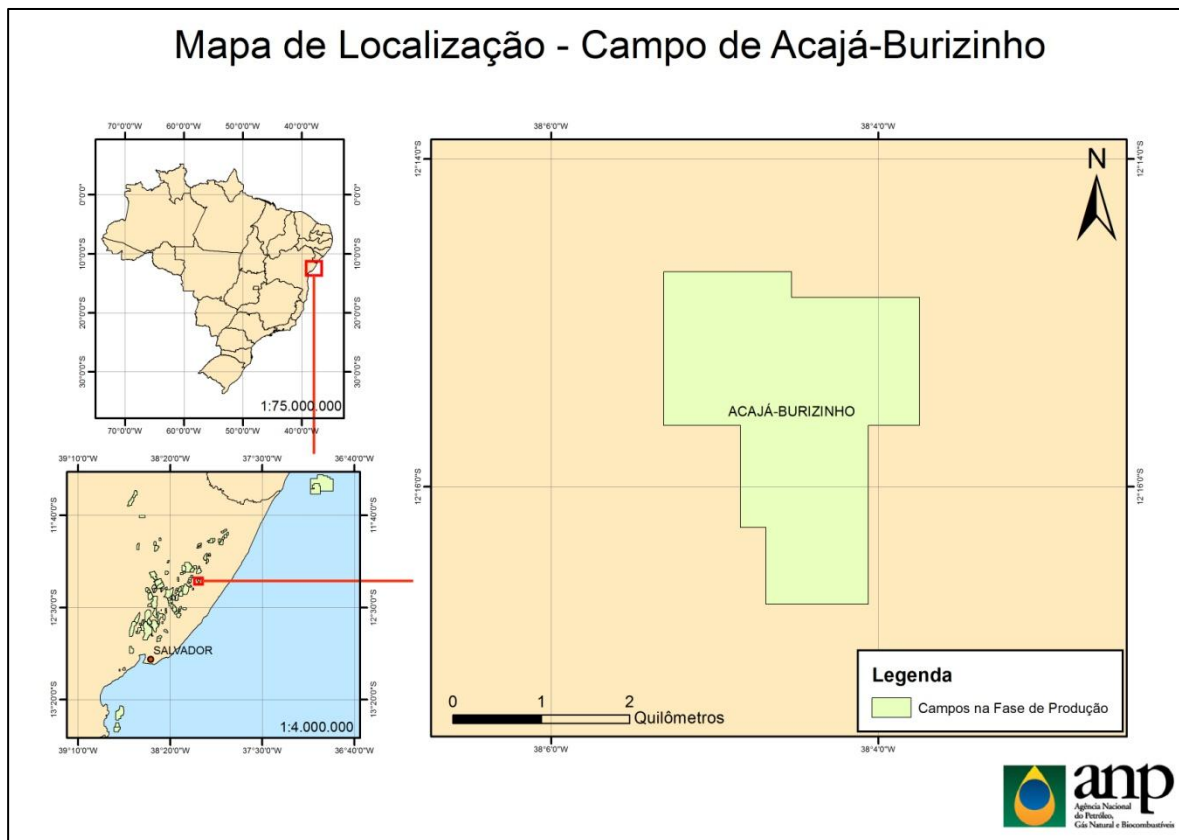


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 406 de 10/10/2006
Resolução nº 337/2006

Acajá-Burizinho	
Nº do Contrato:	48610.009231/2002
Operador do Contrato:	Recôncavo E&P S.A.
Estado:	Bahia
Bacia:	Recôncavo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	7,10 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	08/2005
Declaração de Comercialidade:	11/2005
Início de Produção:	03/2006
Previsão de Término da Produção:	2021 (limite econômico)

Concessionário:	Participação (%):
Recôncavo E&P S.A.	100

Localização: O Campo de Acajá-Burizinho, com área de desenvolvimento de 7,10 km², está situado na porção emersa da Bacia do Recôncavo, à cerca de 130 km a nordeste da cidade de Salvador, estado da Bahia.



Sistema de Produção e Escoamento: A produção de óleo do campo é realizada por meio de dois poços, equipados com bombeio mecânico, estando interconectados diretamente ao tanque de coleta de produção. A produção bruta do campo é transportada via carreta para a Estação de Lagoa do Paulo, sendo depois encaminhada para a Estação de São Roque.

Número de Poços:

Poços:	05/2016
Perfurados:	2
Produtores:	1

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios do campo são arenitos deltaicos da Fm. Pojuca, com porosidades entre 15% e 23% e permeabilidade de 10 mD, saturados com óleo de 38° API. Secundariamente são observadas acumulações de gás natural não associado nas areias deltaicas da Fm. Salvador, com porosidade de 29% e permeabilidade de 294 mD. No caso dos reservatórios da Fm. Pojuca o mecanismo primário de produção é o gás em solução enquanto que para os da Fm. Salvador 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 m ³)	0,13
Gás Associado (milhões de m ³)	1,98
Gás Não Associado (milhões de m ³)	13,47

Produção Acumulada:	31/12/2014
Óleo (milhões de m ³)	0,0095
Gás Associado (milhões de m ³):	0,10
Gás Não Associado (milhões de m ³)	0

Fonte: BAR/2014

