

PetroReconcavo S.A.
CNPJ/ME nº 03.342.704/0001-30
NIRE: 293.000.241-71

FATO RELEVANTE

A PetroReconcavo S.A., ou “Companhia”, (B3: RECV3), vem informar os seus acionistas e o mercado em geral que, em continuidade ao divulgado no item 7.9 do seu Formulário de Referência e aos Comunicados ao Mercado do dia 23 de setembro, que concluiu nesta data a transação para aquisição dos nove campos que formam o Polo Miranga, localizados no Estado da Bahia, detidos anteriormente pela Petróleo Brasileiro S.A. (“Petrobras”).

Com a cessão dos contratos de concessão à subsidiária integral da Companhia, SPE Miranga S.A. (“SPE Miranga”), a Companhia assumirá a partir de 07 de dezembro de 2021 as operações dos campos que compõem o ativo.

O valor total da aquisição foi de US\$220,1 milhões, considerando as parcelas contingentes previstas em contrato. A Companhia cumpriu nesta data com o pagamento de R\$ 268.766.204,04 (duzentos e sessenta e oito milhões, setecentos e sessenta e seis mil duzentos e quatro Reais e quatro centavos), equivalentes a US\$47,7 milhões, dos quais US\$44,0 milhões referem-se à parcela devida no fechamento da transação e mais US\$3,7 milhões referentes a aquisição de estoque de materiais de interesse da Companhia. Este montante se soma aos US\$ 11,0 milhões pagos à Petrobras na assinatura do contrato de venda.

Ainda serão devidas as seguintes parcelas como pagamentos diferidos ou contingentes:

- (i) US\$20,0 milhões que serão pagos em doze meses;
- (ii) US\$20,0 milhões que serão pagos em vinte e quatro meses;
- (iii) US\$40,1 milhões que serão pagos em trinta e seis meses; e
- (iv) até US\$85,0 milhões em pagamentos contingentes previstos em contrato, atrelados a diferentes faixas possíveis do preço de referência do óleo (Brent) no período entre os anos calendários de 2022, 2023 e 2024.

Sobre o Polo Miranga

O Polo Miranga é composto por nove campos terrestres: Apraius, Biriba, Fazenda Onça, Jacuípe, Miranga, Miranga Norte, Rio Pipiri, Riacho de São Pedro e Sussuarana, na Bacia do Recôncavo, Bahia.

A produção média do Polo Miranga em 2021 foi de aproximadamente 691 barris de óleo por dia (bopd) e 362,3 mil m³/dia de gás natural. A certificação de reservas do ativo,

emitida pela Netherland, Sewell, & Associates Inc., em fevereiro de 2021, indica um volume de reservas mais recursos contingentes provados mais prováveis (2P+2C) de 60,5 milhões de barris de óleo equivalente. Destas reservas, 82% são classificadas como reservas mais recursos provados (1P+1C).

A operação do Polo Miranga passa a compor também o Ativo Bahia, juntamente com o Polo Remanso, já operado pela Companhia. O Ativo Bahia será gerenciado de forma integrada dadas as sinergias operacionais e financeiras, através da otimização de equipes, da cadeia de fornecedores e prestadores de serviços.

Com esta etapa do processo, a Companhia continua a se posicionar na liderança do processo de transformação da indústria *onshore* de petróleo e gás natural no Brasil.

Salvador, 06 de dezembro de 2021.

Rafael Procaci da Cunha
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores