

COMUNICADO AO MERCADO

ASSINATURA DE ADITIVOS AOS CONTRATOS DE VENDA DE PETRÓLEO COM A BRAVA ENERGIA NO RIO GRANDE DO NORTE

Salvador 25 de fevereiro de 2025. A **PetroReconcavo S.A.** ou “Companhia” (B3: RECV3), nos termos da Resolução CVM Nº 44, informa aos seus acionistas e ao mercado em geral que assinou aditivos aos contratos para venda do petróleo cru produzido pela Companhia na bacia Potiguar junto à Brava Energia S.A. (“Brava”). Os aditivos possuem duração de 24 meses, a partir de fevereiro de 2025, e estabelecem novos critérios de precificação e volumes para a venda do petróleo cru produzido pela Companhia, sendo os principais destaques descritos abaixo:

- (i) os parâmetros de desconto fixo em relação ao *Brent* serão majorados em, aproximadamente, 25% e 32% para os modais de escoamento dutoviário e rodoviário, respectivamente (“desconto fixo”);
- (ii) o critério de precificação por barril passa a conter, além do desconto fixo, uma parcela variável condicionada à flutuação dos spreads de querosene de aviação (QAV) e diesel para embarcações (MGO); e
- (iii) ficam estabelecidos compromissos de compra e venda de, no mínimo, 45% do volume de petróleo produzido pela Companhia na bacia Potiguar e objeto do Contrato, condicionada ao atendimento de critérios de performance pela Brava.

As novas condições pactuadas trazem um caráter de compartilhamento de riscos e *upsides* com base em condições de preço de mercado, dando mais sustentabilidade à relação entre as partes, ao mesmo tempo que garantem à Companhia flexibilidade na comercialização da maior parte da sua produção de petróleo oriunda da bacia Potiguar.

Além disso, mediante investimento a ser realizado pela PetroReconcavo, os aditivos estabelecem o compromisso da Brava em (i) disponibilizar uma tancagem mínima de 9.000 m³ para a Companhia a partir do 4T25, o que aumenta a resiliência da Companhia em casos de indisponibilidade operacional de recebimento do petróleo pela Brava; e (ii) otimizar as baias de recebimento de petróleo via modal rodoviário para viabilizar o recebimento de caminhões bitrem da Companhia no Ativo Industrial da Brava, de modo a reduzir os custos logísticos da Companhia.

A Companhia reforça o seu compromisso com a ampla transparência de suas ações e informa que manterá seus investidores e o mercado em geral devidamente informados, em conformidade com as melhores práticas de governança e legislação em vigor.

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

NOTICE TO THE MARKET

SIGNING OF AMENDMENTS TO OIL SALES CONTRACTS WITH BRAVA ENERGIA IN RIO GRANDE DO NORTE

Salvador, February 25, 2025. **PetroReconcavo S.A.** or "Company" (B3: RECV3), pursuant to CVM Resolution No. 44, informs its shareholders and the market in general that has signed amendments to the contracts for the sale of crude oil produced by the Company in the Potiguar basin with Brava Energia S.A. ("Brava"). The amendments have a duration of 24 months, starting in February 2025, and establish new pricing criteria and volumes for the sale of crude oil produced by the Company, with the main highlights described below:

- (i) the fixed discount parameters in relation to *Brent* will be increased by approximately 25% and 32% for pipeline and road flow modes, respectively ("fixed discount");
- (ii) the pricing per barrel criteria now contains, in addition to the fixed discount, a variable portion conditioned to the fluctuation of the spreads of aviation kerosene (QAV) and diesel for vessels (MGO); and
- (iii) commitments are established for the purchase and sale of at least 45% of the volume of oil produced by the Company in the Potiguar basin and object of the Agreement, subject to compliance with performance criteria by Brava.

The new conditions agreed upon bring a risk-sharing characteristic and *upsides* based on market price conditions, giving more sustainability to the relationship between the parties, while ensuring the Company flexibility in the commercialization of most of its oil production from the Potiguar basin.

In addition, through an investment to be made by PetroReconcavo, the amendments establish Brava's commitment to (i) provide a minimum tankage of 9,000 m³ to the as of 4Q25, which increases the Company's resilience in cases of operational unavailability to receive oil by Brava; and (ii) optimize the oil receiving bays via road modal to enable the receipt of the Company's bitrem trucks at Brava's Industrial Asset, in order to reduce the Company's logistics costs.

The Company reinforces its commitment to the broad transparency of its actions and informs that it will keep its investors and the market in general duly informed, in accordance with the best governance practices and legislation in force.

Rafael Procaci da Cunha
Vice President of Finance and Investor Relations