

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

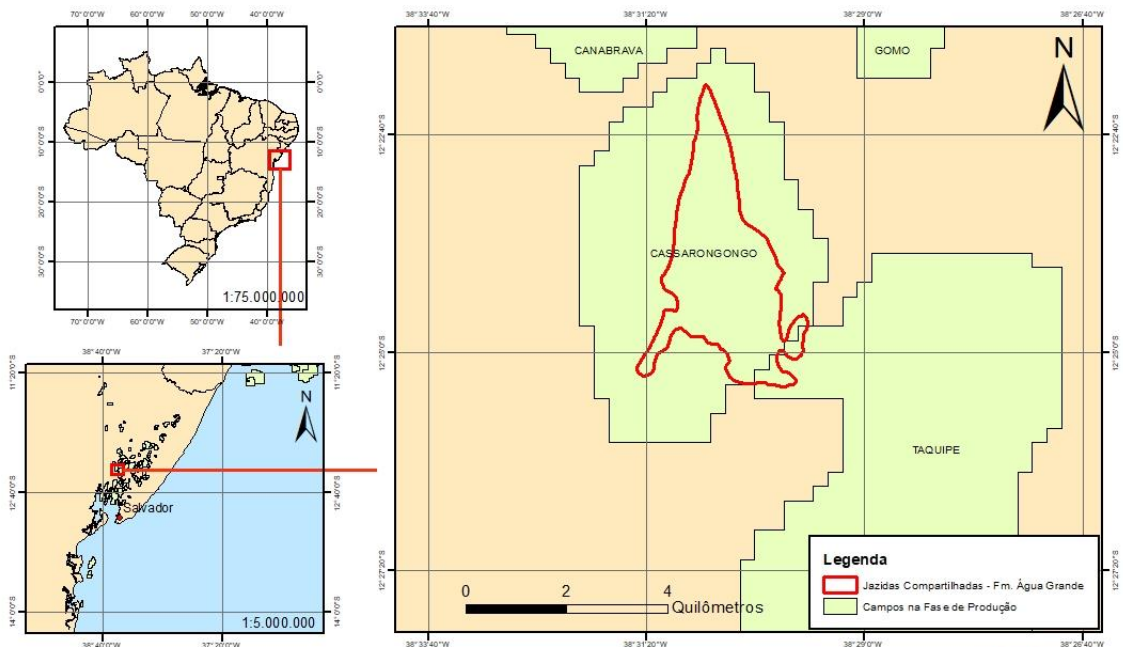
## Cassarongongo e Taquipe (AIP)

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

Concessionários:	Participação (%):
PetroRecôncavo S.A.	100 (Cassarongongo)
Petróleo Brasileiro S.A.	100 (Taquipe)

**Localização:** As Jazidas Compartilhadas ocupam uma área de, aproximadamente, 8,2 km<sup>2</sup>, sendo 7,8 km<sup>2</sup> do Campo de Cassarongongo e 0,4 km<sup>2</sup> 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



**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 berriasianos 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.

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

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

Fonte: BAR/2023