

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

**COMUNICADO SOBRE TRANSAÇÕES
ENTRE PARTES RELACIONADAS**

**QGEP informa contratação da sonda
Laguna Star para o Campo de Atlanta**

Rio de Janeiro, 17 de setembro de 2018 – A QGEP Participações S.A. (“QGEP”, “Companhia”, B3:QGEP3) informa aos seus acionistas e ao mercado em geral a contratação da sonda de perfuração denominada Laguna Star pela Queiroz Galvão Exploração e Produção S.A., subsidiária integral da Companhia, a qual será destinada à perfuração do terceiro poço do Sistema de Produção Antecipada (SPA) do Campo de Atlanta. O início da perfuração está previsto para o primeiro trimestre de 2019.

A sonda também poderá ser alocada nas atividades de intervenção dos dois poços produtores para substituição das bombas submersas, hoje inoperantes, visando o aumento de produção do Campo.

Localizado no Bloco BS-4, na Bacia de Santos, Atlanta é um campo de óleo de pós-sal situado a 185 quilômetros da cidade do Rio de Janeiro, em lâmina d’água de aproximadamente 1.500 metros.

Com base nas disposições da Instrução CVM nº. 480, a celebração da transação, feita entre partes relacionadas, requer a divulgação das informações que se seguem:

I - Descrição da Transação:

A Contratação da sonda de perfuração denominada Laguna Star para a perfuração do terceiro poço do SPA do Campo de Atlanta.

A Queiroz Galvão Exploração e Produção S.A., subsidiária da Companhia, em 07 de setembro de 2018 firmou contratos de afretamento por tempo e serviços de perfuração (conjuntamente “Contratos”) com a Podocarpus C.V. e Serviços de Petróleo Constellation S.A. (“conjuntamente Contratadas”), respectivamente.

O prazo estimado pela Companhia para perfuração do terceiro poço é de cerca de 90 dias, podendo o contrato ser estendido por mais 90 dias para as atividades de intervenção nos dois poços produtores atuais. O valor global estimado e aprovado para ambos os Contratos, em moeda norte-americana, é de até US\$26 milhões, tendo as Contratadas outorgado garantias usuais em contratos dessa natureza e proporcionais às obrigações por elas assumidas.

Os beneficiários finais do grupo de controle da Companhia são coincidentes aos beneficiários finais do grupo de controle das Contratadas.

II - Se, quando, de que forma e em que medida a contraparte na transação, seus sócios ou administradores participaram no processo:

A aprovação dos Contratos ficou restrita aos Conselheiros Independentes da Companhia, conforme sua Política de Alçadas e Estatuto Social, bem como nos termos de sua Política de Conflito de Interesses.

A contratação da sonda também passou por avaliação e aprovação do consórcio BS-4 nos termos dos documentos do consórcio.

III - Razões pelas quais a administração do emissor considera que a transação observou condições comutativas ou prevê pagamento compensatório adequado:

Sete empresas do ramo participaram da licitação internacional aberta pela QGEP e conduzida por um Comitê de Licitação interno, o qual seguiu os critérios previstos nos procedimentos de contratação da Companhia e documentos do consórcio, especialmente no que diz respeito a preço, prazo, termos e condições, aspectos de segurança e meio ambiente, além de características técnico-operacionais da sonda e do projeto.

As condições acordadas com as Contratadas refletem as condições usuais contratadas no mercado, garantindo a comutatividade da operação para todas as partes.

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

QGEP Participações S.A.
CNPJ/MF nº 11.669.021/0001-10
Publicly Held Company

**NOTICE ON
RELATED PARTY TRANSACTIONS**

**QGEP Announces Contracting of
Laguna Star drillship for the Atlanta Field**

Rio de Janeiro, September 17, 2018 – QGEP Participações S.A (“QGEP”, “Company”, B3:QGEP3) informs its shareholders and the market that the drillship Laguna Star was contracted by Queiroz Galvão Exploração e Produção S.A., QGEP’s wholly-owned subsidiary, to drill the third well of the Atlanta Field’s Early Production System (EPS). Commencement of drilling is planned for the first quarter of 2019.

The rig may also be allocated for the intervention activities to replace the damaged submersible pumps at the two producing wells, with the goal of increasing production of the Field.

Located in Block BS-4, in the Santos Basin, Atlanta is a post-salt oil field situated 185 kilometers from the city of Rio de Janeiro, in water depths of approximately 1,500 meters.

Based on the provisions of CVM Instruction no. 480, the execution of such transaction, held between related parties, requires the disclosure of the following information:

I - Description of transaction:

Queiroz Galvão Exploração e Produção S.A., a subsidiary of the Company, entered into chartering and drilling services contracts (jointly “contracts”) with Podocarpus C.V. e Serviços de Petróleo Constellation S.A. (jointly “contractors”), respectively, on September 7, 2018 for the Laguna Star drillship in order to drill a third well at the Atlanta Field EPS.

The term estimated by the Company for the drilling of the third well is approximately 90 days, and may be renewed for 90 additional days, for the intervention activities in the two current producing wells. The global amount estimated and approved in both contracts, in US dollars, is up to US\$26 million. Contractors granted usual warranties in contracts of this nature and proportional to the obligations assumed thereby.

The final beneficiaries of the Company’s controlling group are the same as the final beneficiaries of the controlling group of the Service provider.

II - Conditions and to which extent the counterparty of transaction, its partners or managers, participated in the issuer’s decision-making process concerning the transaction:

Contracts’ approval was restricted to the Company’s independent board members, in accordance with its Corporate Policy of Limits of Authorization, pursuant to the provisions of the Company’s Bylaws and the Policy of Conflict of Interests.

The contracting of the rig has also been through the evaluation and approval of BS-4 consortium, by the terms of the consortium documents.

III - Reasons why the issuer's management considers that the transaction observed arm's length conditions or provides for proper compensatory payment:

The drillship contract was undertaken according to the criteria provided for in the Company's contract procedures. Seven sector companies were bidders in the international process carried out by an internal Bidding Committee and complied with the approval procedures and the Field Consortium's needs concerning the price, term, health, safety and environment aspects and the technical and operational characteristics of the rig and the project.

The business conditions agreed upon with the Contractors reflect the usual conditions contracted in the market, ensuring an arm's length transaction for all the parties.

For more information, please contact our Investor Relations team:

Telephone: +55 21 3509-5959

E-mail: ri@qgep.com.br

www.qgep.com.br/ir

About Queiroz Galvão Exploração e Produção

QGEP Participações S.A. is Brazil's only independent company operating in the premium pre-salt area in Santos Basin. QGEP is qualified by the ANP to act as "Operator A" from shallow to ultra-deep waters. The Company has a diversified portfolio of high quality and high potential exploration and production assets. Furthermore, it owns 45% of the concession for the Manati Field located in the Camamu Basin, which is one of the largest non-associated natural gas fields under production in Brazil. Manati Field has been in operation since 2007, and has average production capacity of approximately 5.5 million m³ per day. Additionally, QGEP is the operator at the Atlanta Field Atlanta, a post-salt oil field situated 185 kilometers from the city of Rio de Janeiro, in water depths of approximately 1,500 meters. For more information, access www.qgep.com.br/ir