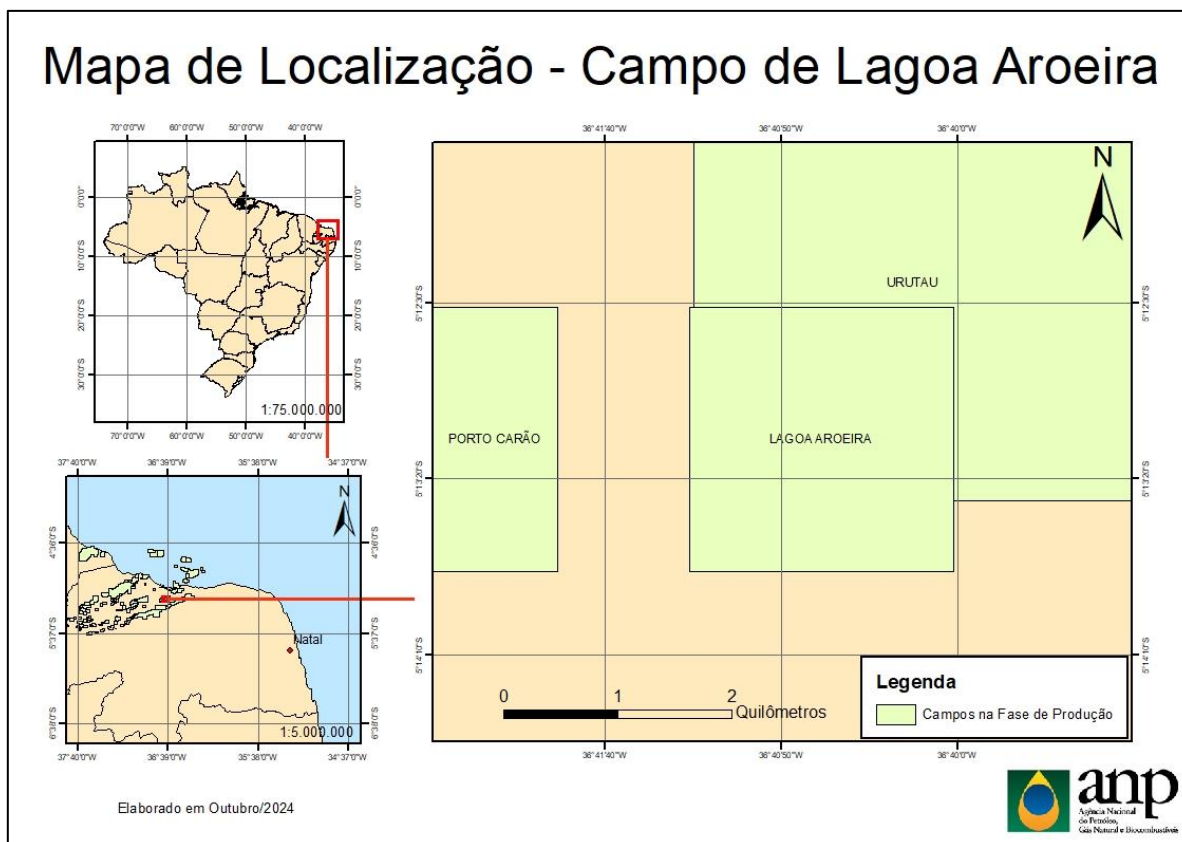


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Resolução de Diretoria nº 0756/2024, de 08/11/2024**

<b>Lagoa Aroeira</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	48000.003804/97-10
<b>Operador do Contrato:</b>	3R RNCE S.A.
<b>Estado:</b>	Rio Grande do Norte
<b>Bacia:</b>	Potiguar
<b>Localização:</b>	Terra
<b>Lâmina d'água:</b>	-
<b>Fluido Principal:</b>	Óleo
<b>Área:</b>	5,32 km²
<b>Situação:</b>	Em produção
<b>Descoberta:</b>	07/1989
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	Não há – Rodada Zero
<b>Início de Produção:</b>	08/1989
<b>Término da Produção:</b>	2052 (término da prorrogação)

<b>Concessionário:</b>	<b>Participação (%):</b>
3R RNCE S.A.	100

**Localização:** O Campo de Lagoa Aroeira, com Área de Desenvolvimento de 5,32 km², está localizado na porção emersa da Bacia Potiguar, no município de Pendências, e a cerca de 180 km a noroeste da cidade de Natal, capital do Estado do Rio Grande do Norte.



**Sistema de Produção e Escoamento:** A produção bruta dos poços do Campo é encaminhada, por meio das suas linhas de coleta, para a Estação Coletora Lagoa Aroeira (LAR-A), onde ocorre a sua separação. O óleo e a água são então transferidos, por carretas, para a estação CN-B ou para as estações satélite de Campo de Salina Cristal, enquanto o gás natural, em função dos baixos volumes realizados, é ventilado em sua totalidade. Atualmente, encontra-se, em andamento, a implantação de um projeto de injeção de água através dos poços 3-LAR-0004-RN e 7-LAR-0014-RN, os quais já foram convertidos em injetores.

#### Número de Poços:

Poços:	09/2024
Perfurados:	20
Produtivos:	01

**Geologia da área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do Campo são arenitos fluviais de idade albo-cenomanianos da Formação Açu, com porosidade variando de 22,6 a 23% e a permeabilidade em torno de 1000 mD, saturados com óleo de 15,5 a 16,6 °API. O mecanismo primário de produção é o influxo de água oriunda de aquífero de fundo e, como método de recuperação secundária, está prevista a injeção de água.

Volume "in place"	31/12/2023
Óleo (milhões de bbl)	4,08
Gás Associado (milhões de m³)	12,96

Produção Acumulada	31/12/2023
Óleo (milhões de bbl)	0,89
Gás Associado (milhões de m³)	1,71

Fonte: BAR/2023

