COMUNICADO AO MERCADO

Interrupção temporária na produção de gás natural do Ativo Bahia devido a manutenção programada em ativos de processamento

Salvador, 30 de outubro de 2026 – A **PetroReconcavo** S.A. (B3: RECV3) informa aos seus acionistas e ao mercado em geral que, em 26 de outubro de 2026, foram iniciadas atividades de manutenção na Unidade de Tratamento de Gás (UTG) Catu, responsável pelo processamento de parte da produção de gás natural do Ativo Bahia.

As atividades têm duração prevista de 25 dias, com conclusão estimada em 19 de novembro de 2026. Durante esse período, a UTG Catu não receberá gás natural para processamento, com a consequente parada de envio de gás a partir dos Polos Miranga e Tiê, bem como dos campos Norte de Fazenda Caruaçú, Sesmaria e Sussuarana que fazem parte do Polo Remanso.

A Companhia esclarece que sua produção de gás não associado ficará interrompida no período, com exceção das correntes de gás natural destinadas à UTG São Roque. A produção de petróleo não será impactada pelas atividades descritas acima, no entanto a Companhia aproveitará o período para realizar manutenções de oportunidade nas estações coletoras e de processamento primário. O volume estimado de gás natural não produzido durante o período é de aproximadamente 2,4 mil barris de óleo equivalente por dia.

Rafael Procaci da Cunha
Vice-Presidente Financeiro, M&A e Relações com Investidores

NOTICE TO THE MARKET

Temporary interruption in natural gas production from Bahia Asset due to scheduled maintenance on processing assets

Salvador, 30 de outubro de 2026 – A **PetroReconcavo** S.A. (B3: RECV3) informs its shareholders and the market in general that, on October 26, 2026, maintenance activities were started at the Catu Gas Treatment Unit (UTG), responsible for processing part of the natural gas production of Ativo Bahia.

The activities are expected to last 25 days, with an estimated completion on November 19, 2026. During this period, UTG Catu will not receive natural gas for processing, with the consequent stop in the shipment of gas from the Miranga and Tiê Clusters, as well as the North fields of Fazenda Caruaçú, Sesmaria and Sussuarana that are part of the Remanso Cluster.

The Company clarifies that its production of non-associated gas will be interrupted during the period, with the exception of natural gas streams destined for UTG São Roque. Oil production will not be impacted by the activities described above, however the Company will take advantage of the period to carry out opportunity maintenance at the collector and primary processing stations. The estimated volume of natural gas not produced during the period is approximately 2.4 thousand barrels of oil equivalent per day.

Rafael Procaci da Cunha
Vice Presidente of Finance, M&A and Investor Relations