



BENEFICIO NETO AJUSTADO

522

millones de euros



EBDITA A CSS

1.764

millones de euros



PRODUCCIÓN

711

mil bep/día



MARGEN DE REFINO

5,5

dólares/barril

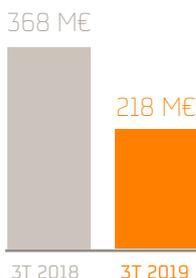
RESULTADOS
JULIO / SEPTIEMBRE 2019



Josu Jon Imaz, CEO: "El sólido desempeño del flujo de caja de Repsol durante el año demuestra la solidez de nuestra estrategia. Pese a unas condiciones de mercado más débiles, Repsol ha logrado aumentar su flujo de caja operativo durante el año en un 22%. Continuaremos con nuestra disciplina en el crecimiento, en una ejecución eficiente de los proyectos y en unas operaciones seguras y fiables."

Upstream

Exploración y Producción



El resultado neto ajustado de Upstream en el tercer trimestre de 2019 se ha situado en **218 M€**, 150 M€ inferior al del mismo trimestre de 2018 debido a:

- ▼ Menores precios de realización de crudo y gas.
- ▲ Mayor producción.
- ▲ Menores costes exploratorios.
- ▲ La apreciación del dólar frente al euro.
- ▲ Impacto positivo de los impuestos sobre beneficios por un menor resultado operativo.

PRODUCCIÓN

Norteamérica
176 mil bep/día

Latinoamérica y Caribe
289 mil bep/día

Europa, África y Brasil
185 mil bep/día

Asia y Rusia
69 mil bep/día



● Obtención de cuatro licencias exploratorias en Brasil en la ronda de licitación en octubre.

Downstream

Refino, Química, Marketing, Lubricantes, GLP, Trading & Gas



El resultado neto ajustado ha ascendido a **372 M€**, superior en 36 M€ respecto al del tercer trimestre de 2018. Los principales impactos son:

- ▲ Buen desempeño de los negocios de Movilidad, Lubricantes y GLP.
- ▲ Mayor contribución a resultados de Repsol Perú.
- ▲ La apreciación del dólar frente al euro.
- ▼ Menores resultados de Refino.



Avance en la consecución de objetivos de luz y gas con más de 965 mil clientes.



Inauguración en octubre de la estación de recarga de vehículos eléctricos de mayor potencia de Europa que permite recargar un vehículo con 400 kW de potencia.



Acuerdo con United Oil Company para la producción y comercialización de lubricantes de la gama Repsol en Singapur, Indonesia, Malasia y Vietnam.



Wind Float Atlantic comenzó en octubre la instalación offshore del primer parque eólico flotante en Europa continental.

Sólida posición financiera

FLUJO DE CAJA DE LAS OPERACIONES

4.074 M€

22% superior al del mismo periodo de 2018.

DEUDA NETA

3.836 M€

Superior en 174 M€ respecto al cierre de 2T 2019.

LIQUIDEZ

8.386 M€

1,74 veces los vencimientos de deuda bruta en el corto plazo.

EMISIÓN DE BONOS

Repsol International Finance, B.V. cerró una emisión de **bonos a 8 años de 750 millones de euros** a un precio de 99,684% y un cupón fijo anual de 0,25%.

CALIFICACIÓN CREDITICIA

La agencia de crédito **Fitch Ratings** anunció en julio un **alza de la calificación crediticia a corto plazo** de Repsol desde F3 a F2.

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 documento Nota de Resultados del tercer trimestre de 2019 se incluyen en el Anexo III "Medidas Alternativas de Rendimiento" de los Estados Financieros intermedios consolidados correspondientes al periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre 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.