

el periódico de la energía

PETRÓLEO & GAS

La marcha del plan de reestructuración de BP no convence a los inversores

La petrolera sorprendió a los inversores con una generación de flujos de caja mayor de lo esperado en el segundo trimestre. Sin embargo, no convenció en el avance del plan de reestructuración



José Javier Ruiz
05/08/2026

[Compartir](#)

[Comentar](#)



Logo de la energética bp.

bp

[Ningún comentario](#)

Las acciones de la petrolera reaccionaron positivamente a unos resultados trimestrales por encima de expectativas, sobre todo en lo que respecta a generación de caja. Durante las primeras horas de sesión la acción se mantuvo en torno a los 560 peniques por acción. Sin embargo, una vez finalizada la presentación de los resultados, a primera hora de la tarde, las acciones retrocedieron casi un 3%, posicionándose como la petrolera europea con peor comportamiento. A una hora del cierre la acción cayó un 5%.

Últimas noticias

Vattenfall gana la licitación danesa para parques eólicos marinos
La energía nuclear acelera impulsada por la IA, pero el suministro de combustible amenaza su expansión
La sensibilidad al precio marca el consumo energético en Alemania
Los paneles solares de silicio abaratan la generación de energía en el espacio
Los spreads récord de julio en España y Portugal refuerzan la señal

La razón de una reacción tan negativa pudo ser la impaciencia de los inversores ante un proceso de reestructuración tan complejo. La consejera delegada de BP, Meg O'Neill, compartió las cinco prioridades estratégicas para incrementar la rentabilidad del grupo. Sin embargo, los inversores quieren ver resultados más tangibles a corto plazo. Las cinco prioridades se refieren a reforzar el balance consolidado, simplificar la cartera de activos, invertir con mayor disciplina, conseguir excelencia a nivel operativo e impregnar una cultura de rendimiento y de responsabilidad.

De nada sirvió que la consejera delegada actualizara las previsiones para el año en curso. BP ha incrementado los ingresos por desinversiones hasta un rango de 8.000 y 9.000 millones de dólares. También actualizó las previsiones de producción upstream hasta los 2.180 a 2.270 miles de barriles diarios y el volumen de procesamiento en refinerías hasta los 1.360 y 1.410 miles de barriles diarios, una vez descontados los volúmenes correspondientes a la refinería de Gelsenkirchen, recientemente vendida.

La mayor prioridad es el desapalancamiento del balance

"Seguimos pagando más a los acreedores que a los accionistas", reconoció la consejera delegada como principal problema del grupo. Sin resolver antes el problema del alto apalancamiento del grupo, "no podemos enfocarnos en las oportunidades de crecimiento que tenemos delante". "Tenemos pasivos de 40.000 millones de dólares", añadió la consejera delegada, "son cifras muy altas".

De momento, la petrolera está acelerando este proceso a través de ventas de activos. Sin embargo, priorizar la creación de valor en un proceso de venta de activos puede ser un reto importante hasta para el mejor equipo directivo. Por ejemplo, la petrolera ha incrementado la estimación de inversión neta de 2026 y ahora se estima entre 13.500 y 14.000 millones de dólares. Este incremento en la cifra neta refleja "la decisión de retrasar las operaciones de reducción de participación en activos para obtener un mayor valor", comentó la consejera delegada. Una razón más para justificar la frustración de los inversores.

El tiempo también va en contra de la petrolera. Una de las razones que guía esta política de desapalancamiento es posicionar el balance de tal manera que sea resiliente a un entorno de precios del crudo más bajos. Dada la volatilidad del precio del crudo, BP podría llegar tarde a cumplir este objetivo si no se da prisa. Por ejemplo, el equipo directivo ha decidido no amortizar anticipadamente más bonos híbridos por el alto coste. "Lo más razonable en estos momentos es esperar al vencimiento el año que viene", añadió la directora financiera Kate Thompson.

Los analistas cuestionaron el impacto del plan de reducción de costes

El equipo directivo reconoció que el plan de reducción de costes no se ejecuta con suficiente velocidad como para tener, a corto plazo, un impacto tangible sobre los beneficios netos del grupo. Esto ha llevado a incrementar el dividendo de este año únicamente un 4%, muy por debajo del crecimiento de los flujos de caja operativos, en un año de precios altos del crudo para el sector. Ni siquiera se mencionó cuándo se va a recuperar la política de recompra de acciones.

La petrolera mantiene un objetivo de reducir la base de costes hasta los 18.000 millones de dólares en términos absolutos en los próximos 18 meses, desde los actuales 22.000 millones anuales. Teniendo en cuenta una inflación de costes mayor que en el pasado, este objetivo implica una reducción de costes de 5.100 millones de dólares.

Una sensación de inmovilidad previa a una posible reactivación en un futuro próximo

La petrolera ha iniciado el proceso de venta de Archaea Energy, empresa que compró en 2022 dedicada a la gestión de instalaciones de gas natural renovable y de conversión de gas de vertedero en energía en todo Estados Unidos. "Tenemos todavía demasiados activos en BP", comentó la consejera delegada refiriéndose al potencial de nuevas ventas de activos. "Ningún activo se considera sagrado en estos momentos", añadió la consejera delegada.

"Estamos más enfocados en el objetivo de desapalancamiento", añadió la directora financiera, al no querer confirmar ningún objetivo concreto de desinversiones, ni siquiera el anunciado de 20.000 millones de dólares.

para el almacenamiento

Lo más leído

Última semana

Gestacur termina en tiempo récord la ejecución de los hormigonados de las 13 cimentaciones en el parque eólico El Castillar (Algora, Guadalajara)

Un nuevo polímero permite fabricar baterías de coche eléctrico con más autonomía y una vida útil que duplica la actual

EEUU crea una histórica alianza para invertir 100.000 millones en un megaproyecto de centros de datos y energía

EEUU crea una histórica alianza para invertir 100.000 millones en un megaproyecto de centros de datos y energía

La expansión de la energía solar, la eólica y las bombas de calor podría ahorrar a la UE el doble del gas que prevé importar de Catar en 2030

El problema sigue siendo la falta de visibilidad en cuanto al crecimiento del grupo, en un momento en que la prioridad es el desapalancamiento financiero. Estados Unidos sigue siendo su prioridad en cuanto a crecimiento, tanto en upstream como en downstream. Sin embargo, la consejera delegada confirmó que este año no va a haber decisiones financieras de inversión (FID) respecto a ningún proyecto, igual que ocurrió en 2025.

Noticias relacionadas



Iberdrola | bp pulse cierran financiación por hasta 230 millones para acelerar su plan de movilidad eléctrica
Redacción05/08/2026



El optimismo de los inversores regresa al sector europeo de las utilities
José Javier Ruiz04/08/2026



BP gana un 235% más hasta junio ante la subida del precio del petróleo
Redacción04/08/2026



BP lanza el proceso para explorar la venta de su negocio del Mar del Norte
Redacción31/07/2026

No hay comentarios

Deja tu comentario

Tu dirección de correo electrónico no será publicada. Todos los campos son obligatorios

Síguenos en redes sociales



[POLÍTICA ENERGÉTICA](#) [RENOVABLES](#) [MERCADOS](#) [OPINIÓN](#) [ELÉCTRICAS](#) [PETRÓLEO & GAS](#) [ALMACENAMIENTO](#)



Este sitio web está protegido por reCAPTCHA y la [Política de privacidad](#) y [Términos de servicio](#) de Google aplican.

Enviar comentario



- SECCIONES
- OPINIÓN
- POLÍTICA ENERGÉTICA
- RENOVABLES
- MERCADOS
- ELÉCTRICAS
- PETRÓLEO & GAS
- VIDEOPODCAST
- NET ZERO
- MOVILIDAD
- ALMACENAMIENTO
- STARTUPS & INNOVACIÓN
- HIDRÓGENO
- TOP 10
- TECH

- BIOENERGÍA
- LATAM
- EFICIENCIA
- DIGITALIZACIÓN
- MÁS SECCIONES
- EVENTOS
- LA NOCHE DE LA ENERGÍA
- 10 CLAVES DEL SECTOR ENERGÉTICO
- FOROS
- FORO DE ALMACENAMIENTO
- FORO DE AUTOCONSUMO
- FORO DE MOVILIDAD SOSTENIBLE
- FORO DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA
- FORO INDUSTRIAL

- FOROS REGIONALES
- FORO ANDALUZ DE ENERGÍA
- FORO CATALÁN DE ENERGÍA
- FORO GALLEGO DE ENERGÍA
- FORO VASCO DE ENERGÍA
- I DEBATE ENERGÉTICO EN ESPAÑA
- ESPECIALES
- COP 30
- COP 29
- COP 28
- SERVICIOS
- NEWSLETTER
- MEDIA KIT
- ON | PODCAST