

## Declaração da ASX

---

### Agência Reguladora Brasileira Consente a Participação da Karoon no Empreendimento Conjunto com a Petrobras no Campo de Petróleo Maruja

---

Em 30 de agosto de 2010, a Karoon assinou um Contrato de *Farm-in* com a Petróleo Brasileiro S.A. ("Petrobras") para adquirir uma participação de 20% nos Blocos S-M-1352 e S-M-1354 em alto-mar na Bacia de Santos, Brasil. Essa operação estava condicionada à obtenção de aprovação regulatória da Agência Nacional do Petróleo ("ANP") para a atribuição dos Blocos.

Desde a execução dos contratos de *farm-in*, a Petrobras e a ANP têm conversado sobre a situação do Bloco e, durante esse tempo, deu-se andamento às tomadas de decisões relativas ao planejamento do desenvolvimento de Maruja. Recentemente, a Karoon foi informada de que as negociações estão em fase de conclusão e, conseqüentemente, a Karoon está liberada para assumir sua participação de 20% no Bloco S-M-1352.

No período desde que a Karoon firmou os acordos relativos aos blocos S-M-1352 e S-M-1354, dois prospectos foram perfurados e resultaram na descoberta e teste de produção em S-M-1352 e em um poço mal sucedido em Quasi que levou ao abandono de S-M-1354 em 2011.

#### **Resumo da Descoberta Maruja**

O poço Maruja-1 foi perfurado no último trimestre do ano-calendário de 2010. O poço foi perfurado a uma profundidade total de 3.789 metros e um teste de longa duração foi realizado no intervalo entre 2.202 metros e 2.210 metros. Durante o tempo de fluxo de 24 horas, o arenito de alta porosidade do período Oligoceno atingiu uma taxa de fluxo estabilizado de 4.675 bbl/d de petróleo e 0,8 mmscf/d de gás através de uma válvula de controle de fluxo (*choke*) de ½ " e pressão de fluxo na cabeça do poço de 1.050 *psia*. O petróleo medido apresentou grau API 38.

O poço de avaliação Maruja-2 foi perfurado 4,8 quilômetros a nordeste da descoberta Maruja-1 e foi projetado para testar a extensão e a continuidade dos reservatórios portadores de petróleo em localização distal (*down-dip*), a cerca de 80 metros de profundidade vertical da descoberta. O poço encontrou arenitos de excelente qualidade que foram interpretados como portadores de água nessa localização.

A Petrobras está retomando sua avaliação técnica e comercial da descoberta Maruja.

#### **Participação Acionária**

As participações no Bloco S-M-1352 são:

Karoon Petróleo & Gás Ltda.	20%
Petróleo Brasileiro S.A. (Operadora)	80%

**Para mais informações, por favor, consulte o site da Karoon ou entre em contato:**

Scott Hosking: Secretário-Geral

Telefone: + 613 5974 1044

E-mail: [shosking@karoongas.com.au](mailto:shosking@karoongas.com.au)

James Wootton: Relações com Investidores

Telefone: + 613 9616 7520

E-mail: [jwootton@karoongas.com.au](mailto:jwootton@karoongas.com.au)

Ian Howarth: Collins Street Media

Telefone: + 614 0782 2319

E-mail: [ian@collinsstreetmedia.com.au](mailto:ian@collinsstreetmedia.com.au)