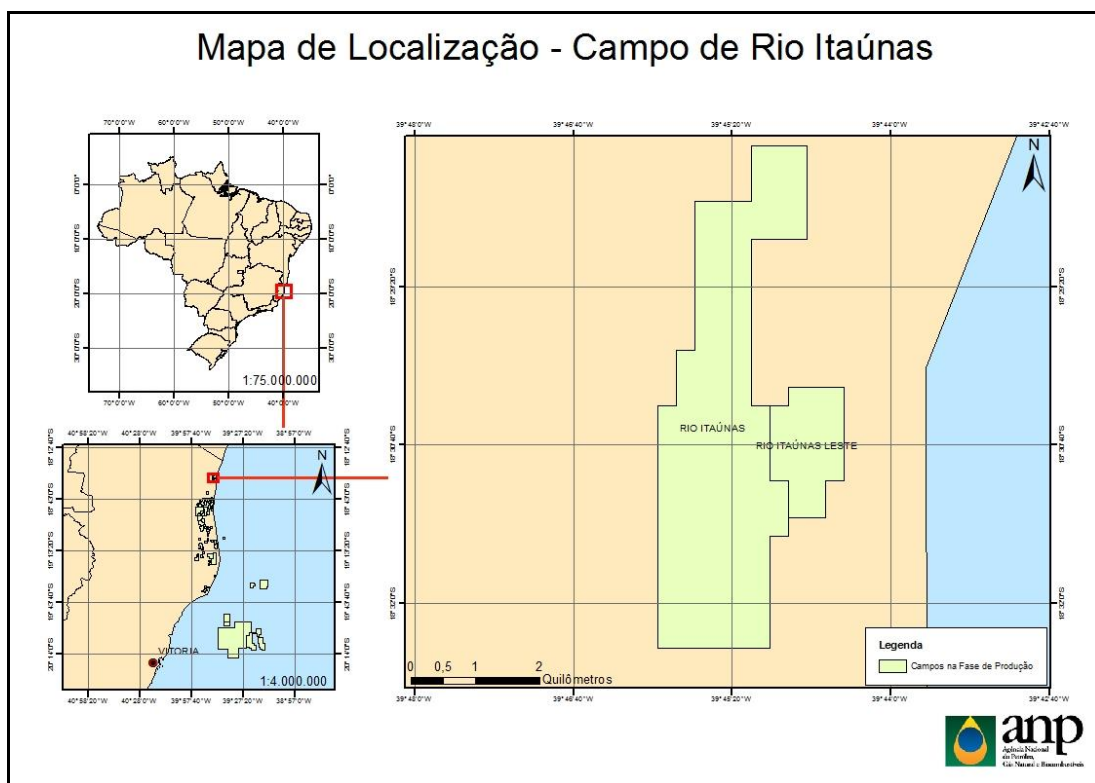


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Reunião de Diretoria nº 261 de 20/05/2003**  
**Resolução nº 223/2003**

<b>RIO ITAÚNAS</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48000.003766/97-14</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Petróleo Brasileiro S.A.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Espírito Santo</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Espírito Santo</b>
<b>Localização:</b>	<b>TERRA</b>
<b>Lâmina d'água:</b>	<b>-</b>
<b>Fluido Principal:</b>	<b>ÓLEO</b>
<b>Área:</b>	<b>10,46 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>02/04/1977</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	
<b>Início de Produção:</b>	<b>31/10/1978</b>
<b>Previsão de Término da Produção:</b>	

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

**Localização:** A descoberta do Campo de Rio Itaúnas ocorrer em abril de 1977, com a descoberta do poço 1-RI-01-ES. Localiza-se a cerca de 6 km a noroeste do Município de Conceição da Barra e a 2,5 km da linha de costa, em área com topografia levemente ondulada e elevação média de 15 m acima do nível do mar. O acesso é feito por um entroncamento à esquerda com a rodovia que liga BR101 à cidade de Conceição da Barra, em aproximadamente 5 km de estrada de terra.



**Sistema de Produção e Escoamento:** A concepção de desenvolvimento proposto para a concessão consiste na produção dos poços através do método de elevação artificial Bombeio Mecânico. A produção é coletada por dutos de 3 polegadas de diâmetro e enviada até a E-RI (Estação do Campo de Rio Itaúnas), localizada no Município de Conceição da Barra, Estado do Espírito Santo (ES). O Gás é ventilado na Estação devido baixas vazões. Nesta Estação o óleo é separado da água por decantação simples e enviado via carretas até SM-08 (Estação de São Mateus-08), localizado no Município de São Mateus. O processamento da produção de óleo, bem como a separação e o tratamento do restante da água é realizado nesta Estação. A água separada é injetada em poços destinados para este fim. Após passar pelo sistema de separação, o óleo é encaminhado por duto de 12" (23,5km) para o Terminal Norte Capixaba, localizado no distrito de Campo Grande, município de São Mateus (ES). Após o offloading, a produção segue por modal hidroviário para o refino.

**Número de Poços:**

Poços:	01/2016
Perfurados:	81
Produtores:	49
Injetores:	8

**Geologia da área e Reservatórios:** A descoberta do Campo de Rio Itaúnas, localizado no Município de Conceição da Barra, ocorreu em abril 1977 com a perfuração do poço exploratório 1-RI-01-ES. O campo situa-se no extremo norte da Plataforma de São Mateus, estando estruturado em dois blocos (Bloco Norte e Sul). A produção de hidrocarbonetos ocorre na seção aptiana em arenitos siliciclásticos da Fm. Mariricu/ Mb. Mucuri e em calcarenitos (bloco 4-RL-05-ES) de plataforma rasa da Fm. Regência, estes constituindo uma anomalia de porosidade na Plataforma de São Mateus, pois apresentaram bom desempenho de produção. Foram identificadas cinco zonas estratigráficas, com profundidades variando entre -1000 e -1300 m. As melhores fácies de reservatórios possuem permeabilidades absolutas superiores a 1000 mD, entretanto as médias são inferiores a 200 mD. As porosidades médias geralmente situam-se em torno de 20%, porém, devido às altas viscosidades do óleo, as transmissibilidades do meio poroso são baixas e os poços apresentam, geralmente, baixos índices de produtividades. O óleo do campo possui densidade que variam entre 10,8 a 12,50 API e gás livre associado. O campo vinha sendo submetido, desde 1984, a reinjeção de gás na capa existente no Membro Mucuri, esquema responsável pelo bom desempenho da produção até o final da década de 80.

Volume "in place"	31/12/2015
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	7,020
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	406,464
Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	1,226
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> ):	700,332

Fonte: BAR/2015

### Histórico de produção - Campo de Rio Itaúnas

