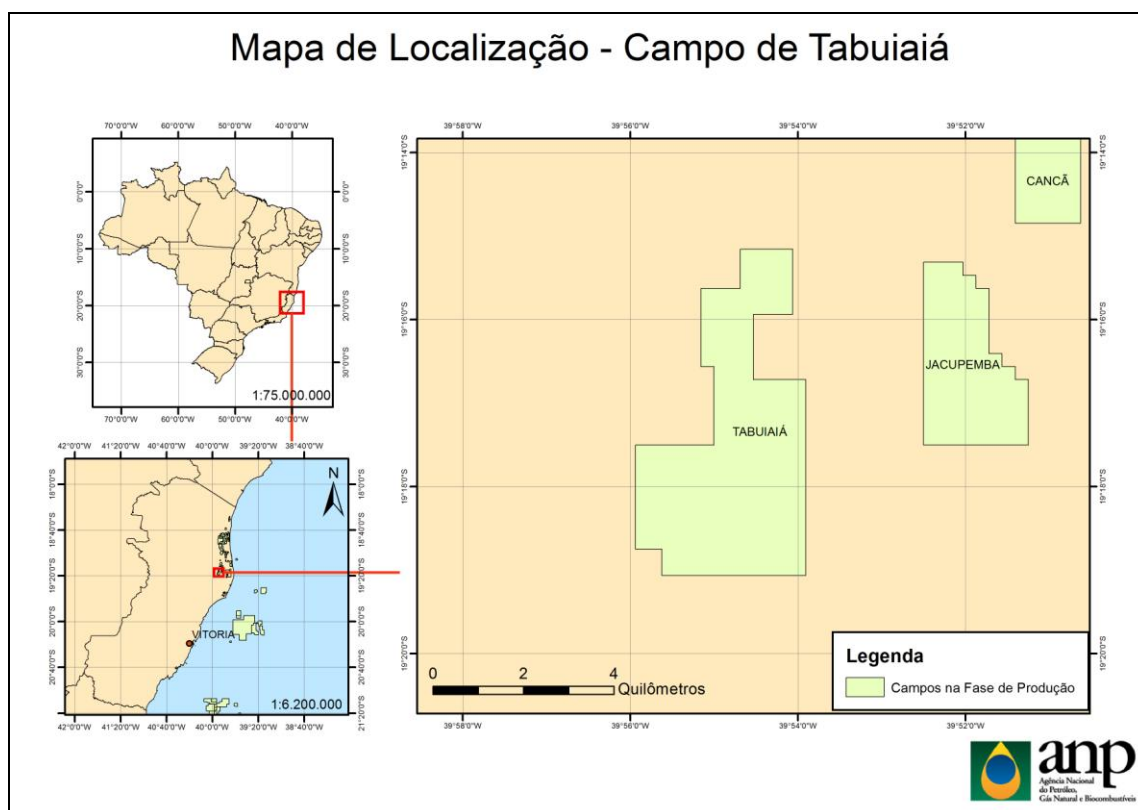


<b>Tabuaiaí</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	48610.007986/2004
<b>Operador do Contrato:</b>	Petróleo Brasileiro S.A.
<b>Estado:</b>	Espírito Santo
<b>Bacia:</b>	Espírito Santo
<b>Localização:</b>	Terra
<b>Lâmina d'água:</b>	-
<b>Fluido Principal:</b>	Óleo
<b>Área:</b>	16,25 km <sup>2</sup>
<b>Situação:</b>	Em produção
<b>Descoberta:</b>	05/2006
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	12/2006
<b>Início de Produção:</b>	09/2006
<b>Previsão de Término da Produção:</b>	2025 (limite econômico)

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

**Localização:** O Campo de Tabuaiaí, com área de desenvolvimento de 16,25 km<sup>2</sup>, está localizado na porção emersa da Bacia do Espírito Santo, no estado homônimo, a cerca de 32 km a nordeste da cidade de Linhares.



**Sistema de Produção e Escoamento:** O sistema de coleta da produção é composto basicamente por linhas e tanques de armazenamento. Os fluidos produzidos no campo são direcionados para esses tanques atmosféricos, localizados nas locações dos poços 7-TAB-0002-ES e 1-BRSA-0373D-ES (1-CAR-0001D-ES), onde o gás natural associado é ventilado. A fase líquida segue por carretas até a Estação de Coleta e Tratamento de Fazenda Alegre (E-FAL), onde é feito o processamento. Em seguida o óleo é enviado, através de oleoduto, para o Terminal Norte Capixaba, enquanto a água produzida passa pelo sistema de tratamento e, posteriormente, é injetada em concessões próximas como forma de recuperação secundária.

**Número de Poços:**

Poços:	10/2015
Perfurados:	8
Produtores:	1

**Geologia da área e Reservatórios:** Os reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos continentais flúvio-deltáicos aptianos da Fm. Mariricu / Mb. Mucuri, saturados com óleo de 15,5 a 21,1º API, com porosidades variando entre 11% e 20% e baixas permeabilidades. O mecanismo de produção é, predominantemente, o de gás em solução. Atualmente não há injeção de qualquer fluido nos reservatórios do campo com o objetivo de recuperação secundária.

Volume "in place"	31/12/2014
Óleo (milhões de m³)	0,73
Condensado (milhões de m³)	0,28
Gás Associado (milhões de m³)	9,11
Gás Não Associado (milhões de m³):	22,29
Produção Acumulada:	31/12/2014
Óleo (milhões de m³)	0,013
Condensado (milhões de m³):	0
Gás Associado (milhões de m³):	0,40
Gás Não Associado (milhões de m³):	0

Fonte: BAR/2014

