

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 755 de 21/05/2014
Resolução nº 486/2014

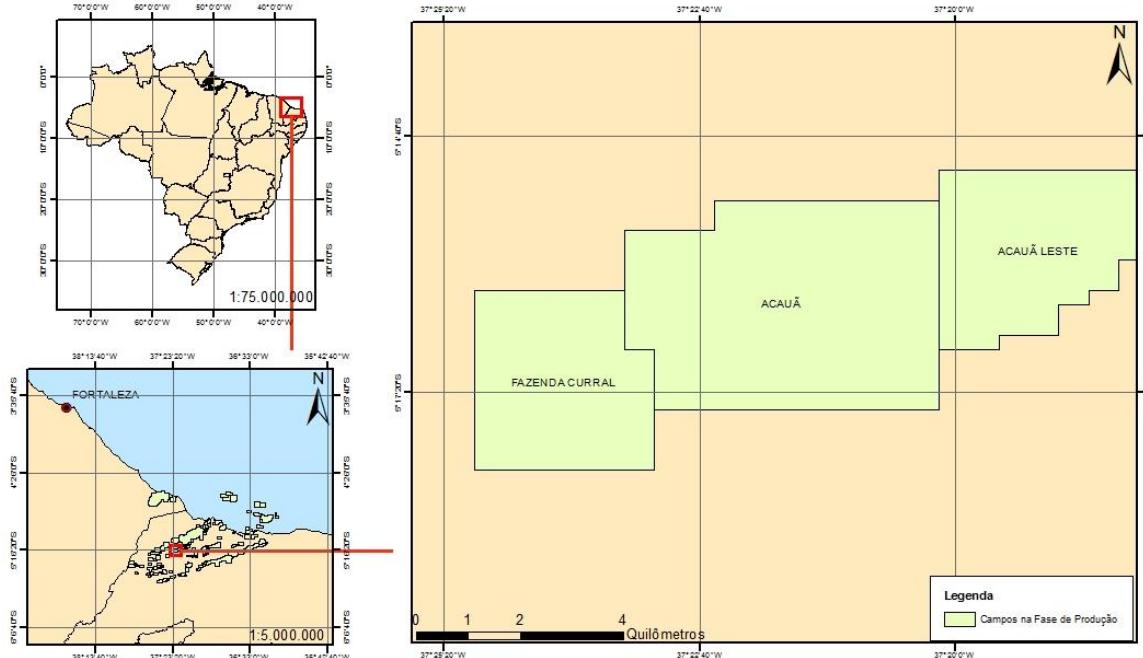
ACAUÃ

Nº do Contrato:	48610.003901/2000
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	ÓLEO
Área:	22,779 km ²
Situação:	Produção
Descoberta:	15/07/2005
Declaração de Comercialidade:	30/06/2005
Início de Produção:	27/07/2007
Previsão de Término da Produção:	

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

Localização: O Campo de Acauã, com área de desenvolvimento de 22,779 km², localiza-se na Bacia Potiguar emersa, no município de Mossoró, a 10 Km ao sul do centro do mesmo município e a cerca de 250 km a oeste da cidade de Natal, capital do Estado do Rio Grande do Norte.

Mapa de Localização - Campo de Acauã



Sistema de Produção e Escoamento: A produção nos poços do campo de Acauã se dá por elevação artificial e o fluido produzido é escoado por linhas de surgência até o manifold localizado na Estação Coletora de Acauã (EC-AC) e armazenado em tanques. A partir da Estação Coletora de Acauã, a fase líquida é transportada em carretas até a Estação Coletora de Livramento para o processamento primário. Com o processamento em tanques de lavagem, a água segregada é tratada na ETAP (Estação de Tratamento de Água Produzida) e utilizada para injeção nos campos de Livramento e Cachoeirinha com fins de recuperação secundária. O óleo é enviado por oleoduto até o Polo de Guamaré para processamento final. Devido à baixa produção, o gás do campo de Acauã é ventilado nos tanques e não é aproveitado.

Número de Poços:

Poços:	05/2016
Perfurados:	5
Produtores*:	2
Injetores*:	0

*Poços Ativos no mês

Geologia da área e Reservatórios: O principal reservatório do campo é constituído por arenitos transicionais de idade aptiana da Formação Alagamar, com porosidade média de 20,5% e permeabilidade variando entre 100 e 300 mD, saturados com óleo de 31° API. O mecanismo primário de produção é a expansão de rochas e fluidos.

Volume “in place”	31/12/2015
Óleo (milhões de m³)	0,49
Gás Associado (milhões de m³)	3,14

Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m³)	0,01
Gás Associado (milhões de m³):	-

Fonte: BAR/2015

