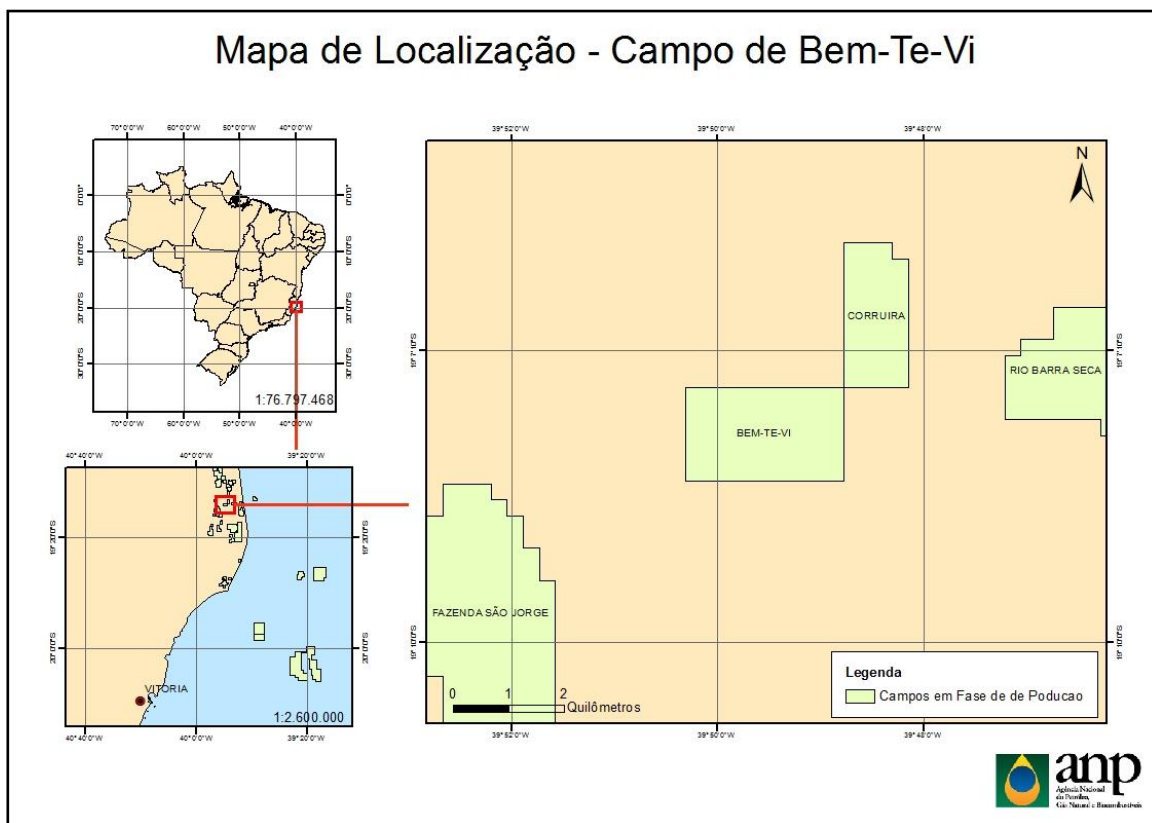


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Despacho SDP nº 183/2017, de 26/07/2017**

<b>Bem-Te-Vi</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48610.009193/2005-25</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Vipetro Petróleo S.A</b>
<b>Estado:</b>	<b>Espírito Santo</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Espírito Santo</b>
<b>Localização:</b>	<b>Terra</b>
<b>Lâmina d'água:</b>	<b>-</b>
<b>Fluido Principal:</b>	<b>Óleo</b>
<b>Área:</b>	<b>4,52 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em desenvolvimento</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>01/2011</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>23/12/2015</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>2018 (previsão)</b>
<b>Previsão do Término de Produção:</b>	<b>2042 (término do contrato)</b>

<b>Concessionário(s):</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>Vipetro Petróleo S.A</b>	<b>100</b>

**Localização:** O Campo de Bem-Te-Vi, com área de desenvolvimento de 4,52 km<sup>2</sup>, está localizado na porção central da Bacia do Espírito Santo emersa, distante cerca de 220 km da cidade de Vitória, capital do estado do Espírito Santo.



**Sistema de Produção e Escoamento:** A produção do campo ainda não foi efetivamente iniciada. Os volumes acumulados de 0,00027 bbl de óleo e 0,0011 Mm<sup>3</sup> de gás natural associado, registrados no campo, correspondem aos Testes de Longa Duração (TLDs) realizados no poço 1-VITA-0012-ES durante os anos de 2012 e 2015. Toda a produção bruta proveniente do campo de Bem-Te-Vi será armazenada em um tanque de coleta instalado na locação do poço 1-VITA-0012-ES e, posteriormente, enviada, por meio de carretas, até a Estação de Tucano (ECT-TUC), localizada no campo homônimo, onde será realizado o seu processamento primário compartilhado. O gás natural produzido será ventilado em sua totalidade no tanque em função dos baixos volumes esperados. Após tratado, o petróleo seguirá, também por meio de carretas, até o Terminal Norte Capixaba (TNC), de onde será transportado, de navio, até as refinarias da PETROBRAS.

#### Número de Poços:

<b>Poços:</b>	<b>07/2017</b>
<b>Perfurados:</b>	<b>2</b>
<b>Produtores:</b>	<b>1</b>

**Geologia da área e Reservatórios:** Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos siliciclásticos plataformais albianos da Formação São Mateus, com porosidade em torno de 17%, e permeabilidade média de 4,9 mD, saturados com óleo leve de 30º API. O mecanismo primário de produção é, predominantemente, o de gás em solução e, apesar de, nesse momento, não haver previsão de injeção de qualquer fluido nos reservatórios com o objetivo de recuperação secundária e/ou melhorada, o concessionário informou que realizará estudo futuros para a conversão do poço 3-VITA-0016-ES em injetor ou em poço de descarte de água.

<b>Volume "in place"</b>	<b>31/12/2016</b>
<b>Óleo (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>0,574</b>
<b>Gás Associado (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>11,482</b>
<b>Produção Acumulada:</b>	<b>31/12/2016</b>
<b>Óleo (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>0,000043</b>
<b>Gás Associado (milhões de m<sup>3</sup>):</b>	<b>0,00108</b>

Fonte: BAR/2016

