



Foto: FPSO Cidade de Anchieta

JUBARTE (Parque das Baleias)

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

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

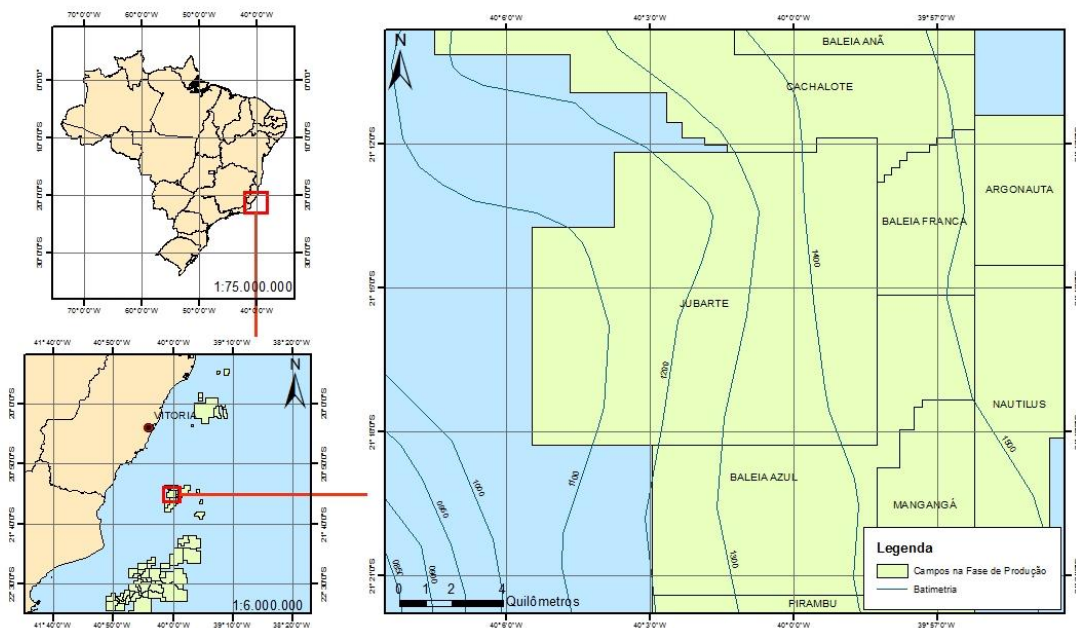


Figura 1- Mapa de localização do Campo de JUBARTE.

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 escoar 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 escoar 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 ³ /d)
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	100.000	3.500
PETROBRAS 58	180.000	6.000
FPSO CAPIXABA	110.000	3.200
PETROBRAS 57	180.000	2.000
FPSO SEILLEAN	31.400	-
PETROBRAS 34	73.500	500

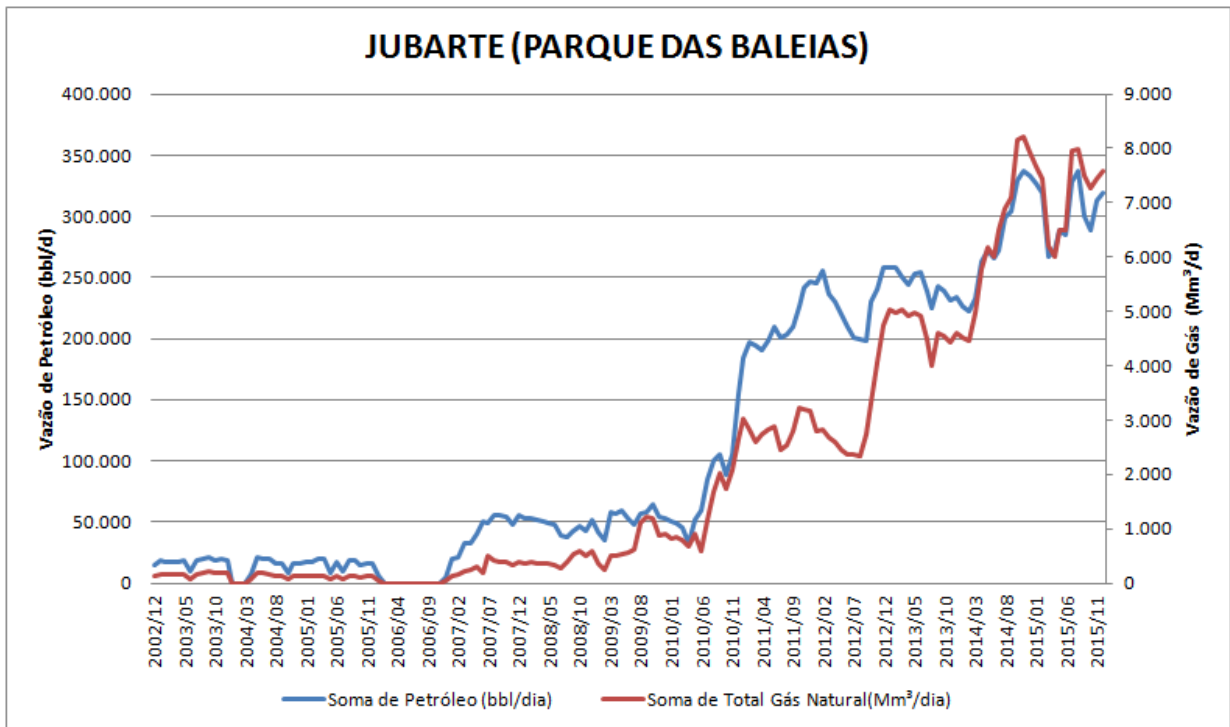
Poços em Operação:	01/2016
Produtores:	36
Injetores:	19

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.

<i>Volume "in place"</i>	31/12/2015
Petróleo (milhões de barris)	9634,58
Gás total (milhões de m³)	260855,51

Produção Acumulada:	31/12/2015
Petróleo (milhões de barris)	561,74
Gás natural (milhões de m³):	9975,26

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.