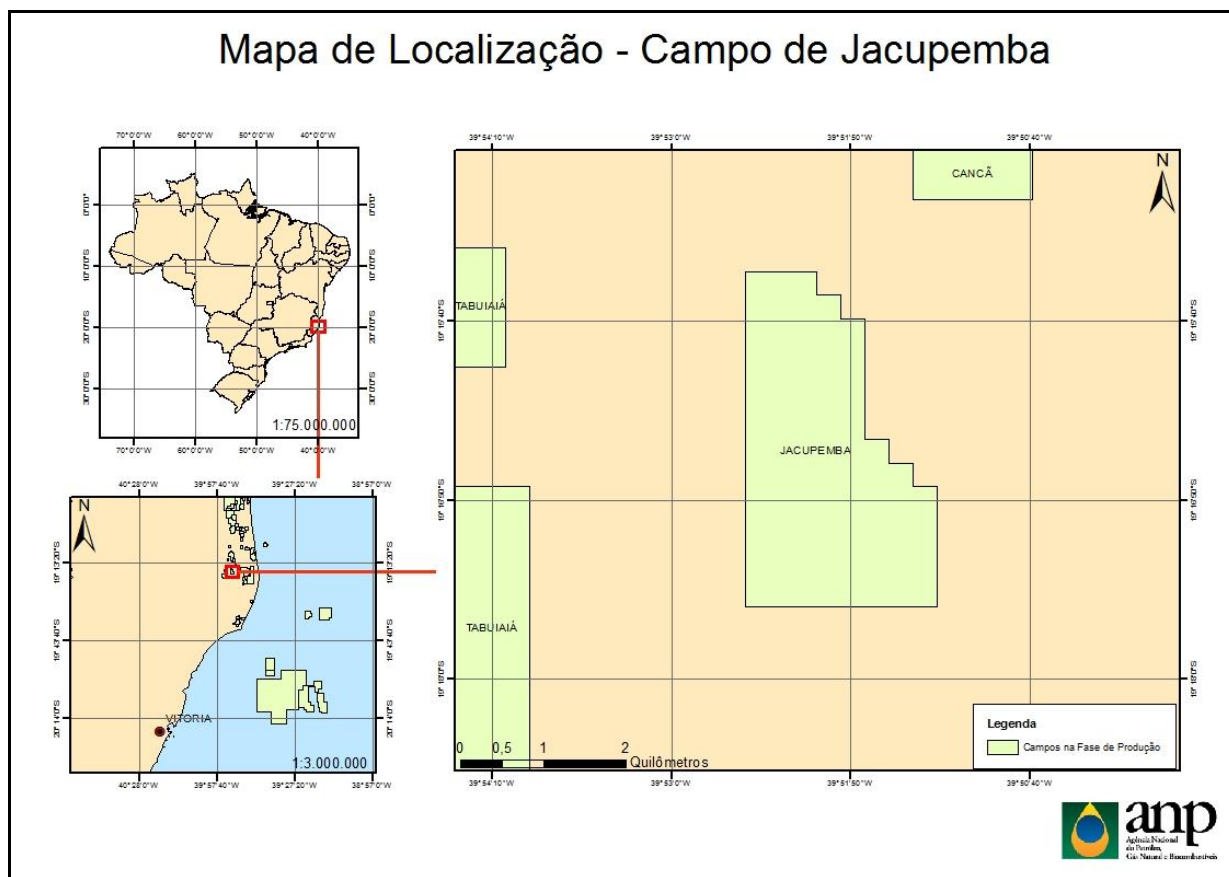


**JACUPEMBA**

<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48610.007986/2004</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Petróleo Brasileiro 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>6,707 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>10/12/2007</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>28/12/2007</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>28/04/2015</b>
<b>Previsão de Término da Produção:</b>	

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

**Localização:** A Concessão de Jacupemba compreende uma área total de desenvolvimento de 6,7 km<sup>2</sup>, que se localiza a cerca de 30 km a leste da cidade de Linhares, Estado do Espírito Santo, pelo acesso, em área com topografia plana, em geral com cinco metros de elevação acima do nível do mar.



**Sistema de Produção e Escoamento:** Presentemente, a única estrutura existente como sistema de coleta no Campo se localiza nos poços 4-JAC-1-ES / 4-BRSA-1156-ES e 4-JAC-2-ES / 4-BRSA-1176-ES. O sistema de coleta é caracterizado por linhas de produção e tanques para cada poço produtor, com volume de 400 bbl (63,6 m<sup>3</sup>) para cada um. Caso estes poços estivessem produzindo, sua produção seria coletada por modal rodoviário (carretas), encaminhando-as até a E-FAL (Estação de Fazenda Alegre). A distância percorrida é de aproximadamente 65 quilômetros. A Estação se localiza no município de Jaguaré, Estado do Espírito Santo.

**Número de Poços:**

Poços:	01/2016
Perfurados:	4
Produtores:	4

**Geologia da área e Reservatórios:** A ocorrência de hidrocarbonetos foi constatada nas seções aptiana e albiana. À seção aptiana correspondem os reservatórios siliciclásticos da Formação Maricú/Membro Mucuri que ocorrem no poço 1-BRSA-507D-ES. Este reservatório possui uma porosidade média de 24% e permeabilidade de 30,3 mD, e estão saturados com gás. É constituído por siliciclásticos formados na base por rochas de ambientes deposicionais dominados por leques aluviais durante períodos de mar baixo e atividade tectônica intensa, seguidos por depósitos flúviodeltaicos durante períodos transgressivos de mar alto. Na seção albiana ocorreram indícios de hidrocarbonetos nos poços 1-BRSA-426-ES, 4-BRSA-1156-ES e 4-BRSA-1176-ES. As fácies reservatórios são formadas por pacotes de arenitos predominantemente grossos a muito grossos, comumente conglomeráticos, e disseminadamente granuloso e seixoso, geralmente maciços, muito argilosos e com porosidade média de 23%. No poço 4-BRSA-1176-ES ainda ocorre reservatórios siliciclásticos da Fm Urucutuca, caracterizados por arenitos finos a grosseiros com indícios de óleo. Este intervalo foi incluído para ser avaliado no PAD do poço 1-BRSA-1240-ES. Esse campo ainda não apresenta produção de hidrocarbonetos.

Volume "in place"	31/12/2015
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	1,505
Condensado (milhões de m <sup>3</sup> )	0,001
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	60,200
Gás Não Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	10,267

Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	-
Condensado (milhões de m <sup>3</sup> )	-
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	0,001
Gás Não Associado (milhões de m <sup>3</sup> ):	-

Fonte: BAR/2015

### Histórico de produção - Campo de Jacupemba

