

COMUNICADO DE PRENSA

Madrid, 12 de mayo de 2010

4 páginas

En la Faja del Orinoco, una de las áreas con mayores reservas de hidrocarburos pesados del mundo

ANTONIO BRUFAU FIRMA EN CARACAS EL DESARROLLO DEL PROYECTO CARABOBO

- Con un 11% de participación, Repsol coordina el consorcio internacional que, junto con PDVSA, desarrollará el proyecto.
- El proyecto Carabobo permitirá a Repsol añadir 268 millones de barriles de reservas netas en los próximos 10 años, según estimaciones de la compañía.
- La inversión neta prevista por Repsol para este proyecto, ascenderá a 750 millones de dólares en el periodo 2010-2014.
- El proyecto podría alcanzar una producción máxima de 400.000 barriles de petróleo/día durante 40 años e incluye, además, la construcción de un mejorador de crudo pesado.
- En el proyecto Carabobo, Repsol aplicará las tecnologías más avanzadas en extracción y producción de crudos pesados.
- El desarrollo de Carabobo se une al del megacampo Perla, el mayor descubrimiento de gas en la historia de Venezuela y uno de los cinco mayores hallazgos del mundo en 2009.

El Presidente de Repsol, Antonio Brufau, y el Presidente de Venezuela, Hugo Chávez, han firmado en Caracas la constitución de la empresa mixta PetroCarabobo S.A., encargada del desarrollo de las reservas de crudo pesado del Proyecto Carabobo, en la faja del Orinoco venezolana, una de las áreas con mayores recursos de hidrocarburos sin desarrollar del mundo.





El área de Carabobo está situada en la zona este de la Faja del Orinoco, que, según el Geological Survey de Estados Unidos, podría tener un volumen recuperable de hasta 513.000 millones de barriles de crudo pesado.

Repsol, con un 11% de participación, coordina el consorcio que obtuvo el pasado mes de febrero los derechos sobre los bloques Carabobo 1 Norte y Centro, junto con la compañía India Oil and Natural Gas Corporation (11%), Petronas (11%), Oil India Limited (3,5%) e Indian Oil Corporation Limited (3,5%). PDVSA, de acuerdo con la legislación venezolana, controla el 60% restante.

El proyecto permitirá a Repsol, según estimaciones propias, incrementar sus reservas netas en 134 millones de barriles de petróleo con una inversión neta prevista de 750 millones de dólares hasta 2014. A esta cifra se sumarían otros 134 millones de barriles en el periodo 2015-2019.

El desarrollo de crudos pesados en Venezuela se complementa, además, con un acuerdo comercial por el que el sistema de refino de Repsol en España procesará 165.000 barriles de petróleo/día. Este contrato genera una importante ventaja competitiva gracias a la experiencia de Repsol en el uso de avanzadas técnicas de alta conversión en sus refinerías.

La empresa mixta construirá también las instalaciones de producción y mejoramiento del crudo, así como la infraestructura asociada para su manejo y transporte. Este contrato tendrá una duración de 25 años, y se podrá extender otros 15 años más.

El Gobierno de Venezuela licitó en enero siete bloques en el área de Carabobo con un volumen de petróleo original en-situ (POES) de aproximadamente 128.000 millones de barriles de petróleo. Los bloques se agrupan en tres proyectos, cada uno de los cuales podría alcanzar una producción máxima de 400.000 barriles de petróleo/día durante 40 años. Cada proyecto incluye, además, la construcción de un mejorador de crudo pesado.



Repsol, uno de los mayores operadores internacionales en Venezuela

Repsol mantiene una presencia histórica en Venezuela, donde es uno de los mayores operadores internacionales. Especialmente significativa es la participación de la compañía en el bloque Cardón IV, en el que se ubica el megacampo Perla, calificado por el Servicio de Información Especializada de Hidrocarburos (IHS) como uno de los cinco mayores descubrimientos realizados en el mundo durante 2009 y el de mayor volumen hallado hasta el momento en el país.

El pasado mes de abril, Repsol elevó un 30% la previsión inicial de recursos de gas en Perla tras hacer un nuevo hallazgo en el pozo Perla 2X. Se estima que el campo podría albergar entre 1.600 y 1.850 millones de barriles equivalentes de petróleo.

A 31 de diciembre de 2009, la compañía contaba en Venezuela con derechos mineros sobre 8 bloques: 2 de exploración, con una superficie neta de 669 km², y 6 de explotación, con una superficie neta de 813 km².

La producción neta de hidrocarburos de Repsol en Venezuela en 2009 se situó en 2,3 millones de barriles de petróleo y líquidos separados del gas natural, y en 60,7 bcfs de gas, con un total equivalente de 13,1 millones de barriles equivalentes de petróleo (35.880 barriles equivalentes de petróleo/día), procedentes fundamentalmente de los bloques Quiriquire, Mene Grande, Yucal Placer y Barrancas. Las reservas probadas netas de líquidos y gas natural en Venezuela a 31 de diciembre de 2009 se estiman en 115,8 millones de barriles equivalentes de petróleo.

Mapa de localización



Relacionados

- [Pulsa aquí para acceder a la nota de prensa sobre el descubrimiento Perla1X del 16 de octubre de 2009.](#)
- [Pulsa aquí para acceder a la nota de prensa sobre el aumento de la previsión inicial de recursos de gas en el megacampo Perla del 12 de abril de 2010.](#)

Este documento contiene información y afirmaciones o declaraciones que constituyen estimaciones o proyecciones de futuro sobre Repsol YPF. 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 YPF, ratios financieros, resultados operativos, negocios, estrategia, concentración geográfica, volúmenes de producción y reservas, así como planes, expectativas u objetivos de Repsol YPF respecto de gastos de capital, negocios, estrategia, concentración geográfica, 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 YPF o que pueden ser difíciles de prever. Entre tales riesgos e incertidumbres están aquellos factores identificados en los documentos registrados por Repsol YPF y sus filiales en la Comisión Nacional del Mercado de Valores en España, en la Comisión Nacional de Valores en Argentina y en la Securities and Exchange Commission de los Estados Unidos de América.

Salvo en la medida que lo requiera la ley aplicable, Repsol YPF 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.