

QGEP Participações S.A.
CNPJ/MF nº 11.669.021/0001-10
NIRE 33300292896
Companhia Aberta

FATO RELEVANTE

QGEP divulga as mais recentes projeções para o Campo de Manati

Rio de Janeiro, 07 de março de 2018 – A QGEP Participações S.A. (“QGEP”, “Companhia”, B3: QGEP3) divulga a curva 2P de capacidade de produção para o Campo de Manati e a estimativa de produção para o primeiro semestre de 2018.

A Gaffney, Cline & Associates (“GCA”) realizou uma auditoria independente referente a 31 de dezembro de 2017 sobre os volumes de hidrocarbonetos líquidos e de gás natural que se espera produzir no Campo de Manati com base nas informações disponibilizadas pela Companhia. A tabela abaixo indica a capacidade de produção por ano certificada pela GCA para 100% do Campo de Manati. Conforme a certificação, as reservas 2P são de 7,6 bilhões de m³ de gás natural e 0,8 milhões de barris de condensado, o que corresponde a cerca de 48,4 milhões de barris de óleo equivalente.

Curva Certificada 2P de Capacidade de Produção de Gás

Ano	Produção de Gás (milhões de m³/dia)
2018	4,8
2019	3,9
2020	3,1
2021	2,5
2022	2,0
2023	1,6
2024	1,2
2025	1,0
2026	0,8

A curva de capacidade de produção projetada pela GCA pode, no entanto, não refletir a produção anual, que depende de diversos fatores que não estão sob controle do consórcio, tais como: manutenções não programadas, variações na demanda da indústria e fatores climáticos, uma vez que a ausência de chuvas na região altera diretamente a demanda por gás natural pelas termoelétricas, entre outros.

A Companhia observou uma tendência de níveis recorde de chuva no início de 2018, que possibilitaram o retorno da geração hidrelétrica. Portanto, a QGEP estima que a produção de gás natural do Campo de Manati para o primeiro semestre de 2018 seja de aproximadamente 4,6 milhões de m³ por dia, podendo variar 5% para mais ou para menos. No entanto, a QGEP ressalta, e conforme suas projeções já divulgadas no item 11 do Formulário de Referência, as quais mantêm-se inalteradas, que sua estimativa de produção média para 2018 é de 5,1 milhões de m³ por dia, podendo variar 5% para mais ou para menos. Esta projeção poderá ser reavaliada em função das previsões de crescimento econômico e condições climáticas.

A Queiroz Galvão Exploração e Produção S.A. possui 45% de participação no Campo de Manati. A Petrobras é o operador com 35% e os outros membros do Consórcio incluem a Brasoil, com 10%, e a Geopark, também com 10% de participação.

As projeções divulgadas, estarão refletidas no item 11 do Formulário de Referência da Companhia e terão validade por 1 (um) ano. O Formulário de Referência da Companhia será atualizado em até 7 dias com estas novas projeções e estará disponível no site da CVM (<http://www.cvm.gov.br>) e no site de Relações com Investidores da Companhia (<http://www.qgep.com.br/ri>).

Em linha com os padrões aceitáveis, a projeção de forma nenhuma constitui ou garante ou prevê resultados, e não há nenhuma garantia implícita ou explícita de que os resultados de fato estarão em conformidade com os resultados aqui apresentados.

A projeção acima representa uma estimativa baseada em crenças e premissas da Companhia e sujeita a diversos riscos e incertezas que podem não estar sob controle da administração. Em virtude desses riscos e incertezas, o investidor não deve tomar nenhuma decisão de investimento apenas com base nessa estimativa, devendo adicionalmente buscar informações sobre o setor de petróleo e gás, dos riscos de mercado e dos riscos envolvidos em investimentos em mercados de capitais.

Para informações adicionais, favor entrar em contato com a área de Relações com Investidores da Companhia:

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 uma das maiores empresas produtoras de controle privado no setor de Exploração e Produção ("E&P") do Brasil, e a 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