



*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](http://www.repsol.com)  
prensa@repsol.com

Madrid, 15 de septiembre de 2009  
Nº de pgs.: 4



**Es el decimocuarto descubrimiento de Repsol en lo que va de año**

## **REPSOL ANUNCIA UN NUEVO DESCUBRIMIENTO EN LA CUENCA DE SANTOS EN BRASIL**

- **Repsol participa con un 25% en el consorcio descubridor del yacimiento Abaré Oeste, situado en la prolífica Cuenca de Santos.**
- **Se están realizando las pruebas necesarias para determinar la calidad y el tamaño del pozo.**
- **El reciente anuncio del final de las pruebas en Guará estima el potencial de esta área, adyacente a Carioca, entre 1.100 y 2.000 millones de barriles.**
- **La Cuenca de Santos, en Brasil, es uno de los principales ejes de crecimiento de la compañía.**
- **Repsol es la compañía privada con mayor dominio minero en la Cuenca de Santos, Campos y Espírito Santo, con participación en un total de 21 bloques exploratorios, en 11 de ellos como operadora.**



Repsol y sus socios Petrobras y British Gas (BG Group) anuncian un nuevo hallazgo de crudo y gas en el bloque BM-S-9, en aguas profundas de la Cuenca de Santos, en Brasil. El descubrimiento tuvo lugar en el pozo 4-SPS-66C, denominado Abaré Oeste, localizado en el área de evaluación Carioca a 290 km. de la costa de Sao Paulo, en lámina de agua de 2.163 metros.

El consorcio descubridor, formado por Repsol (25 % de participación), Petrobras (45% - Operadora) y BG Group (30%), continuará con los trabajos e inversiones necesarias para la evaluación del yacimiento, tal como se recoge en el Plan de Evaluación aprobado por la ANP (Agencia Nacional del Petróleo de Brasil).

El bloque BM-S-9 está compuesto por las áreas de evaluación Guarά y Carioca, donde se localiza el pozo del descubrimiento, donde se encontraron muestras de crudo, gas natural y CO<sub>2</sub>, a profundidades de cerca de 5.150 m. Se están realizando análisis para determinar la calidad del petróleo extraído.

Repsol es la compañía privada con mayor dominio minero en las Cuencas de Santos, Campos y Espíritu Santo, con participación en un total de 21 bloques exploratorios, en 11 de ellos como operadora. La reciente confirmación de la existencia de indicios de hidrocarburos en el pozo exploratorio Vampira y los descubrimientos realizados en el primer semestre del año en Panoramix, Piracucá e Iguazú, sumado a los de los megacampos Guarά y Carioca, consolidan al offshore de Brasil como una de las mayores áreas de crecimiento en reservas de hidrocarburos en el mundo.

Recientemente la compañía anunció que, tras las primeras pruebas de producción del pozo Guarά, el volumen recuperable del área se estima entre 1.100 y 2.000 millones de barriles de crudo ligero de alta calidad y de gas natural, lo que equivale a dos años de consumo de petróleo y gas en España. Debido a su alto potencial, se ha decidido instalar en Guarά una plataforma para producir 120.000 bep/d, convirtiéndose en el segundo campo en entrar en producción de toda el área presalina de la Cuenca de Santos.

Durante 2009, Repsol realizó una intensa campaña exploratoria, con 14 hallazgos de petróleo y gas, entre los que se encuentran algunos de los más importantes realizados por el sector durante el periodo. Los éxitos exploratorios de 2009 se suman a los obtenidos en 2008, año en el que Repsol participó en 3 de los 5 mayores descubrimientos del mundo.

[Pulsa aquí para acceder a la nota de prensa sobre las pruebas de producción de Guarά del 9 de septiembre de 2009](#)



### Últimos éxitos exploratorios de Repsol en la Cuenca de Santos:

- **9 de septiembre de 2009:** tras las primeras pruebas de producción en el pozo Guará, el volumen recuperable del área se estima entre 1.100 y 2.000 millones de barriles de crudo ligero de alta calidad y de gas natural, lo que equivale a dos años de consumo de petróleo y gas en España.
- **15 de abril de 2009:** Repsol realiza un nuevo hallazgo, el pozo Iguazú, que se sitúa en el área BM-S-9, a 340 kilómetros de la costa del estado de São Paulo, y en profundidades de agua de 2.140 metros.
- **7 de abril de 2009:** Repsol y Petrobrás confirman la viabilidad económica del pozo Piracucá (antes denominado Pialamba), en el bloque BM-S-7, con un volumen total de crudo ligero y gas estimado en 550 millones de barriles de crudo equivalente.
- **15 de enero de 2009:** Repsol anuncia un éxito exploratorio en el pozo Panoramix (S-M-674), situado en el área BM-S-48 a 180 kilómetros de la costa del estado de São Paulo, y en profundidades de agua de 170 metros en la Cuenca de Santos.
- **3 de septiembre de 2008:** Repsol comienza la campaña de perforación de los pozos operados por la compañía. La plataforma Sovereign Explorer llega a Brasil para reanudar las perforaciones en bloques off-shore.
- **13 de junio de 2008:** Repsol anuncia el descubrimiento de Guará con un alto potencial de recursos de petróleo de alta calidad, según las primeras evaluaciones. Situado en el Bloque BM-S-9, el yacimiento confirma a la cuenca de Santos en Brasil como una de las zonas de aguas profundas de más alto potencial del mundo.
- **25 de febrero de 2008:** Llega a Brasil el Stena DrillMax I. Navío sonda de 6ª generación, único en el mundo y desarrollado por Samsung Heavy Industries South Korea. contratado por un período de cuatro años.
- **10 de septiembre de 2007:** Repsol anuncia el descubrimiento de Carioca. Un campo de petróleo en aguas profundas de la Cuenca de Santos (Brasil), situado en el Bloque BM-S-9 a 273 kilómetros de la costa de São Paulo en profundidades de agua de 2.140 metros.



## REPSOL EN BRASIL

