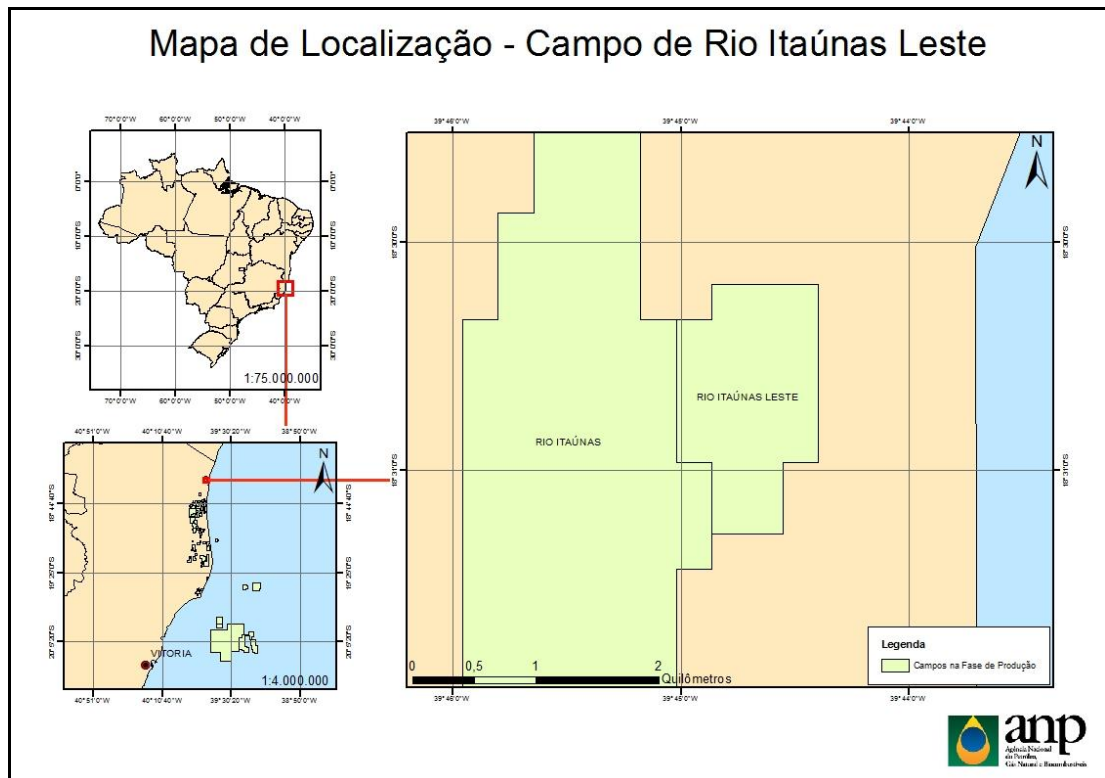


**RIO ITAÚNAS LESTE**

<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48000.003767/97-87</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>1,82 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>29/01/1994</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	
<b>Início de Produção:</b>	<b>28/02/1994</b>
<b>Previsão de Término da Produção:</b>	

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

**Localização:** O Campo localiza-se a cerca de 6 Km a noroeste do Município de Conceição da Barra, Estado do Espírito Santo, e a 2,0 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. O Campo é contíguo ao Campo de Rio Itaúnas.



**Sistema de Produção e Escoamento:** O Campo não produz desde setembro de 2009. A concepção de desenvolvimento proposto para a concessão consistia na produção dos poços pelo método de elevação artificial Bombeio Mecânico. A coleta era feita por tanques de armazenamento de 400bbl (63,4m<sup>3</sup>) localizados nas locações. O gás era ventilado na atmosfera. O escoamento da produção era efetuado por modal rodoviário até a E-RI (Estação do Campo de Rio Itaúnas), localizada no Município de Conceição da Barra, Estado do Espírito Santo (ES). Nela, o óleo era 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 era realizado nesta Estação. A água separada era injetada em poços destinados para este fim. Após passar pelo sistema de separação, o óleo era 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 seguia por modal hidroviário para o refino.

**Número de Poços:**

<b>Poços:</b>	<b>01/2016</b>
<b>Perfurados:</b>	<b>3</b>
<b>Produtores:</b>	<b>1</b>

**Geologia da área e Reservatórios:** A descoberta do Campo de Rio Itaúnas Leste, localizado no Município de Conceição da Barra, ocorreu em janeiro 1995 com a perfuração do poço exploratório 1-RIL-01-ES que testou uma estrutura mapeada ao nível da Fm. Mariricu / Mb. Itaúnas no embasamento raso. A acumulação tem uma área de 0,52 m<sup>2</sup> e o reservatório principal é de idade aptiana, pertencendo a Fm. Mariricu / Mb. Mucuri. Apresenta porosidades médias de 18% a 25% e permeabilidades médias de 74mD. Em abril de 2008, com o objetivo de aumentar a produtividade foram realizadas intervenções com 12 micro perfurações, porém não houve sucesso. O mecanismo de produção principal é o gás em solução.

<b>Volume "in place"</b>	<b>31/12/2015</b>
<b>Óleo (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>0,272</b>
<b>Gás Associado (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>51,655</b>
<b>Produção Acumulada:</b>	<b>31/12/2015</b>
<b>Óleo (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>0,005</b>
<b>Gás Associado (milhões de m<sup>3</sup>):</b>	<b>8,886</b>

Fonte: BAR/2015

### Histórico de produção - Campo de Rio Itaúnas Leste

