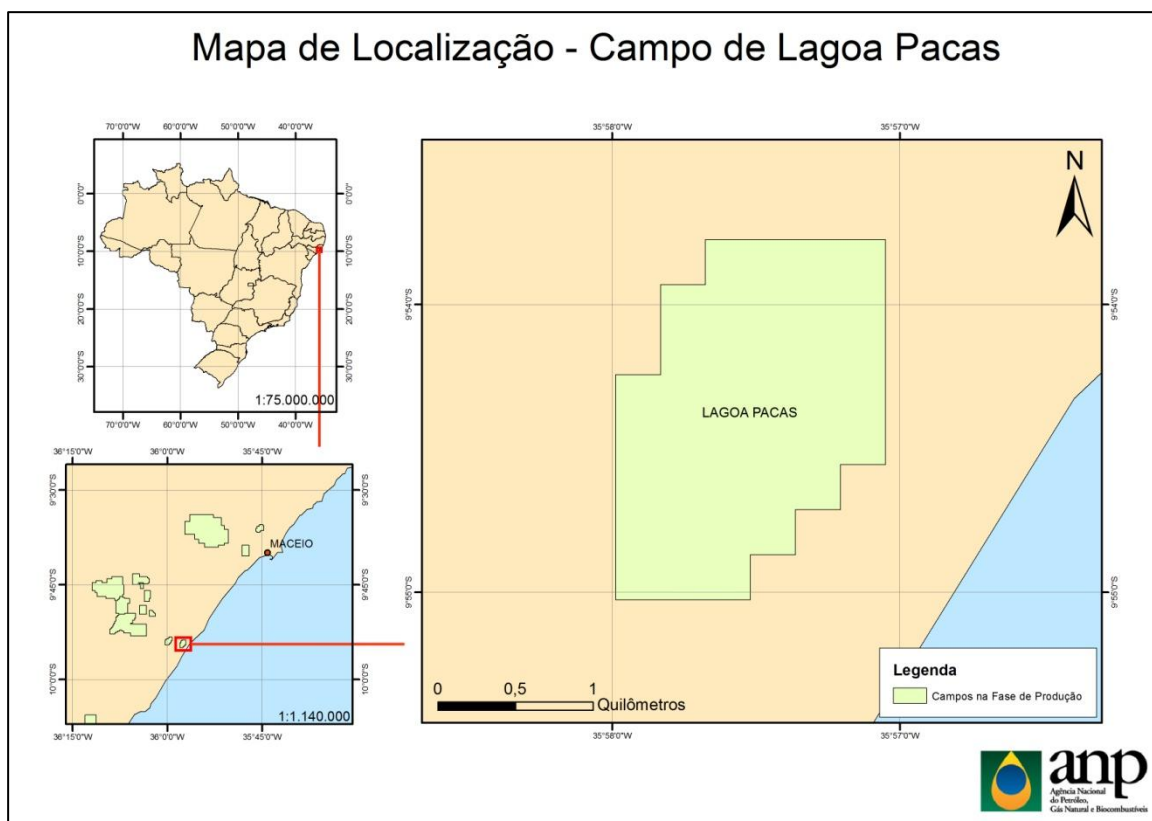


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 633 de 24/08/2011
Resolução nº 770/2011

Lagoa Pacas	
Nº do Contrato:	48000.003921/97-75
Operador do Contrato:	Petrosynergy Ltda.
Estado:	Alagoas
Bacia:	Alagoas
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Gás
Área:	3,13 km ²
Situação:	Em devolução
Descoberta:	07/1983
Declaração de Comercialidade:	Não há – Rodada Zero
Início de Produção:	12/2010
Término da Produção:	2014 (limite econômico)

Concessionário:	Participação (%):
Petrosynergy Ltda.	100

Localização: O Campo de Lagoa Pacas, com área de desenvolvimento de 3,13 km², está situado na porção emersa da Bacia de Alagoas, no estado homônimo, à cerca de 40 km da capital Maceió, no Município de Roteiro.



Sistema de Produção e Escoamento: O Campo de Lagoa Pacas produziu entre dezembro de 2010 e março de 2014 através do poço 1-LPC-0001-AL, o qual foi perfurado em 1983 pela PETROBRAS e completado para produção pela Petrosynergy em 2004. A unidade de produção, tratamento e compressão do Campo de Lagoa Pacas foi instalada na própria localização do poço. Os fluidos produzidos eram encaminhados para um vaso separador através de uma linha de 1". As frações líquidas eram então transferidas para tancagem, enquanto o gás natural passava pelo sistema de secagem. Em seguida, o gás era comprimido até 250 bar e encaminhado ao *dispenser* para sua medição e carregamento do veículo de transporte (carretas), para então ser disponibilizado ao mercado consumidor.

Capacidade de processamento da Unidade de Produção:

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás Natural (m ³ /d)
Estação de Lagoa Pacas	-	15.000

Número de Poços:

Poços:	04/2016
Perfurados:	3
Produtores:	0

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios do campo são arenitos deltaicos de idade cretácica da Fm. Barra de Itiúba, com porosidade média de 20% e permeabilidades entre 0,06 mD e 41,9 mD, saturados com gás natural não associado e condensado de 52º API. O mecanismo primário de produção é a expansão do gás. Não há injeção de qualquer fluido no campo com o objetivo de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume "in place"	31/12/2014
Condensado (milhões de m ³)	0,00005
Gás Não Associado (milhões de m ³)	41,64
Produção Acumulada:	31/12/2014
Condensado (milhões de m ³)	0,00005
Gás Não Associado (milhões de m ³):	7,45

Fonte: BAR/2014

