



*Dirección Corporativa
de Comunicación*

Paseo de la
Castellana, 278-280
28046 Madrid
España

Tls. 91 753 81 00
91 753 80 00
Fax 91 314 28 21
91 75394 94
www.repsol.com
prensa@repsol.com

Madrid, 10 de febrero de 2010
Nº de páginas: 3

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

ADJUDICAN A REPSOL UN PROYECTO PARA DESARROLLAR RESERVAS DE CRUDO EN VENEZUELA

- **Repsol participa con el 11% en el consorcio internacional que desarrollará, junto con PDVSA, el proyecto Carabobo 1, en la Faja Petrolífera del Orinoco (Venezuela).**
- **La Faja del Orinoco, que podría albergar hasta 513.000 millones de barriles de crudo pesado, es una de las mayores reservas de hidrocarburos del mundo.**
- **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.**
- **El desarrollo de Carabobo permitirá a Repsol aplicar las tecnologías más avanzadas en extracción y producción de crudos pesados.**

El consorcio liderado por Repsol ha resultado ganador de una licencia para desarrollar reservas de crudo pesado en la faja del Orinoco, en Venezuela, 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, que, según el US Geological Survey, podría tener un volumen recuperable de hasta 513.000 millones de barriles de crudo pesado.

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 con capacidad para procesar alrededor de 200.000 barriles de petróleo/día.

Repsol (11%) lidera el consorcio que salió favorecido con los derechos sobre el bloque Carabobo 1 Norte y Carabobo 1 Centro (Proyecto Carabobo 1), junto con 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 incrementar su producción y sus recursos, en línea con los objetivos marcados en el Plan Estratégico. El desarrollo de crudos pesados en Venezuela se complementa además, gracias al contrato comercial que se establecerá, con la apuesta de Repsol por el uso de avanzadas técnicas de conversión profunda en sus refinerías, lo que genera una ventaja competitiva respecto a sus rivales europeos.

A lo largo de 2009, Repsol llevó a cabo una intensa campaña exploratoria con 15 hallazgos de petróleo y gas, entre los que se encuentran algunos de los más importantes realizados por el sector durante el periodo. Especialmente significativo fue el hallazgo de gas Perla 1X en aguas del Golfo de Venezuela, con un volumen estimado entre 1.100 y 1.400 millones de barriles equivalentes de petróleo.

Repsol mantiene una presencia histórica en Venezuela, donde es uno de los mayores operadores extranjeros. La producción de Repsol proviene, fundamentalmente, de los bloques Quiriquire, Mene Grande, Barúa Motatán (a partir de 2010) y Yucal Placer.

Desde 2005, Repsol ha duplicado el número de trabajadores en su unidad de exploración y ha destinado una parte importante de su inversión a localizar nuevas áreas de crecimiento. Gracias al trabajo realizado, que incluye el desarrollo de equipos humanos y de tecnología de vanguardia, Repsol ha incrementado sus recursos de hidrocarburos, que podrán ser traducidos en reservas a medida que se desarrollen.



MAPA DE LOCALIZACIÓN

