfrentaron a las fuerzas del orden y realizaron **bloqueos viales** en distintos puntos de la ciudad. El Financiero

31 de agosto de 2022

6

“Nadie hizo negocio para provecho personal”: AMLO admitió sobrecosto en la refinería Dos Bocas

El presidente López Obrador pidió a los ciudadanos estar tranquilos ante el aumento del presupuesto, aunque desde el 2019 los recursos para poner en operación la obra han incrementado hasta llegar a los casi 400 mil millones de pesos

El presidente **Andrés Manuel López Obrador (AMLO)** reconoció este martes 30 de agosto que **hubo un sobrecosto en la construcción de la refinería Dos Bocas** debido a que “no se contemplaron los equipos que se necesitaban”.

Durante su tradicional conferencia de prensa matutina desde Palacio Nacional, el mandatario federal admitió que el incremento en el costo de una de sus obras insignia se debió a que **no se contempló el uso de algunos equipos**, por lo que su administración amplió el presupuesto hasta **llegar a invertir poco más de USD 20 mil millones**, es decir, **casi 400 mil millones de pesos**.

Sin embargo, pidió a los ciudadanos estar tranquilos, ya que, aseguró, **nadie aprovechó el incremento del presupuesto para hacer negocio**, ni se detectaron actos de corrupción.

“Hubo un incremento en el caso de la refinería, porque no se contemplaron originalmente equipos que se necesitan, y se amplió el presupuesto, pero tienen que estar ustedes tranquilos, y desde luego toda la población, de que **nadie hizo negocio para provecho personal en la construcción de la refinería, que no hay corrupción**”

El jefe del Ejecutivo federal destacó que la administración de Movimiento Regeneración Nacional (**Morena**) no es como las anteriores gestiones que “robaban”, y señaló que **la responsable de la construcción de la refinería**, la titular de la Secretaría de Energía (Sener), **Rocío Nahle**, es “una mujer íntegra y honesta”.

“Ya no es el tiempo de antes, la responsable de construir la refinería Dos Bocas, Rocío Nahle, es una mujer íntegra y honesta. Esto es muy importante, ya está terminada la refinería, **si quisiéramos hacerla ahora, nos saldría al doble** y no la terminaríamos” sostuvo.

Al ser cuestionado sobre una posible **sanción para los funcionarios que estimaron el costo inicial de la obra insignia de la Cuarta Transformación (4T)**, y el cual se rebasó, el presidente López Obrador descartó la acción, pues reiteró, el presupuesto fue invertido en equipo, como el gasoducto.

“**Costó lo que se estimó para el número de plantas originales**, lo que sucede es que, por ejemplo, no estaba incluido el gasoducto, eso se incluyó y se ha aclarado, pero va a estar muy difícil que lo acepten porque no es el propósito informar sobre el costo, **es golpear, nada más que no va a poder porque no somos lo mismo, no somos ladrones**”, sostuvo el mandatario federal.

Incremento de costo de Dos Bocas está autorizado por Pemex

El pasado 24 de junio el presidente [López Obrador aclaró que la inversión de la refinería Olmeca](#) en Dos Bocas de Paraíso, Tabasco, **está dentro de los términos autorizados por el Consejo de Petróleos Mexicanos (Pemex)**, aún con el incremento cercano al 30% que registró.

“Hubo un aumento, pero no de (USD) 18 mil millones. Es como un 20, 30%, o sea, como 11, 12, incluyendo IVA. **Se ajusta a lo que autorizó el Consejo de Pemex y esto lo revisa Hacienda** y lo revisa también la Fundación Pública que esté en el rango”, explicó.

En su momento, el jefe del Ejecutivo federal sostuvo que el complejo en Dos Bocas **era “todavía menor” a lo que las empresas particulares cobran** cuando se licitó la obra.

Cabe recordar que el proyecto fue inaugurado el primero de julio con el fin de alcanzar la autosuficiencia energética, **al procesar 340 mil barriles diarios de petróleo crudo**, de los cuales se producirán 170 mil barriles de gasolina y 120 mil de diésel de azufre ultra bajo. Infobae



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

31 de agosto de 2022



Producción en Ixachi, a la mitad del objetivo

Ixachi es uno de los 20 campos prioritarios seleccionados por Petróleos Mexicanos para impulsar la producción de hidrocarburos.

Este campo **inició su actividad apenas en abril de 2018**, de acuerdo con datos de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

En ese momento, el campo produjo poco más de 6.13 millones de pies cúbicos diarios (mmpcd); al corte de julio de este año, produjo 304.6 mmpcd.

No obstante, **el activo**, que está en el ojo del huracán, debido a la supuesta imposición de una multa por parte de la CNH, **está todavía muy lejos de la meta planteada por el presidente de México, Andrés Manuel López Obrador.**

En mayo de 2019, apenas seis meses después de tomar las riendas del país, el mandatario mexicano anunció en Veracruz **el plan para el desarrollo de este activo petrolero, así como los objetivos para el cierre de este año.**

De acuerdo con el presidente, **la meta era que el campo de gas produjera al cierre de este año 600 mmpcd**, lo que significa **casi el doble de la producción actual**, a cinco meses de que se venza el plazo establecido.

El objetivo fue entregado por Pemex y aprobado por la CNH, documento donde la petrolera anunció que **el pico productivo del activo petrolero sería entre 2021 y 2022.**

En su reporte financiero correspondiente al segundo trimestre de este año, Pemex detalló que la producción de gas no asociado aumentó 103 mmpcd, lo que representa una variación de 10.3 por ciento anual. El Activo Veracruz incrementó 91 mmpcd su producción por la aportación del campo Ixachi.

Sin embargo, **pese a la producción acelerada del campo de gas, ubicado en Veracruz, la Comisión Nacional de Hidrocarburos impuso una multa de más de 40 millones de pesos** a Pemex por una quema excesiva de gas, es decir, **desperdicio de la producción**, según reportó la agencia *Reuters*, la semana pasada.

El problema se agrava, debido a la cantidad de presupuesto asignada para este campo en el año que corre.

De acuerdo con datos del Presupuesto de Pemex, para 2022, se asignaron 31 mil 881 millones de pesos para gastar en Ixachi, lo que representa 9.16 por ciento del total del presupuesto que tiene la petrolera en la división de Exploración y Producción.

Según datos del regulador de los hidrocarburos, Pemex cuenta con 413 asignaciones, es decir áreas para extraer petróleo y gas, al corte de junio de este año, el dato más reciente disponible. EAD

Parálisis de la CRE costaría al sector gasolinero 3,750 millones de pesos

Falta liberar permisos de hasta 150 estaciones de servicio ya terminadas o por concluir, calcula la Onexpo

Inversiones por unos **3 mil 750 millones de pesos estarían detenidas** en el sector gasolinero del país por los permisos que no ha liberado la **Comisión Reguladora de Energía (CRE).**

“Hay una serie de inversiones de estaciones de servicio terminadas al cien por ciento que están sin operar”, dijo Víctor Hugo Arellano, director del Área Técnica de la Organización Nacional de Expendedores de Petróleo (Onexpo).

Calculó que debe de haber **entre 100 y 150 estaciones terminadas o por concluir** su instalación en distintas partes del país, pero que **no han recibido su permiso para operar por parte de la CRE.**

“Estamos tratando de hacer una evaluación a nivel nacional de las estaciones en cada una de las representaciones de Onexpo en el país para que nos den esa información y poder estimar cuánto pudiera ser”, explicó en conferencia de prensa ofrecida el día de ayer.

En este sentido, el directivo refirió que una estación “promedio” de cuatro despachadores, o bombas, tiene **un costo de alrededor de los 25 millones de pesos.**

Estos datos darían como resultado **un total de 3 mil 750 millones de pesos**, pero Arellano aclaró que **es difícil hacer un estimado** porque los permisos que están detenidos en la CRE **no están relacionados únicamente con nuevas gasolineras.**

“Los permisos que estamos hablando no son solo para nuevas estaciones de servicio”, dijo y puso como ejemplo que existen cientos de casos de fallecimiento de propietarios, pero la Comisión no ha sacado los permisos para que los deudos continúen operando la estación. “Hay una serie de permisos que van a dar más facilidad en los trámites para que las estaciones sigan operando”, agregó,

Por ello, también reiteró **la confianza de la Organización en que la CRE emita los permisos** que están pendientes, ya que –aseguró– se trata **de la generación de empleos.**

Por lo pronto, la Onexpo bajo la presidencia de **Jorge Mijares Casas**, confía en que las inversiones del sector alcanzarán los **15 mil millones de pesos para el fin del presente año.**

“Estamos hablando de que el año pasado tuvimos inversiones de 10 a 20 mil millones de pesos y teníamos una serie de cumplimientos como eran los controles volumétricos, facturación. Entonces, nosotros creemos que podríamos llegar a 10 o 15 millones de pesos, (pero) todo depende de este tema en materia de facturación que seguramente es lo que más va a impactar al sector”, apuntó Arellano.

Sin embargo, también dijo que dicho monto **podría ser mayor**, toda vez que deberán invertir asimismo en **controles volumétricos en toda la cadena.**

“Yo creo que es mucho más que eso”, concluyó. EAD