



Plataforma P-40 no campo Marlim Sul  
Fonte: Banco de Imagens da Petrobras  
Fotógrafo: Geraldo Falcão



# Oportunidade de Investimento em Ativos de Águas Profundas no Complexo de Marlim, Bacia de Campos, Brasil

Novembro de 2020

**Scotiabank**

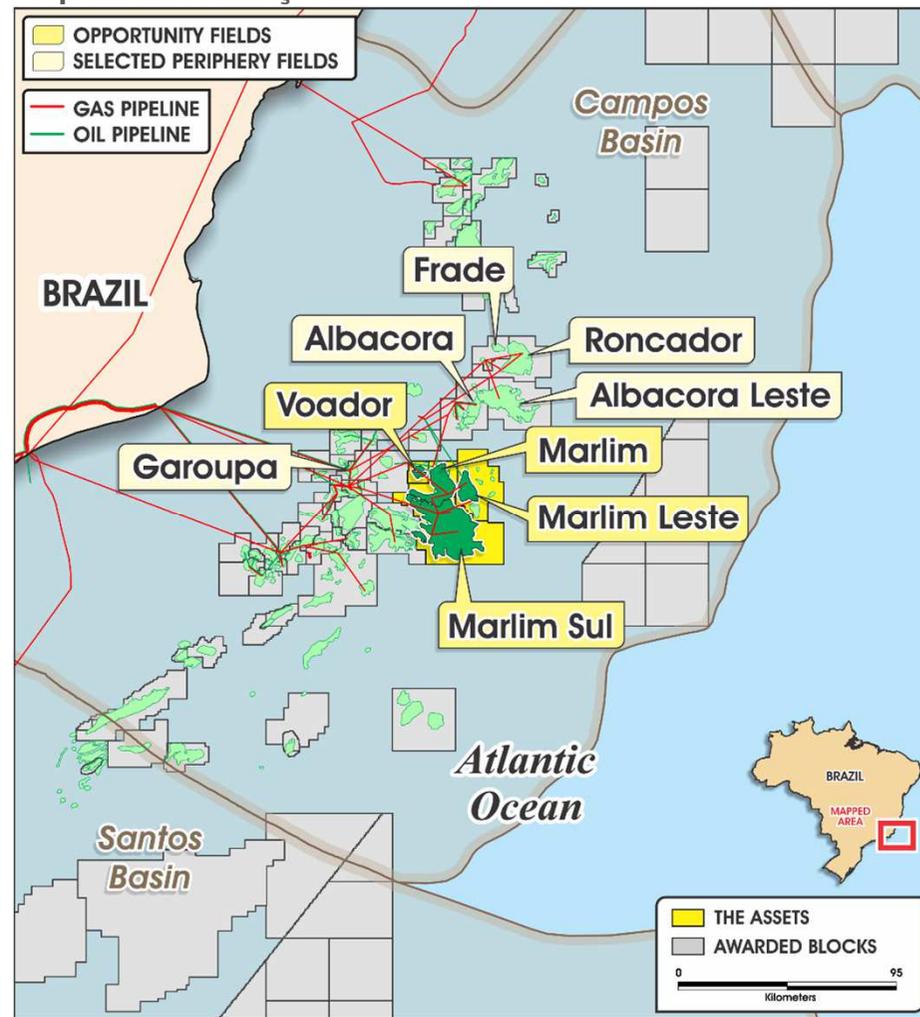
# 1. Descrição da Oportunidade

## Resumo da Oportunidade

- A Petróleo Brasileiro S.A. (“Petrobras”) informa sobre a oportunidade para aquisição de 50% de participação (WI) não-operada em quatro concessões em águas profundas, incluindo Marlim, Marlim Leste, Marlim Sul e Voador (coletivamente “Ativos” ou “Complexo de Marlim”), localizadas na Bacia de Campos, Brasil (“Potencial Transação”)
- A Petrobras se manterá como operadora dos Ativos com 50% de participação

Métricas do Campo	Unid.	Marlim / Voador	Marlim Leste	Marlim Sul
WI	%	50%	50%	50%
Rodada ANP		Rodada Zero (dispensado de conteúdo local)		
Vencimento da Licença		2052	2052	2052
Lâmina d'água	m	~850 / ~570	~1.260	~1.025
API	°	20 / 21	24	22
VOIP <sup>(1)</sup>	Bbbl	7,0	5,3	8,1
Produção Acumulada <sup>(2)</sup>	Bbbl	2,7	0,4	1,3
FR Ilustrativo até a Data	%	38%	8%	17%
Produção WI <sup>(3)</sup>	Mboe/d	37	21	61

## Mapa de Localização



**Oportunidade única suportada por VOIP total de >20 Bbbl e prazo das concessões até 2052, apresentando potencial de aumento da produção atual de ~120 Mboe/d em ~60%, por meio da revitalização dos campos no curto prazo com significativo *upside* no pré-sal**

(1) Baseado na ANP; números representam participação (WI) de 100%.

(2) Produção acumulada em outubro de 2020; números representam participação (WI) de 100%

(3) Números representam a produção média entre janeiro e outubro de 2020, assumindo participação (WI) de 50%

# 1.1 Destaques da Oportunidade

O Complexo de Marlim é o 3º maior do Brasil e o 4º maior das Américas (*offshore*) em termos de produção, com um fluxo promissor de atividades futuras, incluindo a revitalização dos campos no curto prazo e potencial significativo do pré-sal

 <b>Ativos Relevantes em Águas Profundas</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ <b>Maior acumulação pós-sal no Brasil com &gt;20 Bbbl de VOIP</b> e <i>upside</i> adicional nos <b>reservatórios do pré e pós-sal</b></li><li>▪ Significativa produção bruta atual de ~240 Mboe/d<sup>(1)</sup> (~120 Mboe/d líquido para a participação oferecida de 50%)</li><li>▪ &gt;1.000 km<sup>2</sup> de área de todas as concessões</li><li>▪ Operado pela Petrobras, líder global na operação de ativos <i>offshore</i>, e que tem o Complexo de Marlim como um dos ativos prioritários</li></ul>
 <b>Subsuperfície Bem Compreendida com Extenso Banco de Dados</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ Vasto banco de dados de poços (várias centenas) com ~80 produtores e ~40 injetores atualmente em operação</li><li>▪ Extenso banco de dados sísmico 3D, otimizado para águas profundas e calibração de modelo de subsuperfície</li><li>▪ Ampla cobertura sísmica 4D que minimiza o risco de caracterização dos reservatórios e otimiza os esforços de revitalização dos campos por meio de perfuração de poços de adensamento de malha</li><li>▪ Técnicas avançadas de modelagem de reservatório e histórico aprimorado para otimizar a recuperação de hidrocarbonetos</li></ul>
 <b>Potencial Comprovado do Pré-sal com <i>Upside</i> de Desenvolvimento e Exploração</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ O <b>reservatório Brava, uma significativa acumulação do pré-sal</b> que estende-se entre Marlim, Voador e Área da União, <b>se encontra em produção</b> desde 2011</li><li>▪ O <b>reservatório Tracajá no pré-sal</b> do campo de Marlim Leste teve seus riscos amplamente reduzidos e está em produção desde 2011</li><li>▪ A <b>acumulação Poraquê Alto no pré-sal</b> se estende pelos campos de Marlim Sul e Marlim Leste <b>irá realizar um teste de longa duração em 2022</b></li></ul>
 <b>Extensão das Licenças até 2052 Agrega Valor com Portfólio de Projetos de Revitalização e Desenvolvimento</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ <b>Fator de recuperação estimado em 22%<sup>(2)</sup> até o momento</b>, oferecendo recuperação adicional e potencial de produção significativos, além de alto potencial de produção para os projetos em andamento e identificados, com início da produção de revitalização prevista para 2023</li><li>▪ Projeto de revitalização dos campos de Marlim e Voador em andamento substituirá todas as instalações existentes por dois novos FPSOs, <b> aumentando a eficiência da produção e reduzindo o opex da unidade</b>, resultando no aumento da produção e extensão da vida útil dos campos.</li><li>▪ Projetos de desenvolvimento diversos e bem planejados nos campos de Marlim Leste e Marlim Sul visando acumulações do pré e pós-sal para aumentar a produção e estender a vida útil dos campos</li></ul>
 <b>Cenário Comercial Favorável</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ Os contratos de concessão oferecem economia favorável em relação aos Contratos de Partilha da Produção (CPPs) determinados para o polígono do pré-sal</li><li>▪ Concessão da Rodada Zero com nenhuma obrigação de conteúdo local</li></ul>

Fonte: Wood Mackenzie, SPE 143048 (2011), SPE 108062 (2007)

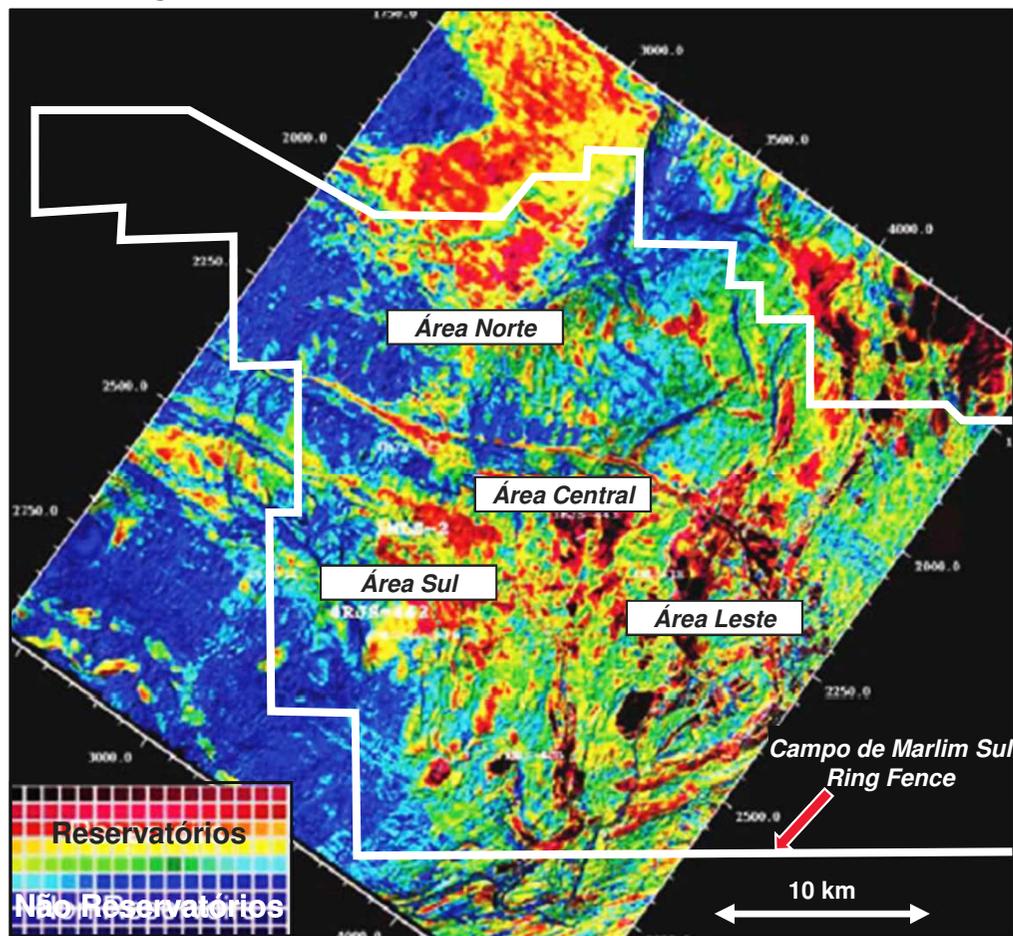
(1) Os números representam a produção média entre janeiro e outubro de 2020

(2) Representa uma média combinada dos fatores de recuperação associados a cada campo (Marlim / Voador, Marlim Leste e Marlim Sul)

## 1.2 Principais Ativos da Bacia de Campos Entrando em Fase de Revitalização

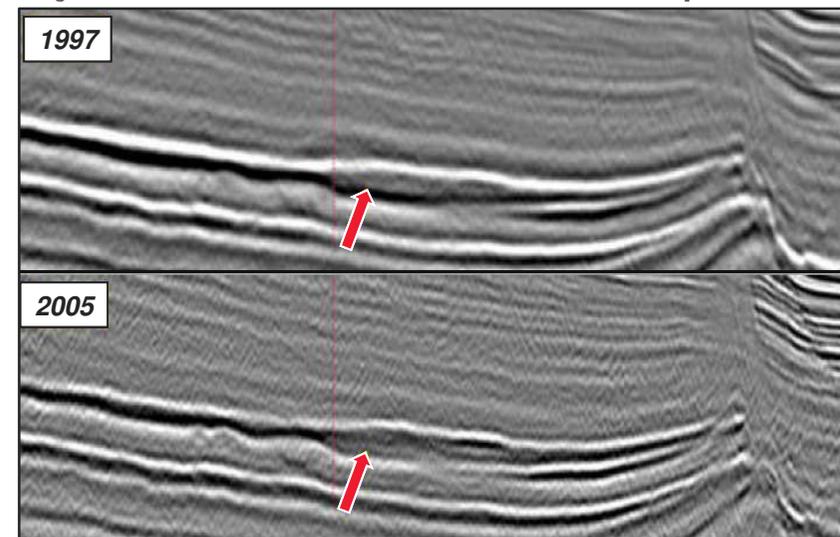
- Os múltiplos reservatórios do Complexo de Marlim oferecem previsibilidade a partir de dados sísmicos e modelagem geológica confiáveis, excelentes propriedades petrofísicas e boa condutividade hidráulica
- Extensa sísmica 4D existente em Marlim, Voador, Marlim Leste e parte norte de Marlim Sul para otimizar a eficiência de varrido e maximizar a recuperação final do campo; aquisição futura visa melhorar ainda mais o sucesso do desenvolvimento
- As acumulações do pré-sal identificadas devem gerar oportunidades adicionais de desenvolvimento e crescimento da produção

### Identificação Geofísica do Reservatório de Marlim Sul

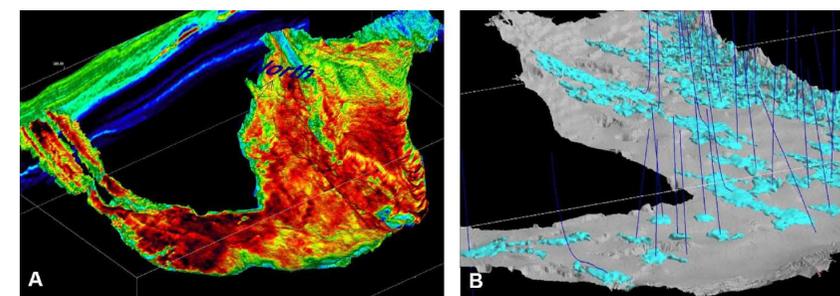


Fonte: OTC 28159 (2017), OTC 21934 (2011), SPE 99852 (2008), SPE 109336 (2008)

### Seção Sísmica - Efeito 4D do Reservatório do Campo de Marlim



(A) Resposta Sísmica 3D do Campo de Marlim e  
(B) Interpretação Sísmica 4D de Volumes de Água de Injeção

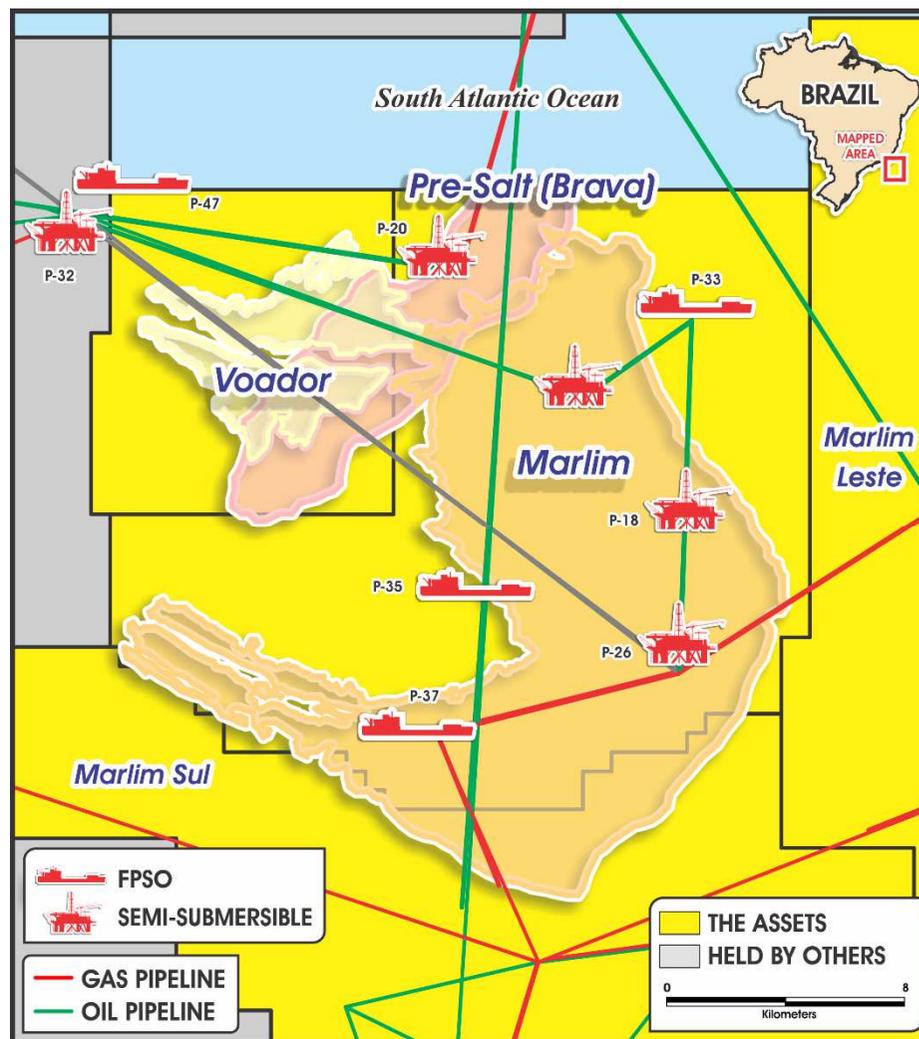


# 1.3 Marlim e Voador: Visão Geral dos Ativos

## Principais Detalhes dos Ativos

- Os campos de Marlim e Voador produzem por meio de infraestrutura compartilhada e estão localizados a cerca de 150 km da costa, com produção atual de 50% WI de 37 Mboe/d<sup>(1)</sup>
  - >7 Bbbl VOIP distribuídos principalmente por arenitos da Formação Carapebus de alta qualidade
  - O campo de Marlim foi descoberto em 1985 com início da produção em 1991, e o campo de Voador foi descoberto em 1987, iniciando sua produção em 1992
  - Contratos de concessão prorrogados até 2052
- Os reservatórios compreendem principalmente os arenitos turbidíticos da Formação Carapebus (Grupo Campos), depositados na encosta paleo-continental durante o Oligoceno e o Mioceno
  - Os campos são amplamente suportados por sísmicas, com quatro levantamentos realizados desde a descoberta, incluindo estudos de sísmica 4D
  - Riscos reduzidos com amplo controle de poço, incluindo 51 poços atualmente em operação
- Projeto de revitalização em curso envolve a substituição de todas as plataformas existentes por 2 novos FPSOs
  - O projeto considera ainda a perfuração de 13 novos poços produtores e 1 injetor, bem como a realocação de 32 poços produtores existentes e 31 injetores de água
  - Os contratos do FPSOs foram assinados no 4º Tri de 2019 e o projeto foi aprovado em 2019
  - O primeiro óleo da revitalização está previsto para 2023, atingindo rapidamente um platô até 2025

Mapa dos Campos de Marlim e Voador



Fonte: ANP, Welligence, Wood Mackenzie, OTC 15220 (2003), OTC 5894 (1989)

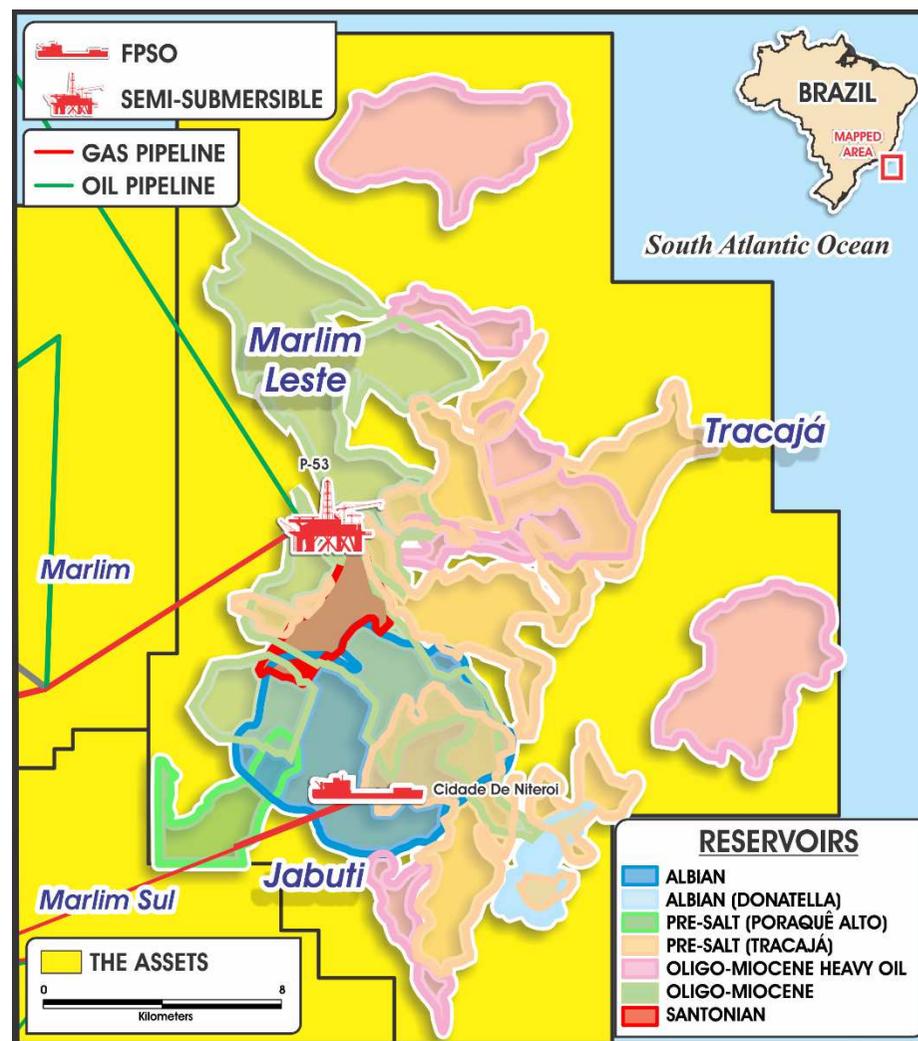
(1) Os números representam a produção média entre janeiro e outubro de 2020, assumindo partitipação (WI) de 50%

# 1.4 Marlim Leste: Visão Geral do Ativo

## Principais Detalhes do Ativo

- Marlim Leste está localizado a leste do campo de Marlim e foi descoberto pela Petrobras em 1987, tendo produção atual de 50% WI de 21 Mboe/d<sup>(1)</sup>
  - >5,3 Bbbl VOIP de reservatórios Terciário e Cretáceo
  - A produção do campo começou em 2008
  - Contrato de concessão estendido até 2052
- O óleo de 16º a 19º API é encontrado nos principais reservatórios produtores dos arenitos da Fm. Carapebus, enquanto o óleo mais leve de 28º-30º API é produzido a partir das acumulações mais profundas: Jabuti (carbonato profundo do pós-sal) e Tracajá (pré-sal)
  - Suportado por sísmicas 4D regional realizadas entre 2005 e 2012
- O campo foi desenvolvido em fases, utilizando-se em última instância o FPSO Cidade de Niterói e a Unidade Flutuante de Produção P-53
  - Poços ativos incluem 12 produtores (principalmente horizontais) e 5 injetores de água e 1 injetor de gás
- Desenvolvimento das acumulações do pré-sal e outros alvos identificados para exploração devem estender significativamente a vida do campo
  - Acompanhamento do desenvolvimento dos reservatórios de Jabuti e Tracajá no pré-sal
  - Várias acumulações satélites ao redor dos principais reservatórios de Marlim Leste

## Mapa do Campo de Marlim Leste



Fonte: ANP, Welligence, Wood Mackenzie, OTC 17925 (2006)

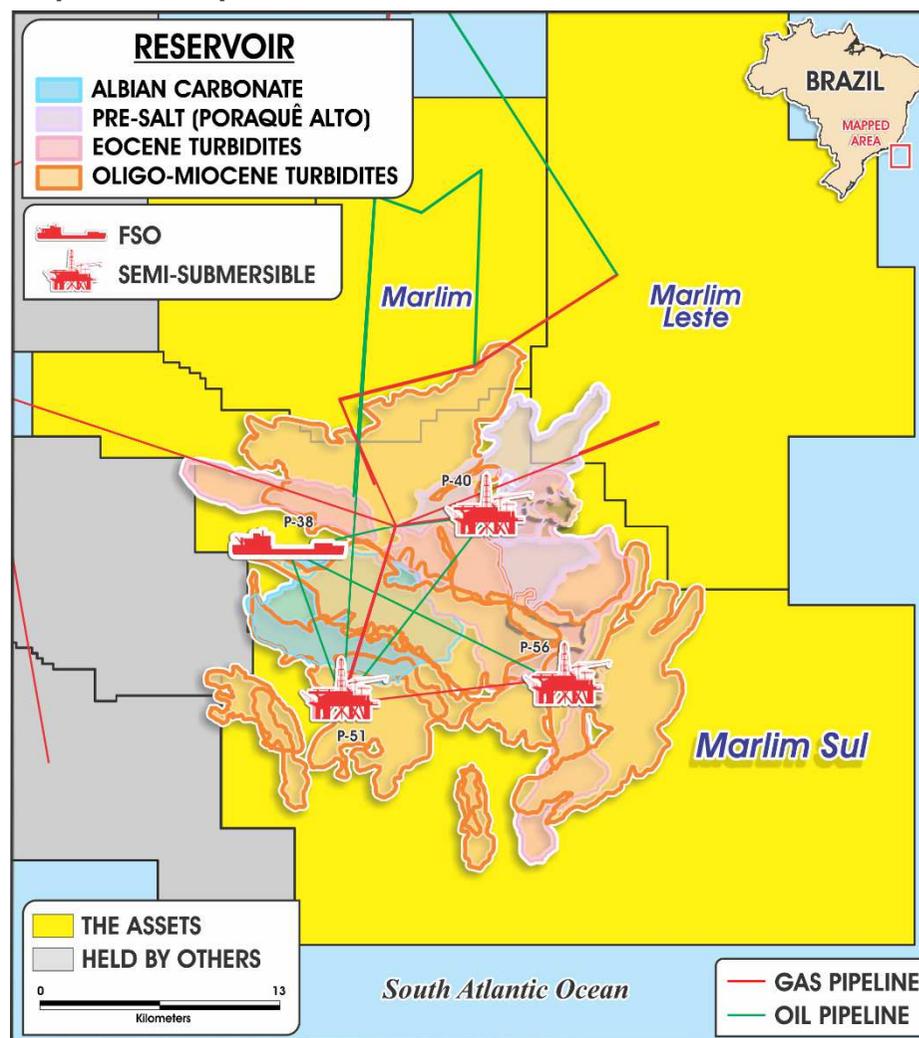
(1) Os números representam a produção média entre janeiro e outubro de 2020, assumindo participação (WI) de 50%

# 1.5 Marlim Sul: Visão Geral do Ativo

## Principais Detalhes do Ativo

- Um dos maiores ativos de produção do Brasil na Bacia de Campos, com uma área significativamente maior do que Marlim e produção atual para 50% de WI de 61 Mboe/d<sup>(1)</sup>
  - Acumulação significativa superior a 8,1 Bbbl VOIP
  - Primeiro óleo em 2001
  - Contrato de concessão prorrogado até 2052
- Óleo 13<sup>o</sup>-27<sup>o</sup> API de uma variedade de reservatórios pós-sal, incluindo:
  - Arenitos de alta porosidade e alta permeabilidade do Mioceno a Oligoceno da Formação Carapebus
  - Enchova, um reservatório do Eoceno significativo dentro dos limites do campo
  - Descobertas de óleo leve de Jurar e Mu ocorrendo em calcários mais profundos do Grupo Macaé
  - Suportado por sísmicas 4D regional realizadas entre 2005 e 2010
- O campo foi desenvolvido em fases, com a Fase 1 focando em áreas mais rasas (<1.500 m) e a Fase 2 visando reservatórios de águas profundas
  - A infraestrutura ativa do campo inclui 4 plataformas com capacidade combinada de processamento de petróleo de >400 Mbbl/d
    - 3 Semi-Submersveis (P-40, P-51 e P-56) e 1 FSO (P-38)
  - Operando com 35 poços produtores e 27 injetores
- Desenvolvimento futuro e atividade de exploração devem estender significativamente a vida útil do campo
  - Desenvolvimento futuro da acumulação no pré-sal de Poraquê Alto
  - Implantação potencial de novas unidades de produção na Fase 2 para explorar as porções leste e sul do campo

## Mapa do Campo de Marlim Sul



Fonte: ANP, Welligence, Wood Mackenzie, OTC 17925 (2006)

(1) Os números representam a produção média entre janeiro e outubro de 2020, assumindo participação (WI) de 50%

## 2. Critérios de Elegibilidade

Para participar do Processo, o Potencial Comprador deve atender aos seguintes critérios financeiros, técnicos e de conformidade ("Critérios de Elegibilidade"):

<b>Critérios Financeiros</b>	<p>2.1 Empresas de Petróleo e Gás: entidades da indústria de óleo e gás, operadoras ou não operadoras, com valor de mercado ou patrimônio líquido de pelo menos US\$ 500 milhões ("Empresa Ingressante")<sup>(1)</sup></p> <p>2.2 Instituições Financeiras: instituições gestoras ou financeiras como <i>private equities</i>, fundos de pensão, fundos soberanos e <i>asset managers</i> devem ter ativos sob gestão (AUM: <i>Assets under management</i> - valor total de mercado dos investimentos que negocia em nome de seus investidores) de pelo menos US\$ 2,5 bilhões ("Investidor Ingressante").<sup>(1)</sup></p>
<b>Considerações Adicionais</b>	<p>2.3 Durante o Processo, a Petrobras poderá solicitar aos Potenciais Compradores que apresentem documentos adicionais de suporte que comprovem que sua capacidade financeira (ou a capacidade financeira de sua Oferta Conjunta, conforme o caso) são suficientes para garantir a performance financeira (incluindo o preço de compra) e compromissos técnicos associados à Potencial Transação.</p> <p>2.4 O Potencial Comprador ou qualquer membro de uma oferta conjunta não poderá apresentar ou ser parte de mais de uma oferta simultaneamente, individualmente, em conjunto, direta ou indiretamente (incluindo, mas não se limitando na figura de financiador ou investidor).</p> <p>2.5 Para poder executar o aditivo aos contratos de concessão com a ANP, o Potencial Comprador deverá se qualificar perante a ANP como "Não-Operador". Potenciais Compradores deverão apresentar uma declaração atestando o atendimento de tais requisitos (Declaração de Critérios Regulatórios para Não Operador – "DCRNO").</p>

(1) Valores a serem mensurados conforme segue: (i) valor de mercado e AUM em qualquer data em 2020 até a execução da DPar, e (ii) patrimônio líquido conforme as últimas demonstrações financeiras trimestrais disponíveis até a execução da DPar

## 2. Critérios de Elegibilidade (Cont.)

### Requisitos de Conformidade

- 2.6 O Potencial Comprador e/ou suas Afiliadas não deve(rão) ser listado(s) nas seguintes listas restritivas:
- “Cadastro Nacional de Empresas Inidôneas e Suspensas” (CEIS)  
(<http://www.portaldatransparencia.gov.br/sancoes/ceis>)
  - “Cadastro Nacional de Empresas Punidas” (CNEP)  
(<http://www.portaltransparencia.gov.br/sancoes/cnep>)
  - “Empresas impedidas de transacionar com a PETROBRAS”  
(<http://transparencia.petrobras.com.br/licitacoes-contratos>)
- 2.7 Caso o Potencial Comprador (ou quaisquer de suas afiliadas) esteja listado nas listas mencionadas ou seja identificado qualquer descumprimento ou o não atendimento aos requisitos mencionados acima, o Potencial Comprador será excluído do Processo a qualquer momento, em conformidade com as regras aplicáveis à Petrobras.
- 2.8 No caso de o Potencial Comprador ou qualquer uma de suas subsidiárias ou quaisquer de seus respectivos administradores, empregados, representantes e agentes:
- Estar sujeito, pertencer ou ser controlado por uma pessoa ou entidade sujeita a (i) quaisquer sanções econômicas, financeiras ou comerciais, (ii) embargos ou (iii) medidas restritivas administradas, promulgadas ou aplicadas pelo Banco Mundial, pelo Conselho de Segurança das Nações Unidas, pelos Estados Unidos da América, pelo Canadá, pelo Reino Unido, pela União Europeia, pelos Países Baixos, pelo Brasil e pelas respectivas instituições e agências governamentais de qualquer um dos mencionados anteriormente (“Sanções”);
  - Estar localizado, constituído, incorporado, organizado ou ser residente em um país sujeito a Sanções; ou
  - Possuir parte predominante do seu negócio com qualquer pessoa ou país sujeito a Sanções.
- A Petrobras irá avaliar se as relações ou situações descritas impedem a participação do Potencial Comprador no Processo em função da não-conformidade com as Sanções e irá informar ao Potencial Comprador da sua exclusão do Processo, se for o caso.
- 2.9 Ao participar deste Processo, o Potencial Comprador se compromete a não tomar nenhuma ação ou omissão que, viole qualquer lei aplicável sobre ética nos negócios, incluindo, entre outros, a *US Foreign Corrupt Practices Act*, a *UK Bribery Act* e as leis brasileiras de anticorrupção (incluindo a Lei Federal Brasileira nº 12.846/2013) (doravante denominadas “Leis Anticorrupção”).

## 2. Critérios de Elegibilidade (Cont.)

---

### Requisitos de Conformidade

- 2.10 Além disso, para participar do Processo, o Potencial Comprador deve assinar uma Declaração de Conformidade (“DC”) e indicar, se aplicável, se está sujeito a algum tipo de Sanção ou a alguma outra situação descrita no item 2.9, mesmo que considere que a Sanção não impeça sua participação no Processo. Se o Potencial Comprador estiver sujeito a tais situações, ele deverá descrever na DC a relação, a natureza e os detalhes da Sanção, além de indicar as restrições decorrentes dela.
- 2.11 O rigor da declaração e o cumprimento dos requisitos mencionados acima serão verificados pela Petrobras após a aceitação, pelo Potencial Comprador, das obrigações de confidencialidade necessárias para participar do Processo.

### 3. Oferta Conjunta

---

- 3.1 O Potencial Comprador poderá formar um consórcio, associação ou apresentar uma oferta conjunta (“Oferta Conjunta”) com uma parte independente, ou partes independentes, para participar deste Processo.
- a. A Oferta Conjunta deverá ter um líder, que será o Potencial Comprador que conduzirá as negociações e será o principal canal de comunicação entre Petrobras e partes envolvidas na Oferta Conjunta (“Líder da Oferta Conjunta”).
  - b. O Líder da Oferta Conjunta deverá ser um Potencial Comprador que apresentou uma oferta não vinculante, individualmente ou por meio de uma Oferta Conjunta, conforme o caso, e será responsável pela apresentação da Oferta Conjunta durante a fase vinculante.
  - c. O Potencial Comprador deverá informar imediatamente à Petrobras (por meio do Scotiabank) sobre sua intenção de apresentar uma Oferta Conjunta, incluindo informações de quem é o Líder da Oferta Conjunta e quem são as partes envolvidas na Oferta Conjunta (“Membro(s) da Oferta Conjunta”), dentro do prazo previamente estabelecido na *Instruction Letter* e/ou *Process Letter*.
  - d. A Oferta Conjunta deverá conter (i) procurações que concedam poderes ao Líder da Oferta Conjunta designado pelos outros participantes da Oferta Conjunta; e (ii) uma declaração do Líder da Oferta Conjunta confirmando que ele não está agindo como intermediário na Potencial Transação.
- 3.2 A Oferta Conjunta deverá ser aprovada de acordo com a discricionariedade da Petrobras, de acordo com os critérios e as regras estabelecidas no presente documento, e de acordo com a *Instruction Letter* e a *Process Letter*. Depois de aprovado pela Petrobras e verificado o cumprimento dos Critérios de Elegibilidade e das regras de formação de Oferta Conjunta (se aplicável), os Membros da Proposta Conjunta poderão participar do Processo.
- 3.3 A formação da Oferta Conjunta somente será permitida se os Membro(s) da Oferta Conjunta atenderem a todos os Requisitos de Elegibilidade aqui estabelecidos, observando o item 2.3.
- 3.4 Cada Membro da Oferta Conjunta deverá celebrar seu próprio Acordo de Confidencialidade (“CA”) e apresentar sua Declaração de Conformidade (“DC”) diretamente com a Petrobras para acessar quaisquer informações não-públicas relacionadas à Potencial Transação.
- 3.5 As regras aplicáveis à modificação na composição da Oferta Conjunta serão detalhadas na *Instruction Letter* (fase não vinculante) e na *Process Letter* (fase vinculante).

## 4. Considerações Adicionais

---

- 4.1 A Petrobras poderá, durante o Processo, realizar análises de prevenção de riscos, em conformidade com a Lei Anticorrupção e com o Programa Petrobras de Prevenção à Corrupção – PPC, e poderá solicitar que o Potencial Comprador preencha um questionário detalhado para verificar a conformidade de suas práticas e condutas com a Lei Anticorrupção.
- 4.2 Uma Declaração de Proposta Independente deverá ser apresentada até o envio de cada oferta (não-vinculante e vinculante).
- 4.3 Para evitar conflitos de interesses, não será permitida a participação no Processo de qualquer Potencial Comprador que seja considerado uma empresa afiliada do assessor financeiro da Petrobras no Processo.
- 4.4. Os Potenciais Compradores podem, sob sua exclusiva responsabilidade e arcando com todas as despesas relacionadas, contratar consultores financeiros, técnicos e/ou jurídicos para assessorá-los no Processo, desde que esses consultores sejam instituições com reputação indiscutível, experiência e que não estejam sujeitos a nenhum conflito de interesses relacionados à Petrobras, seja qual for a existência de conflito, determinado de acordo com os critérios especificados pela Petrobras.

## 5. Visão Geral do Processo e Informações de Contato

- 5.1 A Petrobras contratou o Banco Scotiabank Brasil S.A. Banco Múltiplo (“Scotiabank”) como seu assessor financeiro exclusivo no contexto da Potencial Transação:
- a. Os Potenciais Compradores interessados em participar do Processo deverão notificar formalmente o Scotiabank para expressar seu interesse na oportunidade e receber os documentos necessários para participar do Processo: (i) Acordo de Confidencialidade (“AC”); (ii) Declaração de Conformidade (“DC”); (iii) Declaração de Critérios Regulatórios para Não Operador (“DCRNO”); e (iv) Declaração de Participante (“DPar”) referente aos Itens 2.1 e 2.2, conforme aplicável.
  - b. Se requerido pela Petrobras, o Potencial Comprador deverá prover outros documentos de suporte.
  - c. Para ser elegível ao Processo, as cópias assinadas dos documentos mencionados no item (a) deverão ser enviadas pelos Potenciais Compradores até 11 de Dezembro de 2020. **O não-cumprimento de envio dos documentos no prazo acima precluirá a participação de Potenciais Compradores no Processo (salvo se tal Potencial Comprador for posteriormente convidado a ingressar em consórcio ou oferta conjunta, conforme descrito no item 3).**
  - d. O Potencial Comprador que atender a todos os Critérios de Elegibilidade e assinar toda a documentação, será formalmente conduzido a participar do Processo pelo Scotiabank e receberá uma carta com detalhes adicionais sobre o Processo (“*Instruction Letter*” ou “*Process Letter*”).
- 5.2 Qualquer pergunta geral ou perguntas não específicas ou não diretamente relacionadas à Transação em Potencial devem ser endereçadas para o seguinte site: <http://transparencia.petrobras.com.br/>
- 5.3 Em nenhuma circunstância deverá ser feito contato com a administração ou funcionários da Petrobras ou qualquer uma de suas subsidiárias.
- 5.4 Os Potenciais Compradores que atenderem aos Critérios de Elegibilidade descritos no Teaser devem endereçar todas as dúvidas sobre a Potencial Transação e o Processo exclusivamente a um dos representantes do Scotiabank indicados abaixo:

<b>Scotiabank</b>	
<b>Moncef Attia</b> Managing Director, Energy +1.713.240.6395 <a href="mailto:moncef.attia@scotiabank.com">moncef.attia@scotiabank.com</a>	<b>Alonso Mago</b> Managing Director, Head of Technical +1.713.503.6989 <a href="mailto:alonso.mago@scotiabank.com">alonso.mago@scotiabank.com</a>

# Aviso

Esta Visão Geral da Oportunidade (“Teaser”) está sendo fornecida aos potenciais compradores e publicada no site da Petrobras ([www.investidorpetrobras.com.br](http://www.investidorpetrobras.com.br)) com o objetivo de apresentar a Transação em Potencial.

Este documento está sendo fornecido apenas com a finalidade de verificar o interesse do mercado na Transação em Potencial e, portanto, não obriga a PETROBRAS a iniciar ou a concluir o Processo (conforme definido neste Teaser) de venda de seus ativos. Este documento pode conter declarações prospectivas, na acepção das seguintes leis dos Estados Unidos da América: Seção 27A do Securities Act de 1933 e suas alterações (Securities Act), e Seção 21E do Securities Exchange Act de 1934, e suas alterações (Exchange Act), que meramente refletem as expectativas da administração da PETROBRAS. Termos como “antecipar”, “acreditar”, “esperar”, “prever”, “pretender”, “planejar”, “prover”, junto com expressões semelhantes ou análogas, são usados para identificar declarações meramente prospectivas. Essas previsões envolvem, evidentemente, riscos e incertezas, previstos ou não pela PETROBRAS. Portanto, os resultados futuros das operações podem diferir das expectativas atuais, e os leitores deste Teaser não devem basear suas expectativas exclusivamente nas informações aqui apresentadas.

Este documento é emitido pela PETROBRAS no contexto da Transação em Potencial. Este documento foi elaborado exclusivamente pela PETROBRAS e não por qualquer outra pessoa e é fornecido pela PETROBRAS unicamente para informação, não devendo tais informações serem exatas e/ou consideradas como hábeis a conferir direitos ao destinatário/participante ou qualquer de seus empregados, credores, detentores de valores mobiliários ou de outros detentores de capital próprio ou qualquer outra pessoa.

Este Teaser foi elaborado com o único propósito de determinar se os potenciais compradores desejam receber mais informações para análise em relação à Transação em Potencial após a adesão a determinadas obrigações de confidencialidade, sempre que os potenciais compradores cumprirem com os critérios objetivos para participação no Processo, acima descritos.

Embora as informações aqui contidas sejam obtidas ou extrapoladas a partir de fontes públicas e preparadas de boa-fé, nem a PETROBRAS, nem suas afiliadas, nem suas associadas, nem suas controladas (Sistema PETROBRAS) nem seus respectivos diretores, funcionários, representantes, consultores ou agentes, está fazendo declarações ou garantias, expressas ou implícitas, quanto à isenção, precisão, confiabilidade, suficiência, razoabilidade ou completude de tais informações, declarações ou opiniões contidas ou de outra forma em relação a este documento ou a quaisquer informações escritas ou orais disponibilizadas a qualquer participante, de maneira que nenhuma responsabilidade será aceita por qualquer pessoa em relação a tais informações ou opiniões. Somente as declarações e garantias que possam ser feitas em qualquer contrato definitivo relativo à Transação em Potencial (que não contenha quaisquer declarações, garantias ou compromissos com relação a este documento) terá qualquer efeito. Em especial, qualquer potencial comprador terá que reconhecer no contrato definitivo relativo à Transação em Potencial que não se baseou ou foi induzido a celebrar tal contrato por qualquer declaração ou garantia, salvo as que constarão em tal contrato.

As informações contidas neste documento estão sendo entregues apenas para fins informativos. Todas as informações financeiras (“Informações Financeiras”) contidas neste documento relativas a qualquer empresa do Sistema PETROBRAS foram obtidas a partir de informações (“Dados de Origem”) preparadas pela administração da PETROBRAS apenas para fins internos e não com vistas à divulgação a terceiros, podendo não estar em conformidade com as regras contábeis IFRS, UK, BR ou US GAAP. A PETROBRAS não faz nenhuma tentativa de auditoria ou verificação dos Dados de Origem ou da Informação Financeira ou qualquer outra informação financeira. Além disso, qualquer informação apresentada neste documento sobre reservas e recursos de petróleo, estimativas de produção e quaisquer outras informações prospectivas sobre a quantidade ou qualidade dos recursos petrolíferos está sujeita a vários fatores e envolve uma série de riscos que não podem ser previstos por Sistema PETROBRAS. Por exemplo, não é possível prever antecipadamente a perfuração e o ensaio se qualquer prospecto específico conterá petróleo ou gás natural ou – se contiver petróleo e gás natural – se estará em quantidades suficientes para ser economicamente viável. Este material é baseado em informações disponíveis até essa data e considerando as condições econômicas e outras tais na situação em que se encontram e da forma que podem ser avaliadas no momento.

A PETROBRAS não considera que a Informação Financeira que possa estar contida neste documento seja ou deva ser considerada como uma indicação confiável no desempenho financeiro projetado ou qualquer outro assunto. A Informação Financeira pode incluir certas declarações e previsões sobre o futuro, incluindo declarações relativas a condições financeiras e resultados de operações relacionadas a certas operações econômicas de custos, planos e objetivos da administração para ativos relevantes. Estas declarações e previsões envolvem riscos e incertezas porque se relacionam com eventos e dependem de circunstâncias que irão ocorrer no futuro e podem basear-se em certos pressupostos relativos à evolução futura de uma série de magnitudes e da economia em geral, que podem não se materializar e, portanto, as conclusões a que se chegou neste documento podem ser alteradas. Nenhuma garantia ou declaração é feita no sentido de que qualquer dessas declarações ou previsões eventualmente virão a se concretizar. Os resultados reais são altamente suscetíveis de variar em relação a tais previsões ou projeções e essas variações podem ser significativas. Há uma série de fatores que podem fazer com que os resultados e desenvolvimentos reais difiram materialmente de qualquer dos expressos ou implícitos por tais declarações e previsões, tais como, mas não limitado a capacidade de alcançar redução de custos, exposição a flutuações de câmbio para moedas estrangeiras, inflação e condições econômicas adversas.

## Aviso (Cont.)

Nada contido neste documento é ou deve ser invocado como uma promessa ou garantia quanto ao futuro. Salvo indicação expressa em contrário, este documento referencia-se exclusivamente à presente data. Nem a entrega deste documento, nem qualquer compra de qualquer dos valores mobiliários, ativos, negócios ou empreendimentos da PETROBRAS ou de qualquer entidade relacionada, deve ser interpretada de forma a indicar ou implicar que não houve mudança nos negócios da PETROBRAS a partir da presente data. Além disso, o Sistema PETROBRAS ou suas respectivas afiliadas, conselheiros, diretores ou funcionários não incorrerão em qualquer responsabilidade ou obrigação de cuidado por atualizar este documento (ou quaisquer informações adicionais), de corrigir quaisquer imprecisões nele que possam se tornar evidentes ou de fornecer qualquer informação adicional a qualquer destinatário/participante. As informações contidas neste documento são necessariamente baseadas em condições econômicas, de mercado e outras em vigor, e as informações disponibilizadas na data deste documento ou conforme aqui indicado. Mesmo que eventuais desenvolvimentos subsequentes venham a afetar as informações aqui apresentadas, o Sistema PETROBRAS não tem obrigação de atualizar ou revisar essas informações. Este documento não constitui um prospecto ou uma oferta para a venda ou compra de ações ou outros valores mobiliários ou qualquer ativo subjacente em relação a qualquer membro do Sistema PETROBRAS ou de outra forma a celebrar o negócio contemplado na Transação em Potencial, não constituindo qualquer forma de compromisso por parte de qualquer membro do Sistema PETROBRAS ou qualquer outra pessoa a celebrar qualquer espécie de negócio jurídico. Este documento ou quaisquer outras informações escritas ou orais disponibilizadas a qualquer participante ou seus consultores não constituem nem constituirão a base ou linhas gerais de qualquer contrato ou compromisso. Qualquer proposta relativa a uma possível transação entre qualquer membro do Sistema PETROBRAS e o destinatário/participante e/ou potencial comprador só dará origem a obrigações contratuais por parte de tal membro do Sistema PETROBRAS se e quando um contrato definitivo tiver sido celebrado.

A PETROBRAS se reserva ao direito, sem qualquer responsabilidade, de alterar ou substituir o presente Teaser e as informações fornecidas a qualquer momento e alterar, modificar, adiar, acelerar ou encerrar o Processo, negociações e discussões a qualquer momento e em qualquer respeito, para a Transação em Potencial tratada neste documento ou para encerrar as negociações com qualquer potencial comprador/destinatário/participante deste documento, casos esses em que serão informados todos os participantes, observando-se a imparcialidade e igualdade de tratamento. A PETROBRAS não se obriga a fornecer aos destinatários/participantes acesso a informações adicionais.

O destinatário/participante reconhece que será o único responsável pela sua própria avaliação do mercado e da posição de mercado de qualquer membro do Sistema PETROBRAS ou de qualquer de seus valores mobiliários, ativos ou passivos ou parte deles e que realizará sua própria análise e será exclusivamente responsável por formar a sua própria convicção acerca do valor e o potencial desempenho futuro do ativo tratado na Transação em Potencial. Nada contido neste Teaser deve ser interpretado como uma promessa ou compromisso de eventos ou empreendimentos futuros. Os destinatários/participantes manterão sua relação com a PETROBRAS confidencial em relação à Transação em Potencial e não deverão revelar a terceiros que receberam este documento ou que estão avaliando seu interesse na Transação em Potencial, salvo quando autorizado por escrito pela Petrobras ou em razão de determinação de autoridade competente. Em nenhuma hipótese os membros do Sistema PETROBRAS ou qualquer de seus assessores serão responsáveis por quaisquer custos ou despesas incorridas em decorrência de qualquer avaliação ou investigação de qualquer membro ou parte do Sistema PETROBRAS ou quaisquer outros custos e despesas incorridos por um destinatário/participante. Os destinatários/participantes deste documento e seus representantes devem observar os requisitos legais aplicáveis em sua jurisdição. Por conseguinte, o destinatário/participante concorda que nem ele, nem qualquer de seus agentes ou afiliados utilizarão essas informações exceto para os fins especificados neste aviso ou documento e não usarão essas informações para qualquer outro propósito comercial. A distribuição deste documento em certas jurisdições pode ser restringida por lei e, portanto, ao aceitar este documento, os destinatários/participantes declaram que eles são aptos a recebê-lo/acessá-lo sem contravenção de quaisquer requisitos de registro não cumpridos ou outras restrições legais ou regulamentares na jurisdição em que eles residam ou realizem negócios. Nenhuma responsabilidade é aceita por qualquer pessoa em relação à distribuição ou posse do documento em ou a partir de qualquer jurisdição.

Este documento não deve ser reputado como aconselhamento legal, fiscal ou financeiro e não deve ser considerado como uma recomendação de qualquer membro do Sistema PETROBRAS ou qualquer um dos seus respectivos representantes, diretores, funcionários, empregados, consultores ou agentes ou qualquer outra pessoa para celebrar quaisquer transações. Recomenda-se que os destinatários/participantes busquem os seus próprios assessoramentos financeiros, dentre outros, e espera-se que tal destinatário/participante tome as suas próprias decisões sem basear-se neste documento. Conforme já indicado, este documento tem por finalidade exclusivamente informação e as informações aqui contidas não devem ser tratadas como confiáveis, não conferindo direitos ou remédios ao destinatário/participante ou qualquer outra pessoa.

Este documento não excluirá qualquer responsabilidade ou remédio em relação a declarações fraudulentas. Ao aceitar este documento, o destinatário/participante concorda em ficar vinculado pelas limitações aqui descritas.

Nenhuma representação ou garantia, expressa ou implícita, é feita pelo Scotiabank Brasil S.A. Banco Múltiplo ou qualquer uma das suas respectivas afiliadas, funcionários ou representantes ("Scotiabank") quanto à correção, precisão, confiabilidade, razoabilidade ou integridade de qualquer informação, declaração ou opiniões contidas ou de qualquer forma relacionadas à este documento ou qualquer informação escrita ou oral disponibilizada a qualquer parte interessada, e qualquer responsabilidade por qualquer pessoa em relação a qualquer informação ou opinião. O Scotiabank não faz nenhuma representação ou garantia quanto à precisão de quaisquer dados contidos nesta apresentação, incluindo, sem limitação, sobre reservas e recursos de petróleo, cronogramas de exploração, estimativas de produção, entre outros. O Scotiabank não é responsável, no todo ou em parte, de forma expressa ou implícita, pela elaboração ou divulgação deste documento, nem por quaisquer erros, omissões ou insuficiência de informações ou outras informações enviadas ou oferecidas por meio de formulários escritos ou orais, e nada aqui deve ser considerado como uma representação ou garantia, no presente ou no futuro, do Scotiabank. Além disso, o Scotiabank ou seus respectivos afiliados, conselheiros, diretores ou funcionários não terão qualquer obrigação de atualizar este documento (ou qualquer informação aqui contida ou adicional), de corrigir eventuais imprecisões que possam tornar-se evidentes ou de fornecer qualquer informação adicional para qualquer destinatário. Deve se entender que os desenvolvimentos subsequentes podem afetar essas informações e que o Scotiabank não tem obrigação de atualizar ou revisar essas informações. O Scotiabank foi contratado para atuar como assessor financeiro exclusivo para a PETROBRAS no contexto da Transação em Potencial, de forma que não assume qualquer obrigação e não terá qualquer responsabilidade perante terceiros pela assessoria prestada à PETROBRAS no contexto a Transação em Potencial, em decorrência deste Teaser ou dos assuntos aqui tratados.