

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 795 de 18/03/2015 – Resolução nº 180/2015



Foto: FPSO Cidade de Itajaí

BAÚNA

Nº do Contrato:	48610.009494/2003
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	São Paulo
Bacia:	Santos
Localização:	Mar
Lâmina d'água:	225 - 295 m
Fluido Principal:	Óleo
Área:	114 km ²
Situação:	Em produção
Descoberta:	05/06/2008
Declaração de Comercialidade:	17/02/2012 (BID 5)
Início de Produção:	19/02/2012
Previsão de Término de Produção:	2031

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

LOCALIZAÇÃO: O Campo de Baúna, originário dos antigos blocos exploratórios S-M-1288 e S-M-1289 e descoberto em 2008 pelos poços 1-BRSA-607-SPS (1-SPS-56) e 1-BRSA-658-SPS, localiza-se na porção sul da Bacia de Santos, a aproximadamente 210 km da costa sul do estado de São Paulo, em lâmina d'água entre 225 e 295 metros (Figura 1).

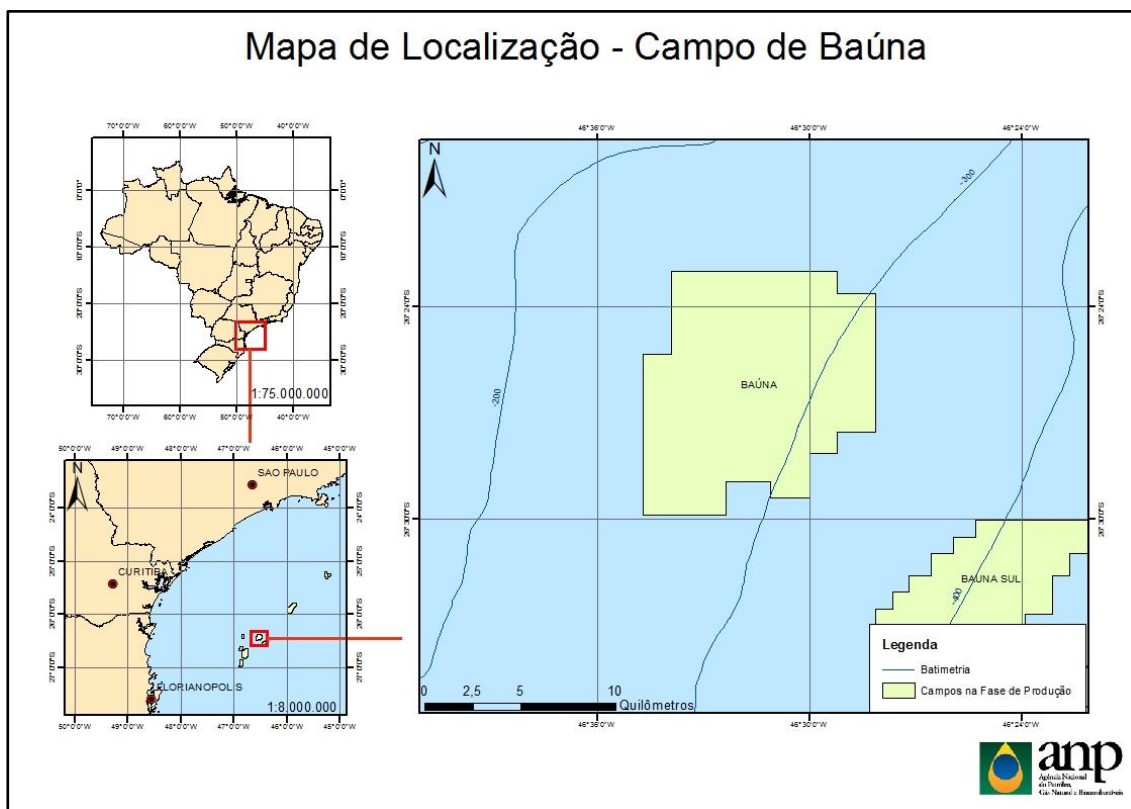


Figura 1: Mapa de localização do Campo de Baúna (Fonte: ANP)

SISTEMA DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO: O sistema de coleta do Campo de Baúna interliga 6 (seis) poços produtores, 3 (três) poços injetores de água e 1 (um) injetor de gás natural ao FPSO (Floating Production Storage and Offloading) Cidade de Itajaí. O escoamento do óleo é realizado por meio de bombas de exportação e mangotes flutuantes conectados a navios aliviadores. A maior parte do gás natural produzido é reinjetada no reservatório da concessão como método de recuperação secundária e consumida no “gas lift” dos seus poços produtores.

CAPACIDADE DE PROCESSAMENTO DAS UNIDADES DE PRODUÇÃO::

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás Natural (m ³ /d)
FPSO Cidade de Itajaí	80.500	2.000.000

NÚMERO DE POÇOS

Data referência:	06/2016
Perfurados:	13
Produtores:	06
Injetores:	04
Abandonados:	03

GEOLOGIA DA ÁREA E RESERVATÓRIOS: Os reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos siliciclásticos Oligocênicos do Mb. Maresias / Fm. Marambaia, relacionados a um complexo sistema de leques submarinos, que ocorrem em profundidades entre 2000 e 2200 metros. Os reservatórios apresentam excelentes características permoporosas, sem contaminantes expressivos.

VOLUMES E PRODUÇÃO:

VOLUME ORIGINAL "in situ"	
Petróleo (milhões de Barris)	345
Gás Natural (milhões de m ³)	2.387
PRODUÇÃO ACUMULADA	
Gás Não associado (Mm3)	586
Condensado (MM de barris)	80,87
Ref.: BAR 2015	

