

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0856/2024, de 18/12/2024

Cassarongongo e Taquipe (AIP)

Operador da Jazida:	PetroRecôncavo S.A.
Estado:	Bahia
Bacia:	Recôncavo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	8,2 km ²
Situação:	Em produção
Término da Produção:	2045 (término da prorrogação)

Concessionários:

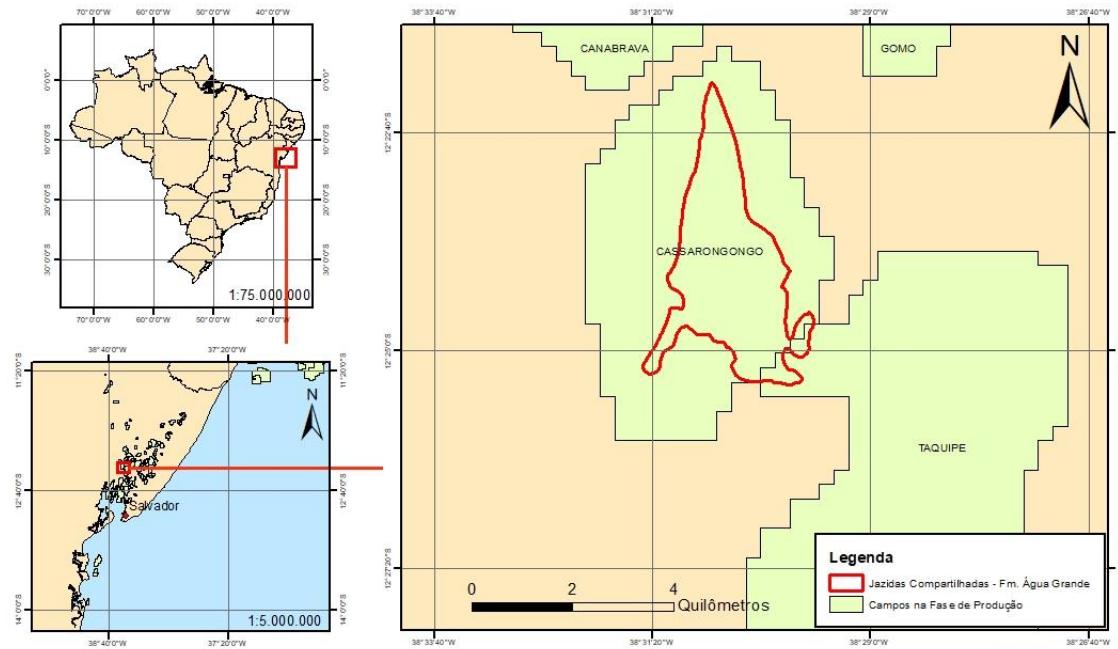
PetroRecôncavo S.A.
Petróleo Brasileiro S.A.

Participação (%):

100 (Cassarongongo)
100 (Taquipe)

Localização: As Jazidas Compartilhadas ocupam uma área de, aproximadamente, 8,2 km², sendo 7,8 km² do Campo de Cassarongongo e 0,4 km² do Campo de Taquipe, e estão localizadas na porção emersa da Bacia do Recôncavo, nos municípios de Catu e São Sebastião do Passé, e a cerca de 70 km ao norte da cidade de Salvador, capital do Estado da Bahia.

Mapa de Localização - Acordo de Individualização da Produção (AIP) dos Campos de Cassarongongo e Taquipe



Elaborado em Agosto/2024

Sistema de Produção e Escoamento: A produção bruta dos poços é direcionada, por meio das suas linhas de coleta, para as Estações Coletoras Ilha e Nova Cassarongongo, onde ocorre a sua separação e tratamento. O óleo, após separado e tratado na Estação Coletora Ilha, é transferido, por meio de oleoduto, para a Estação Coletora Nova Cassarongongo, de onde segue, também por oleoduto, para a comercialização na Estação de Transferência Parque São Sebastião, operada pela Petróleo Brasileiro S.A. (PETROBRAS), que finalmente o envia, por oleoduto, para a Refinaria Mataripe. O gás natural, por sua vez é, em sua maior parte, consumido nas operações das estações coletoras (geração de vapor, aquecimento dos tanques e manutenção da temperatura das linhas), sendo o seu excedente ventilado. Por fim, a água produzida é destinada, juntamente com a advinda dos poços de captação, aos poços injetores do próprio Campo de Cassarongongo, assim como aos do Campo de Brejinho.

Percentuais das Jazidas Compartilhadas:

% da Jazida Compartilhada	Bonsucesso	Gomo
Água Grande	97,25%	2,75%

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios compartilhados são arenitos fluviais berriásianos da Formação de Água Grande, com porosidade entre 17 e 23,1% e permeabilidade variando de 22,9 e 135 mD, saturados com óleo de 35 °API. Os mecanismos primários de produção são o gás em solução sem capa inicial e a atuação de aquífero com capa de gás primária e, como método de recuperação secundária, é utilizada a injeção de água.

Volume “in place”	31/12/2023
Óleo (milhões de bbl)	36,93
Gás Total (milhões de m³)	124,47

Produção Acumulada:	31/12/2023
Óleo (milhões de bbl)	10,98
Gás Total (milhões de m³):	39,51

Fonte: BAR/2023