

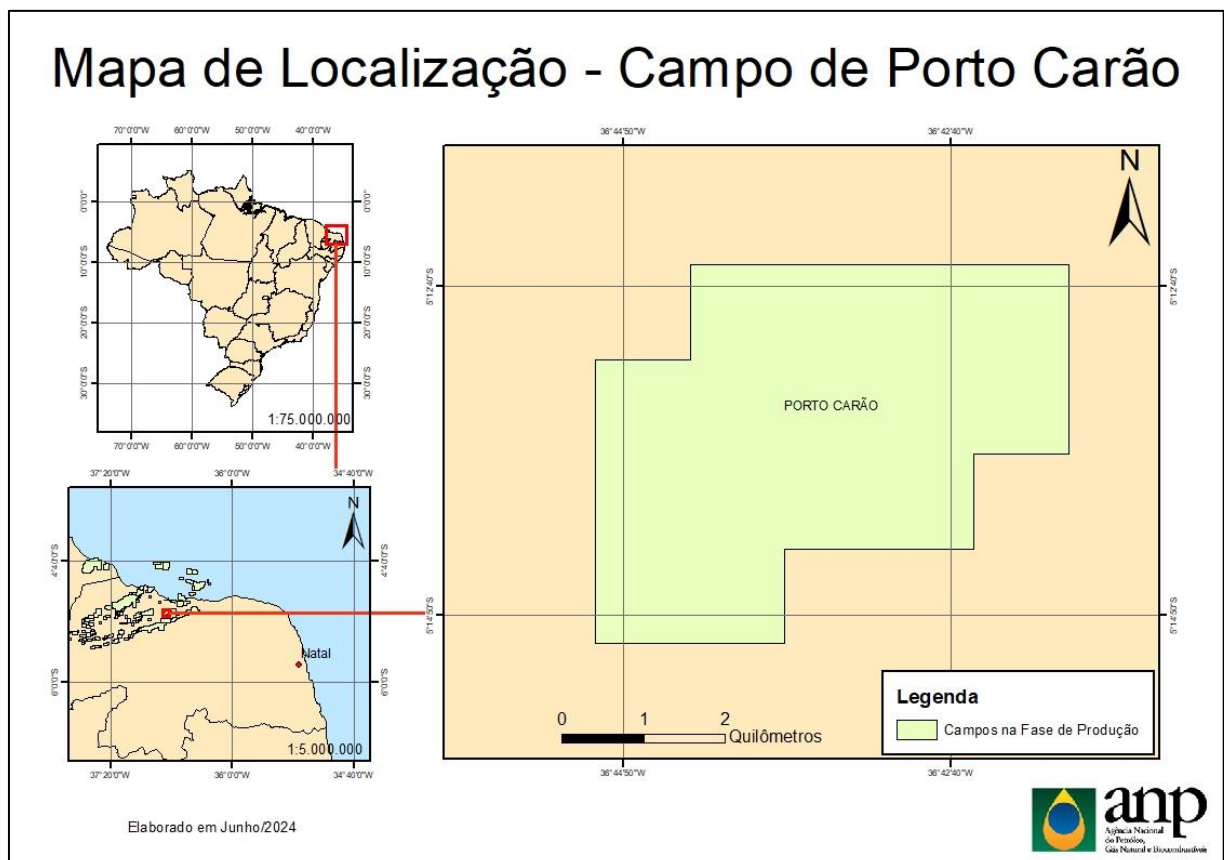
Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0632/2024, de 16/09/2024

Porto Carão

Nº do Contrato:	48000.003817/97-53
Operador do Contrato:	3R RNCE S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	19,95 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	01/1992
Declaração de Comercialidade:	Não há – Rodada Zero
Início de Produção:	06/1992
Término da Produção:	2052 (término da prorrogação)

Concessionário:	Participação (%):
3R RNCE S.A.	100

Localização: O Campo de Porto Carão, com Área de Desenvolvimento de 19,95 km², está localizado na porção emersa da Bacia Potiguar, entre os municípios de Carnaubais e 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 Porto Carão-A (PC-A), onde é realizada 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.

Número de Poços:

Poços:	08/2024
Perfurados:	33
Produtores:	02

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios do Campo são arenitos fluviais albo-cenomanianos da Formação Açu, com porosidade variando de 9 a 30% e permeabilidade entre 5 e 5473 mD, saturados com óleo de 17 °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 utilização da injeção de água.

Volume "in place"	31/12/2023
Óleo (milhões de m³)	3,79
Gás Associado (milhões de m³)	37,92

Produção Acumulada	31/12/2023
Óleo (milhões de m³)	0,21
Gás Associado (milhões de m³)	1,46

Fonte: BAR/2023

