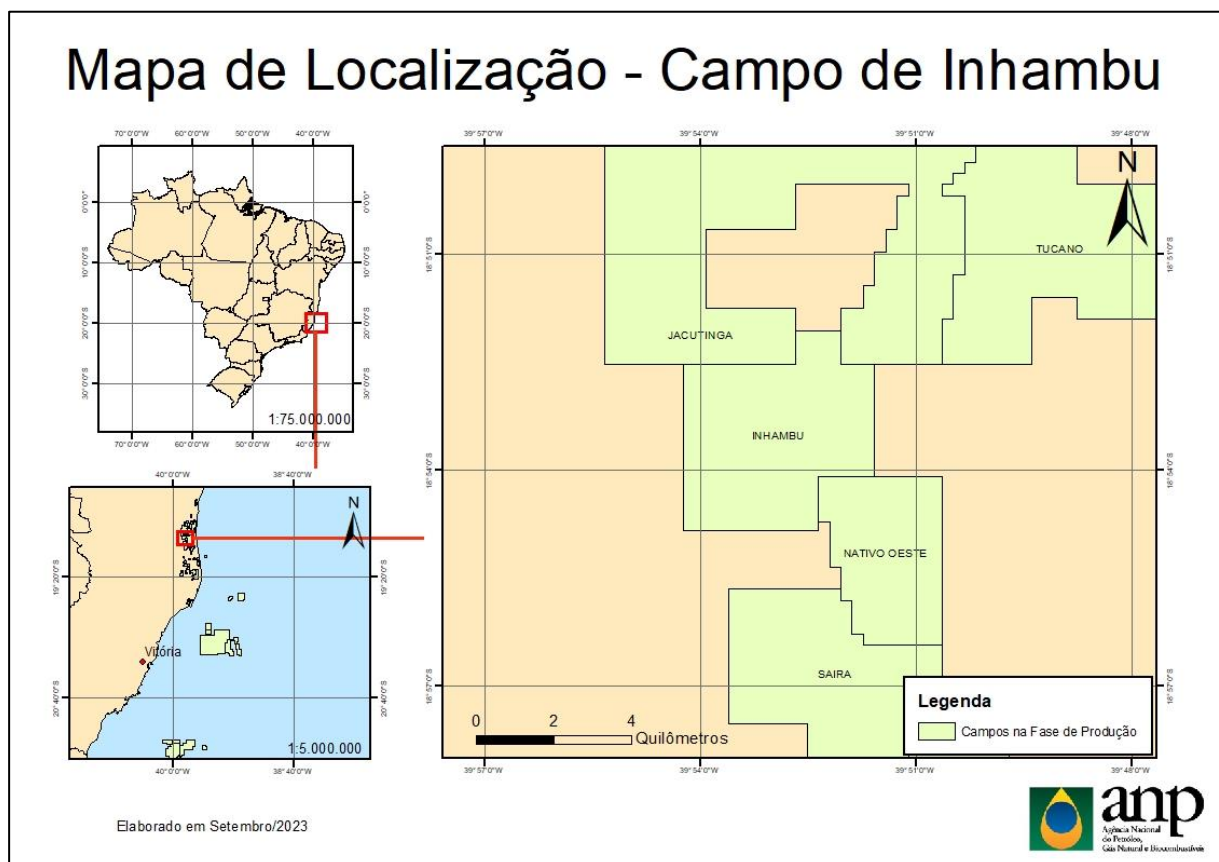


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Despacho Decisório nº 388/2023/SDP, de 27/09/2023

Inhambu	
Nº do Contrato:	48610.010735/2001A
Operador do Contrato:	Seacrest Petróleo SPE Norte Capixaba Ltda.
Estado:	Espírito Santo
Bacia:	Espírito Santo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	18,964 km ²
Situação:	Em produção
Descoberta:	12/2003
Declaração de Comercialidade:	24/11/2005
Início de Produção:	07/2005
Término da Produção:	2032 (término da Fase de Produção)

Concessionário:	Participação (%):
Seacrest Petróleo SPE Norte Capixaba Ltda.	100

Localização: O Campo de Inhambu, com Área de Desenvolvimento de 18,964 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Espírito Santo, no município de São Mateus, a cerca de 200 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 e *manifolds*, para tanques de armazenamento instalados em diversos pontos de coleta distribuídos pelo campo, de onde segue, através de carretas, para a Estação de Fazenda Alegre (E-FAL), localizada no Campo de Fazenda Alegre. Após a separação e o tratamento na E-FAL, o óleo é transferido, por oleoduto, para o Terminal Norte Capixaba (TNC), onde é embarcado em navios e encaminhado para as refinarias. O gás natural, em função dos baixos volumes realizados, é ventilado em sua totalidade nos próprios tanques de armazenamento dos pontos de coleta. Por fim, a água produzida, após devidamente tratada na E-FAL, é destinada aos poços injetores do Campo de Fazenda Alegre.

Número de Poços:

Poços:	08/2023
Perfurados:	80
Produtores:	45
Injetores:	06

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área são arenitos turbidíticos campanianos / maastrichtianos da Formação Urucutuca, com porosidade média de 24% e permeabilidade de 570 mD, saturados com óleo muito viscoso de 11 °API. Secundariamente, são encontradas acumulações de óleo de 14 °API nos arenitos fluvio-deltáicos aptianos do Membro Mucuri da Formação Mariricu, com porosidade média de 20% e permeabilidade de 150 mD. O mecanismo primário de produção é, predominantemente, o de gás em solução e, como método de recuperação melhorada, é realizada a injeção cíclica de vapor.

Volume “in place”	31/12/2022
Óleo (milhões de m³)	15,93
Gás Associado (milhões de m³)	159,26

Produção Acumulada:	31/12/2022
Óleo (milhões de m³)	0,99
Gás Associado (milhões de m³):	9,04

Fonte: BAR/2022

