

**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Resolução de Diretoria nº 0059/2025, de 06/02/2025**

**Cacimbas**

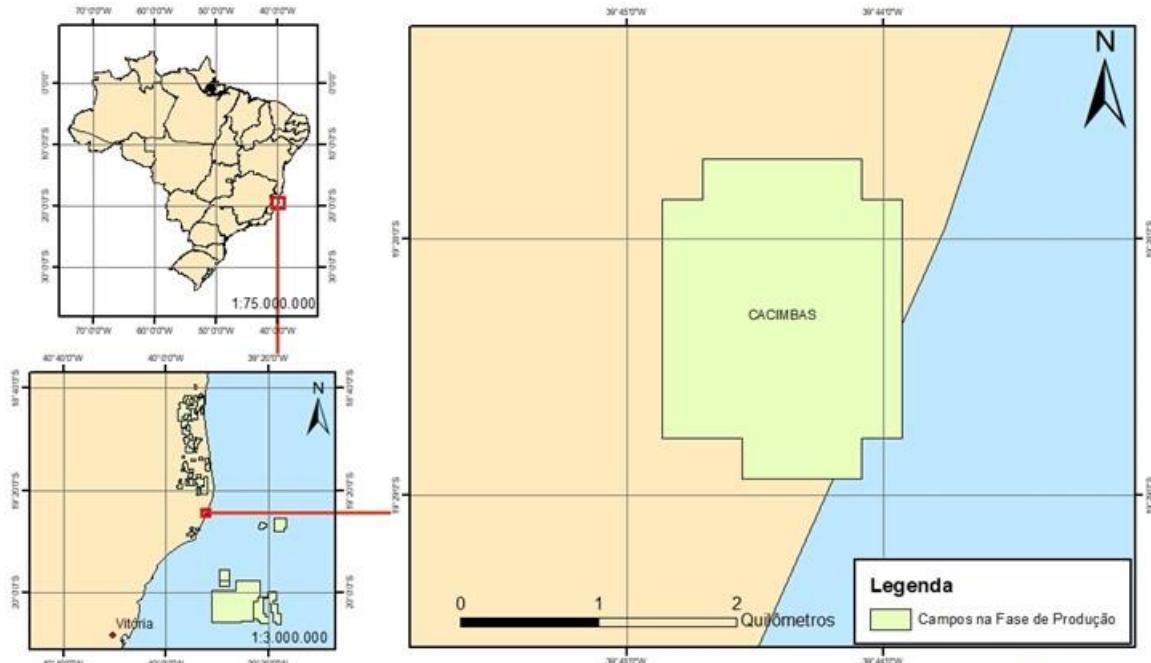
<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48000.003736/97-53</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Seacrest SPE Cricaré S.A.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Espírito Santo</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Espírito Santo</b>
<b>Localização:</b>	<b>Terra</b>
<b>Lâmina d'água:</b>	<b>-</b>
<b>Fluido Principal:</b>	<b>Gás</b>
<b>Área:</b>	<b>3,39 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>08/1988</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>Não há – Rodada Zero</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>10/1988</b>
<b>Término da Produção:</b>	<b>2040 (término da prorrogação)</b>

**Concessionário:**  
**Seacrest SPE Cricaré S.A.**

**Participação (%):**  
**100**

**Localização:** O Campo de Cacimbas, com Área de Desenvolvimento de 3,39 km<sup>2</sup>, está localizado na porção emersa da Bacia do Espírito Santo, no município de Linhares, e a cerca de 110 km a nordeste da cidade de Vitória, capital do Estado do Espírito Santo.

## Mapa de Localização - Campo de Cacimbas



**Sistema de Produção e Escoamento:** A produção bruta do poço 7-CA-0005-ES é encaminhada, por meio da sua linha de coleta, para um tanque de armazenamento instalado em sua locação, onde ocorre a separação bifásica (líquido / gás). A emulsão (óleo e água) é então transportada, por carretas, para a Estação de Coleta e Tratamento SM-08 (ECT-SM-08), localizada no Campo de São Mateus Leste. O óleo, após passar por tratamento primário, segue, por oleoduto, para o Terminal Norte Capixaba (TNC), de onde é transferido, por navios, para o comprador final. O gás natural associado, devido aos baixos volumes realizados, é ventilado em sua totalidade no próprio tanque de armazenamento. Por fim, a água produzida, após separada e tratada na Estação de Coleta e Tratamento SM-08, é destinada aos poços injetores do Campo de São Mateus Leste, para fins de recuperação secundária ou para descarte em subsuperfície.

#### Número de Poços:

Poços:	01/2025
Perfurados:	07
Produtores:	01

**Geologia da área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do Campo são arenitos turbidíticos eocênicos da Formação Urucutuca, com porosidade entre 15,5 e 25% e permeabilidade de 800 mD, saturados com gás natural não associado e condensado de 54 °API. Secundariamente, são encontradas acumulações de óleo de 31 °API nos arenitos fluviais albianos da Formação São Mateus, com porosidade variando entre 17,5 e 18% e permeabilidade média de 100 mD. Os mecanismos primários de produção são o gás em solução (reservatórios de óleo) e a expansão do gás (reservatórios de gás natural não associado), e não há previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume “in place”	31/12/2023
Petróleo (milhões de bbl)	14,52
Gás Total (milhões de m³)	423,40

Produção Acumulada	31/12/2023
Petróleo (milhões de bbl)	0,36
Gás Total (milhões de m³)	126,52

Fonte: BAR/2023

