



BENEFICIO NETO AJUSTADO

1.132
millones de euros



INCREMENTO RESPECTO A 1S 2017

▲ 12%



INDICADOR MARGEN DE REFINO

6,9
dólares/barril



PRODUCCIÓN

724
mil bep/día

Upstream

Exploración y producción

RESULTADO NETO AJUSTADO

647 M€

El resultado neto ajustado se ha situado en 647 M€, un 91% más que en 1S 2017 debido a:

- Mayores precios de realización de crudo.
- Mayores volúmenes de producción.
- Medidas de eficiencias implantadas.

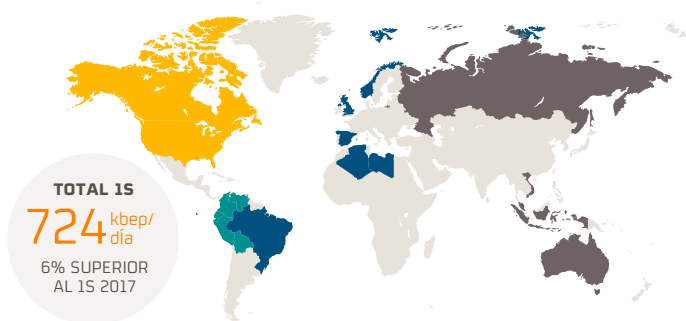
PRODUCCIÓN (en miles de barriles/día)

Norteamérica
176 mil bep/día

Europa, África y Brasil
165 mil bep/día

Latinoamérica y Caribe
303 mil bep/día

Asia y Rusia
80 mil bep/día



Downstream

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

RESULTADO NETO AJUSTADO

762 M€

El resultado neto ajustado del Downstream ha ascendido a 762 M€, principalmente por:

- Mejores resultados en los negocios Trading y Gas & Power, Marketing y GLP.
- Menor contribución de los negocios de Refino, Química por un entorno menos favorable y la debilidad del dólar frente al euro.
- Las paradas de mantenimiento acometidas en los complejos industriales de Puertollano, Tarragona y Sines (Portugal).

MARGEN DE REFINO

6,9 \$/barril
entre los mayores de Europa

Flexibilidad financiera

EBITDA A CCS

▲ 11%

El EBITDA a CCS obtenido ascendió a 3.529 M€

DEUDA NETA

▼ 2.706 M€

64% inferior a la registrada a cierre del 1S 2017

DEUDA/CAPITAL

8%

El ratio de deuda neta sobre capital empleado se situó en el 8%

Revalorización de la acción de Repsol

La acción de Repsol se revalorizó un 14%, superando al Ibx 35 y a la media del sector en Europa.

Programa 'Repsol Dividendo Flexible'

Además, continúa el Programa "Repsol Dividendo Flexible" en sustitución del dividendo complementario de 2017 y del dividendo a cuenta de 2018.

SCRIP DIVIDEND

86,7%

de los accionistas ha optado por cobrar el segundo dividendo en acciones

1º DIVIDENDO
9/enero



0,388
€/acción

2º DIVIDENDO
10/julio



0,485
€/acción

Acuerdo con Macquarie y Wren House

El pasado 27 de junio se alcanzó un acuerdo con los fondos Macquarie y Wren House, valorado en 750 millones de euros. Esto supone:



La compra de los negocios de generación de electricidad de bajas emisiones de Viesgo y su comercializadora de gas y electricidad



La adquisición de una capacidad de generación de bajas emisiones de 2.350 MW



Una cartera de cerca de 750.000 clientes. Repsol se refuerza como proveedor multienergía

El acuerdo, tendrá efectos económicos desde el 1 de enero de 2018 y se prevé completar en el cuarto trimestre del año, una vez se hayan recibido las autorizaciones regulatorias necesarias.

¹ La compañía desarrolla una parte relevante de sus actividades a través de participaciones en negocios conjuntos. En este sentido, para la toma de decisiones de gestión sobre la asignación de recursos y evaluación del rendimiento, se consideran las magnitudes operativas y económicas de los negocios conjuntos bajo la misma perspectiva y con el mismo nivel de detalle que las de las sociedades consolidadas por integración global. Por esta razón, todas las cifras relativas a los segmentos incluyen, de acuerdo con su porcentaje de participación, las magnitudes correspondientes a los negocios conjuntos u otras sociedades gestionadas operativamente como tales. El grupo Repsol ha decidido, en el ejercicio 2014, atendiendo a la realidad de los negocios y a la mejor comparabilidad con las compañías del sector, expresar como medida del resultado de cada segmento el resultado recurrente a coste de reposición (CCS) neto de impuestos de operaciones continuadas (Resultado Neto Ajustado), cifra que excluye tanto los resultados no recurrentes como el efecto inventario.

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.

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 (CNMV) 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.

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

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 MAR¹ utilizadas en la presente Nota de Resultados del primer semestre de 2018 se incluyen en el Anexo III "Medidas Alternativas de rendimiento" de los Estados Financieros Intermedios consolidados correspondientes al primer semestre de 2018 y en la Página web de Repsol.

Repsol publicará a lo largo del día de hoy los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados correspondiente al primer semestre de 2018, y estos estarán disponibles en la página web de Repsol y de la CNMV.