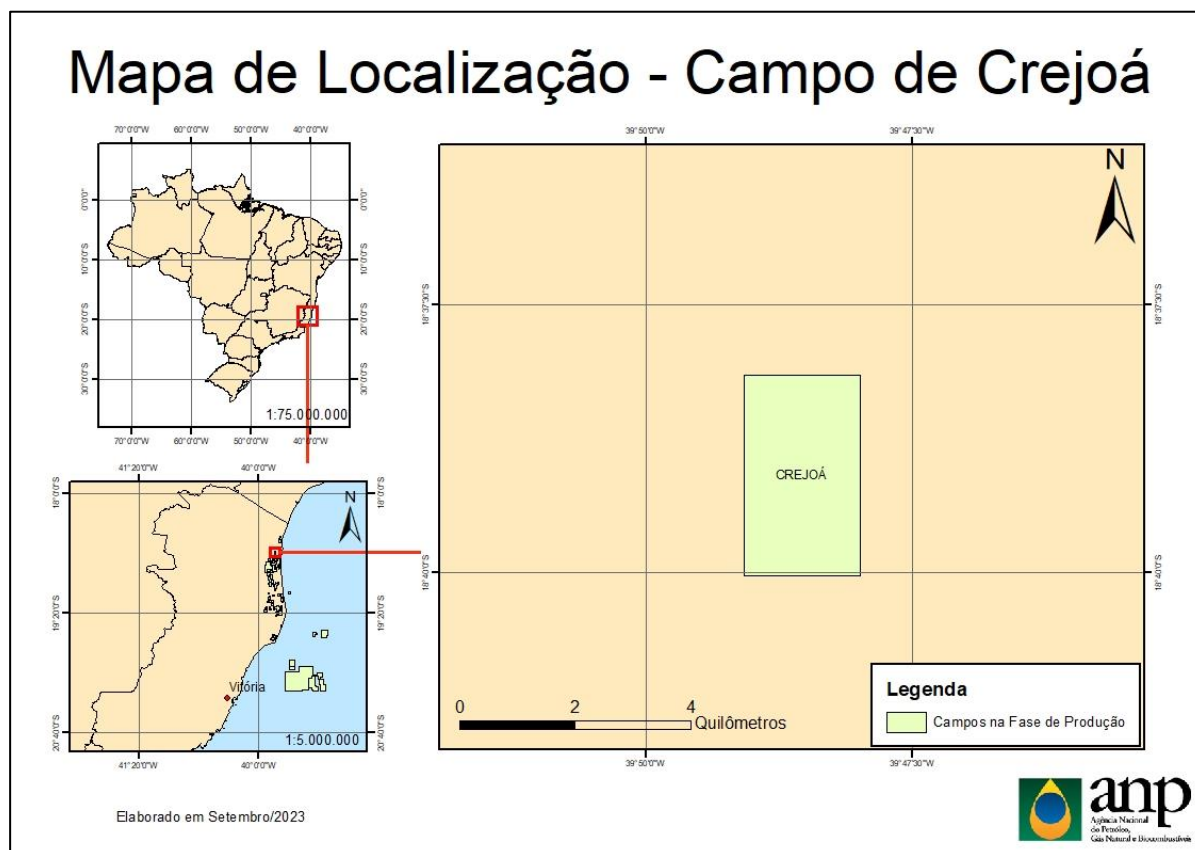


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Resolução de Diretoria nº 0500/2023, de 19/09/2023**

<b>Crejoá</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	48610.007484/2006-61
<b>Operador do Contrato:</b>	Tarmar Energia e Participações Ltda.
<b>Estado:</b>	Espírito Santo
<b>Bacia:</b>	Espírito Santo
<b>Localização:</b>	Terra
<b>Lâmina d'água:</b>	-
<b>Fluido Principal:</b>	Óleo
<b>Área:</b>	6,65 km <sup>2</sup>
<b>Situação:</b>	Em produção
<b>Descoberta:</b>	02/2001
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	28/11/2008
<b>Início de Produção:</b>	01/2008
<b>Término da Produção:</b>	2038 (término da prorrogação)

<b>Concessionário:</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>Tarmar Energia e Participações Ltda.</b>	<b>100</b>

**Localização:** O Campo de Crejoá, com Área de Desenvolvimento de 6,65 km<sup>2</sup>, localiza-se na porção emersa da Bacia do Espírito Santo, no município de Conceição da Barra, a cerca de 235 km a nordeste da cidade de Vitória, capital do Estado do Espírito Santo.



**Sistema de Produção e Escoamento:** A produção bruta dos poços é direcionada, por meio das suas linhas de coleta, para tanques de armazenamento instalados nas locações, onde ocorre, por gravidade e com a adição de desemulsificante, a separação da água e do óleo. O óleo é então transferido, através de carretas, para o ponto de venda, enquanto o gás natural, em função dos baixos volumes realizados, é ventilado em sua totalidade nos próprios tanques. Por fim, a água produzida é destinada para descarte nas instalações de empresa terceirizada, devidamente licenciada pelo órgão ambiental.

#### Número de Poços:

Poços:	08/2023
Perfurados:	02
Produtores:	01

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios encontrados na área são arenitos deltáicos aptianos do Membro Mucuri da Formação Mariricu, com porosidade entre 15 e 20% e permeabilidade variando de 10 a 250 mD, saturados com óleo entre 13 e 15 °API. Secundariamente, são encontradas acumulações de óleo nos carbonatos marinhos da Formação Regência, com porosidade variando de 13 a 30% e permeabilidade de 1000 mD. O mecanismo primário de produção é o influxo de água, e não há, nesse momento, a previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume "in place"	31/12/2022
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	2,30
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	11,49

Produção Acumulada:	31/12/2022
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	0,0037
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> ):	0,0133

Fonte: BAR/2022

