



BENEFICIO NETO AJUSTADO

497

millones de euros



VARIACIÓN RESPECTO A 2T 2018

▼ 9%



PRODUCCIÓN

694

mil bep/día



INDICADOR MARGEN DE REFINO

3,5

dólares/barril

RESULTADOS
ABRIL / JUNIO 2019

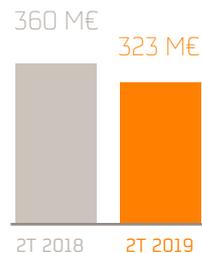


Buckskin, nuestro proyecto en aguas profundas del Golfo de México, inició su producción en junio, seis meses antes de lo previsto y con una reducción de costes del 42% sobre el proyecto original.

Upstream

Exploración y Producción

RESULTADO NETO AJUSTADO



El resultado neto ajustado de Upstream el segundo trimestre de 2019 se ha situado en 323 M€, 37 M€ inferior al del mismo trimestre de 2018 debido a:

- ▼ Menores precios y volúmenes
- ▲ Menores costes exploratorios
- ▲ Reducción de otros costes
- ▲ Apreciación del dólar frente al euro

Las inversiones de explotación en Upstream durante el segundo trimestre de 2019 ascendieron a **562 M€**, superior en 114 M€ a las del mismo periodo de 2018. Las inversiones en desarrollo representaron un 79%, mientras que las inversiones en exploración un 20% de la inversión total respectivamente.

PRODUCCIÓN

Norteamérica
169 mil bep/día

Latinoamérica y Caribe
273 mil bep/día

Europa, África y Brasil
177 mil bep/día

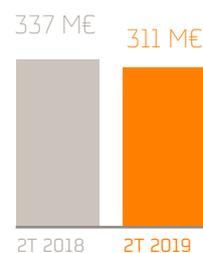
Asia y Rusia
76 mil bep/día



Downstream

Refino, Química, Marketing, Lubricantes, GLP, Trading & Gas y Repsol Electricidad y Gas

RESULTADO NETO AJUSTADO



El resultado neto ajustado se situó en 311 M€, un 8% inferior al del mismo periodo del año anterior debido principalmente a:

- ▼ Menores resultados en Refino
- ▲ Buen desempeño en el negocio de la Química
- ▲ Mejor resultado Repsol Perú
- ▲ Apreciación del dólar frente al euro

Las inversiones de explotación en Downstream durante el segundo trimestre de 2019 ascendieron a **293 M€**.



Desde junio, la app **Waylet** puede utilizarse como medio de pago en los centros de El Corte Inglés.



Acuerdo para el desarrollo de tres nuevos proyectos de **generación renovable** en España, dos eólicos y uno solar, que suman una capacidad de **800 MW**.

Sólida posición financiera

EBITDA A CCS

1.819 M€

6% superior al del mismo periodo de 2018.

DEUDA

3.662 M€

24 M€ inferior respecto al cierre del primer trimestre de 2019.

LIQUIDEZ

7.832 M€

1,63 veces los vencimientos de deuda bruta en el corto plazo.

Resiliencia en los resultados y sólida generación de caja incluso en un entorno de mercado volátil.

JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS

El 31 de Mayo se celebró la **JGA** en el Palacio de Congresos de Madrid.

Retribución al accionista en 2019

Continúa el Programa "Repsol Dividendo Flexible".

Reducción de capital social, mediante amortización de acciones propias, por el volumen equivalente a las acciones que se emitan en 2019 con motivo de los *scrip dividends* (Repsol Dividendo Flexible).

RETRIBUCIÓN ENERO 2019

€ 0,411
€/acción*

RETRIBUCIÓN JULIO 2019

€ 0,505
€/acción*

(*) Los importes aprobados por el Consejo de Administración y la JGA 2019 correspondientes a la retribución de enero y julio 2019, sujetos a las fórmulas del Programa de Dividendo Flexible, fueron de **0,425 euros/acción** y **0,525 euros/acción** respectivamente.

Este documento contiene información y afirmaciones o declaraciones que constituyen estimaciones o proyecciones de futuro sobre Repsol. Dichas estimaciones o proyecciones pueden incluir declaraciones sobre planes, objetivos y expectativas actuales, incluyendo declaraciones en relación con tendencias que afecten a la situación financiera de Repsol, ratios financieros, resultados operativos, negocios, estrategia, concentración geográfica, volúmenes de producción y reservas, gastos de capital, ahorros de costes, inversiones y políticas de dividendos. Dichas estimaciones o proyecciones pueden incluir también asunciones sobre futuras condiciones de tipo económico o de cualquier otro tipo, tales como los futuros precios del crudo u otros precios, márgenes de refino o marketing y tipos de cambio. Las estimaciones o proyecciones de futuro se identifican generalmente por el uso de términos como "espera", "anticipa", "pronostica", "cree", "estima", "aprecia" y expresiones similares. Dichas declaraciones no constituyen garantías de un futuro cumplimiento, precios, márgenes, tipos de cambio o de cualquier otro suceso, y se encuentran sujetas a riesgos significativos, incertidumbres, cambios y otros factores que pueden estar fuera del control de Repsol o que pueden ser difíciles de prever. Entre tales riesgos e incertidumbres están aquellos factores y circunstancias identificadas en las comunicaciones y los documentos registrados por Repsol y sus filiales en la Comisión Nacional del Mercado de Valores en España y en el resto de autoridades supervisoras de los mercados en los que se negocian los valores emitidos por Repsol y/o sus filiales.

Salvo en la medida que lo requiera la ley aplicable, Repsol no asume ninguna obligación -aun cuando se publiquen nuevos datos o se produzcan nuevos hechos- de informar públicamente de la actualización o revisión de estas manifestaciones de futuro.

En octubre de 2015, la European Securities Markets Authority (ESMA) publicó las Directrices sobre Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR) de aplicación obligatoria para la información regulada que se publique a partir del 3 de julio de 2016. La información y desgloses relativos a las MAR utilizadas en el presente comunicado se incluyen en el Anexo II "Medidas Alternativas de rendimiento" del Informe de Gestión intermedio del primer semestre de 2019 y en la página web de Repsol.

Este documento no constituye una oferta o invitación para adquirir o suscribir acciones, de acuerdo con lo establecido en la Real Decreto 4/2015 de 23 de octubre por el que se aprueba el Texto Refundido de la Ley del Mercado de Valores y en su normativa de desarrollo. Asimismo, este documento no constituye una oferta de compra, de venta o de canje ni una solicitud de una oferta de compra, de venta o de canje de títulos valores en ninguna otra jurisdicción.

La información incluida en este documento no ha sido verificada ni revisada por los auditores externos de Repsol.