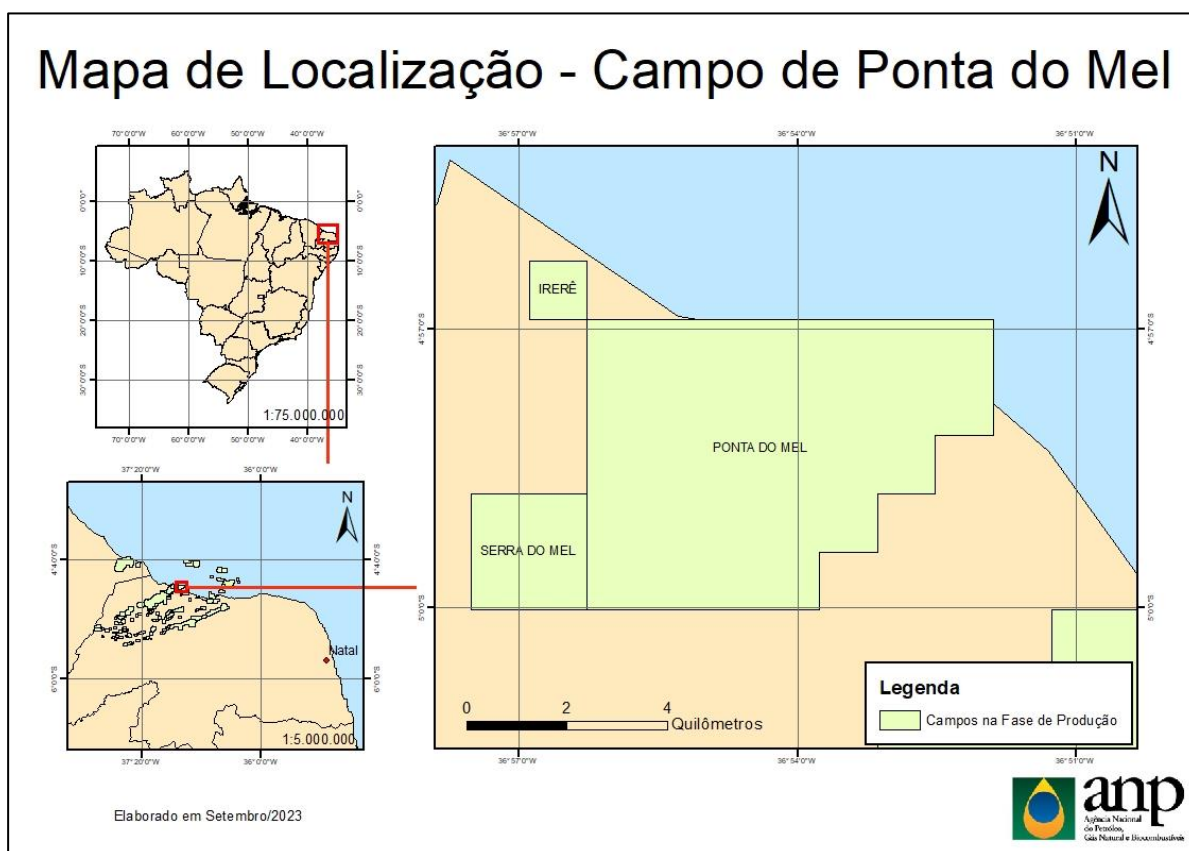


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0699/2023, de 14/12/2023

Ponta do Mel	
Nº do Contrato:	48000.003816/97-91
Operador do Contrato:	3R Areia Branca S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	38,59 km ²
Situação:	Em produção
Descoberta:	03/1987
Declaração de Comercialidade:	Não há - Rodada Zero
Início de Produção:	10/1991
Término da Produção:	2052 (término da prorrogação)

Concessionários:	Participação (%):
3R Areia Branca S.A.	100

Localização: O Campo de Ponta do Mel, com Área de Desenvolvimento de 38,59 km², está localizado na porção emersa da Bacia Potiguar, no município de Areia Branca, a cerca de 217 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 de Ponta do Mel é direcionada, por meio das suas linhas de coleta, para a Estação Coletora e Compressora de Ponta do Mel (ECC-PML), onde ocorre o a sua separação, tratamento e armazenamento. O óleo especificado, após medido, é transferido, por carretas, para o Polo de Guamaré/RN, de onde segue para a comercialização. O gás natural, por sua vez, é comprimido e enviado para o gasoduto PML/ET-B. Quando da indisponibilidade do sistema de compressão, este é ventilado e/ou queimado no *flare* da ECC-PML. Por fim, a água produzida, após receber o devido tratamento na ECC-PML, é destinada aos poços de descarte e/ou injetores do campo.

Número de Poços:

Poços:	11/2023
Perfurados:	45
Produtores:	16
Injetores:	03

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios do campo são arenitos fluvio-deltaicos-estuarinos albo-cenomanianos da Formação Açú, com porosidade variando de 14 a 25% e permeabilidade média de 200 mD, saturados com óleo de 26 °API. Secundariamente, são observadas acumulações de óleo de 36 a 41 °API nos arenitos fluvio-deltaicos-lacustrino da Formação Alagamar, com porosidade entre 12 e 16% e permeabilidade de até 20 mD. O mecanismo primário de produção é o influxo de água combinado com a expansão de fluidos, além do gás em solução e, como método de recuperação secundária, é utilizada a injeção de água.

Volume “in place”	31/12/2022
Óleo (milhões de m ³)	6,25
Gás Total (milhões de m ³)	784,54

Produção Acumulada:	31/12/2021
Óleo (milhões de m ³)	0,45
Gás Total (milhões de m ³):	220,53

Fonte: BAR/2022

