

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

Lagoa Pacas

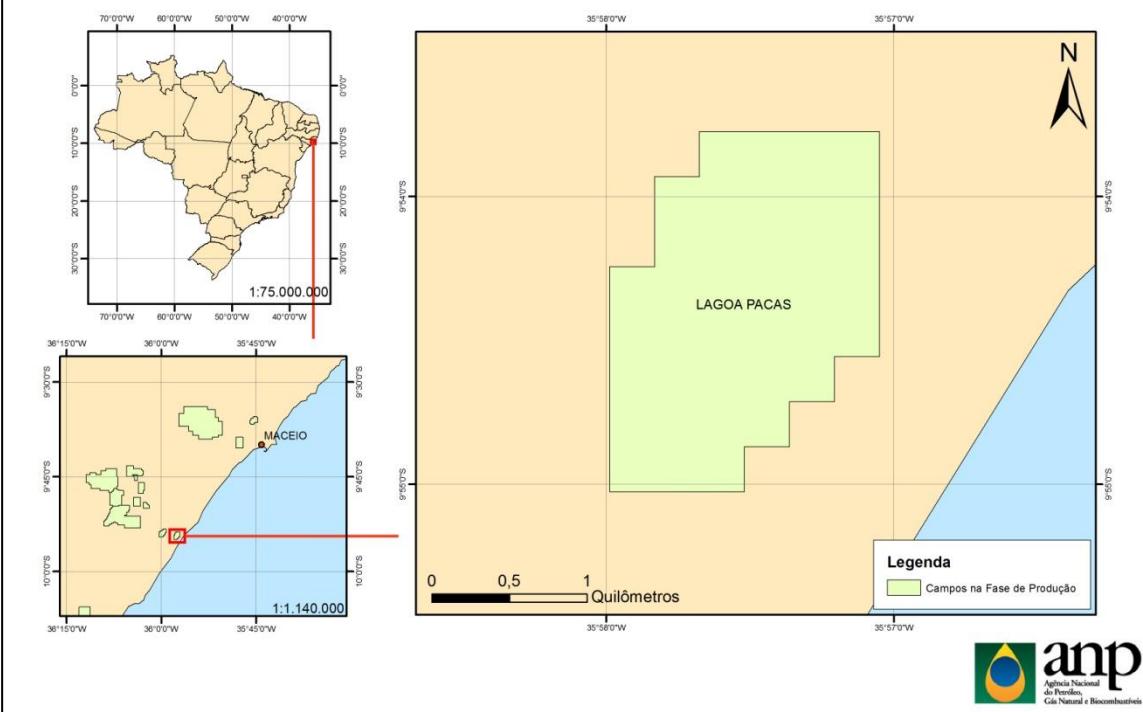
| | |
|--------------------------------------|--------------------------------|
| Nº do Contrato: | 48000.003921/97-75 |
| Operador do Contrato: | Petrosynergy Ltda. |
| Estado: | Alagoas |
| Bacia: | Alagoas |
| Localização: | Terra |
| Lâmina d'água: | - |
| Fluido Principal: | Gás |
| Área: | 3,13 km² |
| 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:
 Petrosynergy Ltda.

Participação (%):
 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.

Mapa de Localização - Campo de Lagoa Pacas



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 locação 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 cretácea 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 52° 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

