

3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.
CNPJ/ME nº 12.091.809/0001-55
NIRE 33.300.294.597

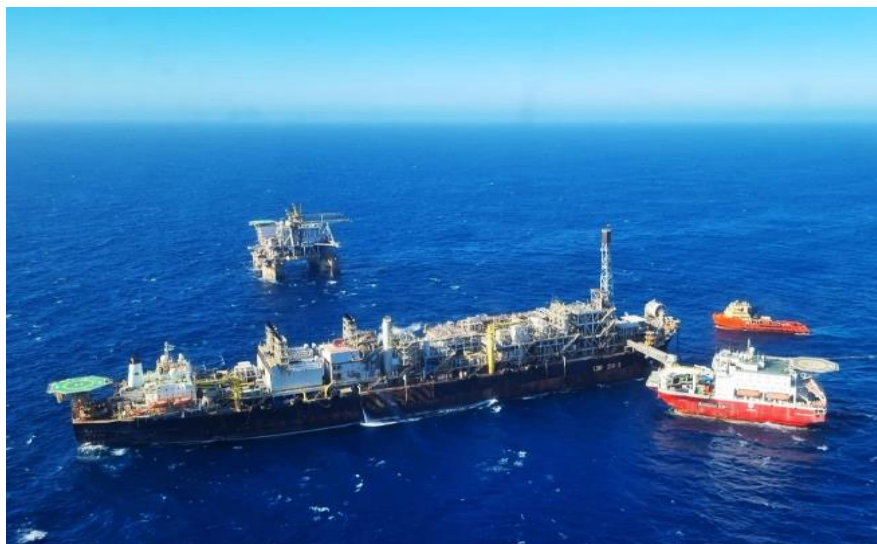
PRODUÇÃO EM PAPA TERRA

A **BRAVA ENERGIA ("BRAVA") (B3: RRRP3)** ("Companhia"), nos termos da Resolução CVM Nº 44, comunica aos seus investidores e ao mercado em geral que a produção do Campo de Papa Terra foi interrompida na noite de quarta-feira, 4 de setembro, em função de requisição da ANP de informações a respeito de sistemas operacionais da plataforma.

A produção do campo foi retomada na última quinta-feira, 29 de agosto de 2024, após parada programada para manutenção prevista dentre as etapas da campanha iniciada em maio de 2024 de revitalização de equipamentos que visa ampliar a eficiência, confiabilidade e segurança operacional do ativo.

Desde a retomada da operação, a produção do Campo de Papa Terra estava estabilizada em torno de 15 mil barris de óleo equivalente por dia através de seis poços (PPT-12, PPT-16, PPT-17, PPT-22, PPT-37 e PPT-50). O poço PPT-51 tem sua intervenção em andamento para troca de bomba.

A Companhia manterá o mercado e investidores em geral informado sobre a previsão de retorno das operações.



Rio de Janeiro, 05 de setembro de 2024

Pedro Medeiros

Diretor de Relações com Investidores

3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.
CNPJ/ME nº 12.091.809/0001-55
NIRE 33.300.294.597

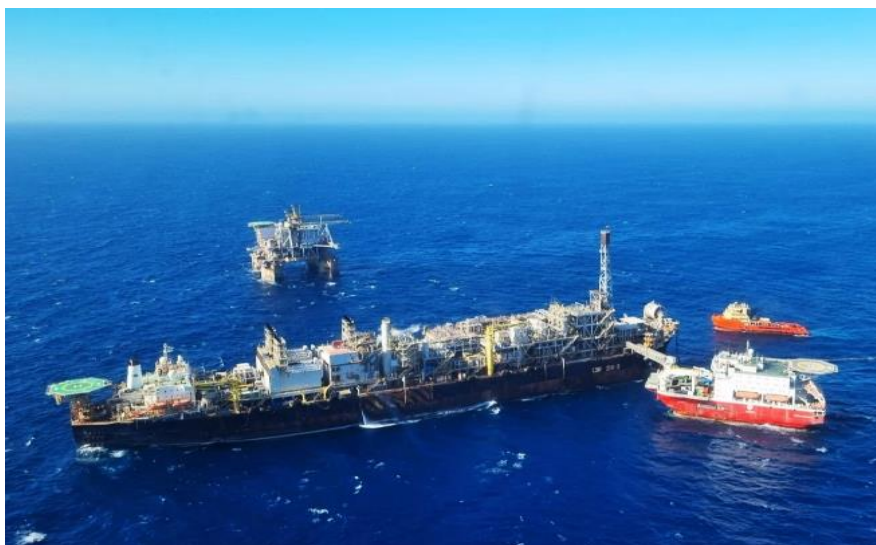
PAPA TERRA PRODUCTION

BRAVA ENERGIA ("BRAVA") (B3: RRRP3) ("Company"), pursuant to CVM Resolution No. 44, hereby informs its investors and the market in general that production at the Papa Terra Field was halted on the night of September 4th, due to a ANP request for information regarding the platform's operating systems.

Production at the field was resumed on August 29, 2024, after a scheduled stoppage for maintenance as part of a campaign to revitalize equipment, which began in May 2024, aiming to improve the asset's efficiency, reliability and operational safety.

Since the resumption of operations, production from the Papa Terra Field has stabilized at around 15,000 barrels of oil equivalent per day through six wells (PPT-12, PPT-16, PPT-17, PPT-22, PPT-37 and PPT-50). The PPT-51 well is under intervention to replace the pump.

The Company will keep the market and investors in general informed about the expected return to operations.



Rio de Janeiro, September 5, 2024

Pedro Medeiros

Chief Investor Relations Officer