

FATO RELEVANTE

INÍCIO DE PRODUÇÃO DO QUINTO POÇO DE TUBARÃO MARTELO

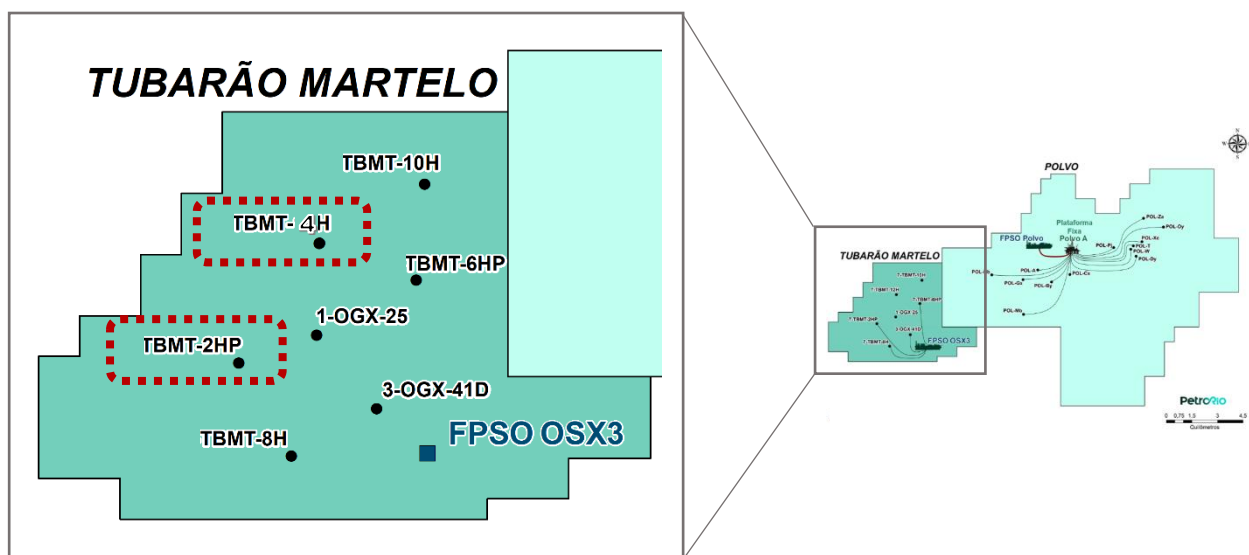
Rio de Janeiro, 18 de agosto de 2020 – A Petro Rio S.A. (a “Companhia” ou “PetroRio”) (B3: PRIO3), em complemento ao fato relevante de 03 de agosto de 2020, informa aos seus acionistas e ao mercado em geral sobre o resultado positivo da primeira fase da campanha de revitalização do Campo de Tubarão Martelo (“Campo”).

A referida primeira fase da campanha de revitalização previa o *workover* (troca de bomba submersível) do poço **TBMT-2HP** e a conexão de um quinto poço produtor (**TBMT-4HP**) ao FPSO OSX-3, de propriedade da PetroRio.

Em junho de 2020, a Dommo Energia, então operadora do Campo de Tubarão Martelo, divulgou o resultado positivo do *workover* realizado no poço **TBMT-2HP**, que elevou a produção do Campo para aproximadamente 7.000 barris por dia.

Concluída esta primeira etapa, foi realizada a conexão do poço **TBMT-4HP** que iniciou a produção com uma vazão inicial aproximada de 3.000 barris de óleo por dia, elevando, assim, a produção do Campo de Tubarão Martelo para 10.000 barris por dia, ou seja, um incremento de 40%.

A revitalização de campos maduros é parte fundamental da estratégia da PetroRio e tem papel importante na contínua redução do *lifting cost* por barril da Companhia, no contínuo incremento no fator de recuperação dos campos operados e no contínuo aumento da vida econômica dos ativos.



Poços da primeira fase da Campanha de Revitalização do Campo de Tubarão Martelo

Tieback de Tubarão Martelo com Polvo

A PetroRio pretende realizar o *tieback* dos campos de Polvo e Tubarão Martelo em 2021 e estima um *Capex* de cerca de US\$ 45 milhões, grande parte a ser despendido ao longo do primeiro semestre. Adicionalmente, a Companhia planeja aproveitar a ocasião para conectar o poço **TBMT-10H**, sexto poço produtor de Tubarão Martelo, que poderá demandar um *Capex* adicional de US\$ 20 a US\$ 25 milhões.



Por fim, a PetroRio agradece as equipes de ambas as empresas pelo empenho e trabalho realizado durante esse importante período.

Sobre a PetroRio

A PetroRio é uma das maiores empresas independentes de produção de óleo e gás natural do Brasil. A cultura corporativa da Companhia busca o aumento de produção por meio da aquisição de novos ativos em produção, redensolvimento, maior eficiência operacional e redução dos custos de produção e das despesas corporativas. Seu objetivo maior é a criação de valor para seus acionistas com crescente disciplina financeira e preservação da sua liquidez, com total respeito à segurança e ao meio ambiente. Para mais informações acesse o site: www.petroriosacom.br.

Aviso Legal

Todas as declarações exceto aquelas relativas a fatos históricos contidas neste documento são declarações acerca de eventos futuros, incluindo, mas não limitado a, declarações sobre planos de perfuração e aquisições sísmicas, custos operacionais, aquisição de equipamentos, expectativa de descobertas de óleo, a qualidade do óleo que esperamos produzir e nossos demais planos e objetivos. Os leitores podem identificar várias dessas declarações ao ler palavras como "estima", "acredita", "espera" e "fará" e palavras similares ou suas negativas. Apesar de a administração acreditar que as expectativas representadas em tais declarações são razoáveis, não pode assegurar que tais expectativas se confirmarão. Por sua natureza, declarações acerca de eventos futuros exigem que façamos suposições e, assim, tais declarações são sujeitas a riscos inerentes e incertezas. Alertamos os leitores desse documento a não depositarem confiança indevida nas nossas declarações de eventos futuros considerando que certos fatores podem causar resultados, condições, ações ou eventos que podem diferir significativamente dos planos, expectativas, estimativas ou intenções expressas nas declarações acerca de eventos futuros e as premissas que as suportam. As declarações acerca de eventos futuros aqui incluídas estão baseadas na premissa de que nossos planos e operação não serão afetados por tais riscos, mas que, se nossos planos e operação forem afetados por tais riscos, as declarações acerca de eventos futuros podem se tornar imprecisas. As declarações acerca de eventos futuros incluídas neste documento são expressamente qualificadas em sua totalidade por este aviso legal. Tais declarações foram feitas na data deste documento. Não nos comprometemos a atualizar tais declarações acerca de eventos futuros, exceto quando exigido pela legislação de valores mobiliários aplicável.

MATERIAL FACT

START OF PRODUCTION OF NEW WELL IN TUBARÃO MARTELO

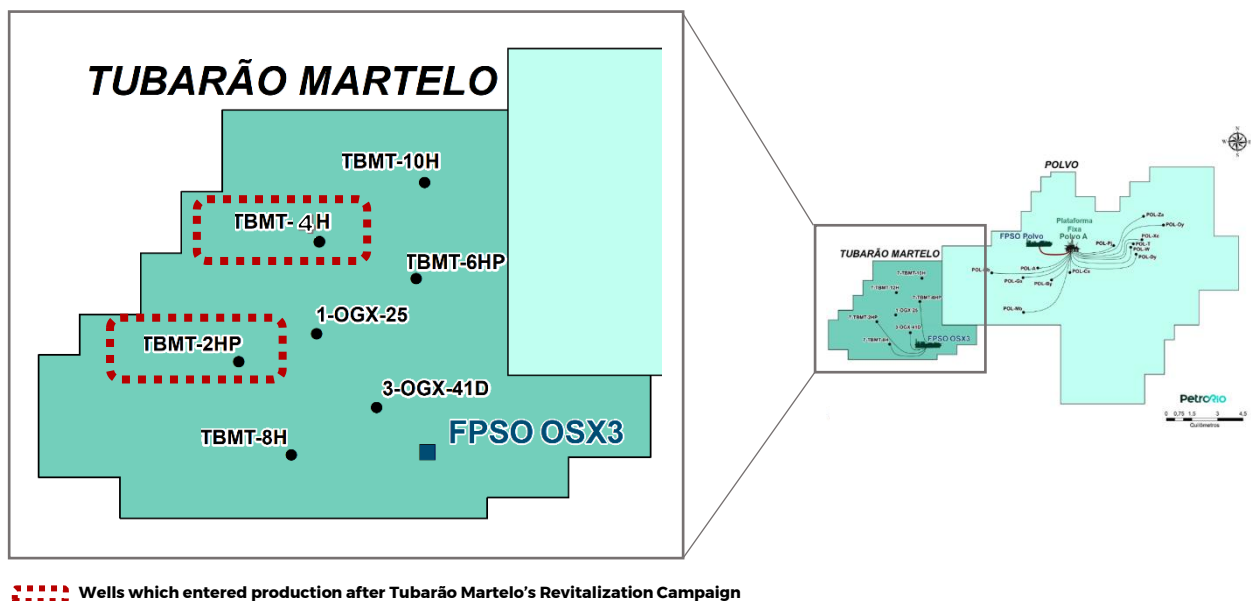
Rio de Janeiro, August 18, 2020 –Petro Rio S.A. (“Company” or “PetroRio”) (B3: PRIO3), in addition to the Material Fact disclosed August 3, 2020, informs its shareholders and the Market in general of the results of the the Revitalization Campaign in the Tubarão Martelo Field (“Field”).

The Revitalization Campaign consists of a workover (replacement of submersible pump) in the **TBMT-2HP** well and the connection of a fifth producing well (**TBMT-4HP**) to PetroRio’s fully owned FPSO OSX-3.

In June 2020, Dommo Energia - then operator of TBMT - announced the positive results of the workover, which increased the Field’s production levels to approximately 7,000 barrels of oil per day.

Once the workover was completed, the connection of the **TBMT-4HP** was carried out which resulted an initial production of approximately 3,000 barrels per day, thus increasing the Field’s production to 10.000 barrels per day, or a 40% increase from previous levels.

The revitalization of mature fields is a fundamental part of PetroRio's strategy and plays an important role in the Company's continued reduction of lifting costs per barrel, in the continued increase in the recovery factor of fields operated by the Company, and in the continuous increase in the economic life of its assets.



Tubarão Martelo’s tieback with Polvo Field

The Company estimates the project’s Capex will reach approximately US\$ 45 million, to be disbursed during the first half of 2021. In addition, PetroRio expects to take advantage of the connection of the Polvo Field to the FPSO OSX-3, to make further investments for the connection of a sixth well – the **TBMT-10H** well - which the Company estimates may cost between US\$ 20 million and US\$ 25 million.

Finally, PetroRio thanks both Companies’ teams for the effort and work put in during this important period.



About PetroRio

PetroRio is one of the largest independent companies in the oil and gas production in Brazil. The Company's corporate culture seeks to increase production through the acquisition of new production assets, the redevelopment of assets, increased operational efficiency and reduction of production costs and corporate expenses. PetroRio's main objective is to create value for its shareholders with growing financial discipline and preserving its liquidity, with full respect for safety and the environment. For further information, please visit the Company's website: www.petroriososa.com.br.

Disclaimer

This news release contains forward-looking statements. All statements other than statements of historical fact contained in this news release are forward-looking statements, including, without limitation, statements regarding our drilling and seismic plans, operating costs, acquisitions of equipment, expectations of finding oil, the quality of oil we expect to produce and our other plans and objectives. Readers can identify many of these statements by looking for words such as "expects", "believe", "hope" and "will" and similar words or the negative thereof. Although management believes that the expectations represented in such forward-looking statements are reasonable, there can be no assurance that such expectations will prove to be correct. By their nature, forward-looking statements require us to make assumptions and, accordingly, forward-looking statements are subject to inherent risks and uncertainties. We caution readers of this news release not to place undue reliance on our forward-looking statements, since a number of factors may cause actual future circumstances, results, conditions, actions or events to differ materially from the plans, expectations, estimates or intentions expressed in the forward-looking statements and the assumptions underlying the forward-looking statements.