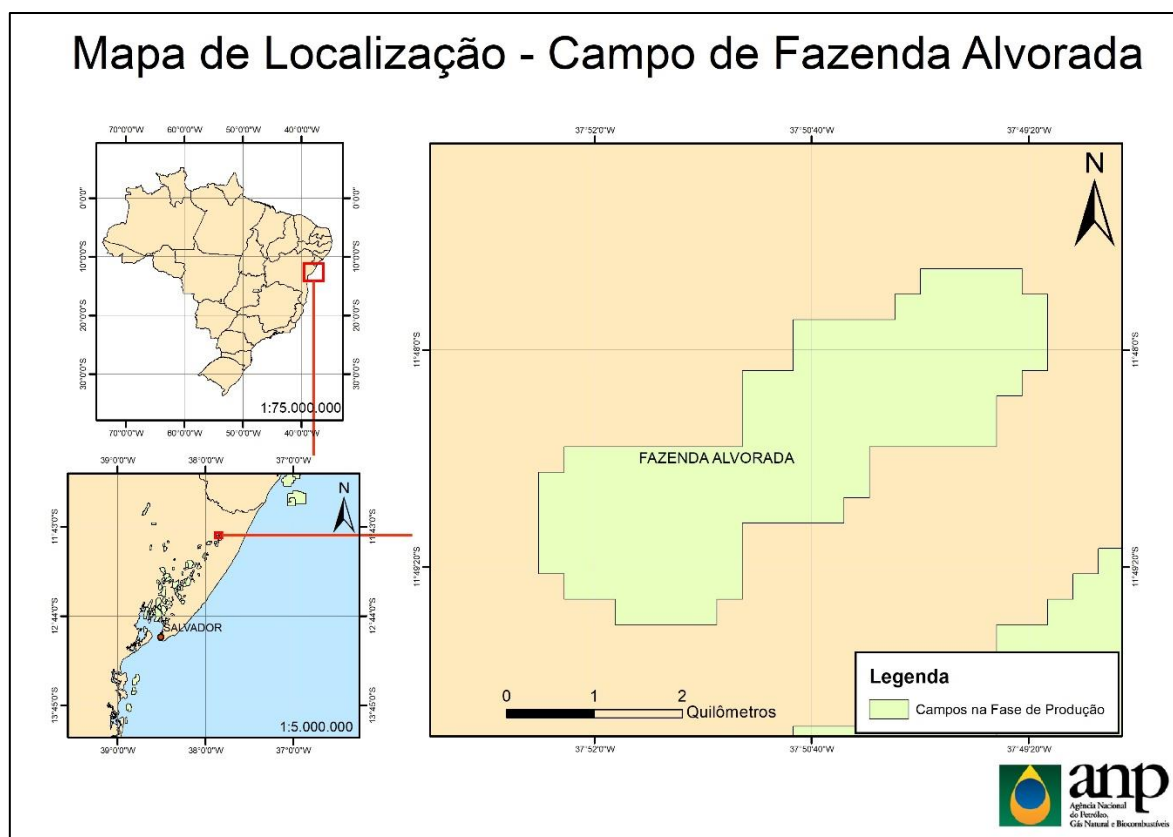


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0282/2021, de 21/05/2021

| Fazenda Alvorada | |
|--------------------------------------|--------------------------------------|
| Nº do Contrato: | 48000.003646/97- 62 |
| Operador do Contrato: | Petróleo Brasileiro S.A. |
| Estado: | Bahia |
| Bacia: | Recôncavo |
| Localização: | Terra |
| Lâmina d'água: | - |
| Fluido Principal: | Óleo |
| Área: | 10,22 km² |
| Situação: | Em produção |
| Descoberta: | 02/1984 |
| Declaração de Comercialidade: | Não há – Rodada Zero |
| Início de Produção: | 03/1984 |
| Término da Produção: | 2044 (término da prorrogação) |

| Concessionário: | Participação (%): |
|---------------------------------|--------------------------|
| Petróleo Brasileiro S.A. | 100 |

Localização: O Campo de Fazenda Alvorada, com Área de Desenvolvimento de 10,22 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Recôncavo, a cerca de 182 km a nordeste da cidade de Salvador, capital do estado da Bahia.



Sistema de Produção e Escoamento: Os métodos de elevação empregados nos poços produtores são o Bombeio Mecânico (BM), Bombeio de Cavidades Progressivas (BCP) e Bombeio Centrífugo Submerso (BCS). A produção advinda dos poços do campo é coletada através de linhas, as quais estão interligadas a 04 (quatro) satélites de produção, responsáveis por enviar os fluidos para a Estação Coletora A de Fazenda Alvorada (FAV A) e para os pontos de coleta FAV-03 e FAV-14. A produção desses pontos de coleta é transportada para FAV A por meio de carretas. A produção de gás natural associado é ventilada em sua totalidade em função dos baixos volumes realizados. Da Estação Coletora FAV A os fluidos são encaminhados à Estação Coletora Rio do Bu, onde é realizada a separação óleo/água. O óleo segue então, juntamente com as produções das concessões de Rio do Bu e de Rio Itariri, para a Estação de Tratamento de Óleo de Fazenda Bálsamo (ETO FBM) onde ocorre o seu tratamento. A água utilizada no sistema de injeção é proveniente da ETO FBM.

Número de Poços:

| | |
|-------------|---------|
| Poços: | 04/2021 |
| Perfurados: | 151 |
| Produtores: | 29 |
| Injetores: | 23 |

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos flúvio-eólicos-lacustrinos berriasianos das formações Água Grande e Itaparica e fluviais tithonianos da Fm. Sergi, com porosidade média em torno de 15,7% e permeabilidades variando de 26 mD a 510 mD, saturados com óleo parafínico de 32 °API. O mecanismo primário de produção é, predominantemente, o de gás em solução. Como métodos de recuperação secundária e melhorada são realizadas a injeção de água em todos os reservatórios e a injeção de vapor apenas nos reservatórios da Formação Água Grande.

| | |
|---------------------------------------------|------------|
| Volume "in place" | 31/12/2020 |
| Óleo (milhões de m ³) | 12,66 |
| Gás Associado (milhões de m ³) | 196,00 |
| Produção Acumulada: | 31/12/2020 |
| Óleo (milhões de m ³) | 3,68 |
| Gás Associado (milhões de m ³): | 81,57 |

Fonte: BAR/2020

