

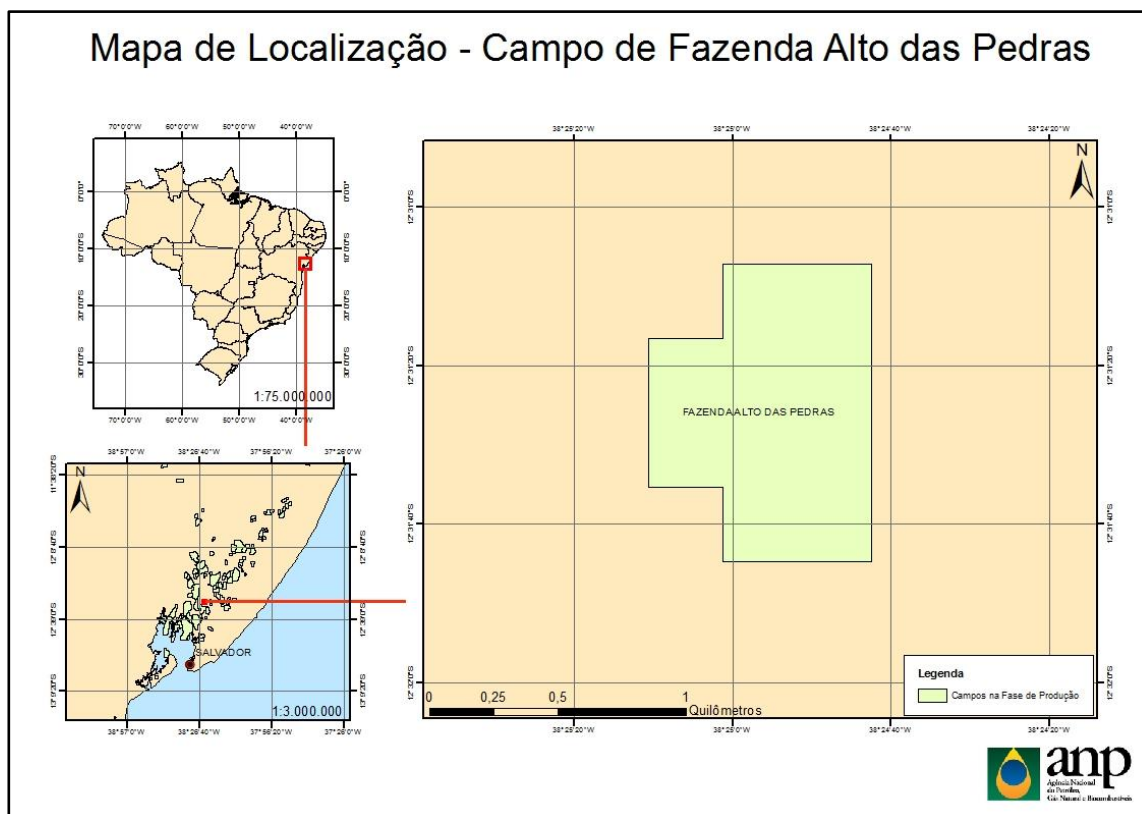
Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 819 de 02/10/2015
Resolução nº 773/2015

FAZENDA ALTO DAS PEDRAS

Nº do Contrato:	48610.004004/98
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Bahia
Bacia:	Recôncavo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	ÓLEO
Área:	0,81 km²
Situação:	Produção
Descoberta:	27/03/1997
Declaração de Comercialidade:	-
Início de Produção:	17/06/1997
Previsão de Término da Produção:	2025

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

Localização: O Campo de Fazenda Alto das Pedras, com área de desenvolvimento de 0,81 km², localiza-se na Bacia do Recôncavo, a cerca de 40 km a norte da cidade de Salvador, capital do Estado da Bahia.



Sistema de Produção e Escoamento: A área da concessão de Fazenda Alto das Pedras engloba um campo de produção, localizado no município de São Sebastião do Passé. O sistema atual de coleta da produção da concessão se limita a uma linha de coleta de 3" do poço 1-FAP-1-BA para a Estação Coletora Massapê, que recebe, além da própria produção, a produção de FAP e Cantagalo. A emulsão do poço 1-FAP-1-BA e das demais concessões que produzem para a Estação Coletora de Massapê segue, via carretas, para a Estação Coletora Carmo, onde ocorre o processamento primário. O óleo depois de tratado e especificado é bombeado para o Parque São Sebastião. Já o gás associado do poço 1-FAP-1-BA, juntamente com o gás das demais concessões segue via gasoduto da Estação Coletora de Massapê para a Estação de Gás Não Associado de Lamarão, onde é depurado e comprimido. Parte do gás é utilizado para o sistema de *gas lift* de Massapê e parte segue para UPGN Candeias. O condensado gerado na Estação de Gás Não Associado de Lamarão é armazenado e encaminhado por carretas para a Estação Coletora Carmo. Não existem equipamentos no Campo de Produção Fazenda Alto das Pedras.

Número de Poços:

Poços:	01/2016
Perfurados:	1
Produtores:	1

Geologia da área e Reservatórios: O reservatório produtor no Campo são os arenitos da Fm Maracangalha/ Membro Caruaçu. Este reservatório corresponde a depósitos de turbiditos com granulometria muito fina a fina argilosos e cimentados por carbonato de cálcio/quartzo sintaxial. A geometria externa é lenticular o que confere uma descontinuidade ao reservatório. Possui porosidade de 12% e permeabilidade de 20 mD. O mecanismo de produção do reservatório é de gás em solução.

Volume "in place"	31/12/2015
Óleo (milhões de m ³)	0,265
Gás Associado (milhões de m ³)	121,500

Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m ³)	0,015
Gás Associado (milhões de m ³):	69,385

Fonte: BAR/2015

