

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0386/2020, de 13/08/2020

Cantagalo

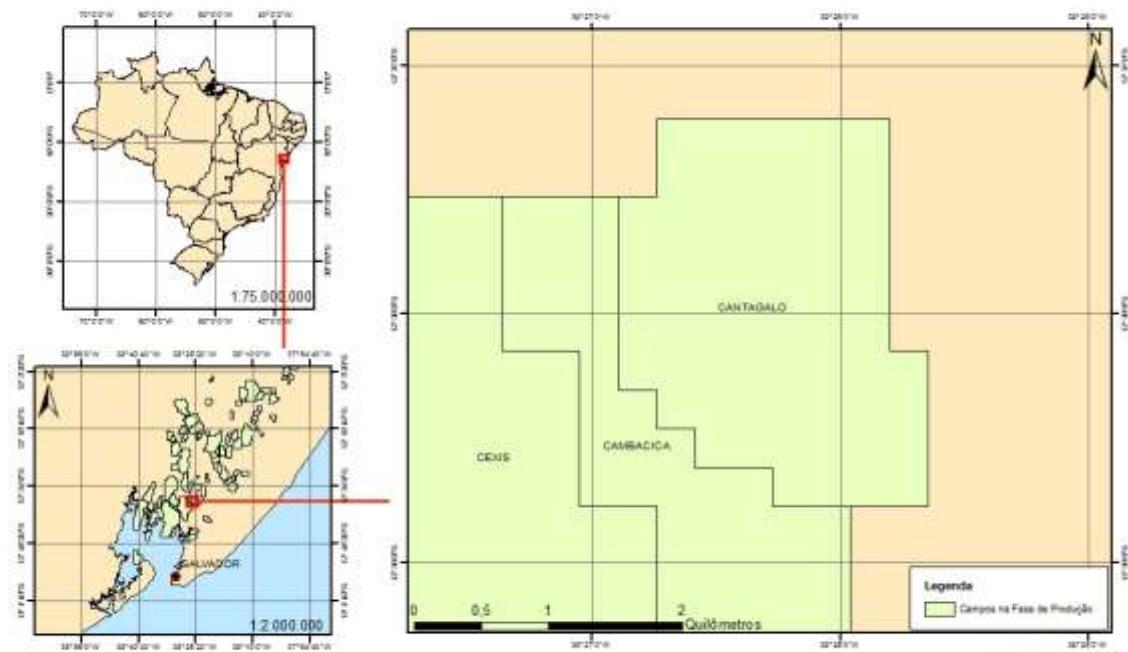
Nº do Contrato:	48000.003639/97-05
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Bahia
Bacia:	Recôncavo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Gás
Área:	5,30 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	12/1992
Declaração de Comercialidade:	Não há – Rodada Zero
Início de Produção:	02/1996
Término da Produção:	2046 (término da prorrogação)

Concessionário:
 Petróleo Brasileiro S.A.

Participação (%):
 100

Localização: O Campo de Cantagalo, com Área de Desenvolvimento de 5,30 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Recôncavo, a cerca de 40 km a norte da cidade de Salvador, capital do estado da Bahia.

Mapa de Localização - Campo de Cantagalo



Sistema de Produção e Escoamento: Toda a produção da concessão é escoada, por meio de duto, para a Estação de Compressão de Lamarão, onde é realizada a separação gás/líquido. O gás natural é então comprimido, sendo uma parte utilizada no *gas lift* dos poços do Campo de Massapê, e o restante transferido para a Unidade de Processamento de Gás Natural (UPGN) de Candeias e, desta, para a UPGN de Catu. O condensado, por sua vez, é encaminhado, via carretas, para Estação Coletora Carmo, localizada no Campo de Taquipe.

Número de Poços:

Poços:	06/2020
Perfurados:	06
Produtores:	04

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos lacustres neocomianos do Membro Caruaçu da Formação Maracangalha, com porosidades variando entre 3% e 13% e permeabilidade média de 0,1 mD, saturados com óleo de 26,7° API, gás natural associado, gás natural não associado e condensado. O mecanismo primário de produção é a expansão do gás natural e não há previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada no campo.

Volume “in place”	31/12/2019
Óleo (milhões de m³)	0,77
Condensado (milhões de m³)	0,078
Gás Associado (milhões de m³)	61,60
Gás Não Associado (milhões de m³)	976,15

Produção Acumulada	31/12/2019
Óleo (milhões de m³)	0,003
Condensado (milhões de m³)	0,019
Gás Associado (milhões de m³)	0,084
Gás Não Associado (milhões de m³)	303,41

Fonte: BAR/2019

