

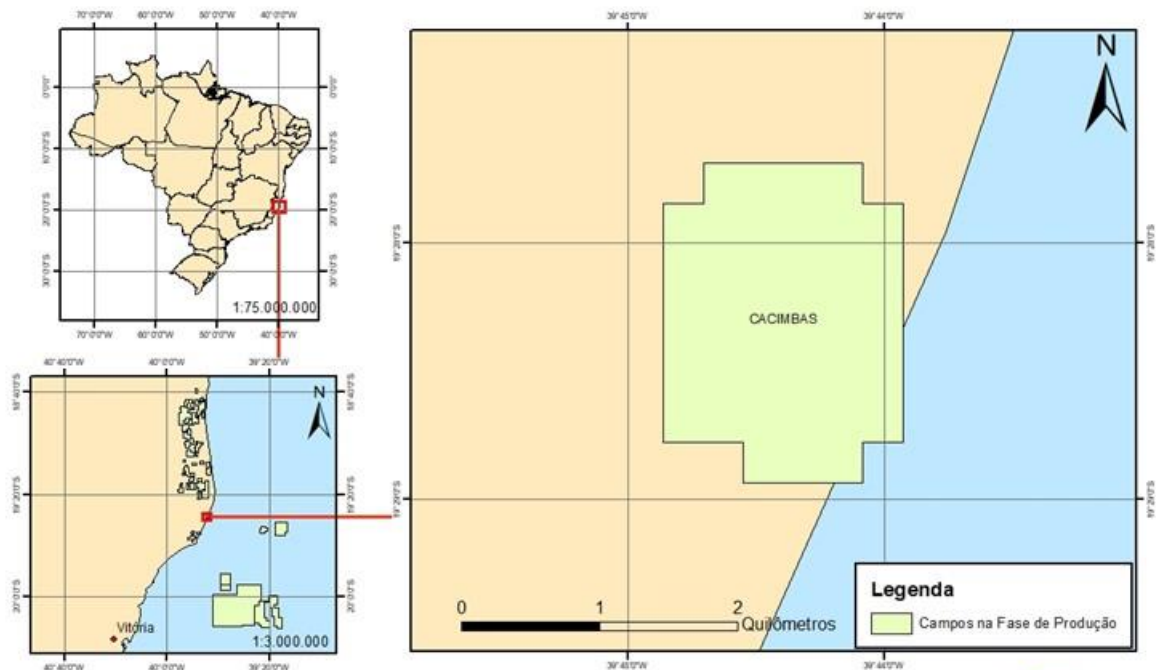
Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0059/2025, de 06/02/2025

Cacimbas	
Nº do Contrato:	48000.003736/97-53
Operador do Contrato:	Seacrest SPE Cricaré S.A.
Estado:	Espírito Santo
Bacia:	Espírito Santo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Gás
Área:	3,39 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	08/1988
Declaração de Comercialidade:	Não há – Rodada Zero
Início de Produção:	10/1988
Término da Produção:	2040 (término da prorrogação)

Concessionário:	Participação (%):
Seacrest SPE Cricaré S.A.	100

Localização: O Campo de Cacimbas, com Área de Desenvolvimento de 3,39 km², 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



Elaborado em Dezembro/2024

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

Histórico de produção - Campo de Cacimbas

