



**QGEP Participações S.A.**  
**CNPJ/MF nº 11.669.021/0001-10**  
**Companhia Aberta**

## **COMUNICADO AO MERCADO**

### **QGEP divulga atualização do Bloco BM-S-12**

**Rio de Janeiro, 1 de fevereiro de 2012** – A QGEP Participações S.A. (BMF&Bovespa: QGEP3), divulga hoje a atualização da perfuração do Bloco BM-S-12, operado pela Petrobras, no qual a sua controlada Queiroz Galvão Exploração e Produção (QGEP) detém 30% de participação.

A perfuração do poço Ilha do Macuco foi reiniciada na semana passada e atingiu a profundidade de aproximadamente 5.200 metros, tendo ultrapassado o prospecto Santos #2. Houve indícios de hidrocarbonetos, contudo resultados preliminares do LDW (*logging while drilling*) e das amostras de calha foram inconclusivos. A perfuração e a perfuração final da fase atual deverão ser concluídas em um período de seis a oito semanas, quando os resultados serão então anunciados ao mercado.

Uma manutenção nos *risers* está em andamento e espera-se o retorno da perfuração em direção ao prospecto Santos #3 ainda no mês de fevereiro. O poço Ilha do Macuco tem também como um dos objetivos principais o prospecto Santos #4, localizado na camada pré-sal.

Para informações complementares, entre em contato com a Área de Relações com Investidores da QGEP:

Telefone: 55 21 3509-5959  
E-mail: [ri@qgep.com.br](mailto:ri@qgep.com.br)  
[www.qgep.com.br/ri](http://www.qgep.com.br/ri)

#### **Sobre a Queiroz Galvão Exploração e Produção**

A QGEP Participações S.A. é a maior empresa de controle privado brasileiro no setor de Exploração e Produção ("E&P") com base na produção diária anualizada em barris de óleo equivalente ("boe") no Brasil, segundo dados da ANP, e a única empresa de controle privado brasileiro no setor de E&P qualificada pela ANP nas duas últimas rodadas de licitação, em 2007 e 2008, para atuar como Operador A em Águas Profundas e Ultraprofundas. A Companhia possui um diversificado portfólio de ativos de alta qualidade e potencial de exploração e produção. Adicionalmente, possui 45% de participação na concessão do Campo de Manati, localizado na Bacia de Camamu, que é o maior campo de gás natural não associado em produção no Brasil de acordo com dados da ANP de 2010. Esse campo se encontra em operação desde 2007 e tem capacidade de produção de aproximadamente 50,3 mil boe por dia. Para mais informações, acesse o site: [www.qgep.com.br/ri](http://www.qgep.com.br/ri).