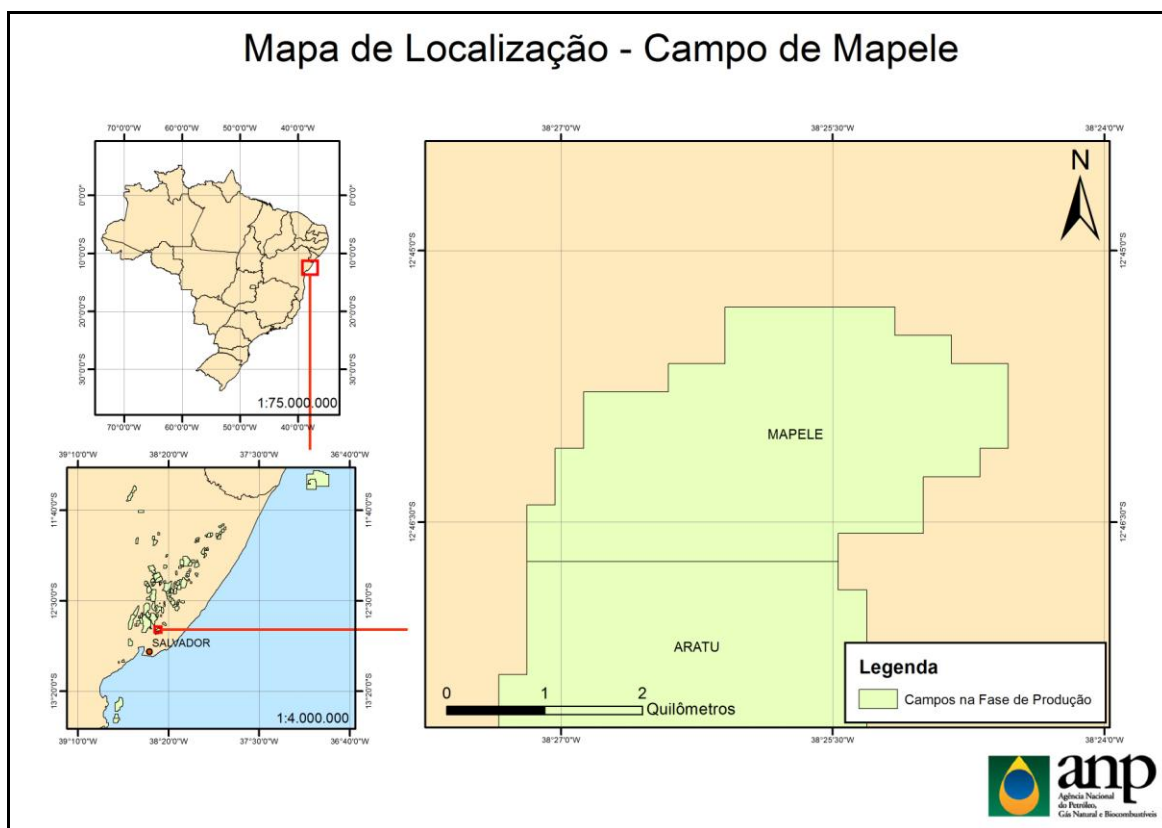


**Mapele**

<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48000.003633/97-11</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Petróleo Brasileiro S.A.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Bahia</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Recôncavo</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>8,88 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>11/1962</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>-</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>10/1965</b>
<b>Previsão de Término da Produção:</b>	<b>2025</b>

<b>Concessionário:</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>Petróleo Brasileiro S.A.</b>	<b>100</b>

**Localização:** O Campo de Mapele, com área de desenvolvimento de 8,88 km<sup>2</sup>, localiza-se no compartimento sul da Bacia do Recôncavo, a cerca de 25 km a norte da cidade de Salvador, capital do Estado da Bahia.



**Sistema de Produção e Escoamento:** A Concessão é constituída apenas pelo Campo de Produção Mapele com um poço produtor de Gás Não Associado (GNA), equipado com equipamento de segurança denominado Árvore de Natal. Toda produção do campo é enviada à Estação de Distribuição de Gás Aratu. O poço produz através de linha em aço carbono de 2", que é direcionada diretamente para a Estação de Distribuição de Gás Aratu. Ao chegar à estação, a produção é coletada nos *manifolds* e enviada para separadores bifásicos. O gás é medido na EMED (estação de medição) através de placa de orifício e computador de vazão e enviado para a Unidade da FAFEN (Fábrica de Fertilizantes Nitrogenados), localizada no Pólo Petroquímico de Camaçari, através do gasoduto 10"-ARATU-FAFEN. O condensado proveniente dos separadores é direcionado para o tanque de armazenamento, que, ao atingir nível suficiente, o líquido armazenado é transferido para a Estação Parque São Paulo por meio de carretas.

#### Número de Poços:

Poços:	01/2016
Perfurados:	9
Produtores:	1

**Geologia da área e Reservatórios:** O Campo de Mapele se posiciona dentro de uma estrutura antiformal que vinha sendo descrita, desde a década de 50, como uma estrutura anticlinal de direção NW-SE, com mergulho para NW, cortada por falhas normais de direção NE-SW, paralelas à Falha de Salvador. Atualmente é interpretada como um sistema de delta aluvial (fandelta) sintectônico desenvolvido por sedimentos oriundos da paleocosta desenvolvida pela Falha de Salvador. Constitui-se de corpos conglomeráticos amalgamados, depositados em regime subaquoso (Carozzi et al., 1976) e, localmente, corpos de arenito, dispostos radialmente a partir da área-fonte situada a sudeste do campo. A coluna estratigráfica deste campo é muito simples, restringindo-se aos sedimentos conglomeráticos da Formação Salvador, intercalados com folhelhos das Formações Maracangalha e Candeias. As acumulações de gás não associado e óleo estão presentes em lentes de arenito de delta aluvial (fandelta), pertencentes ao Membro Sesmaria da Formação Salvador. O poço 3-ME-6-BA atingiu o embasamento, bem como as Formações Água Grande e Sergi. Os principais reservatórios do campo são os arenitos Sesmaria 3 e Sesmaria 6. Ocorrem a -1350 m e -2700 m de profundidade, respectivamente. O Conglomerado Mapele, produtor de gás, ocorre à profundidade de 3400 m.

Volume "in place"	31/12/2015
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	0,062
Condensado (milhões de m <sup>3</sup> )	0,001
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	0,502
Gás Não Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	170,874

Produção Acumulada	31/12/2015
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	0,0001
Condensado (milhões de m <sup>3</sup> )	0,0031
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	0,0063
Gás Não Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	89,195

Fonte: BAR/2015

