

Oferta Permanente

Campo de Japiim – Bacia do Amazonas

Isidoro Garcia dos Santos

Coordenador de Campos Maduros e de Economicidade Marginal Terrestres

Superintendência de Desenvolvimento e Produção (SDP)

Coordenação de Produção em Campos Terrestres (CPT)

14/03/2023



Informações Relevantes

The background features several thin, flowing green lines that create a sense of movement and depth. A solid, light green vertical bar is positioned on the far right side of the image, providing a visual anchor and a modern aesthetic touch.

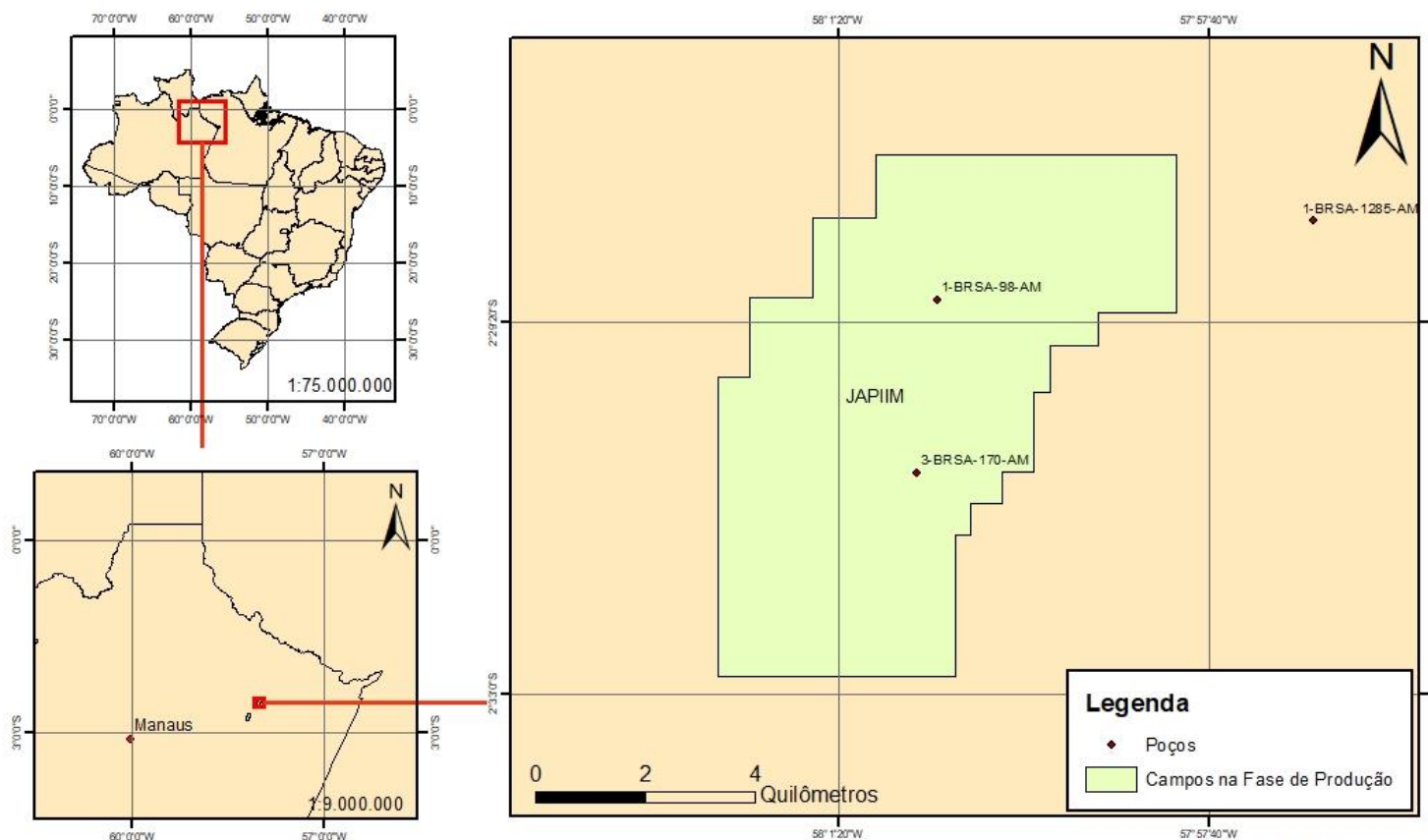
Histórico

- O Contrato de Concessão que resultou no campo de Japiim foi assinado em 06/08/1998 pela empresa Petróleo Brasileiro S. A. (PETROBRAS), sendo esta, à época, operadora com 100% de participação na área;
- O Campo, oriundo da Rodada Zero, foi descoberto em setembro de 2001 através da perfuração do poço 1-BRSA-0098-AM no antigo Bloco Exploratório BA-3;
- A sua Declaração de Comercialidade foi apresentada em 21/05/2004 e a última versão do seu Plano de Desenvolvimento (PD) foi aprovada pela Resolução de Diretoria (RD) nº 0319/2010, de 15/04/2010;
- Em 05/07/2016, a empresa Petróleo Brasileiro S.A. (PETROBRAS) comunicou a sua decisão pela devolução, à ANP, do Campo de Japiim.

Localização

- O campo, com Área de Desenvolvimento de 52,04 km², está localizado na Bacia do Amazonas, nos municípios de São Sebastião do Uatumã e Urucará, a cerca de 227 km a leste da cidade de Manaus, capital do Estado do Amazonas.

Mapa de Localização - Campo de Japiim



Elaborado em Março/2023

Geologia e Engenharia de Reservatório

- Os principais reservatórios do campo são arenitos litorâneos da porção basal da Formação Nova Olinda, com porosidade média de 22% e permeabilidade efetiva ao gás da ordem de 55 mD, saturados com gás natural não associado ($S_g=53,2\%$), condensado de 70 °API e água ($S_w=46,8\%$);
- O mecanismo primário de produção é a expansão do gás natural e o concessionário anterior não previa a injeção e/ou reinjeção de qualquer fluido com o objetivo de recuperação secundária e/ou melhorada.

Informações Técnicas

The slide features a minimalist design with a white background. A solid light green vertical bar is positioned on the right side. Several thin, dark green curved lines sweep across the page, framing the central text. The text 'Informações Técnicas' is rendered in a large, bold, black sans-serif font.

Desenvolvimento Anterior

- O estudo dos reservatórios da Formação Nova Olinda encontrados no campo resultou no reconhecimento de, apenas, 01 (uma) zona portadora de gás natural não associado e condensado, denominada NO-10, a qual foi atingida somente pelo poço 1-BRSA-0098-AM;
- Durante um Teste de Formação a Poço Revestido (TRF) realizado no supracitado poço constatou-se que a espessura porosa efetiva da zona é de 2,6 metros,
- Pressão estática EXTRAPOLADA 161,1 kgf/cm² @-1432m
- Vazão 282,7 Mm³/d - abt 40/64 – SURGENTE – Pressão fluxo 126,6 kgf/cm²
- No Boletim Anual de Reservas (BAR) referente ao ano de 2022 foi apresentado, para o campo, um Volume de Óleo "*In Place*" (VOIP) de 0,04 milhões de m³ de condensado e um Volume de Gás "*In Place*" (VGIP) de 661,14 milhões de m³ de gás natural não associado.

Desenvolvimento Anterior

- De acordo com o Sistema de Informações Gerenciais de Exploração e Produção (SIGEP), foram perfurados, ao todo, 02 (dois) poços no Campo de Japiim;

Nome Poço ANP	Poço Operador	Situação Atual - SIGEP	Situação Atual - PDI
3-BRSA-0170-AM	3-IMP-0002-AM	ABANDONADO PERMANENTEMENTE	Arrasado
1-BRSA-0098-AM	1-IMP-0001-AM	EQUIPADO AGUARDANDO INÍCIO DE PRODUÇÃO	Abandonado permanentemente

- Segundo o Programa de Desativação de Instalações (PDI), apresentado pela PETROBRAS, além dos 02 (dois) poços perfurados, não restam quaisquer outras estruturas de produção na área da concessão;
- A produção do campo não chegou a ser iniciada e o poço 1-BRSA-0098-AM sequer foi completado. Já o poço 3-BRSA-0170-AM foi classificado como seco e arrasado no ano de 2002.

Parâmetros Técnicos para a licitação

The slide features a white background with a solid light green vertical bar on the right side. Several thin, dark green curved lines sweep across the page, primarily on the right and bottom, framing the central text.

Fator Localização

- A Bacia do Amazonas conta, atualmente, apenas com os campos de Japiim e Azulão, e considerando que o segundo teve a sua produção iniciada em 2021, conclui-se que o **Fator Localização deve ser classificado como produtor.**

Potencial de Produção

- De acordo com o Boletim Anual de Reservas (BAR) referente ao ano de 2022, o Campo de Japiim conta com um volume de Óleo "In Place" (VOIP) de 0,04 milhões de m³ de condensado e um Volume de Gás "In Place" (VGIP) de 661,14 milhões de m³ de gás natural não associado;
- Já no Boletim Anual de Reservas (BAR) de 2015 consta um volume de recursos contingentes de 298,22 milhões de m³ de gás natural não associado, cuja produção representaria um Fator de Recuperação (FR) final de 45,10%;
- Assim, como o campo não chegou a produzir, há ainda um volume razoável de gás natural disponível nos seus reservatórios, de maneira que entende-se que o **potencial de produção pode ser considerado como alto**.

Infraestrutura

- O Campo de Japiim não apresenta, atualmente, quaisquer instalações de produção, além dos 02 (dois) poços já perfurados, sendo que um deles foi, inclusive, classificado como seco e, conseqüentemente, abandonado definitivamente;
- Ademais, a concessão se encontra em uma área isolada, a 227 km a leste da cidade de Manaus, em meio à Floresta Amazônica, próxima apenas ao Campo de Azulão;
- Dessa forma, pode-se classificar a **infraestrutura como inexistente**.

Programa de Trabalho Inicial (PTI)

- Considerando que o poço 3-BRSA-0170-AM encontra-se arrasado, o Programa de Trabalho Inicial (PTI) deverá ser composto pelas atividades AT1 (Reentrada em poço visando a reabilitação da produção) e AT3 (Teste de Formação) e envolver apenas o poço 1-BRSA-0098-AM.

Conclusões

The slide features a minimalist design with a white background. A solid light green vertical bar is positioned on the right side. Several thin, dark green lines curve across the slide, starting from the bottom left, looping around the right side, and extending towards the top right. The word "Conclusões" is centered on the left side in a large, bold, black sans-serif font.

Conclusões

- Considerando as questões relacionadas com a logística e, sobretudo, com a comercialização da produção, a Bacia do Amazonas, onde o Campo de Japiim encontra-se localizado, representa, historicamente, um grande desafio para o desenvolvimento de atividades de exploração e produção de hidrocarbonetos;
- Entendemos que o desenvolvimento do campo é de extrema importância, uma vez que, caso uma nova empresa o arremate no leilão e, posteriormente, consiga implementar um projeto bem-sucedido na área, este poderá servir de modelo para outros empreendimentos que envolvam a monetização do gás natural, atraindo, consequentemente, novos investimentos para a região;
- O poço 1-BRSA-0098-AM tem grande potencial para ser reabilitado para a produção. E a existência deste poço juntamente com recursos contingentes da ordem de 298,22 milhões de m³ de gás natural não associado (BAR 2015) tornam a área atrativa para a Oferta Permanente.

Conclusões

- Para o Cálculo do Bônus de Assinatura recomenda-se considerar os seguintes parâmetros: Fator Localização como produtor, potencial de produção como alto e infraestrutura da área como inexistente;
- Já o Programa de Trabalho Inicial (PTI) deverá ser composto pelas atividades AT1 (Reentrada em poço visando a reabilitação da produção) e AT3 (Teste de Formação) apenas para o poço 1-BRSA-0098-AM;
- Registra-se que a Superintendência de Desenvolvimento e Produção (SDP) não identificou a necessidade de qualquer ajuste na área original do campo, podendo esta, do ponto de vista único e exclusivamente da produção, ser incluída em sua totalidade na Oferta Permanente.

The slide features several decorative green curved lines that sweep across the background, creating a sense of movement and elegance. A solid light green vertical bar is positioned on the far right edge of the slide.

Obrigado!

Superintendência de Desenvolvimento e Produção (SDP)

Coordenação de Produção em Campos Terrestres (CPT)