

Descubrimiento exploratorio en Trinidad y Tobago

- El 6 de junio, Repsol y sus socios en la 'joint venture' descubrieron en Trinidad y Tobago **su mayor volumen de gas de los últimos 5 años**.
- La compañía estima unos recursos de unos **2 millones de pies cúbicos de gas**, equivalentes a dos años de consumo en España.

Upstream

- Su resultado neto ajustado mejoró significativamente con respecto al mismo periodo de 2016.
- La producción media de hidrocarburos fue de **685 kbp/día**, en línea con los objetivos establecidos para 2017.

Downstream

- Continúa con una **sólida generación de caja**, alcanzando un EBITDA a CSS de **1.604 M€**, en línea con el obtenido en el mismo periodo del año anterior.
- El indicador de **margen de refino** se situó en **6,6 \$/bbl**, un 3% por encima de los **6,4 \$/bbl** registrado en el mismo periodo del año anterior.

En línea con su compromiso con la sostenibilidad, durante este semestre, Repsol se convirtió en la primera empresa de petróleo y gas del mundo en emitir un bono verde certificado

Nuestros principales negocios¹



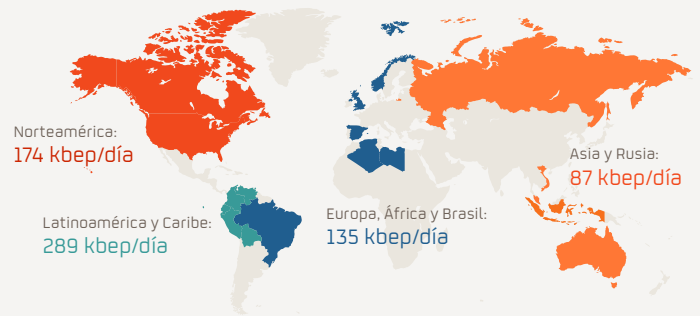
Upstream

Exploración y Producción



El resultado neto ajustado de Upstream se situó en los 339 M€, **superior en 276 M€** al registrado en el mismo periodo de 2016, debido principalmente a:

- Mayores precios de realización.
- Reanudación de la producción en Libia, aumentó la producción en Perú, y puesta en marcha Monarb, en Reino Unido además del yacimiento Lapa y nuevos pozos en Sapinhoá, estos dos últimos en Brasil.
- Iniciativas llevadas a cabo dentro del programa de Eficiencia y Sinergias.



La producción media alcanzó los **685 kbp/día**, un 3% inferior respecto al mismo periodo de 2016, debido principalmente a la venta de TSP (Trinidad y Tobago) y Tangguh (Indonesia) en diciembre 2016, Ogan Komerung (Indonesia) en marzo de 2017, la parada de producción en Varg (Noruega) y a la menor demanda de gas en Bolivia e Indonesia.



Downstream

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



El resultado neto ajustado se situó en 929 M€, en línea con el resultado obtenido en el mismo periodo del año anterior.



El negocio de **Refino** aumentó su aportación al resultado, con una mayor destilación y el indicador de margen de refino en España se incrementó hasta los **6,6 \$/bbl**.



Mayores resultados en los negocios de **Trading y Gas & Power**, apoyado por un mayor volumen comercializado en Norteamérica y **Marketing**, que aumentó sus ventas.

Plan Estratégico 2016-2020

Valor y Resiliencia

Durante el primer semestre, Repsol materializó y contabilizó el **50% del objetivo de 2.100 M€** del programa de Eficiencias y Sinergias establecidos para el año 2017.



Sólida posición financiera

- El 25 de Julio de 2017, la agencia de calificación crediticia Standard & Poor's publicó una nota en la que ha elevado su outlook de estable a positivo, confirmando el rating BBB-/A-3.
- Se obtuvo un EBITDA a CSS de **3.194 M€**, **incrementándose un 33%** respecto al mismo periodo del año anterior.
- La **deuda neta** de Repsol a cierre de este semestre se situó en **7.477 M€**, 667 M€ inferior a la registrada a cierre de 2016.

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 decidió, 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 Repsol, 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", "crea", "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.

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 la presente Nota de Resultados del segundo trimestre 2017 se incluyen en el Anexo IV "Medidas Alternativas de rendimiento" de los Estados Financieros Intermedios consolidados correspondientes al 1S 2017 y en la Página web de Repsol.

Repsol publicará a lo largo del día de hoy los Estados Financieros consolidados y el Informe de Gestión Consolidado correspondiente al primer semestre del ejercicio 2017, y estarán disponibles en la página web de Repsol y de la CNMV (Comisión Nacional del Mercado de Valores).