

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

Bem-Te-Vi

Nº do Contrato:	48610.009193/2005-25
Operador do Contrato:	Vipetro Petróleo S.A
Estado:	Espírito Santo
Bacia:	Espírito Santo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	4,52 km²
Situação:	Em desenvolvimento
Descoberta:	01/2011
Declaração de Comercialidade:	23/12/2015
Início de Produção:	2018 (previsão)
Previsão do Término de Produção:	2042 (término do contrato)

Concessionário(s):

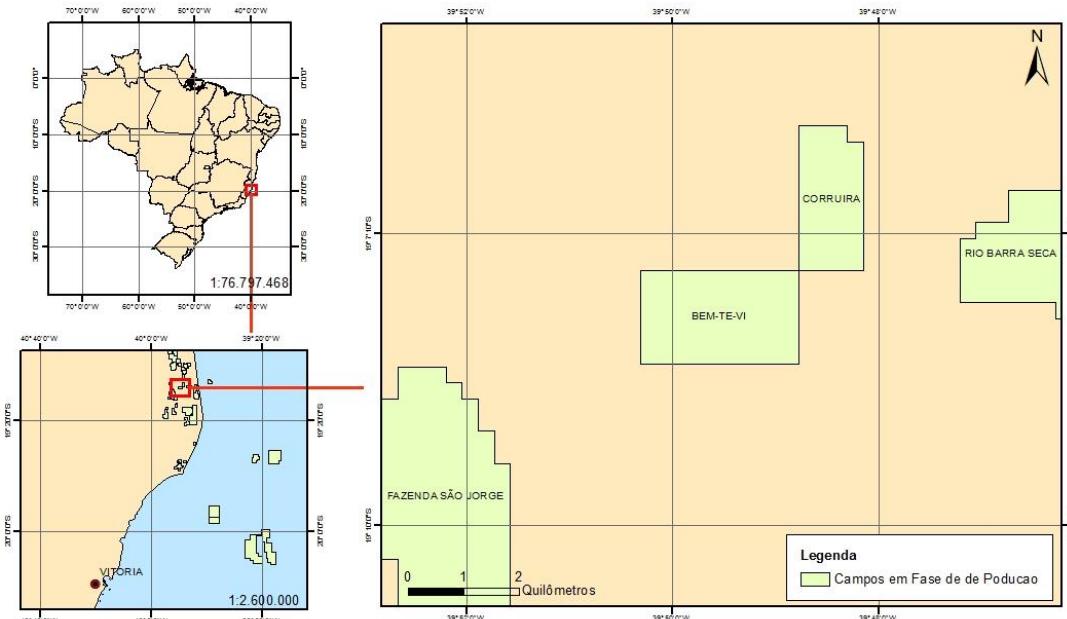
Vipetro Petróleo S.A

Participação (%):

100

Localização: O Campo de Bem-Te-Vi, com área de desenvolvimento de 4,52 km², 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.

Mapa de Localização - Campo de Bem-Te-Vi



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 Mm³ 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:

Poços:	07/2017
Perfurados:	2
Produtores:	1

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 30° 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.

Volume “in place”	31/12/2016
Óleo (milhões de m ³)	0,574
Gás Associado (milhões de m ³)	11,482
Produção Acumulada:	31/12/2016
Óleo (milhões de m ³)	0,000043
Gás Associado (milhões de m ³):	0,00108

Fonte: BAR/2016

