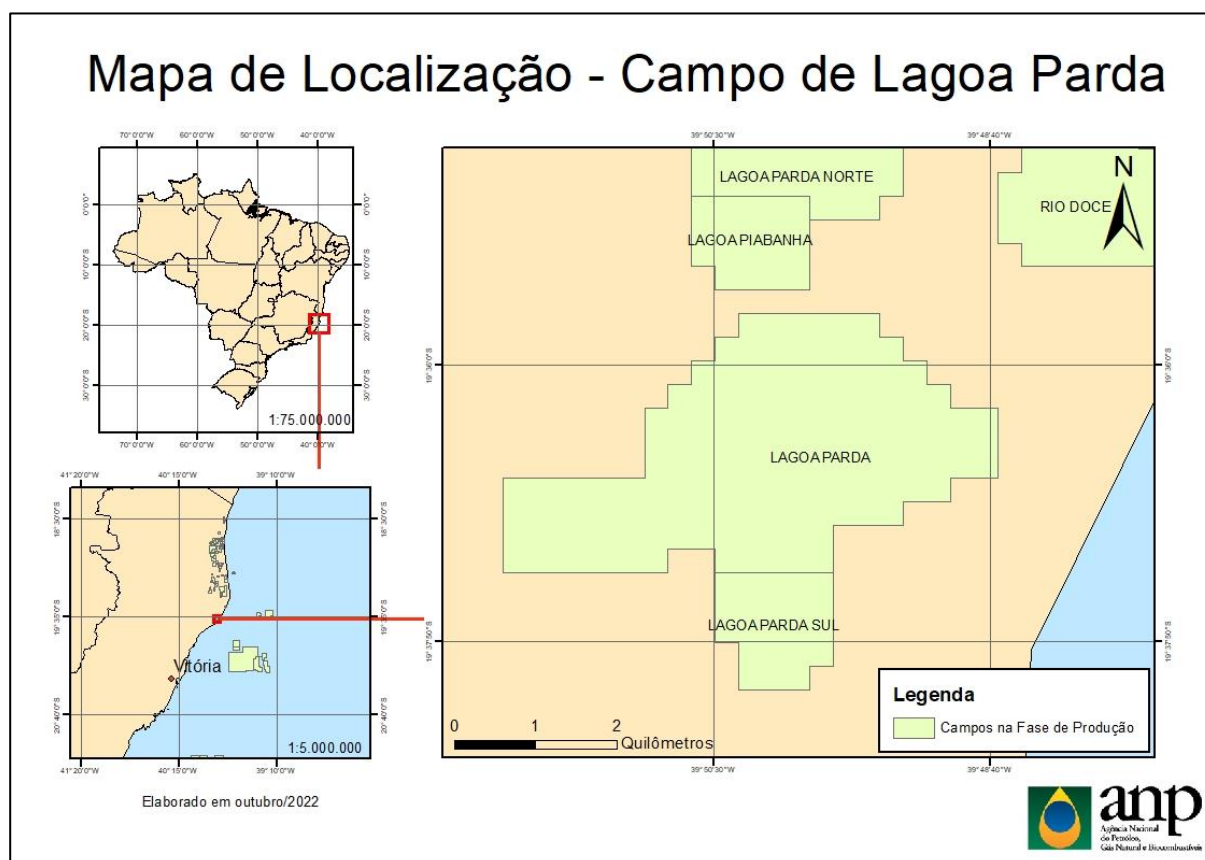


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0625/2022, de 01/12/2022

Lagoa Parda	
Nº do Contrato:	48000.003752/97-18
Operador do Contrato:	Capixaba Energia Ltda.
Estado:	Espírito Santo
Bacia:	Espírito Santo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	11,26 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	02/1978
Declaração de Comercialidade:	Não há - Rodada Zero
Início de Produção:	06/1978
Término da Produção:	2052 (término da prorrogação)

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

Localização: O Campo de Lagoa Parda, com Área de Desenvolvimento de 11,26 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Espírito Santo, no município de Linhares, a cerca de 137 km a nordeste da cidade de Vitória, capital do Estado do Espírito Santo.



Sistema de Produção e Escoamento: O sistema de coleta da produção do campo é composto por 04 (quatro) estações satélites e 01 (um) *manifold* principal. Os *manifolds* localizados em cada uma das estações satélites recebem, através de linhas de surgência, os fluidos provenientes dos poços da concessão e, pelas linhas de produção e de teste, os direciona ao *manifold* principal, de onde segue para Estação de Coleta e Tratamento de Lagoa Parda (ECT-LP). Além da produção do próprio Campo de Lagoa Parda, a Estação de Coleta e Tratamento de Lagoa Parda (ECT-LP) recebe e processa os fluidos advindos das concessões de Lagoa Parda Norte e Lagoa Piabanha. Após separação e tratamento, o óleo é transferido, por meio de carretas, para o comprador final. O gás natural, por sua vez, é queimado em sua totalidade, em função dos baixos volumes realizados. Por fim, a água produzida, após ser tratada, é destinada aos poços injetores e de descarte.

Número de Poços:

Poços:	10/2022
Perfurados:	89
Produtores:	09

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área são arenitos turbidíticos cenomanianos da Formação Urucutuca, com porosidades entre 22 e 25% e permeabilidades variando de 20 a 500 mD, saturados com óleo de 23 a 30 °API. Os mecanismos primários de produção são o influxo de água do aquífero, gás em solução e capa de gás natural. Como método de recuperação secundária é realizada a injeção de água.

Volume "in place"	31/12/2021
Óleo (milhões de m ³)	9,43
Gás Total (milhões de m ³)	817,97

Produção Acumulada:	31/12/2021
Óleo (milhões de m ³)	5,41
Gás Total (milhões de m ³):	544,71

Fonte: BAR/2021

