



3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.

CNPJ/MF nº 12.091.809/0001-55

NIRE 33.300.294.597

FATO RELEVANTE

CONCLUSÃO DA AQUISIÇÃO DO POLO RIO VENTURA

A **3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.** (“3R” ou “Companhia”) comunica aos seus acionistas, investidores e mercado em geral que a Agência Nacional de Petróleo Gás Natural e Biocombustíveis (“ANP”) aprovou a cessão dos contratos de concessão dos oito campos que formam o Polo Rio Ventura, localizados no Estado da Bahia, detidos anteriormente pela Petróleo Brasileiro S.A. (“Petrobras”) à subsidiária integral da Companhia, 3R Rio Ventura S.A. (“3R Rio Ventura”).

Desta forma, a Companhia concluiu nesta data a aquisição do Polo Rio Ventura e assumirá a partir de amanhã, dia 15 de julho de 2021, as operações dos campos que compõem o ativo. O valor total de aquisição foi de US\$ 94,2 milhões, sem considerar eventuais ajustes e correções do preço na forma do contrato. As parcelas do pagamento estão descritas abaixo:

- (i) US\$ 3,8 milhões (R\$ 20,7 milhões), a título de depósito, realizado em 21 de agosto de 2020;
- (ii) US\$ 33,9 milhões (R\$ 177 milhões) pagos nesta data;
- (iii) US\$ 16,0 milhões a serem pagos em 30 meses, contados da presente data; e
- (iv) US\$ 43,2 milhões em pagamentos contingentes ao preço de referência do barril de petróleo tipo *brent* (“Brent”).

Os valores previstos nos itens (iii) e (iv) acima não consideram eventuais correções devidas na forma do contrato até a data do efetivo pagamento.

Os pagamentos contingentes previstos no item (iv) acima dividem-se em duas parcelas de US\$ 21,6 milhões, a serem pagas caso o Brent alcance uma média móvel igual ou superior a US\$ 48 e US\$ 58 por barril, respectivamente, aferidas em um período de 12 meses, a qualquer tempo a partir da conclusão da aquisição do ativo.

Sobre o Polo Rio Ventura

Localizado na Bacia do Recôncavo, o Polo Rio Ventura compreende os campos terrestres (*onshore*) de Água Grande, Bonsucesso, Fazenda Alto das Pedras, Pedrinhas, Pojuca, Rio Pojuca, Tapiranga e Tapiranga Norte. A produção média do Polo no primeiro semestre de 2021 foi de aproximadamente 780 de barris de óleo por dia (bpd) e 41 mil m³/dia de gás natural. A certificação de reservas do ativo, emitida pela Gaffney Cline, em março de 2021, indica um volume de reservas provadas mais prováveis (2P) de 24,9 milhões de barris de óleo equivalente, sendo 62% classificadas como 1P, e NPV@10 de US\$ 367,1 milhões.

A conclusão da aquisição do Polo Rio Ventura marca a entrada da 3R no Estado da Bahia e abre caminho para a Companhia replicar a bem-sucedida estratégia já adotada na Bacia Potiguar: (a) operação eficiente com baixo custo de extração, (b) modelo de gestão dedicada e (c) incremento



da produção a partir da aplicação de técnicas como reativação de poços, recuperação secundária, novas perfurações e acesso a novas zonas produtoras.

Adicionalmente, o início da operação na Bacia do Recôncavo servirá de base para a integração dos Polos Rio Ventura e Recôncavo, esse último em fase de cessão junto à ANP, com fechamento previsto para o quarto trimestre de 2021.

Os Polos serão operados de forma integrada com foco na captura de sinergias operacionais e financeiras através da otimização de equipes, da cadeia de fornecedores e prestadores de serviços relativos à operação. Há também oportunidades comerciais suportadas pelo aumento da escala dos volumes produzidos, além da integração de projetos de geração de energia a partir de gás, reduzindo o custo de extração.

Por fim, a 3R reforça o seu compromisso em manter seus acionistas, investidores e mercado em geral devidamente informados, em linha com as melhores práticas de governança corporativa e em estrita conformidade com a legislação em vigor.

Rio de Janeiro, 14 de julho de 2021.

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores