

**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Despacho Decisório nº 366/2023/SDP, de 04/09/2023**

**Piaçabuçu**

<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48610.222012/2019-50</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Perícia Engenharia e Construção Ltda.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Alagoas</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Alagoas</b>
<b>Localização:</b>	<b>Terra</b>
<b>Lâmina d'água:</b>	<b>-</b>
<b>Fluido Principal:</b>	<b>Óleo</b>
<b>Área:</b>	<b>30,89 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em desenvolvimento</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>03/1961</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>25/01/2023</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>2023 (previsão)</b>
<b>Término da Produção:</b>	<b>2038 (limite técnico/econômico)</b>

**Concessionário:**

**Participação (%):**

**Perícia Engenharia e Construção Ltda.**

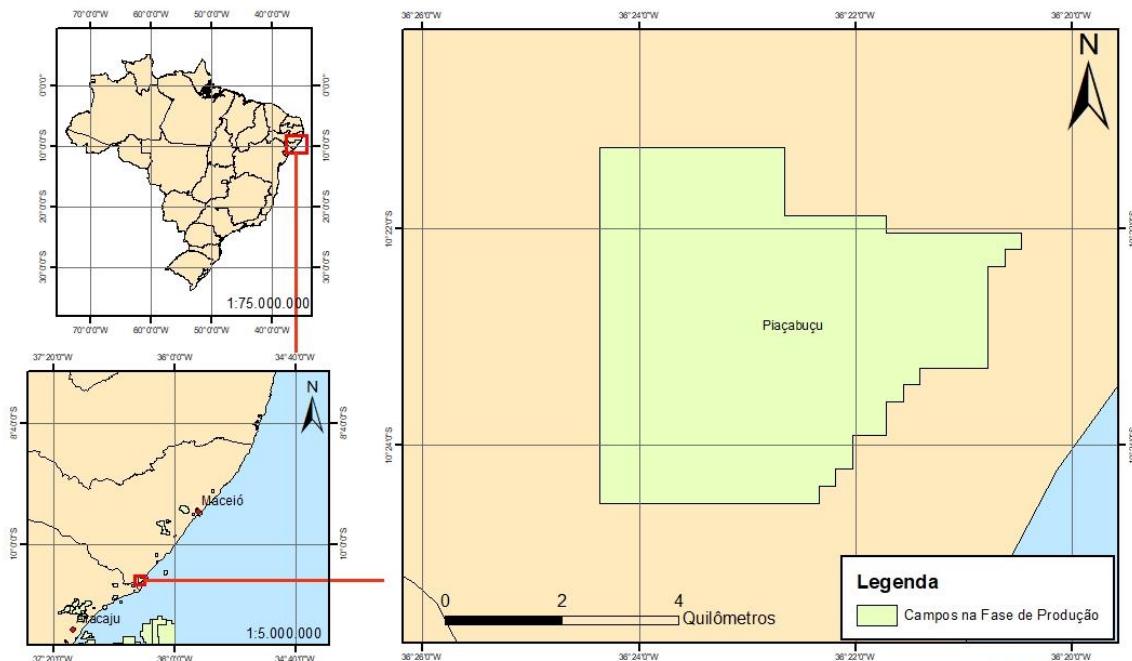
**50**

**Andorinha Petróleo Ltda.**

**50**

**Localização:** O Campo de Piaçabuçu, com Área de Desenvolvimento de 30,89 km<sup>2</sup>, está localizado na porção emersa da Bacia de Alagoas, no município de Piaçabuçu, a cerca de 136 km a sudoeste da cidade de Maceió, capital do Estado de Alagoas.

**Mapa de Localização - Campo de Piaçabuçu**



Elaborado em Agosto/2023

**Sistema de Produção e Escoamento:** Quando iniciada, a produção bruta de cada um dos poços será direcionada, por meio das linhas de coleta, para tanques de armazenamento, instalados nas suas próprias locações, onde ocorrerá a separação dos fluidos por gravidade. O óleo será então transferido, por meio de carretas, para o ponto de venda, enquanto o gás natural, em função dos baixos volumes esperados, será ventilado em sua totalidade nos tanques. Por fim, a água produzida será acumulada em uma caixa API para posterior envio, também por carretas, para o local de descarte apropriado.

#### Número de Poços:

Poços:	08/2023
Perfurados:	04
Produtores:	00

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios encontrados na área são arenitos turbidíticos do Cretáceo Superior da Formação Calumbi, com porosidade média de 22,48% e permeabilidade entre 10 e 150 mD, saturados com óleo de 24° API. Secundariamente, são observadas acumulações de óleo de 18 °API nos calcilutitos aptianos da Formação Muribeca, com porosidade média de 20% e permeabilidade de 10 mD. O mecanismo primário de produção é o gás em solução e não há, nesse momento, a previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume "in place"	31/12/2022
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	0,29
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	37,20
Produção Acumulada:	31/12/2022
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> ):	0,02
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	5,84

Fonte: BAR/2022

