

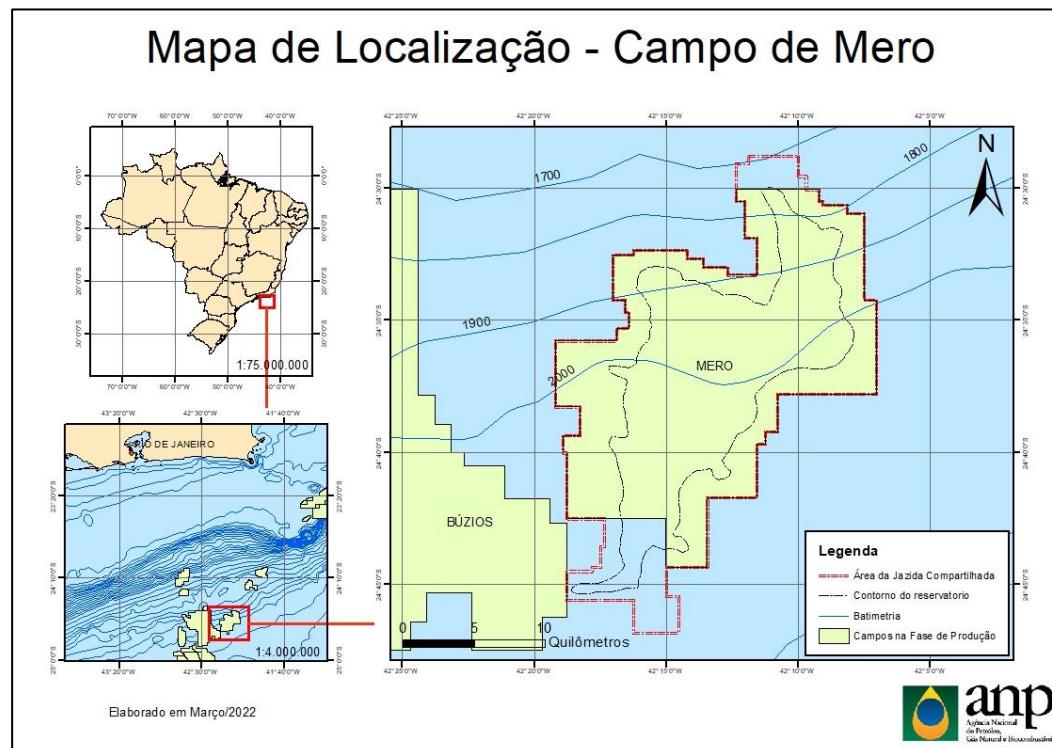
Plano de Desenvolvimento da Jazida Compartilhada Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0758/2021 de 09/12/2021

Mero – MRO – Contrato de Partilha (PP) nº 48610.011150/2013-10
Área Não Contratada - ANC

Operador da Jazida:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio de Janeiro
Bacia:	Santos
Localização:	Mar
Lâmina d'água:	1800 a 2100m
Fluido Principal:	Óleo
Área:	359,78 km² (Jazida)
Situação:	Em produção
Descoberta:	28/10/2010
Declaração de Comercialidade:	30/11/2017
Início de Produção:	12/2017 (TLD/SPA)
Previsão Término de Produção:	2048 (Término de Contrato de Partilha)

Contratados:	Participação (%):
Petróleo Brasileiro S.A.	40 (MRO-PP)
Total E&P do Brasil Ltda.	20 (MRO-PP)
Shell Brasil Petróleo Ltda.	20 (MRO-PP)
CNODC Brasil Petróleo e Gás Ltda.	10 (MRO-PP)
CNOOC Petroleum Brasil Ltda.	10 (MRO-PP)
PPSA (representando a União)	100 (ANC)

Localização: A jazida compartilhada entre Mero e Área Não Contratada ocupa uma área de 359,78 km² e está localizada na porção central da Bacia de Santos, a cerca de 190 km a sudeste do estado do Rio de Janeiro, em lâmina d'água variando entre 1.800 e 2.100 m. O poço 2-ANP-2A-RJS, descobridor da acumulação de Libra, foi perfurado entre julho e dezembro de 2010.



Sistema de Produção e Escoamento: O campo teve sua produção iniciada em novembro de 2017 por meio de um Sistema de Produção Antecipada (SPA) com o FPSO Pioneiro de Libra, que continuará produzindo até o ano de 2029 de forma itinerante em diferentes áreas da jazida compartilhada.

O projeto de desenvolvimento da Jazida Compartilhada de Mero consiste em 65 poços, sendo 32 produtores e 33 injetores, tendo como mecanismo de recuperação secundária a injeção alternada de água e gás (WAG).

O sistema definitivo de produção será composto por 4 Unidades Estacionárias de Produção (UEP) afretadas do tipo *Floating Production Storage and Offloading* (FPSO), com sistema de ancoragem *spread mooring*.

O escoamento da produção de óleo será realizado por meio de *offloading*, com a utilização de navios aliviadores com sistema de posicionamento dinâmico (DP).

Percentuais da Jazida Compartilhada:

	Mero	Área Não Contratada
% da Jazida Compartilhada	96,500	3,500

Capacidade de processamento das unidades de produção

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás Natural (m ³ /d)
FPSO Pioneiro Libra	50.000	4.000.000
FPSO Guanabara	180.000	12.000.000
FPSO Sepetiba	180.000	12.000.000
FPSO Marechal Duque de Caxias	180.000	12.000.000
FPSO (Mero 4)	180.000	12.000.000

Geologia da área e Reservatórios: A Jazida Compartilhada de Mero é constituída por rochas carbonáticas da Formação Barra Velha e coquinas da formação Itapema do período Cretáceo, depositados durante o Aptiano. Tal reservatório situa-se entre 5700 e 6000m abaixo do nível do mar, com óleo de densidade média de 29° API e apresentando como características petrofísicas médias: 280 m de espessura com óleo, 11% de porosidade, 1612mD de permeabilidade e 83% de saturação de óleo.

Volume "in place"	31/12/2021
Petróleo (milhões de bbl)	10.274,03
Gás Total (milhões de m ³)	375.037,92

Produção Acumulada	31/12/2021
Petróleo (milhões de bbl)	40,05
Gás Total (milhões de m ³)	2.682,08

Fonte: Boletim Anual de Reservas - BAR 2021