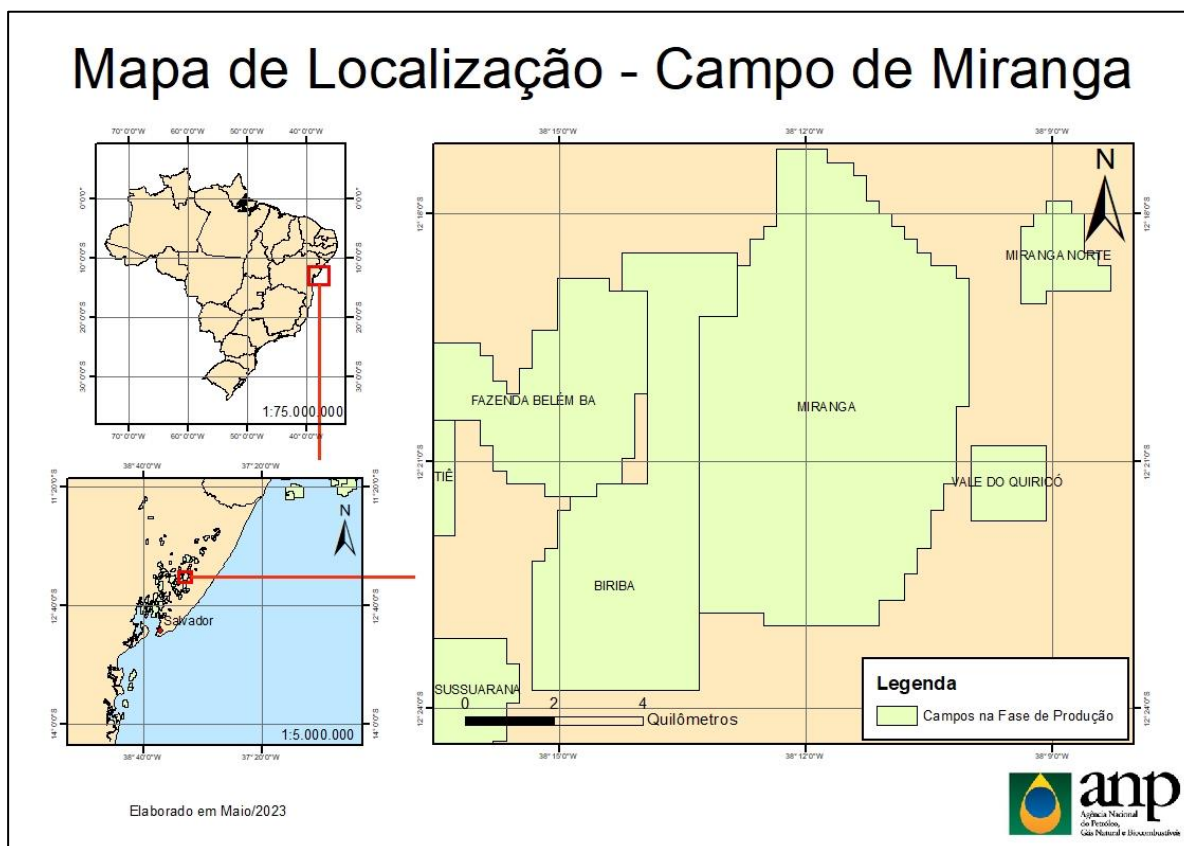


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Resolução de Diretoria nº 0523/2023, de 03/10/2023**

<b>Miranga</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	48000.003673/97-35
<b>Operador do Contrato:</b>	SPE Miranga S.A.
<b>Estado:</b>	Bahia
<b>Bacia:</b>	Recôncavo
<b>Localização:</b>	Terra
<b>Lâmina d'água:</b>	-
<b>Fluido Principal:</b>	Óleo
<b>Área:</b>	48,80 km <sup>2</sup>
<b>Situação:</b>	Em produção
<b>Descoberta:</b>	06/1965
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	Não há – Rodada Zero
<b>Início de Produção:</b>	07/1965
<b>Término da Produção:</b>	2052 (término da prorrogação)

<b>Concessionário:</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>SPE Miranga S.A.</b>	<b>100</b>

**Localização:** O Campo de Miranga, com Área de Desenvolvimento de 48,80 km<sup>2</sup>, está localizado na porção emersa da Bacia do Recôncavo, no município de Pojuca, a cerca de 80 km a nordeste da cidade de Salvador, capital do Estado da Bahia.



**Sistema de Produção e Escoamento:** A produção bruta dos poços é encaminhada, por meio das suas linhas de coleta, para as Estações Coletoras A (ECOL-A), B (ECOL-B), C (ECOL-C) e D (ECOL-D), onde ocorre a separação dos fluidos. O óleo, após receber tratamento, é transferido, por oleoduto, para o Parque Recife, de onde segue, posteriormente, também por oleoduto, para a Refinaria Landulpho Alves (RLAM). O gás natural, por sua vez, é escoado através de gasodutos, a partir da Estação de Gás Não Associado de Miranga (EGNA MG) e da Estação de Compressores de Miranga (ECOMP MG), para a Unidade de Processamento de Gás Natural (UPGN) de Catu. Por fim, a água produzida é direcionada à Estação de Injeção de Água (EIA-MG), para ser injetada com o objetivo de recuperação secundária.

#### Número de Poços:

Poços:	08/2023
Perfurados:	620
Produtores:	133
Injetores:	36

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do campo são arenitos cretácicos flúvio-deltáicos das Formações Pojuca e Marfim e arenitos resultantes de fluxos de detritos arenosos subaquosos da Formação Maracangalha, com porosidade variando de 9 a 25% e permeabilidade entre 1 e 500 mD, saturados com óleo de 40 °API, gás natural associado e gás natural não associado. Os mecanismos primários de produção são o gás em solução e a capa de gás e, como método de recuperação secundária, é utilizada a injeção de água.

Volume "in place"	31/12/2022
Petróleo (milhões de m <sup>3</sup> )	104,78
Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> )	31.514,72

Produção Acumulada:	31/12/2022
Petróleo (milhões de m <sup>3</sup> )	35,54
Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> ):	21.475,65

Fonte: BAR/2022

