

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de Agosto 2021



## La política energética seguirá fracasando en tribunales nacionales e internacionales: Santamarina y Steta

La política energética del gobierno enfrenta el reto de convencer a una mayoría calificada y Congresos locales, además surgiría una nueva controversia, porque atentaría contra dos derechos fundamentales: el de la salud y el de un medio ambiente limpio.

Juan Carlos Machorro, socio experto en sector energía de la firma Santamarina y Steta, señaló un panorama de fracasos para la política energética de México, que eventualmente llevarán a retomar el rumbo de la competitividad en un mercado abierto global.

Esto empezó a impactar a los jugadores del sector, quienes presentaron medios de defensa.

“Afortunadamente, los tribunales han estado a la altura de la Constitución y han estado frenando estos intentos”, subrayó. Juan Carlos Machorro añadió que “contra el propio dicho del Presidente, que reza que las escaleras se barren de arriba para abajo, esta vez actuó al revés, porque hay una jerarquía en las leyes y la más alta es la Constitución. Para infortunio de la política energética actual de contra-reforma, la nueva composición del Congreso resta poder al Ejecutivo para modificarla”.

El experto aclaró que, aún en el remoto caso de que el régimen llegase a intentar una reforma de la Constitución, logrando convencer a una mayoría calificada y Congresos locales, surgiría una nueva controversia, porque atentaría contra dos derechos fundamentales: el de la salud y el de un medio ambiente limpio, dado que el Gobierno Federal insiste en regresar a una economía cerrada y contaminante, privilegiando a [PEMEX](#) y a CFE en sus viejas prácticas, en lugar de impulsar a estas empresas y a otros agentes hacia la evolución a energías limpias, en un ambiente de libre competencia.

“Adicionalmente, la política energética actual se estaría topando con un siguiente frente, que lo constituyen todos los acuerdos y tratados que tiene con numerosos países. Particularmente el TMEC, en el que México está fuertemente comprometido en materia comercial, ambiental y de derechos humanos. Aunque en la confirmación de dicho tratado la 4T dejó una cláusula para que México se reserve el derecho para reformar sus leyes, el tratado es complejo y tiene varios capítulos entrelazados. Simplemente, no se puede cerrar la economía ni atentarse contra una filosofía de protección ambiental y derechos humanos que ya adoptaron nuestros socios y el resto del mundo”, concluyó. OGM

## ¿Cuál es el avance en la refinería de Dos Bocas?

### La Secretaría de Energía presentó un reporte del avance en la construcción de la refinería de Dos Bocas, Tabasco.

La Secretaria de Energía, Rocío Nahle, reportó en un video los avances semanales en la construcción de la refinería de Dos Bocas, Tabasco.

La titular de la Secretaría de Energía (SENER) destacó que se labora en la última etapa de trabajos exteriores del acceso principal, además de trabajos en la facha y colocación de piso en la explanada.

En el video transmitido en la conferencia de prensa del presidente de México, Andrés Manuel López Obrador, se detalló que en el cuarto de control central se encuentran laborando en el interior de los espejos de agua.

En los edificios de telecomunicaciones, contraincendios y laboratorio, Nahle García dijo que se continúan en los trabajos de obra falsa y vaciado de concreto.

Para el área de proceso de la refinería de Dos Bocas se lleva a cabo el montaje de 5 equipos en la planta hidrotrotadora de naftas, mientras que en el tren 1 y 2 se instaló la cama de protección de azufre y los equipos de tambores de condensados aceitosos de baja presión y condensado aceitoso de alta presión.

Mientras que se trabajan en las 42 subestaciones eléctricas, cimentaciones superficiales de plantas de efluentes y cogeneración de energía eléctrica.

En el área de almacenamiento se labora en la obra mecánica de 53 tanques verticales y 30 tanques esféricos.

En el video se reportó el avance en el armado de 6 tanques con domo geodésico y se trabaja en el armado de otros 4 tanques adicionales.

Con respecto a los trabajos de [armado de los equipos en el extranjero](#) y en otras partes del país se reportó que se continúa en la fabricación de los equipos de proceso que se utilizarán en la obra energética más importante de la cuarta transformación.

Por último en los sistemas de integración continúan los trabajos de instalación y soldadura de tubería correspondiente al acueducto y gasoducto en sus diversos tramos, además del bajado de tubería en sitio, así como se terminó la ingeniería de lo que será la terminal de reparto de gasolina y las monoboyas de despacho en el mar. OGM

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de Agosto 2021

2

## Precios del petróleo cierran con ganancias por interrupción de producción en México

Los precios del petróleo subieron el martes y extendieron sus fuertes ganancias por un panorama optimista para la demanda luego de que los reguladores de Estados Unidos entregaron la primera aprobación total a una vacuna contra la Covid-19, y por una enorme [interrupción de producción en México](#).

Los futuros del **petróleo Brent** ganaron 2.30 dólares, o un 3.35%, a 71.05 dólares por barril, mientras que el crudo **West Texas Intermediate (WTI)** de Estados Unidos subió 1.90 dólares, o un 2.89%, a 67.54 dólares.

Ambos referenciales subieron más de un 5% el lunes, ayudados por un dólar más débil, luego de que la semana pasada sufrieron su mayor pérdida semanal en más de nueve meses.

El [resurgimiento de la pandemia](#) ha avivado la preocupación del sistema sanitario; sin embargo, "las medidas de contención económicamente perjudiciales parecen bastante improbables", afirmó el analista de Julius Baer Norbert Rucker, citando la eficacia de las vacunas.

La Administración de Medicamentos y Alimentos de Estados Unidos (**FDA**) emitió el lunes la aprobación total para la vacuna de dos dosis de [Pfizer/BioNTech](#), luego de que en diciembre autorizó su uso de emergencia. Los funcionarios de salud esperan que la acción convenga a los estadounidenses no vacunados de que la inyección es segura y eficaz.

Analistas dijeron que el aparente éxito de China en la lucha contra la propagación de la variante Delta también impulsó la confianza en la demanda, luego de que no se informaron casos de infecciones de transmisión local en los datos más recientes.

Está disminuyendo la preocupación a la posibilidad de que veamos un confinamiento global por la variante Delta", dijo Gary Cunningham, director de estudios de mercado de Tradition Energy. También apoyó los precios del petróleo un [incendio en una plataforma petrolera frente a México](#) el domingo, que dejó cinco trabajadores muertos y sacó de línea 421,000 barriles por día de producción, aproximadamente una cuarta parte de la producción total del país.

Los precios de los crudos pesados están subiendo en la Costa del Golfo de Estados Unidos, según operadores, porque el mercado se prepara para una [interrupción de los suministros desde México](#).

"El mercado está recibiendo un impulso del incendio de Pemex, que ha dado luz verde a esta subida", dijo Bob Yawger, director de futuros de energía de Mizuho en Nueva York.

El Departamento de Energía de Estados Unidos dijo el lunes que venderá hasta 20 millones de barriles de crudo de la reserva de petróleo de emergencia para cumplir con la ley, con entregas que se realizarán entre el 1 de octubre y el 15 de diciembre.

## CRE aprueba padrón de repartidores de gas LP

La Comisión Reguladora de Energía (**CRE**) aprobó la creación de un padrón de repartidores de gas LP, a fin de tener un mayor control en el mercado.

"La **CRE** realiza con este proyecto, un esfuerzo inicial para integrar un padrón de distribuidores que actualmente no existe, el cual nos permitirá conocer y vigilar la labor que realizan los participantes prestadores de servicio de distribución en el último eslabón de la cadena de valor de **gas LP**", dijo la comisionada Norma Leticia Campos.

El padrón fue aprobado durante una sesión extraordinaria del órgano de gobierno que se celebró esta tarde, dentro de un "proyecto de acuerdo de emergencia que establece las acciones a seguir para atender la seguridad en el suministro, en la distribución de gas licuado de petróleo", señala la orden del día.

El proyecto que se puede consultar en el sitio de la Comisión Nacional de Mejora Regulatoria (**Conamer**), argumenta que el gas LP es un producto de alta necesidad a nivel nacional, por lo que es necesario que el gobierno federal establezca las condiciones óptimas de acceso y de precio para el consumidor.

La creación del padrón fue parte del acuerdo que llegó el gobierno federal con los comisionistas encargados de llevar el gas LP hasta los hogares, con el objetivo de regularizarlos.

Ello porque la Asociación Mexicana de Distribuidores de Gas Licuado y Empresas Conexas (**Amexgas**) ha señalado que tan solo el 1 por ciento de los comisionistas que operan en Zona Metropolitana del Valle de México, tienen los permisos necesarios para operar. El Heraldo

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de Agosto 2021

3

## Producción de Pemex en julio se incrementa 7%

En julio de este año, la producción de petróleo crudo de **Pemex** reportó un avance de 7 por ciento para alcanzar la cifra de un millón 680 mil barriles por día.

De acuerdo con la actualización de las estadísticas petroleras de la empresa, la elaboración de petróleo mostró un avance desde el dato de un millón 575 mil barriles diarios.

Al considerar la producción con sus socios, **Pemex** reportó un millón 701 mil **barriles diarios**, desde la cifra de un millón 595 mil barriles contabilizados en el mismo mes de 2020.

Pemex participa en conjunto con otras compañías petroleras privadas en la extracción de crudo, como resultado de los farmouts o alianzas que se concretaron como parte de la reforma energética del sexenio pasado. Los resultados observados por la compañía se derivan de la estrategia de la actual administración que consiste en apoyar a Pemex para que incremente su **producción**, y con ello genere más valor.

El gobierno federal está otorgando beneficios fiscales a la petrolera, con el objetivo de que cuente con recursos para invertir para que después de la segunda mitad del sexenio incremente su pago de impuestos devolviendo valor al Estado.

Por otro lado, la calificadora de deuda soberana **Fitch Ratings** consideró que los incidentes reportados por la empresa podrían impactar los planes de producción de crudo.

"Una aceleración de la tasa de disminución de la producción de la compañía en campos maduros dificultará el logro de sus objetivos de producción y agregará más presión a su **flujo de caja libre** ya negativo, que **Fitch** espera promediar aproximadamente 12 mil millones de dólares por año durante los próximos tres años", indicó. El Heraldo

## Recorre Romero Oropeza plataforma siniestrada en Campeche

El director de Petróleos Mexicanos (Pemex), Octavio Romero Oropeza, realizó este martes un recorrido por la plataforma de la Sonda de Campeche para evaluar los daños materiales que resultaron del incendio ocurrido el pasado domingo.

A través de un mensaje de Twitter, la empresa estatal señaló que el directivo acudió a E-Ku-A2 del activo de producción Ku-Maloob-Zaap, ubicada en el Golfo de México.

La compañía mencionó que el objetivo de la visita es investigar "la causa-raíz del incidente, para la aplicación del seguro correspondiente". Comentó que dicha información "es pública y no está reservada".

Hasta el medio día la empresa aún no confirmó la localización de dos cuerpos más, por lo que el saldo del percance aún se mantiene en cinco fallecidos: una trabajadora de Pemex y cuatro de la firma Cotemar, mientras que otras dos personas permanecían desaparecidas.

La petrolera mexicana tampoco ha confirmado si se reanudó la operación en 125 pozos, lo que se tradujo en dejar de producir 421 mil barriles de crudo. La Jornada



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de Agosto 2021

4

## Explosión en plataforma de Pemex presiona calificación crediticia: Fitch

Los incendios reportados por Petróleos Mexicanos (Pemex) en sus campos de producción Ku-Maloob-Zaap (KMZ) pueden desacelerar las tasas de crecimiento de la **producción de la compañía**, ya que este campo es el complejo más grande de la compañía, lo que presionará su calificación crediticia, de acuerdo con Fitch Ratings.

En un comunicado, la calificadora de riesgo crediticio explicó que la nota actual que tiene sobre Pemex “supone que los niveles de producción de la compañía se estabilizarán en el futuro debido a mayores inversiones en exploración y producción, así como a una disminución manejable en la producción de campos maduros. Una aceleración de la tasa de disminución de la producción de la compañía en campos maduros dificultará el logro de sus objetivos de producción y agregará más presión a su flujo ya negativo”, dijo la agencia.

Sobre el **incendio de la plataforma Ku-Maloob-Zaap** del pasado fin de semana, el cual ha costado la vida a cinco trabajadores tanto de Pemex como de sus proveedores, “este incidente hará que sea muy difícil para la empresa alcanzar este objetivo dada la gran cantidad de producción que actualmente se encuentra fuera de línea”, abundó la firma.

Añadió que el más reciente incidente afectó a 125 pozos que producen 421 mil barriles diarios, y reiteraron que actualmente la nota de la empresa productiva del Estado es de ‘BB-’ con perspectiva estable, tres niveles por debajo de la calificación soberana de México de ‘BBB-’ con perspectiva estable.

“Las calificaciones de Pemex reflejan el vínculo moderado de la compañía con la calidad crediticia de México, junto con su débil Perfil Crediticio Independiente (SCP), que Fitch cree que es proporcional a un SCP de ‘CCC-’. El SCP refleja los elevados y crecientes niveles de apalancamiento de la empresa, la limitada flexibilidad financiera, la alta carga fiscal y las elevadas necesidades de inversión para mantener la producción y reponer las reservas”, enfatizó. El Financiero

## Pemex espera nivelar producción de Ku Maloob Zaap el próximo lunes

El activo productor de Petróleos Mexicanos (Pemex), Ku Maloob Zaap, reanudará la totalidad de su producción, unos 718,000 barriles diarios que son aproximadamente 40% de la extracción nacional, el próximo lunes 30 de agosto, mientras que dos días y medio después del incendio en la plataforma E Ku A 2 siguen desaparecidos dos trabajadores de la empresa contratista Bufete de Monitoreo en Condiciones de Calidad (BMCC).

Así lo informó el martes por la noche el director general de la petrolera del Estado, Octavio Romero Oropeza, quien detalló que tras la revisión que se realizó el lunes a los daños provocados por el siniestro, en uno de los cuartos de control de la plataforma, la temperatura según el informe de los peritos alcanzó cerca de los 1,000 grados centígrados y se observaron algunas evidencias que pudieran tener relación con las personas desaparecidas.

Así, el martes, peritos de la Fiscalía General del Estado en colaboración con la Fiscalía General de la República llevaron a cabo el levantamiento del hallazgo, mismo que habrá de analizarse para determinar si corresponden a una o más personas y llevándose a cabo las pruebas de ADN para su plena identificación.

Y en su actualización, comentó que para el martes en la noche se recuperaron ya 35 pozos que producen 71,000 barriles por día, con lo que queda pendiente la reanudación de 90 pozos y un volumen de 350,000 barriles diarios, es decir, 83% de la producción que se detuvo.

Por tanto, en las próximas 36 horas a través de una estrategia alterna a la plataforma siniestrada se restablecerá la producción en otros 110,000 barriles diarios en 29 pozos, llegando a 181,000 barriles por día, que ya será más de 40% de la producción que se ha perdido.

“Para el lunes 30 esperamos recuperar la totalidad de la producción afectada”, dijo, “estamos colaborando con las autoridades competentes para el deslinde de las responsabilidades por los hechos suscitados, al mismo tiempo que mantenemos estrecha colaboración con las compañías aseguradoras dado que Pemex cuenta con una cobertura amplia en todas sus instalaciones estratégicas”.

Romero Oropeza explicó que el accidente ocurrió mientras se realizaban tareas de mantenimiento programadas, trabajos de los cuales se hacía cargo la empresa Cotemar, contratista que por muchos años ha venido prestando estos servicios de mantenimiento. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de Agosto 2021



5

## Pemex consigue en junio mayor producción de crudo desde septiembre del 2018

**D**urante julio pasado, la producción de crudo de Petróleos Mexicanos (Pemex) y sus socios más condensados, se ubicó en 1.772 millones de barriles diarios, volumen que creció marginalmente un 0.2% o 13,000 barriles diarios en un mes, pero le alcanzó a la estatal para conseguir su nivel de producción más alto desde septiembre del 2018.

En términos anuales, la producción de Pemex con socios de crudo y condensados tuvo un importante incremento de 7.5% o 125,000 barriles diarios, luego de que el séptimo mes del año pasado comenzó la recuperación luego del acuerdo de los países de la Organización de Países Exportadores de Petróleo y no afiliados (OPEP) en la que durante tres meses la estatal mexicana participó con un recorte de 100,000 barriles diarios con el fin de poner freno al descenso de precios provocado por la sobre oferta generada por Arabia y Rusia.

En lo que respecta a la producción únicamente de crudo de Pemex y sus socios, ésta ascendió a 1.701 millones de barriles diarios, con un incremento mensual de 0.17% además de que en términos anuales aumentó 6.6 por ciento.

A la vez, la producción de condensados, que son líquidos combustibles que se pueden encontrar en los yacimientos de crudo y que cuentan con gran valor por sus múltiples usos petroquímicos (por lo que a partir del desarrollo del mayor campo terrestre que ha encontrado Pemex en 25 años: Ixachi, con altos niveles de condensados se comenzó su reporte) llegó a 71,000 barriles por día, con un aumento mensual de 1,000 barriles diarios, pero con un incremento de 19,000 barriles diarios en comparación con julio del 2020.

Así, sin los socios con los que cuenta Pemex que son producto de las migraciones de contratos del régimen anterior a la reforma energética o de concursos coordinados por la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) a manera de farmout, pero sumando los condensados, Pemex reportó en julio un volumen de 1.751 millones de barriles diarios, un incremento de 0.28% o 5,000 barriles diarios en un mes, aunque en el comparativo anual el incremento fue de 7.5% o 123,000 barriles diarios.

importantes en la producción de crudo nacional.

### Ku Maloob Zaap

Como desde hace cinco décadas, la producción petrolera de las regiones marinas fue la de mayor aportación al total nacional, con un volumen de 1.354 millones de barriles diarios, que representan el 79.6% de la extracción de crudo en julio.

De este volumen, alrededor de 55% correspondería al mayor activo que tiene Pemex ubicado en la Sonda de Campeche: Ku Maloob Zaap, que el mes anterior reportó 723,408 barriles diarios. Sin embargo, el domingo pasado se suscitó un incendio en la plataforma E Ku Alfa de este activo, en el que además del fallecimiento de cinco trabajadores y dos desaparecidos hasta la noche de este martes, salieron de operación 125 pozos con lo que disminuyó en un inicio un volumen de 441,000 barriles por día de la producción de Ku Maloob Zaap, que irá reactivándose poco a poco, por lo que las cifras de agosto mostrarán caídas

La producción de las regiones marinas, de 1.354 millones de barriles diarios, bajó ligeramente 0.66% en un mes en julio, aunque en términos anuales aumentó 4.3 por ciento.

La región terrestre Sur tuvo una producción de 274,000 barriles por día, con un aumento de 12,000 barriles diarios en un mes, mientras que en un año aumentó 55,000 barriles diarios.

Y la región terrestre Norte, donde se ubican algunos de los socios de Pemex, tuvo un aumento productivo de 1,000 barriles diarios en un mes para llegar a 73,000 barriles por día en julio, pero disminuyó desde 77,000 barriles por día que se reportaron en el mismo mes del 2020.

La extracción de crudo ligero fue de 540,000 barriles por día, volumen similar al que reportó Pemex en junio de este año, mientras que en términos anuales aumentó en 22% o 98,000 barriles diarios adicionales.

Finalmente, la producción de crudo súper ligero fue de 131,000 barriles diarios, con un aumento de 7,000 barriles por día en un mes, que significan un crecimiento de 5.6 por ciento. En términos anuales, la producción de este tipo de crudo cayó en 9.6%, ya que en el séptimo mes del 2020 se reportaron 145,000 barriles por día, volumen superior en 14,000 barriles diarios al del mismo mes de este año. El economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de Agosto 2021

6

## Accidentes le han costado a Pemex casi 1,000 mdd en los últimos 8 años

Entre 2013 y 2021 han sucedido seis grandes siniestros que le han costado 986 millones de dólares a Pemex.

De acuerdo con la petrolera, el gasto económico destinado a cubrir siniestros petroleros fue superior en la administración de Peña Nieto en comparación con los dos años y medio del actual Gobierno.

Apuntó que entre 2013 y 2016, periodo en el que gobernaba Peña Nieto, sucedieron tres grandes siniestros que requirieron el gasto de 923 millones de dólares.

El primero de los siniestros señalados fue el incendio del pozo Terra 123 acontecido el 27 de octubre de 2013 en Oxiacaque, Nacajuca, Tabasco. En ese entonces se requirió gastar 99.7 millones de dólares para mitigar el incidente.

Posteriormente, Pemex precisó que el siniestro más costoso para la empresa productiva del estado en ese sexenio, fue el incendio de la plataforma Abkatun Alfa-Permanente ocurrido el primero de abril de 2015 en la Sonda de Campeche. De acuerdo con datos de Pemex, la severidad de este siniestro ascendió a 693.2 millones de dólares.

Finalmente, el tercer gran accidente de la anterior administración fue el incendio de la plataforma Abkatún A Compresión, que aconteció el 7 de febrero de 2016 en el Golfo de México. El costo financiero reportado por Pemex fue de 130.2 millones de dólares.

Ya en el actual gobierno, destaca la explosión e incendio de la plataforma Akal-C6, que sucedió el 7 de enero de 2020 en Campeche. El costo para Pemex fue de 43 millones de dólares.

Más de un año después, el 7 de abril de 2021 se registró una explosión en la refinería Lázaro Cárdenas del Río ubicada en Minatitlán, Veracruz, que tuvo un costo para Pemex de 15 millones de dólares.

Por último, el 2 de julio de 2021 una fuga de gas en un ducto marino ubicado en el Golfo de México provocó 'fuego en el mar'. Para costear este incidente se destinaron 5 millones de dólares. El Financiero

## Pemex restablece producción de 35 pozos de los 125 afectados por explosión

Octavio Romero Oropeza, director de Pemex, informó que se lograron restablecer 35 pozos de los 125 pozos afectados por el accidente del domingo en la plataforma E-Ku-A2 de la Sonda de Campeche, **con lo que recuperó 71 mil de los 421 mil barriles diarios de crudo perdidos.**

Anunció que durante las próximas 36 horas se recuperarán otros 29 pozos, que les permitirán alcanzar una producción de 110 mil barriles diarios, **con la finalidad de que el día lunes 30 de agosto se restablezca la totalidad de la operación en el Activo Ku Maloob Zaap**, que aporta el 40 por ciento de la producción nacional.

En un mensaje a medios, **el funcionario confirmó el deceso de cinco personas y dos desaparecidos** que estaban en uno de los cuartos de control donde la temperatura rebasó los mil grados centígrados, como consecuencia del incendio.

Por último, adelantó que dará más reportes sobre la evolución del siniestro en el transcurso de los siguientes días. El Financiero

