



3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.

CNPJ/MF nº 12.091.809/0001-55

NIRE 33.300.294.597

FATO RELEVANTE

CELEBRAÇÃO DE CONTRATO DE VENDA GÁS NATURAL NA BACIA DO RECÔNCAVO

A **3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.** (“3R” ou “Companhia”) comunica aos seus investidores e ao mercado em geral que assinou em 26 de maio de 2022, por meio de suas subsidiárias 3R Candeias S.A. (“3R Candeias”) e 3R Rio Ventura S.A. (“3R Rio Ventura”), contrato de venda de gás natural (“Contrato”) junto à Companhia de Gás da Bahia (“BahiaGás”), referente ao gás natural produzido nos Polos Recôncavo e Rio Ventura, localizados na Bacia do Recôncavo. O Contrato tem vigência até dezembro de 2023, podendo ser prorrogado em comum acordo entre as partes, e está sujeito ao cumprimento de condições precedentes.

O Contrato prevê a venda inicial de 95.000 m³/dia de gás natural, com incremento sequencial do volume entregue até 205.000 m³/dia em dezembro de 2022. Estes volumes estão alinhados à estratégia de desenvolvimento da produção da Companhia e à curva de produção prevista para os ativos, conforme relatórios de certificação de reservas emitidos pelas agências independentes DeGolyer and MacNaughton e Gaffney Cline.

De acordo com o Contrato, o preço de venda da molécula de gás natural será composto por uma parcela fixa (USD 4,50/MMBtu) e uma parcela indexada ao valor do Brent (até USD 2,5/MMBtu). Dessa forma, a 3R amplia a previsibilidade da receita oriunda da produção de gás natural do seu portfólio e **garante que o preço final de venda da molécula esteja entre USD 6,00/MMBtu e USD 7,00/MMBtu para um Brent de referência entre USD 75,00 e USD 125,00, respectivamente, sendo tais valores líquidos de impostos e custos atrelados às atividades de processamento e transporte do gás natural realizados por terceiros.**

A parceria comercial entre a 3R e a BahiaGás está alinhada com a estratégia da Companhia de constantemente avaliar alternativas para a melhor monetização de sua produção e para diversificação de clientes, de modo a promover geração de valor aos acionistas. Adicionalmente, este acordo representa mais um importante resultado do processo de abertura do mercado de gás natural no Brasil, proporcionando a entrada de novos *players* na cadeia de suprimento de gás em diferentes regiões do país.

Por fim, a Companhia reforça o seu compromisso em manter seus investidores e o 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, 27 de maio de 2022.

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores



3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.

CNPJ/MF nº 12.091.809/0001-55

NIRE 33.300.294.597

MATERIAL FACT

NATURAL GAS SALES AGREEMENT IN THE RECÔNCAVO BASIN

3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A. (“3R” or “Company”) informs its investors and the market in general that it has signed on May 26, 2022, through its subsidiaries 3R Candeias S.A. (“3R Candeias”) and 3R Rio Ventura S.A. (“3R Rio Ventura”), a contract for the sale of natural gas (“Agreement”) with Companhia de Gás da Bahia (“BahiaGás”), referring to the natural gas produced in the Recôncavo and Rio Ventura Clusters, both located in the Recôncavo Basin. The Agreement, which is subject to the fulfillment of precedent conditions, is valid until December 2023 and may be extended by mutual agreement between the parties.

The Agreement provides for the initial sale of 95,000 m³/day of natural gas, with a sequential increase in the volume delivered to 205,000 m³/day in December 2022. These volumes are in line with the Company's production development strategy and the production curve forecast for those assets, according to the reserve's certification reports issued by independent agencies DeGolyer and MacNaughton and Gaffney Cline.

According to the Contract, the sale price of the natural gas molecule will be formed by a fixed portion (USD 4.50/MMBtu) and a portion indexed to the Brent price (up to USD 2.5/MMBtu). In this way, 3R increases the predictability of the revenues generated by the production of natural gas in its portfolio and **ensures that the final sale price of the molecule will stay between USD 6.00/MMBtu and USD 7.00/MMBtu for Brent prices between USD 75.00 and USD 125.00, respectively, being these amounts net of taxes and costs linked to natural gas processing and transportation activities carried out by third parties.**

The commercial partnership between 3R and BahiaGás is in line with the Company's strategy of constantly seek for alternatives to better monetize its production and diversify its customers, with the focus to generate value for shareholders. Additionally, this agreement represents another important result of the opening process of the natural gas market in Brazil, allowing the entry of new players in the gas supply chain in different regions of the country.

Finally, 3R reinforces its commitment to keep its investors and the market in general duly informed, in line with the best corporate governance practices and in strict compliance with current legislation.

Rio de Janeiro, May 27, 2022.

Rodrigo Pizarro

Chief Financial and Investor Relations Officer