

**Plano de Desenvolvimento Aprovado
 Reunião de Diretoria nº 671 de 13/06/2012
 Resolução nº 512/2012**



Foto: PLATAFORMA DE MANATI 1

MANATI

Nº do Contrato:	48000.003518/97-82
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Bahia
Bacia:	Camamu
Localização:	Mar
Lâmina d' água média (m):	25
Fluido Principal:	GÁS
Área (km ²):	75,719
Situação:	Produção
Declaração de Comercialidade:	26/11/2002
Início de Produção:	15/01/2007

Concessionário:

Participação (%):

Queiroz Galvão Exploração e Produção S.A.

45

Petróleo Brasileiro S.A.

35

**Geopark Brasil Exploração e Produção de
 Petróleo e Gás Ltda.**

10

Brasoil Manati Exploração Petrolífera Ltda.

10

Localização: O Campo de Manati está localizado na Bacia de Camamu, na costa do Município de Cairu, Estado da Bahia, em profundidade de água de 35 a 50m. O "Ring Fence" totaliza uma área de 75,719 Km².

Mapa de Localização - Campo de Manati

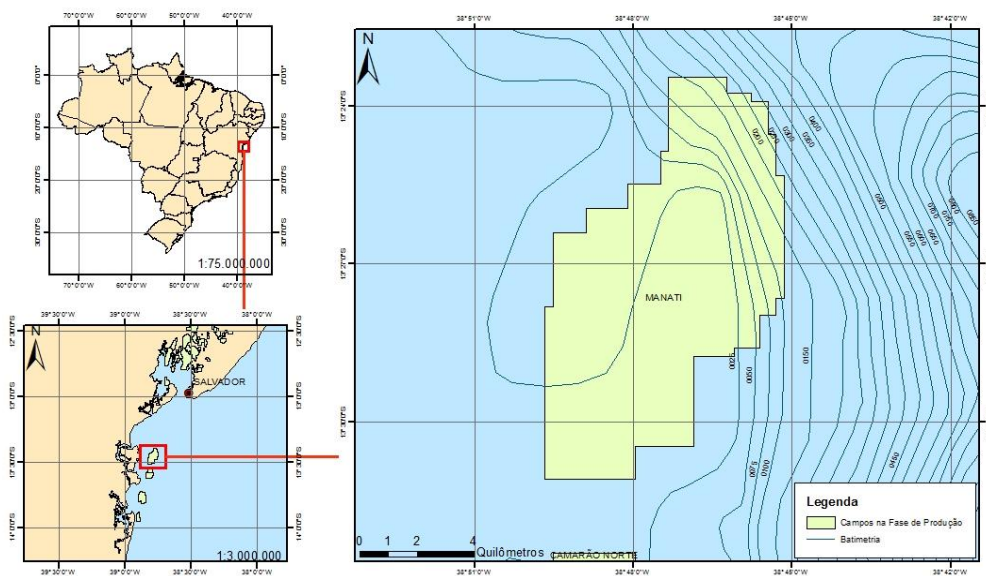


Figura 1- Mapa de localização do Campo de MANATI.

Sistema de Produção e Escoamento: Existe uma plataforma fixa de produção PMNT-1 habitada, e é composta por uma jaqueta com capacidade para coletar a produção de até 7 poços. A exportação é feita através de um gasoduto de 24" de diâmetro e 125 km de extensão. O processamento de fluidos é feito na Estação Geofísico Vandemir Ferreira, que possui os sistemas de coletor de condensado, entrega de gás úmido, desidratação de gás; ajuste de ponto de orvalho de HC; entrega de gás tratado; estabilização de condensado; entrega de condensado e compressão do gás recuperado. O escoamento da produção em fluxo multifásico desde a plataforma até a Estação de Processamento de gás, é feito através de gasoduto marítimo e terrestre. O gás produzido abastece o Estado da Bahia e outros Estados do Nordeste, tendo como pontos de entrega o "city gate" da Estação de Distribuição de Gás de Candeias, por gasoduto e o Parque Santiago por duto.

Capacidade de Processamento das Unidades:

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás natural (mil m ³ /d)
PLATAFORMA DE MANATI 1	-	8.000

Poços em Operação:	01/2016
---------------------------	----------------

Produtores:	6
--------------------	----------

Injetores:	0
-------------------	----------

Reservatórios: O campo foi descoberto como sendo portador de gás na Formação Sergi. A avaliação e a completação confirmou a Fm. Sergi com ótimas propriedades petrofísicas. O fluido encontrado na Formação Sergi, possui um percentual muito pequeno dos componentes mais pesados e altíssimo RGO. Como o reservatório tem seus limites já bem definidos, o aquífero tem extensão limitada, não se esperando, portanto, efeito significativo de influxo de água. O mecanismo de produção esperado, e que tem se comprovado até o momento pelos registros de pressão, é o de depleção simples, reservatório de gás volumétrico.

<i>Volume "in place"</i>	31/12/2015
Petróleo (milhões de barris)	4,20
Gás total (milhões de m³)	40147,34

Produção Acumulada:	31/12/2015
Petróleo (milhões de barris)	1,77
Gás natural (milhões de m³):	17516,18

Fonte: BAR/2015

