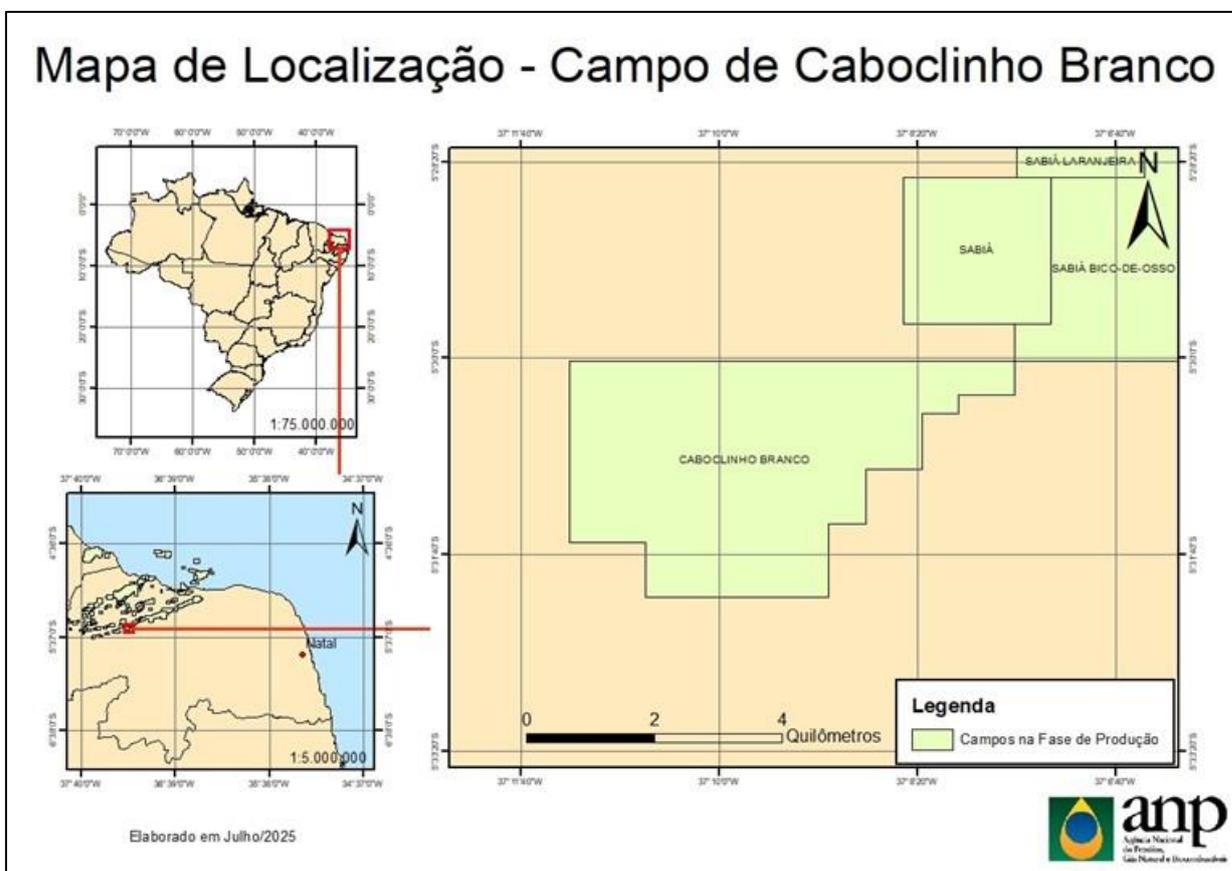


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Despacho Decisório nº 275/2025/SDP, de 24/07/2025**

<b>Caboclinho Branco</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	48610.009128/2005-16A
<b>Operador do Contrato:</b>	Aguila Energia e Participações Ltda.
<b>Estado:</b>	Rio Grande do Norte
<b>Bacia:</b>	Potiguar
<b>Localização:</b>	Terra
<b>Lâmina d'água:</b>	-
<b>Fluido Principal:</b>	Gás
<b>Área:</b>	17,78 km <sup>2</sup>
<b>Situação:</b>	Em desenvolvimento
<b>Descoberta:</b>	06/2009
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	30/06/2023
<b>Início de Produção:</b>	2028 (previsão)
<b>Término da Produção:</b>	2036 (limite técnico/econômico)

<b>Concessionário:</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>Aguila Energia e Participações Ltda.</b>	<b>100</b>

**Localização:** O Campo de Caboclinho Branco, com Área de Desenvolvimento de 17,78 km<sup>2</sup>, está localizado na porção emersa da Bacia Potiguar, entre os municípios de Upanema e Açu, e a cerca de 216 km a noroeste da cidade de Natal, capital do Estado do Rio Grande do Norte.



**Sistema de Produção e Escoamento:** Quando iniciada, a produção de gás natural não associado do poço 1-STAR-0008-RN será comprimida e transportada, através de carretas, para o seu comprador final. Os líquidos, caso ocorram, serão direcionados, por meio da linha de coleta, para um separador trifásico ou para um de teste. O condensado será então estabilizado e estocado em tanques de armazenamento, sendo posteriormente escoado, também por carretas, para a comercialização. O gás natural advindo da separação, por sua vez, será encaminhado aos compressores e, conseqüentemente, às carretas de transporte. Por fim, a água produzida será transferida, por carreta, à uma empresa especializada, a qual ficará responsável pelo seu tratamento e descarte.

**Número de Poços:**

Poços:	06/2025
Perfurados:	02
Produtores:	00

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos flúvio-deltaicos cretácicos do Membro Upanema da Formação Alagamar, com porosidade variando entre 13 e 23% e permeabilidade média de 9,8 mD, saturados com gás natural não associado. O mecanismo primário de produção é a expansão do gás e não há, nesse momento, a previsão de implementação de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume "in place"	31/12/2024
Gás Não Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	109,65
Produção Acumulada:	31/12/2024
Gás Não Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	0

Fonte: BAR/2024