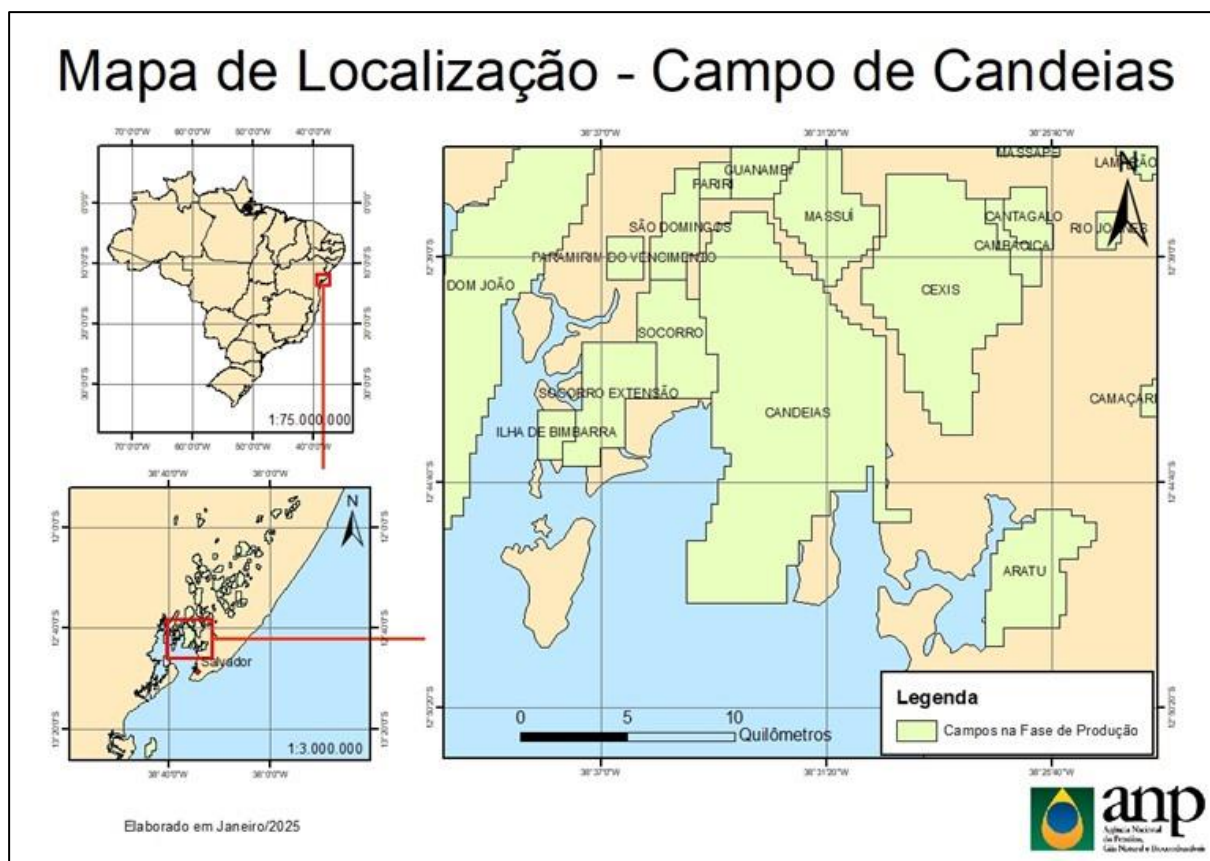


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Resolução de Diretoria nº 0058/2025, de 06/02/2025**

<b>Candeias</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48000.003638/97-34</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>3R Bahia S.A.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Bahia</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Recôncavo</b>
<b>Localização:</b>	<b>Terra e Mar</b>
<b>Lâmina d'água:</b>	<b>-</b>
<b>Fluido Principal:</b>	<b>Óleo</b>
<b>Área:</b>	<b>108,53 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>11/1941</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>Não há - Rodada Zero</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>12/1941</b>
<b>Término da Produção:</b>	<b>2052 (término da prorrogação)</b>

<b>Concessionários:</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>3R Bahia S.A.</b>	<b>100</b>

**Localização:** O Campo de Candeias, com Área de Desenvolvimento de 108,53 km<sup>2</sup>, está localizado nas porções emersa e imersa da Bacia do Recôncavo, entre os Municípios de Candeias, São Francisco do Conde e Salvador, e a 5 km a noroeste da cidade de Salvador, capital do Estado da Bahia.



**Sistema de Produção e Escoamento:** A produção bruta dos poços é encaminhada, por meio das suas linhas de coleta, para os 06 (seis) satélites de produção distribuídos pelo Campo, de onde segue, através de *manifolds* e linhas, para as Estações Coletoras de Pedra Branca, Palmeiras e São Paulinho. Após a separação nas Estações Coletoras, o óleo é transferido, por meio de oleoduto, para a Estação de Oleodutos Parque de São Paulo e, posteriormente, para a Refinaria Landulpho Alves (RLAM). Já o gás natural é destinado à Estação de Compressores de Pitinga, onde é comprimido e despachado para Estação de Compressores da Unidade de Processamento de Gás Natural (UPGN) de Candeias que, por sua vez, o distribui entre o sistema de *Gas-Lift* dos poços e os poços injetores do Campo de Candeias. Por fim, parte da água produzida é bombeada para a Estação de Oleoduto Parque São Paulo, enquanto o restante é transportado, por carretas, para a Estação Dom João F, sendo então enviada para o descarte em subsuperfície ou à injeção para fins de recuperação secundária.

#### Número de Poços:

Poços:	01/2025
Perfurados:	252
Produtores:	32
Injetores:	04

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do Campo são arenitos turbidíticos eocretácicos da Formação Candeias, com porosidade média de 10% e permeabilidade variando entre 0,5 e 2,6 mD, saturados com óleo de 32 °API. Os mecanismos primários de produção são o gás em solução e a segregação gravitacional e, como método de recuperação secundária, é utilizada a injeção de gás natural.

Volume “in place”	31/12/2023
Petróleo (milhões de bbl)	407,61
Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> )	5.267,71
Produção Acumulada:	31/12/2023
Petróleo (milhões de bbl)	111,34
Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> ):	6.605,05

Fonte: BAR/2023

## Histórico de produção - Campo de Candeias

