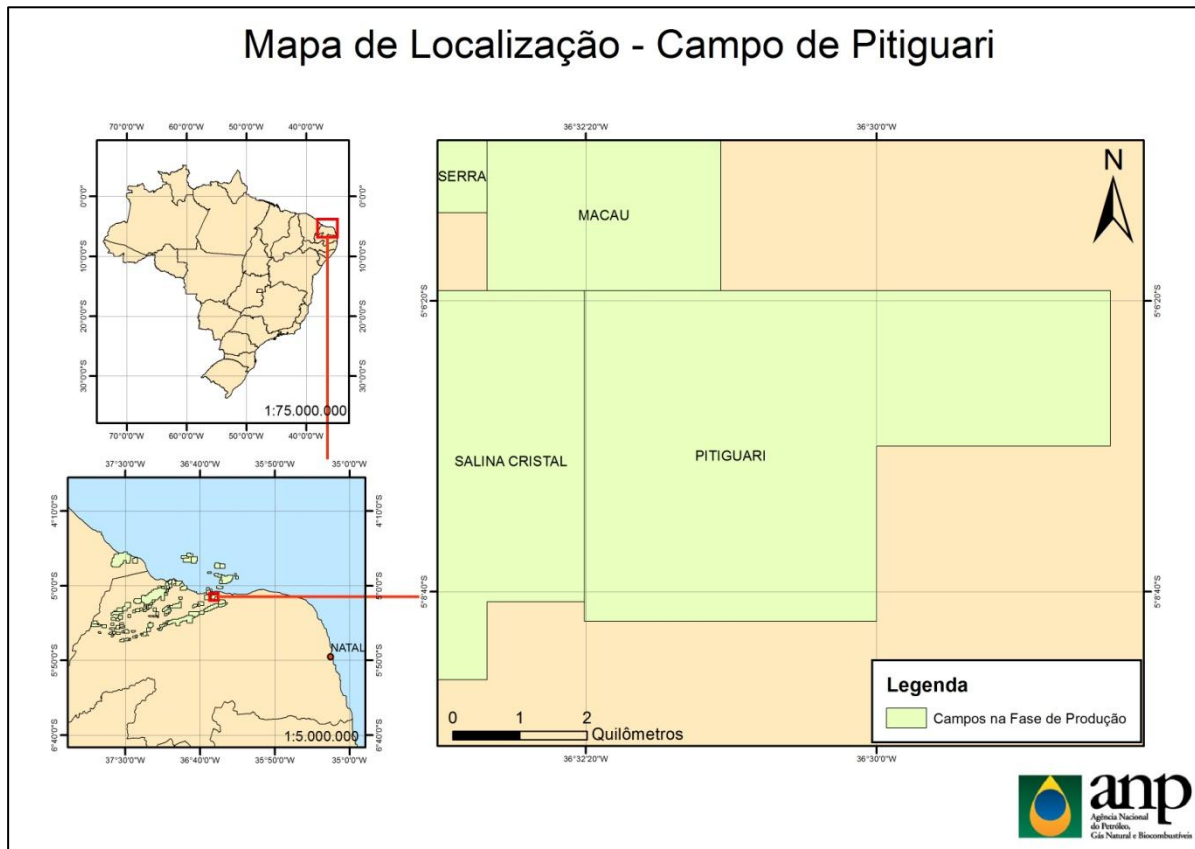


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Reunião de Diretoria nº 673 de 28/06/2012**  
**Resolução nº565/2012**

| <b>Pitiguari</b>                        |                                   |
|---|-----------------------------------|
| <b>Nº do Contrato:</b>                  | <b>48610.010739/2001</b>          |
| <b>Operador do Contrato:</b>            | <b>Petrosynergy Ltda.</b>         |
| <b>Estado:</b>                          | <b>Rio Grande do Norte</b>        |
| <b>Bacia:</b>                           | <b>Potiguar</b>                   |
| <b>Localização:</b>                     | <b>Terra</b>                      |
| <b>Lâmina d'água:</b>                   | <b>-</b>                          |
| <b>Fluido Principal:</b>                | <b>Gás</b>                        |
| <b>Área:</b>                            | <b>29,19 km<sup>2</sup></b>       |
| <b>Situação:</b>                        | <b>Em produção</b>                |
| <b>Descoberta:</b>                      | <b>10/2004</b>                    |
| <b>Declaração de Comercialidade:</b>    | <b>03/2008</b>                    |
| <b>Início de Produção:</b>              | <b>07/2009</b>                    |
| <b>Previsão de Término da Produção:</b> | <b>2035 (término do contrato)</b> |

| <b>Concessionário:</b>    | <b>Participação (%):</b> |
|---------------------------|--------------------------|
| <b>Petrosynergy Ltda.</b> | <b>100</b>               |

**Localização:** O Campo de Pitiguari, com área de desenvolvimento de 29,19 km<sup>2</sup>, está situado na porção emersa da Bacia Potiguar, à cerca de 90 km da cidade de Mossoró, estado do Rio Grande do Norte.



**Sistema de Produção e Escoamento:** A malha de drenagem para a produção dos reservatórios da Fm. Alagamar é composta pelo poço surgente 3-PSY-0002-RN, equipado para a produção de gás natural não associado. Para os da Fm. Açú, o poço produtor é o 1-MPE-0007-RN, equipado com Bombeio por Cavidades Progressivas (BCP). O sistema de coleta da produção é composto por duas instalações, sendo uma para coleta, estocagem, separação, medição e transferência do petróleo e água, localizada na locação do poço 1-MPE-0007-RN. A outra instalação é para a separação de gás/líquido, armazenamento de líquidos, compressão de gás natural, odorização, medição e carregamento do gás natural, localizada na locação do poço 1-PSY-0002-RN. A produção de óleo do campo é transferida para o comprador através de carretas. Já o gás natural associado é ventilado nos tanques de produção do poço 1-MPE-0007-RN por baixo volume. O gás não associado do poço 3-PSY-0002-RN é transportado para o comprador via “gasoduto virtual”.

**Número de Poços:**

|                    |                |
|--------------------|----------------|
| <b>Poços:</b>      | <b>05/2016</b> |
| <b>Perfurados:</b> | <b>2</b>       |
| <b>Produtores:</b> | <b>1</b>       |

**Geologia da área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do campo são os arenitos flúvio-deltáicos da Fm. Alagamar, com porosidade média de 20,5% e permeabilidade de 19 mD, saturados com gás natural não associado. Secundariamente são encontradas acumulações de óleo 36º API nas areias fluviais da Fm. Açú, com porosidade média de 23% e permeabilidade de 40 mD. O mecanismo primário de produção, no caso da Fm. Açú, é o influxo de água, enquanto que no caso da Fm. Alagamar é a expansão do gás. Atualmente não é injetado qualquer fluido nos reservatórios com o objetivo de recuperação secundária e/ou melhorada.

|   |                   |
|---|-------------------|
| <b>Volume “in place”</b>                            | <b>31/12/2014</b> |
| <b>Óleo (milhões de m<sup>3</sup>)</b>              | <b>0,67</b>       |
| <b>Gás Associado (milhões de m<sup>3</sup>)</b>     | <b>27,78</b>      |
| <b>Gás Não Associado (milhões de m<sup>3</sup>)</b> | <b>242,05</b>     |

|   |                   |
|---|-------------------|
| <b>Produção Acumulada:</b>                          | <b>31/12/2014</b> |
| <b>Óleo (milhões de m<sup>3</sup>)</b>              | <b>0,0002</b>     |
| <b>Gás Associado (milhões de m<sup>3</sup>):</b>    | <b>0,084</b>      |
| <b>Gás Não Associado (milhões de m<sup>3</sup>)</b> | <b>0,033</b>      |

Fonte: BAR/2014

