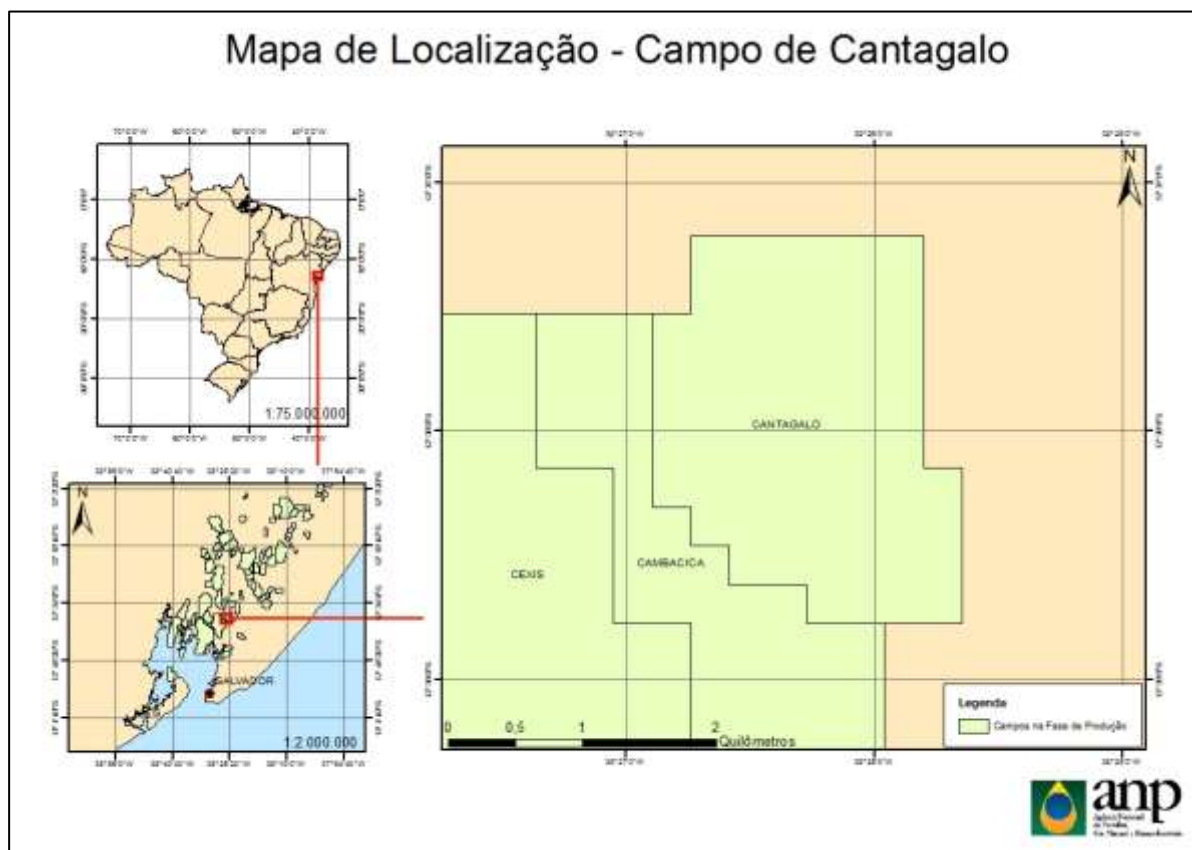


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Resolução de Diretoria nº 0386/2020, de 13/08/2020**

<b>Cantagalo</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	48000.003639/97-05
<b>Operador do Contrato:</b>	Petróleo Brasileiro S.A.
<b>Estado:</b>	Bahia
<b>Bacia:</b>	Recôncavo
<b>Localização:</b>	Terra
<b>Lâmina d'água:</b>	-
<b>Fluido Principal:</b>	Gás
<b>Área:</b>	5,30 km <sup>2</sup>
<b>Situação:</b>	Em produção
<b>Descoberta:</b>	12/1992
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	Não há – Rodada Zero
<b>Início de Produção:</b>	02/1996
<b>Término da Produção:</b>	2046 (término da prorrogação)

<b>Concessionário:</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>Petróleo Brasileiro S.A.</b>	<b>100</b>

**Localização:** O Campo de Cantagalo, com Área de Desenvolvimento de 5,30 km<sup>2</sup>, 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.



**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 m <sup>3</sup> )	0,77
Condensado (milhões de m <sup>3</sup> )	0,078
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	61,60
Gás Não Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	976,15
Produção Acumulada	31/12/2019
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	0,003
Condensado (milhões de m <sup>3</sup> )	0,019
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	0,084
Gás Não Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	303,41

Fonte: BAR/2019

