

**SENTIDO COMÚN**  
NEGOCIOS, ECONOMÍA, MERCADOS

# Crudo sufre mayor caída en más de un año por pacto mayor producción OPEP+

19 de jul. (Sentido Común) -- El mercado petrolero inició la semana con el pie izquierdo luego de que el fin de semana se alcanzara un acuerdo entre los países que conforman la Organización de los Países Exportadores de Petróleo y otros grandes productores de crudo a nivel global, un bloque que en su conjunto se conoce como OPEP+, para aumentar el suministro de petróleo a partir de agosto, en un esfuerzo de moderar los petroprecios.

Después de su decimoctava reunión, los ministros de Energía de OPEP+ acordaron que se ajustará al alza “la producción general en 400 mil barriles mensuales a partir de agosto de 2021 hasta eliminar gradualmente el ajuste de producción de 5.8 millones de barriles”, de acuerdo con un comunicado.

El pacto entre los grandes productores de crudo se logró luego que la semana pasada Arabia Saudita y Emiratos Árabes Unidos pactaron ajustar gradualmente la línea de producción del cartel petrolero.

A inicios de julio los emiratíes --quienes son el tercer mayor productor de crudo de la OPEP-- se opusieron a ratificar el pacto de producción global del cártel por considerar que estaban soportando una carga injusta de los recortes de la OPEP+ al mantenerse muy por debajo de su capacidad de producción.

Ahora, con el nuevo pacto, el grupo de productores dijo que a partir del 1 de mayo de 2022, la línea base para los cálculos de los ajustes de producción se revisará al alza para integrantes como Emiratos Árabes Unidos, Arabia Saudita, Rusia, Kuwait e Irak.

Con base en esto, los emiratíes podrán aumentar 332 mil barriles diarios a su producción, en tanto que Arabia Saudita y Rusia tendrán cada uno aumentos de referencia de 500 mil barriles al día, mientras que Irak y Kuwait obtendrán aumentos de 150 mil barriles diarios cada uno.

Como se esperaba, el acuerdo sobre los nuevos niveles de producción no dejó satisfechos a todos los integrantes del grupo OPEP+ y algunos delegados estaban descontentos con el resultado, dijeron fuentes allegadas al asunto a **S&P Global Platts**.

“Es injusto para los países que no tienen una alta producción”, dijo un delegado a S&P Global Platts bajo condición de anonimato. “Aceptamos este acuerdo para mantener unido al grupo, pero estamos legítimamente decepcionados porque nuestros esfuerzos fueron ignorados. Al final, no todos los países son iguales”.

Timipre Sylva y Mohamed Arkab, el ministro de Petróleo de Nigeria y el ministro de Energía de Argelia, respectivamente, hicieron un llamado a los copresidentes de la OPEP+ --Arabia Saudita y Rusia-- para que les permitan aumentar las asignaciones de producción, mientras que Kazajstán también podría considerar hacer lo mismo, dijeron los delegados.

Aunque de momento el acuerdo elimina la incertidumbre sobre la perspectiva de producción en el mercado del petróleo, los mercados de esta materia prima registraron fuertes caídas en un momento donde además hay dudas sobre el curso de la demanda por los nuevos rebotes de contagios de covid-19.

Este lunes, los petroprecios tuvieron su mayor descalabro diario en 10 meses. El precio del barril de petróleo estadounidense, o West Texas Intermediate (WTI), cayó 7.5% y el precio del crudo del Mar del Norte, o Brent, bajó 6.8% para cerrar en 66.42 y 68.62 dólares por barril, respectivamente, o en su menor nivel en seis semanas.

El desplome de los petroprecios puso en jaque las acciones de empresas del sector energético. Por ejemplo, Occidental, Diamondback Energy, Schlumberger y Marathon Oil perdieron más de 6% cada una.

“Existen preocupaciones en torno a la demanda por el energético, puesto que, la propagación de la nueva variante delta de coronavirus”, escribió Ana Azuara, analista de commodities con Banco Base, en un reporte. “De hecho, se han reimpuesto medidas de confinamiento en países como Japón, Corea del Sur y Vietnam para frenar la propagación de la nueva variante”.

Originalmente los principales productores de crudo a nivel mundial acordaron reducir su capacidad de bombeo en abril de 2020, con la intención de estabilizar los precios que se desplomaron por la aparición de la pandemia de covid-19.

Pero la mayor reapertura de la economía y la mayor movilidad de las personas en el primer semestre del año ayudaron a que los petroprecios alcanzaran su mayor nivel desde octubre de 2018 a principios de mes.

Para algunos expertos, el hecho que la OPEP+ lograra un pacto sobre el nivel del bombeo es señal de que los grandes productores siguen pendientes de la dinámica de los mercados y confían en que los niveles de oferta y demanda seguirán equilibrando en el mediano plazo.

“Este acuerdo debería darles a los participantes del mercado la tranquilidad de que el grupo no se dirige a una ruptura complicada y no abrirá las compuertas de producción en el corto plazo”, dijo Helima Croft, directora de estrategia global de productos básicos en RBC Capital Markets, en una entrevista con la televisora estadounidense CNBC.

A pesar del desplome de hoy, el precio del WTI acumulaba un alza de 36.9% y el del Brent subía 32.5% en lo que va del año.

Para el largo plazo, sin embargo, algunos otros analistas esperan que el mercado petrolero digiera sanamente el aumento de la producción conforme crece la demanda de combustibles.

Por ejemplo, Credit Suisse espera que el precio del Brent llegue a 70 dólares y el del WTI a 67 dólares por barril para el cierre de 2021, cuando su estimación anterior era de 66.50 y 62 dólares, respectivamente.

Por su parte, analistas de Citibank anticiparon que el Brent y el WTI rebasarán los 85 dólares o más este año, pues esperan que la demanda de combustibles mejore en los siguientes meses por un mayor dinamismo de la economía global.

“La temporada de verano para los mercados del petróleo debería ser más fuerte de lo habitual este año debido a la demanda de ocio reprimida”, dijo el banco estadounidense, en un reporte.

Los ministros de OPEP+ esperan reunirse hasta el próximo 1 de septiembre de 2021, con el fin de seguir monitoreando al mercado con base en las proyecciones oferta y demanda del hidrocarburo.