

RESULTADOS ENERO - SEPTIEMBRE 2016

Comunicado de prensa
Madrid, 3 de noviembre de 2016
6 páginas

REPSOL AUMENTA SU BENEFICIO NETO UN 35%

- Repsol obtuvo en los nueve primeros meses del año un beneficio neto de 1.120 millones de euros, lo que supone un aumento del 35% respecto al mismo período del año anterior.
- Todas las áreas de negocio de Repsol obtuvieron resultados positivos, pese al contexto caracterizado por la caída del 24% en el precio del Brent y del 18% en el del Henry Hub.
- La producción media de hidrocarburos en los nueve primeros meses del año aumentó un 36%, hasta los 693.800 barriles equivalentes de petróleo al día.
- El área de Upstream (Exploración y Producción) obtuvo un resultado neto ajustado de 35 millones de euros, con lo que mejoró su beneficio neto ajustado en 668 millones de euros respecto al mismo período del pasado año.
- El área de Downstream (Refino, Química, Marketing, Lubricantes, Trading, GLP y Gas & Power) obtuvo un resultado neto ajustado de 1.329 millones de euros, con una destacada contribución del área de Química, que mejoró sus márgenes y sus ventas.
- La compañía redujo su deuda neta en 1.946 millones de euros respecto al cierre del ejercicio 2015.
- El EBITDA del Grupo se incrementó un 5%, hasta alcanzar los 3.558 millones de euros, apoyado en las medidas de optimización implementadas.
- El beneficio neto y el beneficio neto ajustado en el tercer trimestre del ejercicio, 481 y 307 millones de euros, respectivamente, fueron muy superiores a los del tercer trimestre del año anterior.

Repsol obtuvo en los primeros nueve meses de 2016 un beneficio neto de 1.120 millones de euros, lo que supone un 35% de aumento respecto a los 832 millones obtenidos en el mismo periodo del ejercicio anterior.

Las medidas de eficiencia y ahorro implementadas por la compañía a lo largo del año le han permitido incrementar sus resultados y potenciar su resiliencia ante el actual entorno de precios deprimidos del crudo y del gas. Esto, junto con la gestión dinámica del portafolio de activos de Repsol, ha permitido reducir la deuda neta del Grupo en 1.946 millones de euros respecto al final del ejercicio 2015.

Todas las áreas de negocio de Repsol han obtenido resultados positivos en el periodo. Destaca especialmente el incremento en 668 millones de euros del resultado neto ajustado de la unidad de Upstream, al pasar de unas pérdidas de 633 millones de euros a un beneficio de 35 millones de euros en los nueve primeros meses del año. En Downstream, el negocio químico mantuvo el buen desempeño de los anteriores trimestres gracias a las medidas de eficiencia y transformación implementadas, que contribuyeron a aumentar sus ventas y aprovechar los mejores márgenes internacionales.

Durante el periodo, las cotizaciones internacionales de las materias primas de referencia sufrieron un notable descenso respecto a los primeros nueve meses de 2015. Así, el precio medio del Brent cayó un 24%; el del WTI, un 19%; y el del Henry Hub, un 18%.

El resultado neto ajustado fue de 1.224 millones de euros, frente a los 1.399 millones obtenidos en el mismo periodo del ejercicio anterior, en los que se incluían resultados financieros excepcionales de 500 millones de euros, derivados básicamente de la posición en dólares que tenía la compañía tras cobrar la expropiación de YPF, y cuyo importe se destinó posteriormente a la adquisición de Talisman.

El EBITDA del Grupo aumentó un 5%, hasta alcanzar los 3.558 millones de euros, apoyado en las medidas de optimización implementadas en los negocios de la compañía y en la Corporación.

La producción media de hidrocarburos de Repsol subió hasta 693.800 barriles equivalentes de petróleo al día (bep/d), un 36% más que en el mismo periodo de 2015, debido, principalmente, a la incorporación de los activos de Talisman y a los incrementos de producción provenientes de Venezuela, Bolivia, Brasil y Perú.

La compañía redujo su deuda financiera neta en 1.946 millones de euros respecto al cierre de 2015, hasta situarla en 9.988 millones de euros. Adicionalmente, Repsol ha emprendido en los últimos meses una serie de iniciativas encaminadas a aprovechar las condiciones del mercado, que han permitido reducir sensiblemente el coste financiero medio de la deuda.

Por otro lado, la compañía ha aumentado su objetivo de sinergias y eficiencias para el conjunto del año hasta los 1.400 millones de euros, una vez materializado más del 98% del objetivo inicial de 1.100 millones de euros.

En datos trimestrales, el beneficio neto y el beneficio neto ajustado del tercer trimestre fue de 481 y 307 millones de euros, respectivamente, ambos muy superiores a los del mismo periodo del año anterior.

UPSTREAM: FUERTE AVANCE EN EL RESULTADO

El resultado neto ajustado del área de Upstream fue positivo en 35 millones de euros, frente a unas pérdidas de 633 millones en los nueve primeros meses de 2015, lo que supone una mejora de 668 millones de euros. Este avance ha sido posible gracias a la puesta en marcha de un ambicioso programa de eficiencia, del que se están derivando importantes ahorros de costes y menores gastos exploratorios, lo que unido a los mayores volúmenes de producción, potenció la mejora del resultado.

El intenso programa de eficiencia llevado a cabo por Repsol en este negocio incluye acciones comerciales, técnicas y de procesos, que además de mejorar la capacidad de generación de caja, incrementan la sostenibilidad y eficiencia a medio y largo plazo.

El positivo comportamiento del área de Upstream resulta especialmente relevante teniendo en cuenta el deprimido escenario de precios del crudo y del gas, que han sufrido un notable descenso respecto al mismo periodo de 2015. En los nueve primeros meses de 2016, la cotización media del Brent descendió un 24% respecto al periodo equivalente del ejercicio anterior, la del WTI cayó un 19% y la del Henry Hub, un 18%.

Por otra parte, Repsol incrementó su producción media de hidrocarburos hasta alcanzar los 693.800 barriles de petróleo equivalentes al día, en línea con los niveles previstos por la compañía en su Plan Estratégico 2016-2020. Este aumento, del 36% respecto a lo obtenido en el mismo periodo de 2015, se debe fundamentalmente a la incorporación de los activos de Talisman y a los incrementos de producción provenientes de Venezuela, Bolivia, Brasil y Perú.

DOWNSTREAM: EFICIENCIA E INNOVACIÓN EN REFINO Y QUÍMICA

El resultado neto ajustado del área de Downstream ascendió a 1.329 millones de euros entre enero y septiembre, frente a los 1.655 millones de euros del mismo periodo de 2015, durante el cual se registraron márgenes de refino singularmente altos.

El negocio químico se benefició de un entorno de altos márgenes internacionales, apalancado además por las mejoras en procesos, las inversiones en nuevos equipos y la estrategia de internacionalización implementada en los últimos años.

En cuanto al Refino, sus principales variables se vieron influidas por las paradas plurianuales de mantenimiento programadas en los complejos industriales de Cartagena y Tarragona. Una vez completado el programa de mantenimiento previsto en 2016 para el conjunto de las instalaciones en España, en el tercer trimestre aumentó la destilación y el grado de utilización de las capacidades productivas.

El indicador de margen de refino se situó en 6 dólares por barril, 2,9 dólares por barril inferior al obtenido en los primeros nueve meses de 2015. En lo que llevamos de cuarto trimestre se está apreciando una sensible recuperación de dichos márgenes, que han estado cotizando entre 7 y 9 dólares por barril.

RESULTADOS DE REPSOL POR SEGMENTOS ⁽¹⁾

(Cifras no auditadas)

Millones de euros	ENERO-SEPTIEMBRE		Variación (%)
	2015	2016	
Upstream	(633)	35	
Downstream	1.655	1.329	
Corporación y Otros	377 [*]	(140)	
RESULTADO NETO AJUSTADO	1.399	1.224	(13 %)
Efecto Patrimonial	(329)	(4)	
Resultados Específicos	(238)	(100) ^{**}	
RESULTADO NETO	832	1.120	35 %

(*) Los resultados de Corporación y Otros incluyen los procedentes de la participación en Gas Natural Fenosa.

(**) Los resultados específicos recogen principalmente los costes de reestructuración de plantilla (370 millones de euros) y distintas provisiones, así como las plusvalías netas de las ventas de activos.

PRINCIPALES MAGNITUDES DE NEGOCIO ⁽¹⁾

(Cifras no auditadas)

	ENERO-SEPTIEMBRE		Variación (%)
	2015	2016	
Producción de hidrocarburos (miles de bep/d)	512	694	35,5
Crudo procesado (millones de tep)	32	31	(4)
Ventas de productos petrolíferos (miles de toneladas)	35.292	34.522	(2)
Ventas de productos petroquímicos (miles de toneladas)	2.125	2.178	3
Ventas de GLP (miles de toneladas)	1.689	1.379	(18)

(1) Los resultados por segmento y las principales magnitudes incluyen los de negocios conjuntos u otras sociedades gestionadas operativamente como tales, de acuerdo con el porcentaje de participación del Grupo considerando sus magnitudes operativas y económicas bajo la misma perspectiva y con el mismo nivel de detalle que las de las sociedades consolidadas por integración global. Para más información, véase la Nota 2.6 "Información por segmento de negocio" de los Estados financieros intermedios resumidos consolidados correspondientes al primer semestre del ejercicio 2016.

PRODUCCIÓN POR ÁREAS GEOGRÁFICAS *

(Barriles equivalentes de petróleo al día)

Europa, África y Brasil	110,0 mil bep/día
Latinoamérica y Caribe	300,7 mil bep/día
Norteamérica	184,3 mil bep/día
Asia y Rusia	98,8 mil bep/día
PRODUCCIÓN TOTAL	693.800 bep/día

(*) Datos correspondientes a la producción media obtenida en los primeros nueve meses del ejercicio 2016.

Este documento no constituye una oferta o invitación para adquirir o suscribir acciones, de acuerdo con lo establecido en la Ley 24/1988, de 28 de julio, 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 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.

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 que se utilizan en este Comunicado de prensa se incluyen en el Anexo V “Medidas Alternativas de rendimiento” de los Estados Financieros trimestrales resumidos consolidados correspondientes al periodo enero-septiembre del ejercicio 2016.

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.