

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de Agosto 2021



## Reportan explosión en plataforma de Pemex Ku-Alfa

**Usuarios reportaron una explosión e incendio en la plataforma Ku-A de Pemex, se evacuó la estructura debido a la magnitud del incendio.**

Hoy por la tarde se registró un nuevo accidente en instalaciones de Petróleos Mexicanos (Pemex), usuarios de redes sociales y medios locales reportaron un explosión y posterior incendio en la plataforma procesadora de gas y crudo Ku- Alfa.

El complejo forma parte del activo Ku Maloob Zaap, localizado en aguas someras del Golfo de México frente a las costas de Campeche.

Trabajadores de la empresa productiva del estado reportan que la plataforma se encontraba en operación en el momento de accidente.

Por el momento no se reportaron lesionados y los trabajadores estaban siendo evacuados a floteles, unos buques concebidos para alojar a los operarios que trabajan en las plataformas de extracción de hidrocarburos.

Sin embargo, usuarios de redes sociales reportan varios lesionados, helicópteros trasladan los heridos a ambulancias de Pemex en tierra en Ciudad del Carmen, Campeche.

El portal Tribuna Campeche reporta seis lesionados en la explosión registrada a las 4:15 de la tarde de hoy.

Se trata del segundo incidente mayor en el complejo Ku Maloob Zaap en menos de dos meses. [El 2 de julio de este año, un ducto marino que transportaba gas de la plataforma Ku Charly se incendió y el cuarto en instalaciones de la petrolera nacional desde que inició el mes de agosto.](#)

El índice de frecuencia de accidentes al interior de las instalaciones de la empresa productiva del estado pasó de [0.18 en el segundo trimestre del 2020 a 0.36 en 2021, lo que representa un incremento del 100%.](#) OGM

## Pemex busca proveedor para rehabilitar compresores de gas

**Pemex PEP presentó una nueva licitación para trabajos de rehabilitación integral compresores de gas en sus instalaciones.**

La Dirección Corporativa de Administración y Servicios de Petróleos Mexicanos (Pemex) en coordinación con la Gerencia de Contrataciones para Producción publicaron una convocatorias licitación pública internacional con la intención de otorgar un contrato de servicios.

“Se convoca a los interesados a participar en los concursos abiertos electrónicos internacionales bajo los tratados de libre comercio suscritos por los Estados Unidos Mexicanos con reducción de plazos [PEP-CAT-S-GCP-881-68412-21-1](#)”

La licitación pública internacional PEP-CAT-S-GCP-881-68412-1 tiene como objetivo la contratación de una empresa que realice los servicios de rehabilitación integral de los enfriadores de gas y aceite de los equipos de compresión y procesos para el manejo de gas en las instalaciones de PEP, incluye inspección, desmantelamiento, instalación y suministro de refaccionamiento.

De acuerdo con la convocatoria publicada ayer por la noche, la fecha para recibir solicitudes de aclaraciones a las bases de licitación es el 26 de agosto.

La presentación y apertura de propuesta se realizará el 20 de septiembre.

La empresa productiva del estado informó que el concurso se llevará a cabo bajo el “Sistema de Contrataciones Electrónicas de Pemex” (SISCeP).

Los interesados en participar deberán de expresar su interés de participar enviando un correo electrónico a la dirección [email2workspace-prod+PEMEX+WS3090356360+om35@anstmp.ariba.com](mailto:email2workspace-prod+PEMEX+WS3090356360+om35@anstmp.ariba.com) y a [karen.garfias@pemex.com](mailto:karen.garfias@pemex.com) indicando el nombre de la empresa en asunto del correo.

Únicamente podrán participar empresas mexicana o países con los que México tenga celebrado un Tratado de Libre Comercio. La manifestación de interés y las propuestas económicas deberán de presentarse en español.

Además se solicita a los familiares del cercanos o [lejanos del presidente, Andrés Manuel López Obrador, abstenerse de participar en la licitación.](#) OGM

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de Agosto 2021

2

## Refinerías de Pemex, lejos de su meta de producción

En el primer semestre de 2021 las seis refinerías de Petróleos Mexicanos (Pemex) procesaron en promedio 659 mil barriles diarios de productos petrolíferos, dato que se tradujo en una reducción de 0.8 por ciento frente al mismo periodo del año pasado, según información oficial. La cifra está lejos de alcanzar la meta propuesta por el gobierno del presidente Andrés Manuel López Obrador de un millón 100 mil barriles diarios, al tiempo que la actividad de refinación resultó ser menos rentable para la petrolera entre enero y junio de este año, respecto de igual lapso de 2020.

Como parte del objetivo de la actual administración para reducir la importación de combustibles, Pemex recibirá 2 mil 800 millones de dólares del gobierno federal para reactivar la construcción de la planta coquizadora en la refinería Miguel Hidalgo, que se ubica en Tula, Hidalgo.

Con la coquizadora, la empresa estatal busca procesar 140 mil barriles diarios de combustóleo de las refinerías de Tula y Salamanca y elaborar petrolíferos de mayor valor en el mercado.

Pemex estima que esta acción representará una producción adicional de 42 mil barriles diarios de gasolina, 78 mil barriles diarios de diésel de ultra bajo azufre (DUBA) y 20 mil barriles de turbosina.

La nueva inversión en Pemex busca impulsar el aumento de la producción en las refinerías, las cuales produjeron 5 mil barriles diarios menos en el primer semestre del año, respecto del mismo periodo de 2020.

Datos de la Secretaría de Energía (Sener) señalan que las seis refinerías de Pemex procesaron 665 mil barriles diarios de petróleo crudo y líquidos en el segundo trimestre del año, dato que se tradujo en una reducción de 10.73 por ciento frente a enero-marzo, cuando elaboró 745 mil barriles diarios.

La reducción se explicó por el incendio ocurrido en abril en Minatitlán, cuya producción se ubicó en 25 mil y 33 mil barriles diarios en ese mes y mayo, respectivamente. En junio retomó el ritmo al producir 114 mil barriles diarios.

Además, la actividad de refinación ha dejado pérdidas a Pemex por 750 mil 328 millones de pesos en los últimos 9 años.

La empresa reportó que en el segundo trimestre del año el margen variable de refinación, que estima el rendimiento de operación por barril de crudo procesado, fue de 2.36 dólares por barril, monto que representó una disminución de 7.47 dólares por barril respecto del mismo periodo de 2020, por lo que resultó ser menos rentable esa actividad.

De acuerdo con Pemex, el plan de rehabilitación de las instalaciones de las seis plantas sigue en marcha, pues desde 2019 se han hecho inversiones tras el abandono de las administraciones anteriores.

Durante 2020 la empresa estatal ejerció 10 mil 704 millones de pesos en el programa de rehabilitación del Sistema Nacional de Refinación y para este año contempla gastar 7 mil 498 millones de pesos.

Para reducir la dependencia energética del país, el gobierno de México compró 50 por ciento de la participación de Shell en la refinería de Deer Park, en Texas, por lo que ahora pertenecerá a Pemex. LJ

## Aumenta CRE precio de gas LP a partir de este domingo

El precio máximo del gas licuado de petróleo —tanto su venta por kilogramo, como en litro— observó un aumento por tercera semana consecutiva, de acuerdo con la cuarta lista publicada por la Comisión Reguladora de Energía (CRE).

En promedio nacional, el costo máximo del energético que se vende por kilogramo tendrá un alza de 0.65 por ciento, es decir, 15 centavos respecto del precio que opera hasta este sábado.

A partir del domingo 22 de agosto el precio máximo del gas LP que se vende por litro aumentará en promedio nacional 0.64 por ciento u 8 centavos frente al costo de la semana que hoy concluye.

Los pobladores de los municipios de Mezquital, Pueblo Nuevo y San Dimas en Durango pagarán el precio más alto del energético que se vende por kilogramo, pues se ubicó para la siguiente semana en 26.62, es decir, 1.33 por ciento más respecto al precio que dejará de pagarse este sábado.

El costo más alto en el país para el combustible que se vende por litro también será en esas municipalidades, pues se ubicó en 14.37 pesos, dato que representó un incremento de 1.26 por ciento o 18 centavos más respecto a la semana pasada.

Los consumidores de Playas de Rosarito y Tijuana tendrán el costo más bajo del energético en todo el territorio nacional, pues se ubicó en 19.95 pesos. Sin embargo, ese monto se tradujo en un aumento de 16 centavos u 0.80 por ciento respecto al periodo anterior.

En los mismos municipios de Baja California, los pobladores tendrán el precio más bajo para el energético que se vende por litro, al ubicarse en 10.77 pesos. El dato se tradujo en un alza de 0.74 por ciento u 8 centavos.

En la Ciudad de México, algunos municipios del estado de México e Hidalgo el precio del combustible por kilogramo será de 21.99 pesos, monto que se tradujo en un incremento de 1.01 por ciento o 22 centavos respecto a la semana que concluye este sábado.

En el caso del gas LP que se vende por litro el costo será de 11.87 pesos, dato que significa un alza de 0.93 por ciento u 11 centavos.

En Guadalajara y otras localidades de Jalisco el precio del gas por kilogramo y litro será de 22.80 y 12.31 pesos, lo cual se tradujo en incrementos de 0.75 y 0.73 por ciento, respectivamente.

En Monterrey y otros municipios de Nuevo León, el costo máximo del combustible que se vende por kilogramo será a partir del domingo de 21.10 pesos, monto que se tradujo en un incremento de 0.90 por ciento o 19 centavos frente al periodo que hoy culmina.

El precio del energético que se vende por litro en esas localidades será de 11.40 pesos, cifra que representa un alza de 11 centavos o 0.97 por ciento.

Derivado del tope de precios, los comisionistas —quienes se encargan de llevar el gas LP a los hogares— han manifestado su inconformidad con la medida. El próximo lunes el Gremio Gasero Nacional se reunirá con empresas distribuidoras para hallar una solución a la reducción del margen de ganancias.

La lista completa se puede consultar en <https://bit.ly/3gmOc98>.LJ

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de Agosto 2021

3

**CFE restablece suministro eléctrico al 46% de usuarios afectados tras paso de 'Grace'**

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) informó que se ha restablecido el suministro eléctrico al 46 por ciento de los afectados tras el paso del huracán Grace en los estados de Veracruz, Hidalgo, Puebla, San Luis Potosí y Tlaxcala. Según datos de la empresa encargada de abastecer la energía eléctrica en el país, 835 mil 556 usuarios resultaron afectados por el segundo impacto del huracán Grace en territorio nacional, el cual causó fuertes lluvias y vientos.

Es por esto que, para la atención de la contingencia se han desplegado mil 172 trabajadores electricistas, 195 grúas, 364 vehículos, 2 helicópteros y 35 plantas de emergencia, indicó en un comunicado.

En Veracruz se registraron 431 mil 355 usuarios afectados, 38 por ciento ya con restablecimiento eléctrico. San Luis Potosí sumó 40 mil 72 usuarios afectados, de los que el 90 por ciento ya se restableció el servicio. En tanto, se registraron 120 mil 71 usuarios afectados en Hidalgo, de los que 55 por ciento ya cuentan con energía eléctrica. En Puebla, la CFE registró 227 mil 383 usuarios afectados, 43 por ciento fue restablecido el servicio. Finalmente, en Tlaxcala se contabilizaron 16 mil 675 usuarios afectados, de los que el 96 por ciento tienen restablecimiento eléctrico.

“El personal de la CFE continuará los trabajos hasta alcanzar el restablecimiento a la normalidad de los usuarios afectados y atendiendo instrucciones del director general, Manuel Bartlett Díaz”, indicó la empresa productiva del Estado. Milenio

**Prioritario, dar atención al gas natural: Barnés de Castro**

El sistema de gasoductos del país es limitado y no está debidamente interconectado. Llega a la mayoría de los estados, pero adolece del defecto de no ser un sistema interconectado, ya que consta de dos sistemas casi independientes: el de Petróleos Mexicanos (Pemex), operado hoy por el Centro Nacional de Control de Gas (CENAGAS), y el de la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

“Esto le resta flexibilidad al sistema de gasoductos y pone en riesgo la seguridad energética del país ante un evento catastrófico”, advirtió Francisco Barnés de Castro, ex Subsecretario de Energía y ex Rector de la Universidad Nacional Autónoma de México (UNAM).

No obstante, la competitividad del gas natural –que es tres veces más barato que el combustóleo y entre ocho y nueve veces más barato que el gas LP y el diésel– mejoró sustancialmente entre 2018 y 2021 con la entrada en operación de los nuevos ductos licitados por la CFE.

Mientras tanto, la demanda de gas natural crece, la producción va en declive y el abasto es complicado porque el gas asociado al petróleo en el sureste del país está cada vez más contaminado con nitrógeno inyectado para mantener la presión de los yacimientos, comentó.

“Le falta capacidad económica a Pemex para invertir en plantas de rechazo de nitrógeno y se ponen barreras a la iniciativa privada para desarrollar nuevas reservas de gas”, señaló Barnés de Castro [en conferencia magistral llamada “Retos y Oportunidades del Sector Energético”](#) en el marco de la Octava Edición Foro 20-20 La Nueva Realidad tras la Pandemia de la Fundación UNAM.

“Una proporción creciente del gas asociado que produce Pemex debe reinyectarse a los yacimientos o quemarse a la atmósfera por el alto contenido de nitrógeno”, manifestó.

En materia eléctrica, los cambios recientes en la Ley de la Industria Eléctrica han desalentado la participación privada y terminarán siendo muy costosos para la CFE, cuyo sistema de centrales térmicas de generación es ineficiente y obsoleto, destacó el ex Rector de la máxima casa de estudios.

Usar combustóleo y bloquear energías limpias es una regresión inaceptable para el país. Además, usarlo en centrales térmicas en vez de gas natural implica sobrecostos, que pueden sumar hasta 400 millones de dólares tan sólo en la termoeléctrica de Tula, estimó.

En vez de esas políticas, se debería mantener el sistema de despacho económico, incorporando ajustes menores para minimizar las afectaciones para la CFE. Al no aplicar el despacho económico, hay costos incrementales que pagan todos los usuarios.

En cuanto a las energías renovables, México tiene un enorme potencial, ha realizado subastas exitosas, pero el alegato de que la adquisición de energía renovable a través de subastas implica un alto costo para la CFE es simplemente una falacia. EAD

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de Agosto 2021



## Liberan a Pemex de pago de dividendo para el próximo año

En medio de la crisis financiera por la que atraviesa Petróleos Mexicanos (Pemex), la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) y el Banco de México (Banxico) resolvieron exentarla de la carga fiscal que representa el pago del dividendo estatal.

La propuesta fue aprobada por el Comité Técnico del Fondo Mexicano del Petróleo para la Estabilización y el Desarrollo (FMP), al considerar un dividendo de cero para el ejercicio fiscal del próximo año, que se incluirá en la iniciativa de Ley de Ingresos de la Federación de 2022.

Con ello, serían siete años consecutivos en los que se le ha condonado a la petrolera estatal dicho dividendo, lo que la exime de la carga fiscal a pagar por sus ingresos correspondientes al ejercicio del próximo año.

La propuesta de perdonar dicho dividendo que paga al gobierno federal por la captación de recursos de la actividad petrolera fue planteada por la SHCP en la cuarta sesión del FMP, que por primera vez fue presidida por el titular de la secretaría, Rogelio Ramírez de la O, quien está al frente del comité técnico.

En presencia del gobernador del Banxico, Alejandro Díaz de León, el órgano colegiado emitió opinión favorable respecto al planteamiento presentado por la Secretaría de Hacienda de establecer a Pemex y a cada una de sus empresas productivas subsidiarias un monto de cero pesos como dividendo estatal para el ejercicio fiscal 2022.

La decisión toma en cuenta la situación financiera de Petróleos Mexicanos en 2020, el primer trimestre de 2021, así como el estimado al cierre también del año en curso.

Asimismo, se consideraron los planes, opciones y perspectivas de inversión y financiamiento para la cartera de proyectos en exploración y producción de hidrocarburos, así como un análisis sobre su rentabilidad.

El Comité Técnico del Fondo Mexicano del Petróleo está conformado por tres representantes del Estado y miembros independientes, y por el coordinador del FMP. Los representantes del Estado son los titulares de Hacienda y de la Secretaría de Energía (Sener), así como el gobernador del Banxico, quienes tienen como suplentes a los subsecretarios de Hacienda y de Hidrocarburos, y a un subgobernador del banco central, respectivamente.

También participan en el comité miembros independientes que son personas nombradas por el Presidente de la República, con la previa aprobación de una mayoría calificada de la Cámara de Senadores, quienes son designados en razón de su experiencia, capacidad y prestigio profesional, y considerando que puedan desempeñar sus funciones sin conflicto de interés.

El FMP fue creado en 2013 como parte de las reformas realizadas a la Constitución en materia de energía, y comenzó a operar a partir de 2015.

Se considera que es un fondo soberano, porque administra el ahorro de largo plazo proveniente de los ingresos derivados de las asignaciones y contratos de exploración y extracción de hidrocarburos. El Universal

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de Agosto 2021

5

## Petróleo se recupera más de 2 dólares impulsado por debilidad del dólar

Los precios del petróleo subían un 3% este lunes y se recuperaban luego de una racha de pérdidas de siete días, con los avances impulsados por la debilidad del dólar a pesar de las preocupaciones sobre la demanda [causadas por el aumento de casos de la variante Delta](#).

A las 10:52 GMT, los futuros del crudo **Brent** ganaban 2.08 dólares, o un 3%, a 67.26 dólares por barril, luego de tocar su menor nivel desde el 21 de mayo a 64.60 dólares. Los futuros del **West Texas Intermediate** (WTI) para entrega en octubre subían 1.90 dólares, o un 3%, a 64.04 dólares.

Ambos referenciales marcaron la semana pasada sus mayores pérdidas semanales en más de nueve meses, cuando el **Brent** cayó alrededor de un 8% y **WTI** cerca de un 9 por ciento.

Muchos países están respondiendo al aumento de la tasa de infecciones por coronavirus mediante la aplicación de nuevas restricciones de viaje.

Esperamos ver más ajustes esta semana, pero la confianza del mercado probablemente seguirá siendo negativa, con preocupaciones crecientes sobre la menor demanda de combustible en todo el mundo", dijo Kazuhiko Saito, analista jefe de Fujitomi Securities.

China, el mayor importador de petróleo del mundo, ha impuesto nuevas restricciones, lo que está afectando el transporte marítimo y las cadenas de suministro globales. Estados Unidos y China también han impuesto restricciones a la capacidad de vuelo.

Mientras la pandemia lastra la demanda de combustible, la oferta aumenta constantemente. La producción estadounidense creció y las empresas de perforación agregaron plataformas por tercera semana consecutiva, dijo la empresa de servicios Baker Hughes.

Pero una caída del dólar hizo que el crudo fuera menos costoso para los tenedores de otras monedas. El índice dólar, que mide el desempeño del billete verde frente a seis divisas, cotizaba a 93.349, una ligera caída después de alcanzar su nivel más alto en más de nueve meses el viernes a 93.734.

Los inversores también estaban ajustando sus posiciones antes del simposio anual de **Jackson Hole** de la **Reserva Federal** de Estados Unidos en Wyoming el viernes. El Economista

## Incendio en plataforma de Pemex; seis heridos

Un incendio se produjo el domingo en una plataforma marina de Petróleos Mexicanos (Pemex) ubicada en el Golfo de México, frente al estado de Campeche, dijeron a Reuters dos fuentes familiarizadas con la situación, incluyendo una de la firma.

Más tarde, la empresa productiva del Estado informó que el incendio en la plataforma E-Ku-A2 del Activo de Producción Ku-Maloob-Zaap (KMZ) se controló a las 16:39 horas y que no se reportaron personas fallecidas.

Una fuente aseguró que la plataforma estaba en operación al momento del incidente.

Según los reportes, hubo al menos seis trabajadores heridos por quemaduras, quienes fueron trasladados al Hospital General de Pemex en Ciudad del Carmen, Campeche, al Hospital Regional de Ciudad del Carmen y al Instituto Mexicano del Seguro Social.

"Se realizará una investigación de la causa-raíz para determinar el origen de este hecho" señaló Pemex en su cuenta oficial de la red social Twitter.

Cabe mencionar que el mes pasado hubo una explosión en un ducto marino por una fuga de gas, también en el activo de KMZ.

Dicho activo representa más de 40 por ciento de los 1.68 millones de barriles por día (bpd) de crudo que produce la petrolera estatal. La Jornada



23 de Agosto 2021

6

## Ingresos de petroleras repuntaron 94% en el segundo trimestre

Los ingresos reportados por las principales empresas petroleras que cotizan en Bolsa durante el segundo trimestre del 2021 fueron por 407,601 millones de dólares, esto es 93.9% más que los registrados en el mismo lapso del 2020.

Tras las afectaciones en el precio del crudo en el segundo trimestre del año pasado por la crisis sanitaria del Covid-19, los ingresos de las firmas del sector petrolero han recuperado su fortaleza, pasando de 210,224 millones de dólares a 407,601 millones en el segundo trimestre del 2021, una diferencia de 197,377 millones de dólares.

La muestra incluye a 10 de las principales petroleras que cotizan en diferentes bolsas de valores.

El repunte fue liderado por la estadounidense Chevron, que pasó de 13,494 millones de dólares en ingresos en junio del 2020 a 37,597 millones en el segundo trimestre del 2021, un alza de 178% en dicho periodo.

El segundo mayor avance fue del gigante Saudi Aramco, el cual incrementó sus ingresos en 151%, pasando de 37,161 millones a 93,320 millones de dólares. El tercer sitio fue de Petrobras, la petrolera brasileña, que aumentó sus ingresos 138% en el trimestre a 22,132 millones de dólares.

La petrolera más rezagada fue Petróleos Mexicanos (Pemex), que no cotiza en Bolsa, cuyos ingresos pasaron de 284,110 millones de pesos a 317,553 millones (cerca de 15,412 millones de dólares), un alza de 11.8% en el segundo trimestre.

En cuanto a su desempeño en el mercado de valores, Exxon Mobil registra el mayor incremento en el precio de sus acciones, subiendo más de 27.9% en lo que va del 2021 en Wall Street, seguida de la petrolera italiana Eni SpA con un rendimiento de 17.71% en el año y en tercer lugar la española Repsol con una ganancia en el año de 13.48 por ciento.

El repunte que ha tenido la industria petrolera en el segundo trimestre del 2021 ha sido principalmente por el incremento en el precio del petróleo a nivel internacional, ya que el 30 de junio del 2020 el precio del Brent era de 41.15 dólares por barril, el West Texas Intermediate (WTI) se vendía en 39.27 dólares y la mezcla mexicana valía 34.28 dólares.

Alejandro Padilla, director ejecutivo de Análisis Económico en Banorte, comentó que el mercado refleja "la necesidad de mayor producción ante la expectativa optimista para la demanda hacia adelante. Si bien los precios del crudo han ajustado marcadamente este lunes (en medio de una ola de fuerte aversión al riesgo), la recuperación de la demanda absorberá los incrementos a la producción".

A la fecha, el precio del Brent es de 65.18 dólares, el WTI cotiza en 62.32 dólares y el crudo mexicano se vende en 59.16 dólares por barril, lo que significa un alza de 58.4, 58.7 y 72.6%, respectivamente, a la fecha. Dicho aumento en los precios ha beneficiado a la industria en ingresos y en su desempeño en el mercado accionario.

Carlos Hernández, analista senior en Masari Casa de Bolsa, dijo que "la recuperación y estabilidad de los precios del petróleo a lo largo de los últimos 12 meses ha generado mejoría en los resultados trimestrales de las empresas petroleras".

### Menor nivel desde mayo Crudo mexicano pierde 9.32% en siete sesiones

El precio de la mezcla mexicana de exportación perdió 9.32% en siete jornadas consecutivas, llegando a 59.16 dólares por barril, su menor nivel desde el 20 de mayo del 2021.

Por su parte, el Brent del Mar del Norte registró el viernes un precio de 65.18 dólares por barril, acumulando una pérdida de 8.76% en el mismo periodo desde los 71.44 en que cotizaba el 11 de agosto. El West Texas Intermediate (WTI) registró una pérdida de 10.01%, la mayor caída entre sus homólogos, y llegó a un precio de 62.32 dólares el viernes pasado.

El precio del crudo ha tenido un agosto deprimente, pues en lo que va del mes el WTI ha caído 15.73%, el Brent pierde 14.61% y la mezcla mexicana cae 15.81 por ciento.

De acuerdo con un reporte de Banco Base, las presiones a la baja en el mercado de hidrocarburos es resultado del temor por incremento en el número de contagios de casos de coronavirus a nivel global, así como debilidad en datos económicos de China.

"Las perspectivas de reducción del estímulo de la Reserva Federal, que podrían causar una reducción de la liquidez, lo que reduciría la demanda por materias primas. Además del fortalecimiento del dólar estadounidense que reduce la demanda por materias primas al hacerlas menos accesibles para inversionistas que tienen otra divisa", dijo Gabriela Siller, directora de Análisis Económico de Banco Base.

La Administración de Información Energética de Estados Unidos informó que los inventarios de gasolina subirán en 696,000 barriles, el primer incremento en más de un mes, mientras que la demanda cayó 1.03% a 9.33 millones de barriles diarios.

"La demanda será volátil y podrían verse frecuentes caídas en los precios porque se están notando problemas con la demanda en Europa", dijo Avtar Sandu, gestor de Activos de Materias primas en Phillip Futures. (Ariel Méndez con información de Agencias) El Economista