

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 673 de 28/06/2012
Resolução nº565/2012

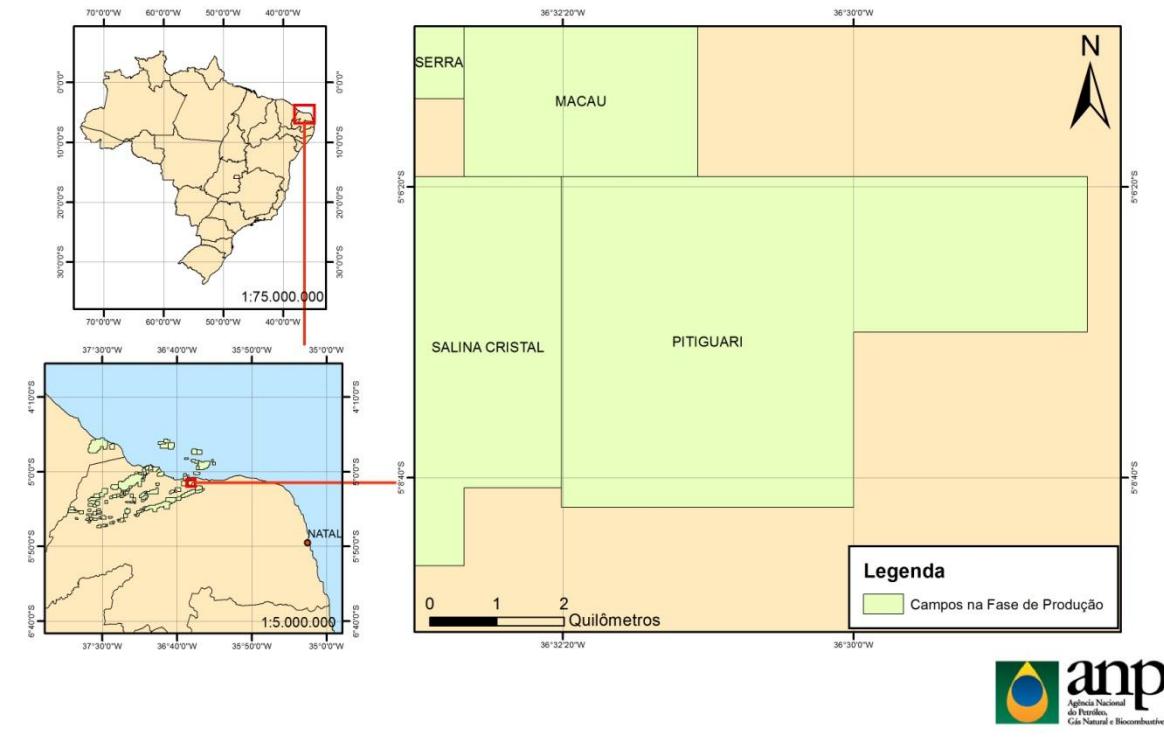
Pitiguarí

Nº do Contrato:	48610.010739/2001
Operador do Contrato:	Petrosynergy Ltda.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Gás
Área:	29,19 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	10/2004
Declaração de Comercialidade:	03/2008
Início de Produção:	07/2009
Previsão de Término da Produção:	2035 (término do contrato)

Concessionário:
Participação (%):
Petrosynergy Ltda.
100

Localização: O Campo de Pitiguarí, com área de desenvolvimento de 29,19 km², está situado na porção emersa da Bacia Potiguar, à cerca de 90 km da cidade de Mossoró, estado do Rio Grande do Norte.

Mapa de Localização - Campo de Pitiguar



Sistema de Produção e Escoamento: A malha de drenagem para a produção dos reservatórios da Fm. Alagamar é composta pelo poço surgente 3-PSY-0002-RN, equipado para a produção de gás natural não associado. Para os da Fm. Açu, o poço produtor é o 1-MPE-0007-RN, equipado com Bombeio por Cavidades Progressivas (BCP). O sistema de coleta da produção é composto por duas instalações, sendo uma para coleta, estocagem, separação, medição e transferência do petróleo e água, localizada na locação do poço 1-MPE-0007-RN. A outra instalação é para a separação de gás/líquido, armazenamento de líquidos, compressão de gás natural, odorização, medição e carregamento do gás natural, localizada na locação do poço 1-PSY-0002-RN. A produção de óleo do campo é transferida para o comprador através de carretas. Já o gás natural associado é ventilado nos tanques de produção do poço 1-MPE-0007-RN por baixo volume. O gás não associado do poço 3-PSY-0002-RN é transportado para o comprador via “gasoduto virtual”.

Número de Poços:

Poços:	05/2016
Perfurados:	2
Produtores:	1

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios do campo são os arenitos flúvio-deltáicos da Fm. Alagamar, com porosidade média de 20,5% e permeabilidade de 19 mD, saturados com gás natural não associado. Secundariamente são encontradas acumulações de óleo 36º API nas areias fluviais da Fm. Açu, com porosidade média de 23% e permeabilidade de 40 mD. O mecanismo primário de produção, no caso da Fm. Açu, é o influxo de água, enquanto que no caso da Fm. Alagamar é a expansão do gás. Atualmente não é injetado qualquer fluido nos reservatórios com o objetivo de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume “in place”	31/12/2014
Óleo (milhões de m³)	0,67
Gás Associado (milhões de m³)	27,78
Gás Não Associado (milhões de m³)	242,05

Produção Acumulada:	31/12/2014
Óleo (milhões de m³)	0,0002
Gás Associado (milhões de m³):	0,084
Gás Não Associado (milhões de m³)	0,033

Fonte: BAR/2014

