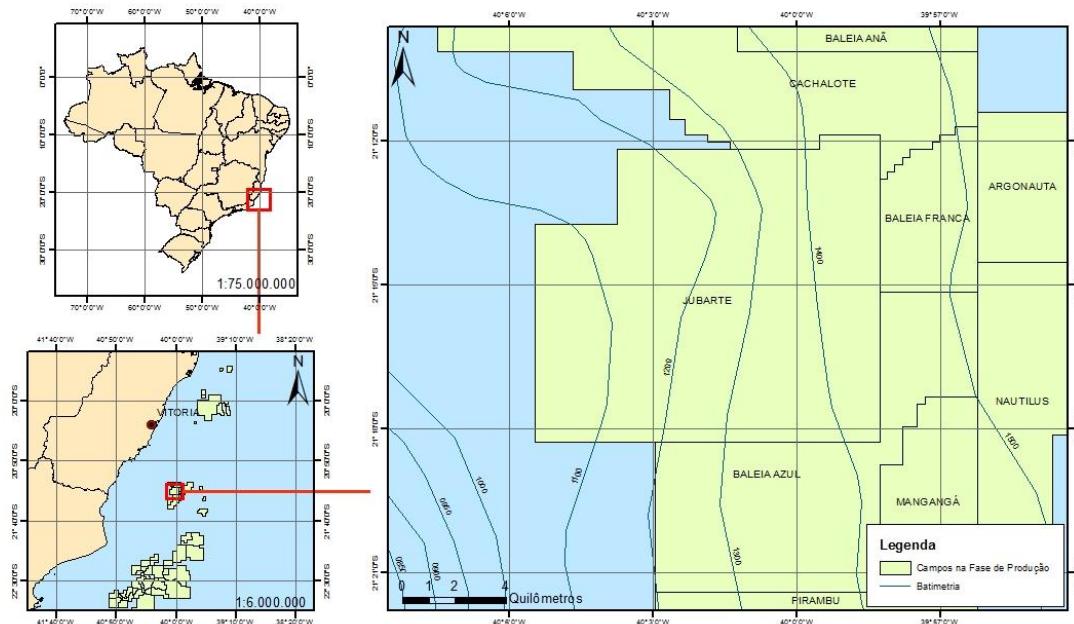



**Foto: FPSO Cidade de Anchieta**
**JUBARTE (Parque das Baleias)**

Nº do Contrato:	<b>48000.003560/97-49</b>
Operador do Contrato:	<b>Petróleo Brasileiro S.A.</b>
Estado:	<b>Espírito Santo</b>
Bacia:	<b>Campos</b>
Localização:	<b>Mar</b>
Lâmina d'água média (m):	<b>1355</b>
Fluido Principal:	<b>ÓLEO</b>
Área (km <sup>2</sup> ):	<b>579,43</b>
Situação:	<b>Produção</b>
Declaração de Comercialidade:	<b>12/12/2002</b>
Início de Produção:	<b>12/12/2002</b>

**Concessionário:**
**Petróleo Brasileiro S.A.**
**Participação (%):**
**100**

**Localização:** O Campo de Jubarte está localizado na costa do Espírito Santo, a 76 km do Pontal de Ubu, no Município de Anchieta. O campo encontra-se entre cotas batimétricas que variam de 1.240 a 1.500 metros.

**Mapa de Localização - Campo de Jubarte**

**Figura 1- Mapa de localização do Campo de JUBARTE.**

**Sistema de Produção e Escoamento:** Os poços que produzem e injetam nos reservatórios do Campo de Jubarte atualmente estão interligados nos FPSO's P-57, FPSO Capixaba, FPSO Cidade de Anchieta e P-58. O óleo tratado é temporariamente armazenado nos tanques das embarcações e transferido para o navio aliviador. O gás natural produzido no FPSO Cidade de Anchieta e no FPSO P-58 é exportado por dutos flexíveis até o PLETGNSC-001. Neste PLET ocorre a mistura das duas correntes de gás produzidos nos dois FPSO's e a partir daí o gás é escoado por um duto rígido até uma plataforma fixa desabitada denominada MOP (Módulo de Operação de Pigagem). Após sair do MOP, o gás escoa por um duto até o PLEM de Camarupim. Neste ponto o gás se mistura com o gás exportado pelo FPSO Cidade São Mateus. A partir daí a mistura do gás é escoado por um duto rígido até a Unidade de Tratamento de Gás e Condensado de Cacimbas (UTGC), localizado no Município de Linhares, no Espírito Santo. O gás natural produzido no FPSO P-57 e no FPSO Capixaba é exportado através de dutos flexíveis até um PLEM-Y, neste ponto o gás produzido nas duas plataformas se junta e escoa até o PLET-JUB-01. O gasoduto rígido interliga o PLET-JUB-01 à Unidade de Tratamento de Gás Sul Capixaba (UTG-SUL), localizada no Município de Anchieta, Espírito Santo.

**Capacidade de Processamento das Unidades:**

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás natural (mil m <sup>3</sup> /d)
<b>FPSO CIDADE DE ANCHIETA</b>	<b>100.000</b>	<b>3.500</b>
<b>PETROBRAS 58</b>	<b>180.000</b>	<b>6.000</b>
<b>FPSO CAPIXABA</b>	<b>110.000</b>	<b>3.200</b>
<b>PETROBRAS 57</b>	<b>180.000</b>	<b>2.000</b>
<b>FPSO SEILLEAN</b>	<b>31.400</b>	<b>-</b>
<b>PETROBRAS 34</b>	<b>73.500</b>	<b>500</b>

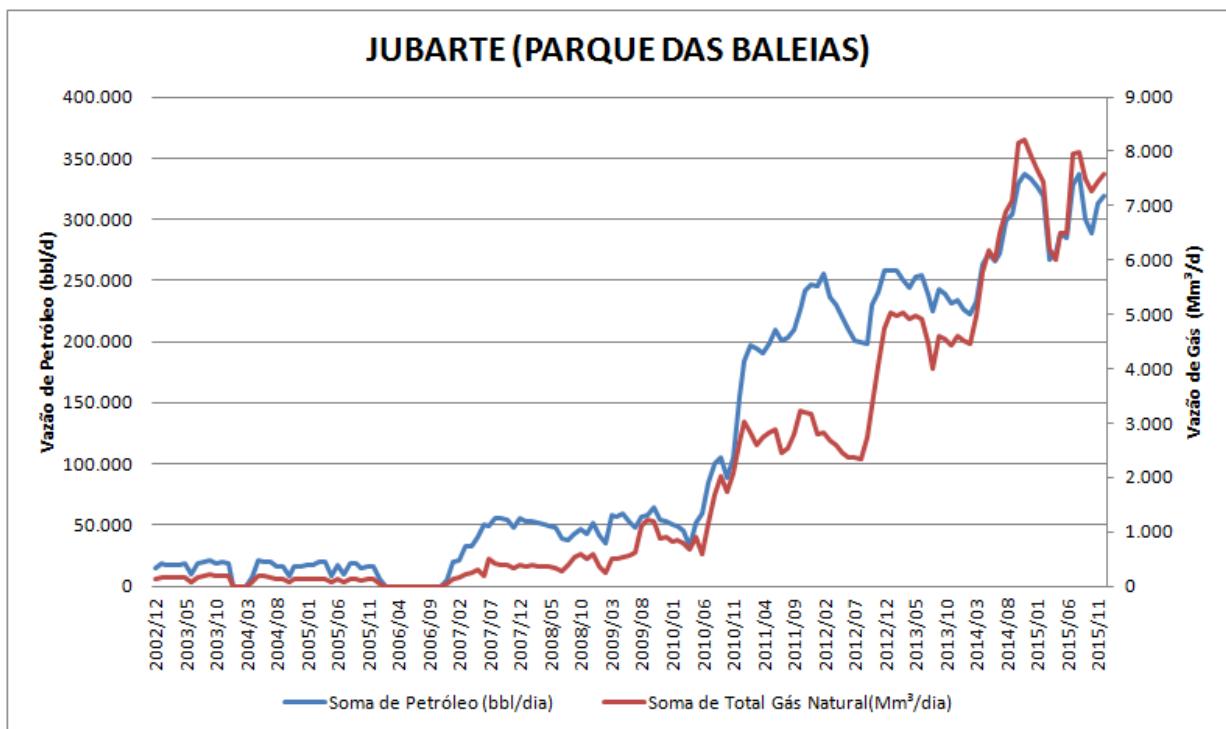
<b>Poços em Operação:</b>	<b>01/2016</b>
<b>Produtores:</b>	<b>36</b>
<b>Injetores:</b>	<b>19</b>

**Reservatórios:** Os reservatórios do Campo de Jubarte são majoritariamente arenitos turbidíticos de ambiente deposicional marinho profundo, com idades indo do Santoniano ao Oligoceno Superior. Possuem boas características permoporosas. Além desses, há o reservatório carbonático de ambiente lacustre de Idade Aptiano pertencentes à Formação Macabu. Possuem características permo-porosas medianas e portam óleo de boa qualidade.

<b>Volume "in place"</b>	<b>31/12/2015</b>
<b>Petróleo (milhões de barris)</b>	<b>9634,58</b>
<b>Gás total (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>260855,51</b>

<b>Produção Acumulada:</b>	<b>31/12/2015</b>
<b>Petróleo (milhões de barris)</b>	<b>561,74</b>
<b>Gás natural (milhões de m<sup>3</sup>):</b>	<b>9975,26</b>

**Fonte: BAR/2015**



A Resolução de Diretoria nº 69/2014 determinou a unificação das Áreas de Desenvolvimento do Parque das Baleias ao Campo de Jubarte. No entanto, a situação do campo encontra-se em processo arbitral.