EN ESTA LISTA

PETRÓLEO
Reportaje: América Latina continúa ajustándose a las consecuencias del coronavirus

ACEITE | PETRÓLEO CRUDO
La OPEP regresa como el saco de boxeo de los precios de EE. UU., ¿Pero puede reducir el colapso de los precios?

PETRÓLEO
Datos del mercado de Platts - Petróleo

MERCADOS DE CAPITAL | PRODUCTOS BÁSICOS | ACEITE | PETRÓLEO CRUDO | PRODUCTOS REFINADOS | ACEITE COMBUSTIBLE | GASOLINA | JET FUEL | NAFTA | COMBUSTIBLES MARINOS | ACCIONES | SERVICIOS FINANCIEROS | BANCA | NO BANCARIOS | MERCADOS PRIVADOS
Cumbre de petróleo crudo de América del Norte, 3ra anual

GAS NATURAL | ACEITE | PETRÓLEO CRUDO
México rechaza acuerdo de corte de petróleo, OPEP + se reagrupará para conversaciones el viernes: fuentes

PETRÓLEO — 09 abr 2020 | 21:29 UTC — Nueva York

Reportaje: América Latina continúa ajustándose a las consecuencias del coronavirus

Autor **Maha Cristina Husseini** **Joshua Brown**
Editor **Richard Rubin**
Aceite de productos básicos
Tema **COVID-19: brote de coronavirus**

Nueva York: los casos reportados de coronavirus continúan aumentando en América Latina y los países de la región están endureciendo las restricciones para frenar el brote, afectando drásticamente a las economías en todos los frentes del proceso.

A pesar de tener menos casos confirmados que los EE. UU. Y Europa, América Latina tiene una capacidad de infraestructura significativamente más limitada, desde la escasez de profesionales médicos y camas hospitalarias hasta el almacenamiento insuficiente de combustible. Según la Universidad Johns Hopkins, hasta el jueves, había 42,281 casos confirmados de coronavirus en América Latina, incluidos 3,181 casos en México, el mayor comprador individual de productos refinados de Estados Unidos.

¿No registrado?

Reciba alertas diarias por correo electrónico, notas de suscriptores y personalice su experiencia.

Regístrate ahora

Con los pedidos de permanencia en el hogar ahora en pleno efecto, y algunos países incrementan las restricciones, los mercados regionales están viendo una caída dramática en la demanda de combustible, lo que a su vez crea una escasez de almacenamiento a medida que aumentan las existencias.

"Los compradores no están comprando, los vendedores no están vendiendo, por lo que no hay espacio para almacenar", dijo una fuente latinoamericana. "Todos reducen [el refinado], pero tampoco hay espacio para el almacenamiento de crudo".

MÉXICO

México, uno de los últimos países en emitir pedidos de quedarse en casa, finalmente implementó uno el 27 de marzo. La semana anterior ya había comenzado a ver los efectos del pedido anticipado, ya que cerró con las importaciones de gasolina cayendo al nivel más bajo desde junio de 2019 , según datos del ministerio de energía. Esa semana, que finalizó el 21 de marzo, las importaciones de gasolina fueron de 442,000 b / d, un 23% y un 40% menos que las dos semanas anteriores.

México importó 18.06 millones de barriles de gasolina en diciembre, el 93% de los cuales provino de Estados Unidos, según datos del ministerio. México tomó alrededor del 60% de las exportaciones de gasolina de Estados Unidos el mismo mes, según datos de la Administración de Información de Energía de Estados Unidos.

La demanda de gasolina fue de 797,000 b / d la semana que terminó el 21 de marzo, ligeramente por encima de 792,000 b / d la semana anterior. Los inventarios de gasolina fueron de 5.997 millones de barriles, por debajo de 6.637 millones de barriles de la semana anterior.

Si bien México carece de capacidad de almacenamiento de combustible a largo plazo, ha acumulado más existencias de gasolina que en el mismo período de los últimos cinco años, mostraron los datos. Ese crecimiento se produjo a medida que las compañías independientes desarrollaron operaciones de almacenamiento y entrega en todo el país.

El 5 de abril, el presidente mexicano, Andrés López Obrador, anunció que el gobierno otorgaría una reducción de impuestos por valor de 65 mil millones de pesos ($ 2,6 mil millones) a Pemex, controlada por el estado, para hacer frente a la caída de los precios del petróleo y la pandemia.

López Obrador reiteró que el estado de Pemex siguió siendo una prioridad y dijo que presentará un paquete largamente esperado de inversiones público-privadas para el sector energético por un valor de $ 13.5 mil millones. El paquete de inversión, esperado por la industria desde principios de año, se considera esencial para aumentar la producción de crudo y cumplir con el ambicioso objetivo del gobierno de bombear 2 millones de b / d de petróleo para fin de año, en comparación con aproximadamente 1.7 millones b / d.

Los ingresos del petróleo en México representaron el 19% de los ingresos del gobierno en 2019, frente al 39% en 2012. Mientras tanto, el precio del crudo considerado por el gobierno para el presupuesto de este año es de $ 49 / b, muy por encima de los precios actuales, y Pemex tuvo un excelente desempeño financiero. deuda de más de $ 100 mil millones a fines de 2016.

Hablando el 1 de abril en un seminario web organizado por la Universidad de Rice, Tony Payan, miembro de estudios mexicanos en el Instituto Baker, señaló que el gobierno federal aún no ha discutido la reestructuración de su presupuesto para limitar la inversión en programas sociales y proyectos de infraestructura, como el muy prometido Dos Refinería Bocas. México ya ha gastado el 60% de un "fondo de estabilización" destinado a durar 10 años y la calificación crediticia de Pemex fue rebajada recientemente por S&P Global Ratings, por lo que es "poco probable que el país tenga muchas opciones", dijo.

BRASIL

La compañía petrolera estatal Petrobras estableció un objetivo de producción de 2,07 millones de b / d para abril en medio de la falta de capacidad de almacenamiento de petróleo crudo y la reducción de la demanda interna de productos refinados, dijo la compañía el martes. La compañía redujo las inversiones a $ 8,5 mil millones de $ 12 mil millones y redujo la producción de petróleo en 200,000 b / d en dos movimientos separados con menos de una semana de diferencia a fines de marzo y principios de abril.

Los recortes de producción se debieron en gran medida al aumento de los costos de almacenamiento a medida que el mundo se queda sin capacidad durante la caída de precios, en medio de la guerra de precios entre Rusia y Arabia Saudita, dijo el CEO de Petrobras, Robert Castello Branco, el 2 de abril.

"Hemos tenido que contratar barcos para mantener las existencias flotando en el mar hasta que encontremos un comprador", dijo.

Siguiendo el ejemplo, el productor independiente Petro Rio suspendió aproximadamente $ 90 millones en inversiones para 2020, incluida una nueva campaña de perforación en el Campo Frade que se extendió hasta 2021.

Otro gran productor independiente brasileño, Enauta, optó por no recortar el gasto frente al colapso de los precios del petróleo y la reducción de la demanda, sino que mantuvo planes para invertir $ 196 millones en los próximos dos años, anunció la compañía el 7 de marzo. Enauta dijo el jueves que planeaba luchar un plan de Petrobras para declarar fuerza mayor en el campo de Manati debido a una caída dramática en la demanda de gas natural.

En un esfuerzo por alentar una mayor producción, la Agencia Nacional de Petróleo de Brasil, o ANP, dijo el 7 de marzo que facilitaría los plazos de informes, aumentaría los volúmenes de quema de gas esta semana y reduciría sus propios esfuerzos para auditar la producción y tomar muestras de fluidos durante la pandemia, entre otros. Otras medidas. Las últimas medidas deberían facilitar lo que de otro modo sería un proceso engorroso dado que la mayoría de las compañías petroleras actualmente operan con equipos de esqueletos, incluidos muchos empleados administrativos que trabajan desde casa.

El ANP negó el miércoles una solicitud de los propietarios de estaciones de servicio de marca para vender productos refinados comprados a distribuidores rivales en medio de un colapso en las ventas nacionales, diciendo que un cambio estructural tan importante necesitaría pasar por un proceso regulatorio antes de la aprobación.

ARGENTINA

El gobierno implementó una cuarentena obligatoria el 19 de marzo, que ha causado estragos en los niveles de consumo interno y la capacidad de producción limitada. YPF, respaldado por el estado, dijo que a fines de marzo, las medidas para quedarse en casa habían reducido la demanda de petróleo en un 30-40%, pero una fuente del mercado le dijo a S&P Global Platts que las ventas de productos refinados cayeron un 70% -80% desde antes de cierre de emergencia.

Las tres refinerías de YPF, que tienen un total de 319,000 b / d de capacidad de procesamiento y suministran alrededor del 50% del diesel y la gasolina del país, se han visto obligadas a realizar recortes significativos en la actividad.

El CEO, Daniel González, dijo que la compañía continuará exportando crudo, incluso con pérdidas, para limitar una disminución en la producción y evitar que se agote la capacidad de almacenamiento a medida que la demanda disminuye y las existencias aumentan. González agregó que YPF tendrá que reducir su inversión este año debido a una disminución en las ventas y menores precios internacionales del petróleo.

La refinería de La Plata estaba operando al 50% a partir del 1 de abril, y YPF está ejecutando 30% -40% menos de crudo a través de sus refinerías.

El productor argentino de petróleo Roch dijo el 31 de marzo que tuvo que detener las exportaciones de crudo porque los casos de coronavirus han cerrado las instalaciones de carga en sus dos terminales de exportación. Petroquímica Comodoro Rivadavia, otro productor de petróleo, dijo el lunes que su contrato de suministro de crudo con

YPF había sido suspendido debido a que el bloqueo redujo la demanda de combustible.

No parece haber ninguna intención inmediata de revertir las medidas de contención, ya que el gobierno ha dicho que el cierre podría incluso extenderse, al menos parcialmente, si no hay una disminución en los casos de coronavirus. El ministro de Salud, Gines González García, pronosticó que el número de casos podría alcanzar su punto máximo a fines de abril o incluso a mediados de mayo.

Mientras tanto, el banco de inversión estadounidense Goldman Sachs ha estimado que la economía argentina se reducirá un 5,4% este año, muy por encima de su estimación anterior de una contracción del 1%.

COLOMBIA

S&P Global Platts Analytics había pronosticado una disminución del 2% -4% de la producción de crudo colombiano para fines de año, en línea con una disminución del 1.6% en febrero, y los desarrollos recientes solo han agravado la situación, causando que sus dos principales productores de crudo para anunciar una reducción en la inversión de capital.

Ecopetrol dirigido por el estado Ecopetrol, liderado por el estado, anunció el 17 de marzo que implementaría recortes de inversión de capital de $ 1.2 mil millones, introduciendo un nuevo rango de gasto entre $ 3.3 mil millones a $ 4.3 mil millones, por debajo del rango de gasto previamente anunciado de $ 5 mil millones a $ 5.5 mil millones. El segundo mayor productor de crudo de la nación lo siguió, ya que Frontera Energy, con sede en Canadá, anunció un recorte de dos tercios para el gasto en 2020 a alrededor de $ 130 millones a $ 150 millones, de $ 325 millones a $ 375 millones.

El alcance de las repercusiones del coronavirus no parece ser claro para las exportaciones de productos crudos y refinados. Los envíos totalizaron 6,39 millones de toneladas en los primeros dos meses del año, un 4,8% más que las exportaciones de enero y febrero de 2019, según datos de DANE, la agencia gubernamental que rastrea el comercio exterior.

En un estudio publicado el lunes, el grupo de servicios petroleros Campetrol indicó que el daño al parche petrolero colombiano debido a la pandemia y sus efectos de "doble cañón" en la oferta y la demanda, probablemente serán graves. Antes del brote, el país esperaba que la inversión en el campo petrolero alcanzara los $ 6.2 mil millones en 2020, o el doble de $ 2.8 mil millones en 2019. Sin embargo, actualmente no se anticipa una inversión de más de $ 4.6 mil millones, posiblemente mucho menos.

PERÚ

Perú implementó un bloqueo nacional para frenar el contagio de coronavirus el 15 de marzo, emitiendo un estado de emergencia y cerrando sus fronteras terrestres, marítimas y aéreas.

El estado de Petroperú cerró su refinería Talara de 65,000 b / d en febrero para comenzar una renovación de la instalación durante un año. La refinería restaurada, que se espera esté en línea en el primer trimestre de 2021, tendrá una capacidad de 95,000 b / d.

The Peruvian government appointed ex-Deputy Minister Eduardo Guevara as president and CEO of Petroperu on March 7, relieving the interim President Carlos Barrientos of his post. Former President and CEO Carlos Paredes resigned in late February over the finance ministry's refusal to grant additional financing for a $5 billion oil refinery expansion, though concerns abound that with the latest developments, additional funding will be near-impossible to secure.

"If funding was hard to find before, it will likely be impossible to find now," one source said.

In addition to taking over the $5 billion expansion of Talara, Guevara will also manage a projected overhaul of Petroperu's 200,000 b/d North Peruvian Oil Pipeline and plans to produce crude oil in Block 64 in the northern Amazon.

As crude prices plummeted, Peru's oil and gas producers have urged the government to draft a bailout plan for the country's producers. The appeal to lawmakers, made by the Peruvian Hydrocarbon Society, or SPH, requested the suspension of royalties, taxes and all investment commitments for producers until July to avoid shutdown of oil and gas fields. Whether or not lawmakers will concede these requests remains to be seen.

VENEZUELA

Venezuela's oil industry had already been crippled largely by US sanctions prior to the virus outbreak, with refineries operating well below capacity and crude exports severely limited. On March 16, President Nicolas Maduro issued a national quarantine decree, limiting the mobility of people and vehicles throughout the country.

According to internal technical reports reviewed by Platts, Venezuela's state PDVSA and its foreign partners increased crude production despite weaker prices and US sanctions against the government. In the first few days of April, daily production at oil fields in three states rose to 717,000 b/d, compared with 590,000 b/d in February.

Venezuela's economy will be the most affected of any Latin American country by the oil crash, as it is the most dependent on oil revenues for its budget, former Colombia energy minster Mauricio Cardenas said March 31. This explains the motivation to increase crude production, as the government attempts to make up lost revenue through increased sales, he said.
La economía de Venezuela será la más afectada de cualquier país latinoamericano por la caída del petróleo, ya que es la que más depende de los ingresos petroleros para su presupuesto, dijo el ex ministro de energía de Colombia, Mauricio Cárdenas, el 31 de marzo. Esto explica la motivación para aumentar la producción de crudo, ya que El gobierno intenta recuperar los ingresos perdidos a través del aumento de las ventas, dijo.

Las líneas en la bomba en Maracaibo, la capital del estado rico en petróleo de Zulia, a menudo duran horas y los precios son exorbitantes, más de $ 100 por tanque. Esto en un país donde el salario mínimo mensual es de 250,000 bolívares, o equivalente a aproximadamente $ 25. Si esto continúa, el consumo podría reducirse aún más.

OIL — 06 Apr 2020 | 01:00 UTC

Listen: OPEC returns as US price punching bag, but can any cut reverse price ¿puede reducir el colapso de los precios?

OPEC returns as US price
punching ba can any
cut reverse ollapse?
S&P Global
Platts

Con la participación de	**Brian Scheid** **Aceite de**productos básicos
Duración	**15:28**
Tema	**COVID-19: brote de coronavirus, guerra de precios del petróleo**

La OPEP, principalmente Arabia Saudita, ha encontrado la culpa del reciente colapso de los precios, con llamadas del Congreso de los Estados Unidos a los aranceles, prohibiciones de importación y sanciones. Para comenzar el Capitol Crude de esta semana, el **senador Kevin Cramer** , un republicano de Dakota del Norte, habla sobre sus puntos de vista sobre cómo los saudíes están tratando de reducir los precios y destruir la industria del esquisto estadounidense.

Pero, ¿cuánto puede realmente hacer la OPEP para detener el reciente colapso del precio del petróleo ? ¿Por qué el papel de la OPEP como productor de swing no pudo compensar los impactos en la demanda de la propagación del coronavirus? ¿Hay algo que la OPEP pueda hacer para estabilizar el mercado?

En el episodio de esta semana, **Andrew Stanley** , analista del mercado petrolero del Centro de Estudios e Investigación Petrolera King Abdullah o KAPSARC, un grupo de expertos global en Riad, y Kaushik Deb, el Director en funciones del programa de Mercados y Desarrollo Industrial también en **KAPSARC** , discuten sobre la OPEP. funcionar en el mercado mundial del petróleo de hoy.

INFOGRAFÍA: la OPEP y los productores mundiales buscan una estrategia de salida de coronavirus

---

OIL

Platts Market Data – Oil

OIL

Platts Market Data – Oil

Learn More ›

Aprende más ›

MERCADOS DE CAPITAL | PRODUCTOS BÁSICOS | ACEITE | PETRÓLEO CRUDO | PRODUCTOS REFINADOS | ACEITE COMBUSTIBLE | GASOLINA | JET FUEL | NAFTA | COMBUSTIBLES MARINOS | ACCIONES | SERVICIOS FINANCIEROS | BANCA | NO BANCARIOS | MERCADOS PRIVADOS

Cumbre de petróleo crudo de América del Norte, 3ra anual

MERCADOS DE CAPITAL, PRODUCTOS BÁSICOS, PETRÓLEO, PETRÓLEO CRUDO, PRODUCTOS REFINADOS, PETRÓLEO COMBUSTIBLE, GASOLINA, COMBUSTIBLE PARA AVIONES, NAFTA, COMBUSTIBLES MARINOS, RENTA VARIABLE, SERVICIOS FINANCIEROS, BANCA, NO BANCARIOS, MERCADOS PRIVADOS

Tercera Cumbre Anual de Exportaciones de Petróleo Crudo de América del Norte

- 1 al 2 de octubre de 2020
- Houston, Texas, EE. UU.

Registrarse ›

GAS NATURAL | PETRÓLEO — 10 abr 2020 | 00:13 UTC — Londres

México rechaza acuerdo de corte de petróleo, OPEP + se reagrupará para conversaciones el viernes: fuentes

Autor Herman Wang Personal
Editor Kshitiz Goliya

Productos básicos Gas natural, petróleo

DESTACAR

El acuerdo de reducción de producción de la OPEP + 10 mil b / d se balancea

Las conversaciones con México podrían continuar en la reunión ministerial del G20 del viernes

Trump dice que la OPEP y sus socios aún están cerca de un acuerdo

Londres - México cerró la sesión de emergencia de videoconferencia de la alianza OPEP + después de nueve horas de conversaciones el jueves, sin aceptar el histórico acuerdo de reducción de producción de 10 millones de b / d que los miembros esperaban podría detener una caída en el precio del petróleo causada por la pandemia de coronavirus, fuentes dijeron a S&P Global Platts.

¿No registrado?

Reciba alertas diarias por correo electrónico, notas de suscriptores y personalice su experiencia.

Regístrate ahora

The rest of the coalition, led by Saudi Arabia and Russia, were in discussions over how to proceed, with many ministers angry over the potential blow-up of the deal, said the sources, who asked not to be identified because of the sensitivity of the negotiations.

The coalition could try to convince Mexico again Friday at a G20 energy ministerial that was originally scheduled to seek the participation of the US, Canada, Brazil and other key producers outside of OPEC+ to join its efforts.

Under the proposed deal, the 10 million b/d OPEC+ cuts would cover the months of May and June, and then be rolled back to 8 million b/d for the rest of 2020, and then down to 6 million meses de mayo y junio, y luego se reduciría a 8 millones de b / d para el resto de 2020, y luego a 6 millones de b / d para todos de 2021 hasta el 22 de abril, según un texto del acuerdo visto por Platts.

Cada miembro reduciría su producción un 23% desde sus niveles de octubre de 2018, excepto Arabia Saudita y Rusia, que realizarían sus recortes desde una línea de base de 11 millones de b / d. Eso significa que ambos países limitarían su producción a 8,5 millones de b / d durante los dos primeros meses del acuerdo.

Arabia Saudita, el mayor exportador de crudo del mundo, dijo que había aumentado su producción de crudo a un récord de 12 millones de b / d este mes. Mientras tanto, Rusia bombeó 10,5 millones de b / d de crudo en marzo, según S&P Global Platts Analytics.

Pero México se opuso a su nueva cuota de 1.353 millones de b / d, ya que el país planea presentar un paquete de inversión energética de $ 13.5 mil millones para ayudar a la petrolera estatal Pemex a aumentar su producción a 2 millones de b / d para fin de año.

Fuentes en las conversaciones de la OPEP + dijeron que México inicialmente aceptó el recorte y que la coalición estaba a punto de finalizar el acuerdo, antes de que su delegación pidiera tiempo para consultar con el presidente Andrés Manuel López Obrador. Esas consultas y el regateo continuo sobre su corte continuaron durante casi cuatro horas, pero México se mantuvo firme.

Mientras el estancamiento persistía, el presidente de los Estados Unidos, Donald Trump, quien había convencido a Arabia Saudita y Rusia de dejar de lado su guerra de precios del petróleo y venir a la mesa de negociaciones, hizo una llamada telefónica con el rey saudita Salman y el presidente ruso Vladimir Putin, según Dan Scavino Jr ., un ayudante de la Casa Blanca.

Después de hablar con los líderes durante 90 minutos, dijo a los periodistas que creía que la coalición OPEP + estaba cerca de un acuerdo, pero no reveló ningún detalle.

"Tuvimos una muy buena charla, pero veremos qué sucede", dijo Trump. "Como saben, la OPEP se reunió hoy y yo diría que se están acercando a un acuerdo y pronto lo descubriremos".

Perspectiva del mercado "horrible"

La reunión se produjo después de una semana de petrodiplomacia furiosa y presión por parte de Trump por un acuerdo que podría rescatar a los productores estadounidenses de esquisto bituminoso.

Trump es reacio a comprometer a las empresas estadounidenses a participar en cualquier pacto de la OPEP +, a pesar de las instancias de Arabia Saudita y Rusia, y las leyes antimonopolio hacen que cualquier acción colectiva sea legalmente difícil.

En cambio, se espera que el secretario de Energía de EE. UU., Dan Brouillette, diga a la reunión ministerial del G20 el viernes que se pronostica que cerca de 2 millones de b / d de producción estadounidense se cerrarán durante el próximo año, según una persona informada sobre sus planes.

La recalcitrancia de México podría hacer que todo sea discutible.

Pero su delegación se dio cuenta de lo que estaba en juego, y el secretario general de la OPEP, Mohammed Barkindo, le dijo al grupo que la perspectiva del mercado era "horrible".

La secretaría de la OPEP pronosticó una contracción de 6,8 millones de b / d en la demanda mundial de petróleo para todo 2020, incluidos cerca de 12 millones de b / d "y en expansión" para el segundo trimestre, dijo Barkindo a los ministros.

A las tasas actuales de oferta y demanda, la capacidad global de almacenamiento de petróleo crudo se llenará en el mes de mayo, dijo.

"Estos son números asombrosos", dijo, y agregó que el brote de coronavirus había "alterado los fundamentos de la oferta y la demanda del mercado".

Las fuentes dijeron que Arabia Saudita había buscado un recorte aún mayor de la OPEP + de 15 millones de b / d, pero no pudo lograr que Rusia aceptara.