

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

FATO RELEVANTE

QGEP anuncia parceria estratégica e sucesso na 14ª Rodada de Licitações da ANP, aumentando sua presença na Bacia de Sergipe-Alagoas

- QGEP assina acordos de farm-out para os blocos SEAL-M-351 e SEAL-M-428 na Bacia de Sergipe Alagoas -
- Aquisição dos blocos SEAL-M-501 e SEAL-M-503 na Bacia de Sergipe Alagoas na 14ª Rodada de Licitações da ANP realizada hoje-

Rio de Janeiro, 27 de setembro de 2017 – A QGEP Participações S.A. (“QGEP”, “Companhia”, BM&FBovespa: QGEP3) anuncia hoje que fechou dois acordos de farm-out, um com a ExxonMobil Exploração Brasil Ltda. e outro com a Murphy Brazil Exploração e Produção de Petróleo e Gás Ltda. (“Murphy Oil”) para os blocos SEAL-M-351 e SEAL-M-428 localizados na Bacia de Sergipe-Alagoas. Adicionalmente, a QGEP e seus parceiros adquiriram os blocos SEAL-M-501 e SEAL-M-503 na 14ª Rodada de Licitações da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP) ocorrida hoje.

Os acordos de farm-out estão relacionados aos blocos os quais a Queiroz Galvão Exploração e Produção S.A., subsidiária integral da QGEP, adquiriu 100% de participação na 13ª Rodada de Licitações da ANP em outubro de 2015. Esses blocos, SEAL-M-351 e SEAL-M-428, estão localizados em águas ultraprofundas da Bacia de Sergipe-Alagoas, entre 80 e 100 km da costa brasileira, abrangendo uma área total de 1.512 km².

De acordo com os termos dos contratos de farm-out, a QGEP manterá 30% de participação e a ExxonMobil e Murphy Oil irão adquirir 50% e 20%, respectivamente. A QGEP receberá 70% de R\$100 milhões em bônus de assinatura, valor pago quando da aquisição dos blocos. Adicionalmente, a QGEP será integralmente reembolsada pelos custos de sísmica, entre outras formas de remuneração. A aquisição sísmica está estimada em US\$15 milhões, a maior parte já considerada no capex de 2018 da Companhia.

“Esses acordos de farm-out estão alinhados com nossa estratégia em reter o potencial *upside* do nosso diversificado portfólio exploratório, mantendo uma abordagem disciplinada de gastos de capital” comentou Sr. Lincoln Guardado, CEO da QGEP. “Sergipe-Alagoas é uma bacia bem estabelecida com produção de óleo e gás em terra, águas rasas e ultraprofundas e reconhecida como uma área de baixo risco exploratório. Essa transação confirma a decisão correta da Companhia em adquirir blocos durante um período difícil da indústria de óleo e gás.”

Reforçando a confiança no potencial da Bacia de Sergipe-Alagoas, a QGEP e seus parceiros, ExxonMobil e Murphy Oil, adquiriram os blocos SEAL-M-501 e SEAL-M-503 na 14ª Rodada de Licitações da ANP realizada hoje. Estes blocos são adjacentes aos blocos SEAL-M-351 e SEAL-M-428. O valor total dos bônus de assinatura para estes blocos exploratórios é de R\$109,9 milhões, R\$33,0 milhões líquidos para a QGEP. O consórcio também se comprometeu com a aquisição de dados sísmicos para os blocos.

“Estamos muito satisfeitos com a parceria com a ExxonMobil, a maior companhia internacional de capital aberto do setor de óleo e gás, que será operadora com 50% de participação nos blocos, e a Murphy Oil, uma grande companhia independente de óleo e gás, com uma participação de 20%. A qualidade e *expertise* dessa parceria nos garantem o uso das melhores práticas da indústria nessa área operacionalmente desafiadora. Acreditamos que a QGEP está muito bem posicionada para se beneficiar da melhora do ambiente da indústria, bem como do relacionamento que estamos desenvolvendo com os novos parceiros,” destacou Sr. Guardado.

A transação está sujeita à aprovação da ANP e CADE.

Para maiores informações, entre em contato com nossa área de Relações com Investidores:

Telefone: 55 21 3509-5959

E-mail: ri@qgep.com.br

www.qgep.com.br/ri

Sobre a Queiroz Galvão Exploração e Produção

A QGEP Participações S.A. é a maior empresa produtora de controle privado no setor de Exploração e Produção (“E&P”) do Brasil, e a primeira e única empresa privada brasileira a operar na área premium do pré-sal na Bacia de Santos. A QGEP foi qualificada pela ANP 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 um dos maiores campos de gás natural não associado em produção no Brasil. O Campo de Manati está em operação desde 2007 e possui capacidade média de produção de cerca de 6 milhões de m³ por dia. Para mais informações, acesse www.qgep.com.br/ri