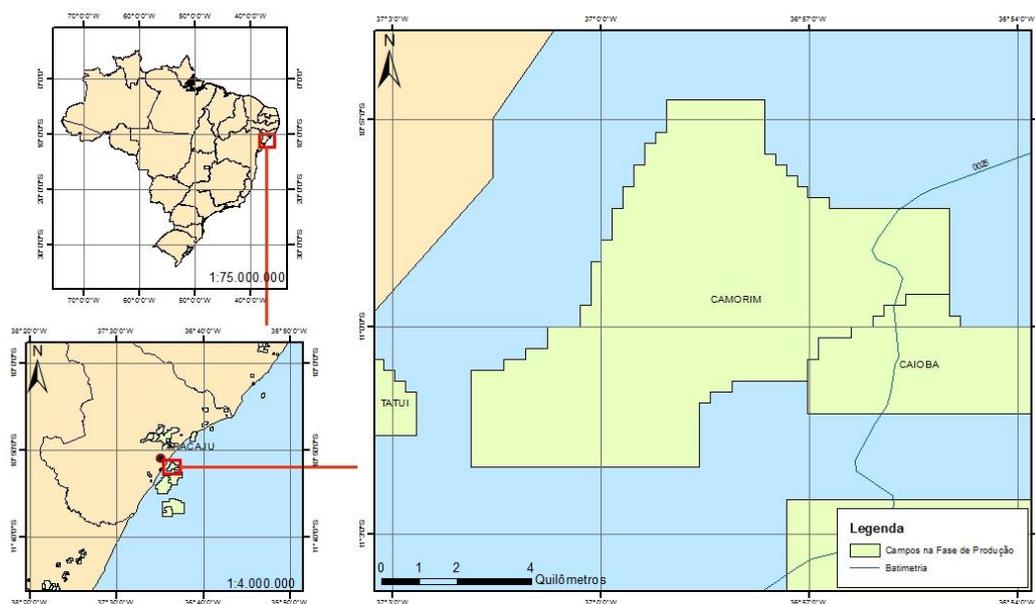



CAMORIM

Nº do Contrato:	48000.003837/97-61
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Sergipe
Bacia:	Sergipe
Localização:	Mar
Lâmina d'água média (m):	20
Fluido Principal:	ÓLEO
Área (km ²):	63,62
Situação:	Produção
Declaração de Comercialidade:	06/08/1998
Início de Produção:	31/07/1971

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

Localização: O Campo de Camorim está localizado na plataforma continental do estado de Sergipe, em frente aos municípios de Aracaju e Barra dos Coqueiros, em lâmina d'água que varia de 12 a 30 metros, distando, aproximadamente, 6 km da linha de costa. Estruturalmente, o campo está localizado no compartimento tectônico denominado Alto de Atalaia, situado na porção sudoeste da Bacia Sergipe-Alagoas.

Mapa de Localização - Campo de Camorim

Figura 1- Mapa de localização do Campo de CAMORIM.

Sistema de Produção e Escoamento: O campo conta atualmente com 10 plataformas fixas de produção em situação operacional, nomeadas de PCM-01 a PCM-10, e uma plataforma inativa PCM-11, na qual foram desativados seis poços e retirados os conveses. A implantação de projeto de injeção de água implicaria na reativação da PCM-11 e na instalação de uma nova plataforma a PCM-12, do tipo caisson, mas sem que não foi implementada. A produção do campo é coletada através de linhas de produção e direcionada para a plataforma central (PCM-01), através de oleodutos. Nenhuma das plataformas dispõe de sistema de armazenamento de petróleo. A produção, reunida na plataforma central, é exportada através do duto multifásico OCM16 (PCM-1-EPA) para separação e tratamento em terra, na Estação de Produção de Atalaia (EPA).

Capacidade de Processamento das Unidades:

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás natural (mil m ³ /d)
PLATAFORMA DE CAMORIM 1	-	-
PLATAFORMA DE CAMORIM 2	-	-
PLATAFORMA DE CAMORIM 3	-	-
PLATAFORMA DE CAMORIM 4	-	-
PLATAFORMA DE CAMORIM 5	-	-
PLATAFORMA DE CAMORIM 6	-	-
PLATAFORMA DE CAMORIM 7	-	-
PLATAFORMA DE CAMORIM 8	-	-
PLATAFORMA DE CAMORIM 9	-	-
PLATAFORMA DE CAMORIM 10	-	-

Poços em Operação:	01/2016
Produtores:	8
Injetores:	0

Reservatórios: Seus reservatórios se encaixam principalmente na seqüência transicional Aptiana. O contexto transicional é marcado pelas primeiras incursões marinhas ocorridas no Neoaptiano, onde foram depositados sobre importantes discordâncias regionais, sedimentos de leques aluviais, fluviais, evaporitos, calcilitos e folhelhos da Formação Muribeca. Nesta seqüência encontram-se os níveis mais ricos em matéria orgânica, constituindo o principal gerador da bacia. Foi definida a ocorrência de 88 reservatórios hidráulicamente isolados, portadores de óleo e gás associado, nas seis zonas de produção da Formação Muribeca/ Membro Carmópolis.

<i>Volume "in place"</i>	31/12/2015
Petróleo (milhões de barris)	627,21
Gás total (milhões de m³)	13999,12

Produção Acumulada:	31/12/2015
----------------------------	-------------------

Petróleo (milhões de barris)	38,64
Gás natural (milhões de m ³):	5181,79

Fonte: BAR/2015

