EL PAÍS, viernes 14 de noviembre de 2014 25

ECONOMIA

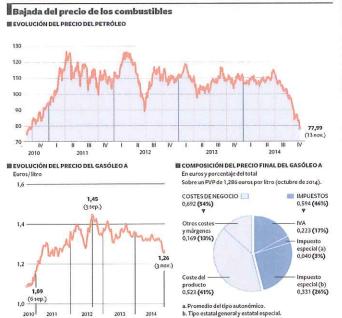
El petróleo baja de los 80 dólares por primera vez en cuatro años

El precio del barril de 'brent' cae hasta los 77,99 dólares y concentra las expectativas de los mercados en la cumbre de la OPEP del 27 de noviembre

En el mercado de petróleo las le yes económicas parecen más fuertes que las tensiones geopoli-ticas. Históricamente, enfrenta-mientos como los que están azomientos como los que estan azo-tando los países productores de Oriente Próximo han implicado repentinas alzas del precio del crudo. Pero hoy en día, aunque a ellos se sumen los choques diplomáticos entre Occidente y Rusia no es el caso. En los últimos me ses, la coexistencia de una de-manda global debilitada por la crisis económica y una oferta for-talecida por el auge de la producracking, ha arrastrado el precio del crudo hacia valores cada vez más bajos. Y ayer, al caer el brent hasta los 77,99 dólares, este indice de referencia para Europa se redujo al nivel más bajo desde

septiembre de 2010.

La Agencia Internacional de la Energia (AIE) ha especificado en el informe anual que ha publicado el pasado miércoles que Chi cado el pasado miercoles que cin-na será el motor de la demanda de petróleo en las próximas déca-das, y se convertirá en el primer importador del mundo en 2030. Pero de momento, "el hecho de que su economía crezca por deba que su economia crezca por aeba-jo de las expectativas incide nega-tivamente en la demanda global de petróleo y contribuye a la baja-da de los precios", explica Viren-dra Chauhan, analista de la conora Chaunan, aniaista de la con-sultora Energy Aspects, con sede en Londres. Según los datos que la Oficina de Estadística China pu-blicó ayer, la producción indus-trial y el volumen de inversiones en el país asiático crecieron en octubre en un 7,7%, lo que supone 0,3 puntos porcentuales me-nos que el mes anterior. En su conjunto, la economía china cre-ció un 7,3% en el tercer trimestre, el peor dato desde 2009. A una demanda débil corres-



ponde, una vez más, una oferta que se fortalece. Y lo hace tam-bién de manera inesperada: "Pe-se a las tensiones políticas, la pro-ducción de Libia ha subido en los últimos tres meses hasta los 750.000 barriles al día. Aunque el pasado miércoles un grupo rebelde haya impedido la reactivación del yacimiento de El Sharara, el más importante del país, Libia contribuirá la oferta mundial con entre 400.000 y 600.000 barriles al día", especifica Chauhan.

La resistencia al cambio de estas dinámicas, además de bajar el precio del crudo, ha hecho que tanto las expectativas de los ner-cados como las de los analistas se concentren en la cumbre de la Organización de Países Exporta-Organización de russes Exporta-dores de Petróleo (OPEP) que se celebrará el próximo 27 de no-viembre. En su último informe mensual sobre el mercado del pe-tróleo, la Administración de Infor-mación Energética de Estados Unidos (EIA, en sus siglas en in-

glés) ha calculado que el precio medio del crudo brent ascenderá a 83 dólares de media en 2015, unos 18 dólares menos de lo que había estimó el mes pasado. El organismo, que justifica esta co-rrección a la baja con la incertidumbre sobre la futura estabilización de la producción estadounidense y por los posibles resulta-dos de la cumbre de los países productores, resalta que "Arabia Saudí continuará desempeñando un papel importante, haciendo

fluctuar sus niveles productivos fluctuar sus inveies productivos para influir sobre los precios. Pe-ro lo hará cada vez menos, por-que por otro lado quiere apunta-lar su cuota de mercado". Un recorte de la producción, que contribuiría al subir el precio

de crudo de forma inmediata, parece una perspectiva lejana: "Ara-bia Saudi quiere estabilidad en los mercados petroleros. Los rumores de una guerra de precios no tienen fundamento", declaró el miércoles el ministro del Petró-leo del país árabe, Ali al-Nalmi. Según James Cockayne, direc-

tor de la revista especializada Mi-dle East Economic Survey, con sede en Nicosia, "la única posibili-dad de que la actual tendencia cambie es que el coste del crudo disminuya hasta un valor que ha ga no rentables las inversiones para producirlo. Se trata, sin embargo, de una cifra imposible de predecir".

Hay, sin embargo, empresas que han hecho estos cálculos: "La

La ralentización de la economía china debilita la demanda global

El ministro saudí del sector apuesta por un mercado estable

brasileña Petrobras ha basado las previsiones de su producción en un escenario en el que un ba-rril de crudo vale 105 dólares. Probablemente cambiará su es trategia si su coste sigue en los

trategia si su coste sigue en los valores actuales", matiza Viren-dra Chauhan, de Energy Aspects. Pero hay otros expertos que subrayan los aspectos positivos de unos precios tan bajos: "Espade unos prectos tan bajos. Espa-ña es un país importador de cru-do. Con respecto al 19 de junio, cuando el brent alcanzó el máxi-mo de este año [115,06 dólares] ahorra en su adquisición 10 millones de curos al día, que al cabo de un año suman el 0.4% del PIB" explica Álvaro Mazarrasa, direc-tor de la Asociación Española de Operadores de Productos Petroliferos (AOP).

El descenso en el coste del crudo llega amortiguado y con retraso a las gasolineras

C. DELGADO, Madrid

El petróleo brent, de referencia en Europa, tocó su precio máximo de este año el 19 de junio. El ba-rril costaba en los mercados internacionales 115.06 dólares. Desde entonces, el precio del crudo ha bajado un 32%, hasta los cerca de 78 dólares a los que cotizaba ayer, su mínimo en cuatro años. Duransta minimo en cuarto anos. Durtan-te el mismo periodo, el combusti-ble también ha bajado, pero me-nos. La gasolina vale ahora 1,33 euros el litro, el 7,6% menos. El gasóleo cuesta 1,26 euros, un 6% menos que hace casi cinco meses En ningún caso es, ni de lejos, su precio mínimo en cuatro años.

¿Por qué no llega con toda su intensidad la caída del crudo a las gasolineras? Las empresas pro-ductoras justifican que el petró-leo, como materia prima, es res-ponsable de menos del 40% del preselo de la gasolina. Antes de precio de la gasolina. Antes de convertirse en gasolina. Antes de convertirse en gasolina, el crudo recorre una larga cadena en la que todos los eslabones se que-dan un margen de beneficio. Ex-tracción, refinado, transporte comercialización al por mayor, ven-ta en las gasolineras... Además, la partida de impuestos supone el 46% del precio final. La Asociación Española de

Operadores de Productos Petrolí-feros (AOP) defiende que, toman-

do como referencia el precio me-dio del diésel en octubre, de 1,28 euros el litro, 0,59 euros fueron a tributos. Otros 0,16 euros se los quedaron los distribuidores y co-mercializadores, entre otros. Y solo 0.52 euros es lo que se destinó la 0,32 euros es io que se uestino a pagar la gasolina y el gasóleo, tanto su materia prima —lo que ha bajado a precios mínimos en cuatro años—como su refinado.
"El surtidor sigue los movimientos del coste de aprovisiona-

miento, tanto en las subidas co-mo en las bajadas", asegura en su análisis de precios de octubre es-ta patronal. Recuerda, además, que las estadísticas de precios de la Unión Europea que se publican

hacen referencia a los datos recogidos la semana anterior, por lo que los datos sobre gasolineras tienen retardo con respecto a los generados a diario en las Bolsas de materias primas.

La última vez que el crudo costaba 78 dólares, hace cuatro años, el gasóleo valía 1.08 euros. Ahora et gasoleo vana 1,08 euros. Anora cuesta 26 céntimos más. ¿Por qué? Las divisas tienen también un papel importante en los com-bustibles. Hace cuatro años, con el euro mucho más fuerte, com-

prar barriles en dólares abarata-ba los costes para Europa. ¿Son entonces justos los pre-cios? La AOP dedica buena parte

der al sector de las sospechas de exceso de márgenes, en especial desde que Competencia las acusó en 2012 de aplicar el efecto cohe-te-pluma: las subidas del petróleo llegan como un cohete a los surti-dores, pero las bajadas, a la veloci-dad de caída de una pluma. Actualmente el sector de los

combustibles sigue siendo uno de los principales focos del regula-dor, la CNMC. En Semana Santa dedicó un informe a destacar el "tradicional repunte de precios" que aplican las empresas en vacaciones. En abril, otro análisis de embolsan las gasolineras en Espa-ña han crecido en el último año mientras, en el resto de Europa, se mantuvieron estables. Y en mayo señaló que las empresas ha-bían vuelto a practicar el llamado efecto lunes, es decir, bajar pre-cios al inicio de la semana y subirlos conforme avanza.

