

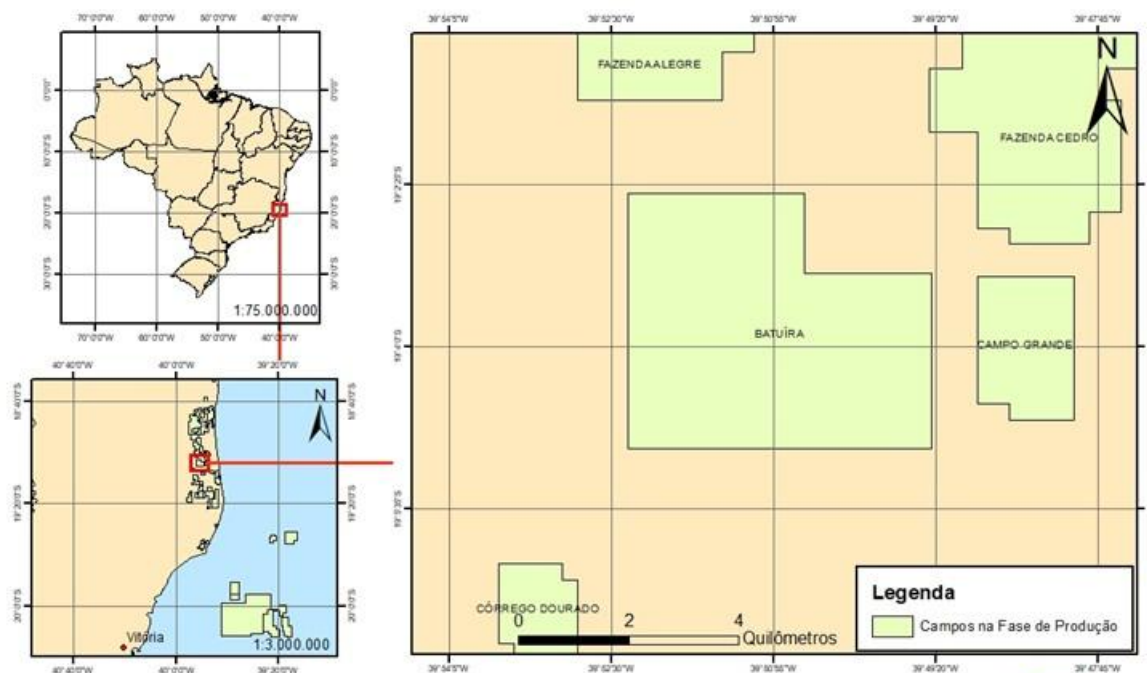
Plano de Desenvolvimento Aprovado
Despacho Decisório nº 277/2025/SDP, de 03/10/2025

Batuíra	
Nº do Contrato:	48610.012631/2017-76
Operador do Contrato:	Capixaba Energia Ltda.
Estado:	Espírito Santo
Bacia:	Espírito Santo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	20,86 km²
Situação:	Em desenvolvimento
Descoberta:	05/2021
Declaração de Comercialidade:	07/02/2023
Início de Produção:	2025 (previsão)
Término da Produção:	2050 (término da Fase de Produção)

Concessionário:	Participação (%):
Capixaba Energia Ltda.	100

Localização: O Campo de Batuíra, com Área de Desenvolvimento de 20,86 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Espírito Santo, no município de Jaguaré, e a cerca de 215 km a nordeste da cidade de Vitória, capital do Estado do Espírito Santo.

Mapa de Localização - Campo de Batuíra



Elaborado em Julho/2025

Sistema de Produção e Escoamento: Quando iniciada, a produção bruta do poço 1-IMET-0028-ES (1-SIN-0001-ES) será direcionada, por meio de sua linha de coleta, para um tanque de armazenamento instalado na sua localização, onde ocorrerá a separação dos fluidos por gravidade. O óleo será então transportado, por meio de carretas, para a Estação de Coleta e Tratamento de Lagoa Parda (ECT-LP), onde será tratado e, posteriormente, escoado, também através de carretas, para a sua comercialização. O gás natural associado, em função dos baixos volumes esperados, será ventilado em sua totalidade no próprio tanque de armazenamento. Por fim, a água produzida será drenada para um tanque exclusivo para o seu armazenamento, sendo então transferida, por caminhão sugador, para uma empresa devidamente licenciada e autorizada a realizar o seu tratamento e adequado descarte.

Número de Poços:

Poços:	08/2025
Perfurados:	04
Produtores:	01

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos turbidíticos cenomanianos da Formação Urucutuca, com porosidade média de 18% e permeabilidade de 8,23 mD, saturados com óleo de 19,7 °API. O mecanismo primário de produção é o gás em solução e, como método de recuperação melhorada, poderá ser utilizada a estimulação térmica.

Volume “in place”	31/12/2024
Óleo (milhões de bbl)	11,96
Gás Associado (milhões de m³)	62,77

Produção Acumulada:	31/12/2024
Óleo (milhões de bbl)	0
Gás Associado (milhões de m³)	0

Fonte: BAR/2024