



3T16 TRADING STATEMENT

13 de Octubre de 2016

TRADING STATEMENT

Este documento proporciona información provisional correspondiente al tercer trimestre de 2016, incluyendo datos sobre el entorno económico y datos operativos de la compañía durante el período. Está previsto que Repsol publique los resultados del Grupo correspondientes al tercer trimestre del ejercicio 2016 el próximo 3 de Noviembre de 2016.

La información contenida en este documento está sujeta a cambios y puede diferir de las cifras definitivas.

COTIZACIONES INTERNACIONALES

| | | 3T16E * | 2T16 | 3T15 | Var. 3T16E/2T16 | Var. 3T16E/3T15 |
|------------------------------------|------------|---------|------|------|--------------------|--------------------|
| Brent Dated medio ¹ | (USD/Bbl) | 45,9 | 45,6 | 50,5 | 0,7% | -9,1% |
| WTI Nymex medio ² | (USD/Bbl) | 44,9 | 45,6 | 46,5 | -1,5% | -3,4% |
| Henry Hub Nymex medio ² | (USD/MBtu) | 2,8 | 2,0 | 2,8 | 40,0% | 0,0% |
| Algonquin medio ¹ | (USD/MBtu) | 2,8 | 2,4 | 2,4 | 16,7% | 16,7% |
| Tipo de cambio medio ³ | (USD/€) | 1,12 | 1,13 | 1,11 | -0,9% | 0,9% |

¹ Fuente: Platts

² Fuente: Bloomberg

³ Fuente: Cierre del BCE

MAGNITUDES OPERATIVAS

| UPSTREAM | | 3T16E * | 2T16 | 3T15 | Var. 3T16E/2T16 | Var. 3T16E/3T15 |
|-------------------------|-----------------|------------------------|------------|------------|--------------------|--------------------|
| Producción | (Kbep/d) | 669⁴ | 697 | 653 | -4,1% | 2,4% |
| Europa, África y Brasil | (Kbep/d) | 105 | 108 | 95 | -3,1% | 9,7% |
| Latinoamérica y Caribe | (Kbep/d) | 293 | 307 | 266 | -4,6% | 10,2% |
| Norteamérica | (Kbep/d) | 179 | 186 | 192 | -3,7% | -6,7% |
| Asia y Rusia | (Kbep/d) | 92 | 96 | 100 | -4,0% | -7,8% |

| DOWNSTREAM | | 3T16E * | 2T16 | 3T15 | Var. 3T16E/2T16 | Var. 3T16E/3T15 |
|---|-----------|------------------|-------|-------|--------------------|--------------------|
| Indicador Margen de Refino España | (USD/Bbl) | 5,1 ⁵ | 6,5 | 8,8 | -21,5% | -42,0% |
| Utilización destilación Refino España | (%) | 91,8 | 77,0 | 94,5 | 19,2% | -2,9% |
| Utilización conversión Refino España | (%) | 106,9 | 92,5 | 106,4 | 15,6% | 0,5% |
| Comercialización Gas Natural Norteamérica | (Tbtu) | 90,4 | 105,3 | 62,1 | -14,2% | 45,6% |

*Estimado
Fuente: Repsol

⁴ En Upstream, la producción del trimestre se vio impactada por paradas de mantenimiento programadas en diferentes activos. La producción media durante los primeros nueve meses del año ascendió aproximadamente a 693 KBoe/d. La estimación media de producción para el año sigue estando en línea con las estimaciones presentadas anteriormente.

⁵ En Downstream, durante el inicio del cuarto trimestre se ha registrado una significativa recuperación de los diferenciales, impactando positivamente en el indicador del margen de refino que llegó a sobrepasar en el mes de octubre los 7 USD/Bbl. Por otra parte, el menor indicador de margen de refino del tercer trimestre fue compensado por la mejora de los ratios de utilización del sistema de refino a niveles por encima de la media de 2015 y de la primera mitad del 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.

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.

Contacto

Relación con Inversores

pferneyhough.ir@repsol.com

Tlf: +34 917 53 55 48

Fax: 34 913 48 87 77

REPSOL S.A.

C/ Méndez Álvaro, 44

28045 Madrid (España)

www.repsol.com