

FATO RELEVANTE

ATUALIZAÇÕES SOBRE O CAMPO DE PAPA-TERRA

A BRAVA ENERGIA S.A. ("BRAVA" ou "Companhia") (B3: BRAV3), em atendimento às disposições da Resolução CVM Nº 44, comunica aos seus acionistas e ao mercado em geral as seguintes atualizações sobre o campo de Papa-Terra:

(i) Autorização definitiva para os sistemas de medição do campo de Papa-Terra

No dia 26 de janeiro de 2025, a Companhia obteve autorização definitiva do Núcleo de Fiscalização da Medição da Produção de Petróleo e Gás Natural ("NFP") da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis ("ANP") para os sistemas de medição do campo de Papa-Terra.

Para cumprimento da última exigência da ANP, a operação do ativo ficou paralisada do início do dia 25 de janeiro até o início do dia 26 de janeiro. Após comprovar o sucesso das intervenções realizadas no FPSO 3R-3, com o devido atendimento às exigências da ANP, a NFP concedeu autorização definitiva para operação, sem qualquer exigência ou pendência remanescente.

(ii) Conclusão da intervenção do poço PPT-51

Adicionalmente, a Companhia informa que concluiu a intervenção (*workover*) para substituição da bomba centrífuga submersa (BCS) do poço PPT-51. Dessa forma, a Companhia iniciará o processo de otimização da produção no campo de Papa-Terra.

Por fim, a Brava 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 janeiro de 2025

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

MATERIAL FACT

UPDATES ON THE PAPA-TERRA FIELD

BRAVA ENERGIA S.A. ("BRAVA" or "Company") (B3: BRAV3), in compliance with the provisions of CVM Resolution No. 44, hereby informs its shareholders and the market in general of the following updates on the Papa-Terra field:

(i) Final authorization for the Papa-Terra field measurement systems

On January 26, 2025, the Company obtained the definitive authorization from the Oil and Natural Gas Production Measurement Inspection Center ("NFP") of the National Agency of Petroleum, Natural Gas and Biofuels ("ANP") for the measurement systems of the Papa-Terra field.

In order to comply with the ANP's last requirement, the asset's operation was suspended from the beginning of January 25 to the beginning of January 26. After verifying the success of the interventions carried out on FPSO 3R-3, with due compliance with the ANP's requirements, the NFP granted definitive authorization for operation, without any remaining requirements or pending issues.

(ii) Conclusion of the intervention on the well PPT-51

Additionally, the Company has completed the intervention (workover) to replace the submersible centrifugal pump (BCS) of the PPT-51 well. Thus, the Company will begin the process of optimizing production in the Papa-Terra field.

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

Rio de Janeiro, January 27, 2025

Rodrigo Pizarro

Chief Financial and Investor Relations Officer