

FATO RELEVANTE

PETRORECONCAVO ADQUIRE PARTICIPAÇÃO EM ATIVOS DE MIDSTREAM DE GÁS NATURAL DA BRAVA ENERGIA NO RIO GRANDE DO NORTE

Salvador, 05 de junho de 2025. Em continuidade ao Fato Relevante divulgado pela Companhia em 18 de dezembro de 2024, a **PetroReconcavo S.A.** ou “Companhia”, (B3: RECV3), em atendimento às disposições da Resolução da Comissão de Valores Mobiliários - CVM nº 44, de 23 de agosto de 2021, vem informar que assinou, nesta data, um Contrato de Compra e Venda com a 3R Potiguar S.A., subsidiária da Brava Energia S.A. (“Brava”), referente à aquisição pela Companhia de 50% de ativos de *midstream* de gás natural localizados no Estado do Rio Grande do Norte.

Os ativos em questão compreendem duas Unidades de Processamento de Gás Natural (UPGNs), cada uma com capacidade de 1,5 milhão de metros cúbicos por dia (MMm³/dia), sendo uma em operação (UPGN III) e uma hibernada (UPGN II), equipamentos auxiliares à operação, incluindo sistemas de recebimento, compressão e armazenamento de derivados líquidos, bem como, um gasoduto que interliga a produção de gás natural da PetroReconcavo e de outros campos operados pela Brava às referidas UPGNs.

A operação dos ativos será regulada por um *Joint Operating Agreement* (JOA), que passará a ser válido no fechamento da transação. A Brava permanecerá como operadora dos ativos, e será estabelecido um Comitê Operacional (*Operations Committee*), composto por representantes de ambas as partes, com a finalidade de estabelecer princípios orçamentários, de custo e de eficiência para a operação dos ativos.

O valor total da transação é de US\$ 65 milhões, a serem pagos pela PetroReconcavo à Brava, da seguinte forma: (i) 10% foi pago nesta data; (ii) 25% está condicionado à aprovação da transação pelo Conselho Administrativo de Defesa Econômica (CADE); (iii) 50% será pago no *closing* da transação após o cumprimento das condições precedentes; e (iv) 15% a ser pago de forma fracionada conforme evolução do processo de transferência imobiliária. A Companhia analisa a possibilidade de contratar um novo financiamento para cobrir até 100% do valor da transação, e manterá o mercado devidamente informado sobre este tema à medida que eventuais contratos sejam assinados.

Além disso, as partes assinaram contrato de compra e venda de gás natural no qual a PetroReconcavo fornecerá gás rico à Brava, por um período de 6 anos. O fornecimento será de 75 mil metros cúbicos diários (Mm³/dia) a partir de 1 de julho de 2025, de 150 Mm³/dia de 2026 a 2030, e retornará para 75 Mm³/dia no primeiro semestre de 2031.

A assinatura deste contrato representa um importante passo da implementação do plano de resiliência e eficiência operacional da PetroReconcavo, que segue buscando a otimização de custos e garantia de escoamento e processamento da sua produção de gás natural no estado do Rio Grande do Norte.

Rafael Procaci da Cunha
Vice-Presidente Financeiro e de Relações com Investidores

MATERIAL FACT

PETRORECONCAVO ACQUIRES PARTICIPATION IN NATURAL GAS MIDSTREAM ASSETS FROM BRAVA ENERGIA IN RIO GRANDE DO NORTE

Salvador, June 5th, 2025. Following the Material Fact disclosed by the Company on December 18th, 2024, **PetroReconcavo** S.A. or "Company", (B3: RECV3), in compliance with the provisions of the Resolution of the Brazilian Securities and Exchange Commission (CVM) No. 44, of August 23, 2021, hereby informs that it has signed, on this date, a Purchase and Sale Agreement with 3R Potiguar S.A., a subsidiary of Brava Energia S.A. ("Brava"), regarding the acquisition by the Company of 50% of natural gas midstream assets located in the State of Rio Grande do Norte.

The assets in question comprise two Natural Gas Processing Units (NGPUs), each with a capacity of 1.5 million cubic meters per day (MMm³/day), one in operation (NGPU III) and one hibernated (NPGU II), auxiliary equipment to the operation, including systems for receiving, compressing and storing liquid derivatives, as well as a gas pipeline that interconnects the natural gas production of PetroReconcavo and other fields operated by Brava to the aforementioned NPGUs.

The operation of the assets will be regulated by a Joint Operating Agreement (JOA), which will become effective at the closing of the transaction. Brava will remain the operator of the assets, and an Operations Committee will be established, composed of representatives of both parties, for the purpose of establishing budgetary, cost and efficiency principles for the operation of the assets.

The total value of the transaction is US\$ 65 million, to be paid by PetroReconcavo to Brava, as follows: (i) 10% was paid on this date; (ii) 25% is subject to the approval of the transaction by the Administrative Council for Economic Defense (CADE); (iii) 50% will be paid at the closing of the transaction after the fulfillment of the conditions precedent; and (iv) 15% to be paid in installments according to the evolution of the real estate transfer process. The Company is analyzing the possibility of contracting new financing to cover up to 100% of the value of the transaction and will keep the market duly informed on this topic as any contracts are signed.

In addition, the parties signed a natural gas purchase and sale agreement in which PetroReconcavo will supply rich gas to Brava, for a period of 6 years. The supply will be 75 thousand cubic meters per day (Mm³/day) from July 1st, 2025, then 150 Mm³/day from 2026 to 2030, and will return to 75 Mm³/day in the first half of 2031.

The signing of this contract represents an important step in the implementation of PetroReconcavo's resilience and operational efficiency plan, which continues to seek to optimize costs and ensure the flow and processing of its natural gas production in the state of Rio Grande do Norte.

Rafael Procaci da Cunha
Vice President of Finance and Investor Relations