



Repsol vende activos de exploración y producción en Canadá por 468 millones de dólares

- La operación forma parte de la reorganización en curso de la cartera de Repsol para centrar su actividad en regiones clave.
- El acuerdo abarca todos los derechos mineros, instalaciones e infraestructuras del negocio de exploración y producción de petróleo y gas de Repsol en Canadá.

Repsol ha acordado vender sus activos de petróleo y gas en Canadá a Peyto por 468 millones de dólares (unos 433 millones de euros), como parte de la gestión dinámica de su portafolio para centrar su actividad en las regiones consideradas clave.

El acuerdo incluye todos los derechos mineros, instalaciones e infraestructuras relacionadas con el negocio canadiense de exploración y producción de petróleo y gas de Repsol entre los que se incluyen los activos del área Greater Edson, que tienen una producción neta de 23 kbep/d, principalmente gas.

La compañía está reenfocando su cartera de exploración y producción mediante la rotación de activos para concentrarse y consolidarse en áreas clave -preferentemente países de la OCDE- con especial foco en Estados Unidos, donde Repsol ha construido una posición que genera sinergias y por tanto mayores ventajas competitivas.

La racionalización del portafolio de la compañía se ha logrado a través de una serie de desinversiones en lugares no estratégicos -reduciendo la presencia de Repsol en exploración y producción de 25 a 14 países tras la venta de activos en Vietnam, Malasia, Papúa Nueva Guinea, Australia, Grecia, Marruecos, Irak, Bulgaria, Ecuador y Rusia- y centrando los nuevos desarrollos en áreas clave como EE.UU. y Brasil, así como llevando a cabo adquisiciones selectivas en activos no convencionales y en aguas estadounidenses.

Beneficiada por los resultados de la reconocida experiencia exploratoria de Repsol, que permitió a la compañía realizar algunos de los descubrimientos de hidrocarburos más significativos a nivel global de la última década, la cartera de exploración ha generado numerosas oportunidades que ahora están siendo desarrolladas. Desde 2020, Repsol ha realizado catorce hallazgos que han añadido importantes recursos, principalmente en Estados Unidos y México, cuyo desarrollo contribuirá a mantener los actuales niveles de producción hasta el final de la década.

En línea con el Plan estratégico 2021-2025 de Repsol, su negocio de Exploración y Producción también está en camino de convertirse en líder en la reducción de emisiones de CO₂ en el sector, con el objetivo de reducir su intensidad de carbono en un 75% para 2025, a partir de una línea base de 2016. Esto se logrará a través de un enfoque en activos con menos emisiones por barril, mientras se maximiza y mejora la eficiencia y la innovación en los procesos utilizando tecnología de última generación y herramientas digitales, así como el desarrollo de proyectos asociados para capturar y almacenar CO₂.



El valor de la actual cartera de activos y la estrategia a largo plazo de Repsol para su negocio de Exploración y Producción se visibilizaron a través de la asociación con EIG, que adquirió una participación del 25% por 4.800 millones de dólares, valorando la unidad en 19.000 millones de dólares y superando el consenso de los analistas. Este acuerdo ha permitido avanzar en el objetivo de cero emisiones netas de la compañía a través de un proyecto que acelera la transformación y refuerza su perfil multienergético, al tiempo que reduce el apalancamiento y la deuda y mantiene un fuerte flujo de caja para financiar un ambicioso crecimiento y una atractiva retribución al accionista.

Repsol mantiene operaciones comerciales y logísticas en Canadá a través de su instalación de GNL St John y su negocio de trading.

Se prevé que la adquisición se cierre a mediados de octubre, sujeta a las condiciones de cierre habituales, incluida la recepción de las aprobaciones regulatorias necesarias.

RBC Capital Markets ha actuado como asesor financiero de Repsol en la operación.

Sobre Peyto

Peyto Exploration & Development Corp. ("Peyto") es una empresa energética con sede en Calgary, Alberta, Canadá, que se dedica a la adquisición, exploración, desarrollo y producción de petróleo y gas natural en el oeste de Canadá. La cartera de activos de Peyto incluye oportunidades de exploración y desarrollo situadas principalmente en la cuenca profunda de Alberta. Peyto utiliza su importante experiencia y sus conocimientos operativos y técnicos para lograr el mejor rendimiento del capital empleado mediante el desarrollo de proyectos de perforación generados internamente. La producción actual de Peyto es de aproximadamente 100 kbep/d (convertida sobre una base de 6:1) y posee 12 plantas de gas natural con aproximadamente 1 Bcf/d de capacidad de procesamiento. Las acciones ordinarias de Peyto cotizan en la Bolsa de Toronto.



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.

Alguno de los recursos mencionados no constituyen a la fecha reservas probadas y serán reconocidos bajo dicho concepto cuando cumplan con los criterios formales exigidos por el sistema “SPE/WPC/AAPG/SPEE Petroleum Resources Management System” (SPE-PRMS) (SPE – Society of Petroleum Engineers).

Este documento no constituye una oferta o invitación para adquirir o suscribir valores, de acuerdo con lo establecido en la Ley 6/2023, de 17 de marzo, de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión 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 valores en ninguna otra jurisdicción.

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