

Relatório de Certificação de Reservas de Manati

REFERENTE A 31 DE DEZEMBRO DE 2021



 **Enauta**

Av Almirante Barroso, nº52, Sala 1101 – Centro
Rio de Janeiro – RJ | Cep: 20031-918
Tel: 55 21 3509-5800 | www.enauta.com.br



Enauta Divulga Atualização das Reservas do Campo de Manati

Rio de Janeiro, 17 de março de 2022

A Enauta Participações S.A. (“Companhia”, B3: ENAT3) divulga hoje a atualização das reservas de gás natural e condensado do Campo de Manati datada de 31 de dezembro de 2021, com base no relatório de certificação de reservas elaborado pela consultoria independente, Gaffney, Cline & Associates (GaffneyCline), intitulado “Relatório de Reservas do Campo de Manati, Brasil, de 31 de dezembro de 2021” emitido em 04 de fevereiro de 2022.

O Campo de Manati, localizado na Bacia de Camamu, próximo à costa nordeste do Brasil, é um dos maiores campos produtores de gás não associado do país. A Enauta é a sócia majoritária do campo com 45% de participação, o qual é operado pela Petrobras.

Em 16 de agosto de 2020, a Companhia anunciou um acordo para venda de sua participação total (45%) no Campo de Manati para a Gas Bridge S.A. Em 03 de janeiro de 2022, a Companhia divulgou que não foram cumpridas as condições precedentes exigidas para a efetivação da venda da participação da Companhia no Campo de Manati. Com o término do prazo, a Companhia decidiu manter em seu portfólio este importante ativo em termos de geração de caixa, diversificação de receitas e melhoria da pegada de carbono.

Manati possui seis poços interligados por linhas submarinas à uma plataforma fixa de produção (PMNT-1), instalada em uma profundidade de 35 metros, localizada a 10 km da costa., sendo operada remotamente. Da plataforma, o gás flui por um gasoduto marítimo e terrestre, de 125 km de extensão, passando por uma planta de compressão de gás localizada a 20 km da plataforma, no continente, até a estação de tratamento de gás Geofísico Vandemir Ferreira, na Cidade de São Francisco do Conde. Após ser tratado, o gás de Manati é vendido para a Petrobras e o condensado para a Dax Oil.

A Enauta Participações S.A. detém 100% de participação na Enauta Energia S.A. Para os fins deste Relatório, a Enauta Energia S.A. é denominada “Enauta” ou “Companhia”.

Segue abaixo um extrato do relatório da GaffneyCline:

O extrato a seguir é uma tradução livre do Relatório original da GCA em inglês. A tradução foi feita pela Enauta e em caso de qualquer diferença, a versão em inglês prevalecerá.

“Relatório de Reservas Para o Campo de Manati, Brasil Em 31 de Dezembro de 2021

Este relatório de reservas foi elaborado pela GaffneyCline e emitido em 04 de fevereiro de 2022 a pedido da Enauta Energia S.A. (Enauta ou “o cliente”), detentora de 45% de participação no Campo de Manati, no Bloco BCAM-40, na Bacia de Camamu-Almada, na costa da Bahia, no Brasil. A operadora do campo é a Petróleo Brasileiro S.A. (Petrobras) com 35% de participação em um contrato de concessão com término em 22 de novembro de 2029.

Em um comunicado ao mercado datado de 16 de agosto de 2020, a Enauta anunciou que assinou um acordo de venda de sua participação de 45% no campo de Manati para Gas Bridge, S.A. (“Comprador”),



sujeito a algumas condições precedentes não divulgadas. O Fato Relevante mencionou que a Enauta continuaria a ter direito às receitas das vendas de gás natural e condensado e, posteriormente, eles informaram a GaffneyCline que a Enauta manterá a sua participação até o fechamento do negócio. As negociações ainda estavam em andamento em 31 de dezembro de 2021. No entanto, em 3 de janeiro de 2022, a Enauta emitiu um comunicado ao mercado indicando que o acordo com a Gas Bridge não prosseguiria e que eles manteriam sua participação de 45% na Manati. Portanto, as reservas estabelecidas neste relatório são cotadas como líquidas para o interesse da Enauta, assumindo que o campo de Manati continue a ser operado conforme planejado pela Enauta por todo o restante de sua vida econômica.

A GaffneyCline realizou uma auditoria independente em 31 de dezembro de 2021, sobre os volumes de hidrocarbonetos líquidos e de gás natural que se espera produzir no referido campo. Com base nas informações técnicas e outras informações disponibilizadas a nós sobre esse ativo, fornecemos neste documento os relatórios de reserva apresentados na tabela 1 abaixo.

Tabela 1: Relatório de Reservas Remanescentes de Volumes de Hidrocarbonetos em 31 de Dezembro de 2021, Campo de Manati, Brasil

Categoria	Volumes de Venda Bruto (100%)		Reservas Líquidas para a Companhia	
	Líquidos (MMBbl)	Gás (Bm ³)	Líquidos (MMBbl)	Gás (Bm ³)
1P	0,27	3,49	0,12	1,57
2P	0,33	4,20	0,15	1,89
3P	0,35	4,50	0,16	2,03

Os volumes de líquidos que constam neste relatório representam o condensado estimado a ser recuperado a partir do gás natural e são referidos em milhões de barris (MMBbl). Os volumes de gás natural representam as vendas esperadas de gás, e são reportados em bilhões (10⁹) de metros cúbicos (Bm³) em condições padrão de 1 Bar (101,325 kPa) e 20 graus Celsius.

Os volumes de reserva foram reduzidos para o uso de combustível na planta de compressão, estimado em de 2,5% do gás produzido. De acordo com a Lei brasileira do Petróleo, artigo 47, "... os royalties devem ser pagos em base mensal, em moeda nacional ..." e, sendo assim, os royalties devem ser tratados como deduções caixa ao invés de redução da produção.

Os volumes de venda das reservas de gás são baseados em contratos de gás firmes e existentes e excedem as quantidades de *take-or-pay* reportadas pela Enauta.

▲ Descrição da Área

A Bacia de Camamu-Almada está localizada na costa do estado da Bahia, nordeste do Brasil. O Bloco BCAM-40 fica em águas rasas, a profundidade de aproximadamente 20-50 metros e a 10-20 km da costa. O campo de gás de Manati foi descoberto pela Petrobras em 2000, com a perfuração do poço 1-BAS128-BA (veja Figura 1).



A projeção 1P assume nenhuma contribuição desses blocos do norte. As projeções 2P e 3P assumem uma contribuição muito modesta para o suporte de pressão através das falhas de baixa permeabilidade. Os ajustes de histórico das simulações da Enauta Energia S.A. de 4 de fevereiro de 2022 são razoáveis e serão revisadas no futuro para avaliar se a contribuição prevista dos blocos do norte está de fato ocorrendo. Não há mais poços planejados para a área norte.

A GaffneyCline utilizou a estimativa de balanço de materiais da OGIP de 33,0 Bm³ como base da estimativa de Reservas Provadas, dando um fator recuperação técnico de 90,0%. Fatores de recuperação com base nas estimativas volumétricas para os volumes originais dos casos base e otimista, que incluíram as porções norte do campo, não são representativos porque os poços existentes não estão drenando totalmente o gás desses blocos ao norte devido às barreiras de permeabilidade.

A estação de compressão foi instalada no continente em 2015, completando o desenvolvimento do campo. A pressão média atual na cabeça do poço é de cerca de 20 kg/cm². A recuperação prevista é baseada na pressão de entrada na estação de compressores contratual de 5 kg/cm², equivalente a uma pressão na cabeça dos poços de cerca de 7 kg/cm². Todas as reservas são consideradas Desenvolvidas. O poder calorífico médio do gás é de 8.800 kcal/m³ enquanto o rendimento médio de condensado foi de 75 Bbl/MMm³ em 2021. A produção média anual foi reduzida em 2020 devido a restrições relacionadas à pandemia de COVID-19.

▲ Avaliação De Reservas

Esta avaliação foi baseada nas reservas estimadas e em outras informações fornecidas pela Enauta para a GaffneyCline até 27 de janeiro de 2022 e incluiu os testes, procedimentos e ajustes que foram considerados necessários. Todas as questões que surgiram no processo de auditoria foram resolvidas satisfatoriamente na avaliação da GaffneyCline.

É opinião da GaffneyCline de que as estimativas do volume total remanescente recuperável de hidrocarbonetos em 31 de dezembro de 2021 são de forma agregada adequadas e que a classificação e categorização das reservas é apropriada e consistente com as definições de reservas da Petroleum Resources Management System (PRMS), aprovado pela Society of Petroleum Engineers, World Petroleum Council, American Association of Petroleum Geologists e Society of Petroleum Evaluation Engineers em junho de 2018, versão 1.01.

A GaffneyCline conclui que as metodologias utilizadas pela Enauta para inferir as estimativas de reservas são apropriadas e que a qualidade dos dados utilizados, a análise e acurácia do processo de estimativas são adequados.

▲ Embasamento da Opinião

Este documento reflete o julgamento profissional informado da GaffneyCline com base em padrões aceitáveis de investigação profissional e, quando aplicável, em dados e informações fornecidos pelo cliente, em escopo de comprometimento limitado, e pelo tempo permitido para que se conduza a avaliação.

Em linha com os padrões aceitáveis, este documento de forma nenhuma constitui ou garante ou prevê resultados, e não há nenhuma garantia implícita ou explícita de que os resultados de fato estarão em conformidade com os resultados aqui apresentados. A GaffneyCline não verificou de forma independente qualquer informação provida ou direcionada pelo cliente, e aceitou a acurácia e totalidade desses dados. A GaffneyCline não possui razões para



acreditar que algum fato relevante foi ocultado, mas não garante que seus questionamentos tenham revelado todas as questões que uma avaliação mais extensiva poderia ter desvendado.

As opiniões expressas aqui estão sujeitas a, e totalmente qualificadas, pelas incertezas geralmente aceitas associadas à interpretação dos dados de geociência e engenharia e não refletem a totalidade das circunstâncias, cenários e informações que poderiam potencialmente afetar as decisões feitas pelos leitores do relatório e/ou resultados de fato. As opiniões e afirmações contidas neste relatório são de boa fé e baseadas na crença de que essas opiniões e afirmações são representativas das circunstâncias físicas e econômicas prevaletentes.

Há muitas incertezas inerentes à estimativa de reservas e recursos, e na projeção da produção, custos com desenvolvimento, custos operacionais e fluxos de caixa futuros. A avaliação de recursos e reservas de petróleo e gás tem de ser vistas como um processo subjetivo de estimativa de acumulações hidrocarbonetos em subsuperfície que não podem ser mensuradas de forma exata. Estimativas de reservas ou recursos de petróleo e gás elaboradas por terceiros talvez sejam diferentes, de forma material, das contidas neste relatório.

A exatidão da estimativa de qualquer reserva ou recurso é função da qualidade dos dados disponíveis e da interpretação geológica e de engenharia. Os resultados da perfuração, teste e produção, posteriores a elaboração das estimativas podem justificar revisões, sendo que algumas ou todas podem ser significativas. Da mesma forma, as estimativas de recursos e reservas são, em geral, diferentes das quantidades de petróleo e gás recuperadas de fato, sendo que o prazo e o custo desses volumes recuperados podem ser diferentes do previsto.

A revisão e auditoria da GaffneyCline envolveu a revisão de fatos pertinentes, interpretações e premissas feitas pelo Cliente ou outros na elaboração das estimativas de reservas. A GaffneyCline conduziu os procedimentos necessários para permitir a emissão de opinião em relação à adequação das metodologias adotadas, adequação e qualidade dos dados utilizados, profundidade e acurácia do processo de estimativa das reservas e recursos, a classificação e categorização das reservas apropriadas às definições relevantes utilizadas e a razoabilidade das reservas estimadas.

▲ Definição de Recursos e Reservas

Reservas são aquelas quantidades de hidrocarbonetos que se antecipa que sejam comercialmente recuperáveis através da aplicação de projetos de desenvolvimento a acumulações conhecidas a partir de uma determinada data em diante sob condições definidas. As reservas devem ainda satisfazer quatro critérios: devem ser descobertas, recuperáveis, comerciais e remanescentes (na data de avaliação) baseadas no projeto de desenvolvimento aplicado.

As reservas são ainda categorizadas de acordo com o nível de certeza associados às estimativas e podem ser sub classificadas baseado na maturação do projeto e/ou caracterizadas de acordo com o status de desenvolvimento e produção. Todas as categorias de volumes de reserva citados aqui foram determinadas no contexto de uma avaliação de limite econômico (antes de impostos e excluindo o montante acumulado de depreciação) anterior a qualquer análise de Valor Presente Líquido (VPL).

A GaffneyCline não fez uma visita e inspeção ao local, pois não considerou relevante para o propósito deste relatório. Por isso, a GaffneyCline não está em posição de comentar as operações e instalações atuais, suas condições e adequação, e se estão de acordo com os regulamentos pertencentes a tais operações. Além disso, a GaffneyCline não está em posição de comentar qualquer aspecto de saúde, segurança ou meio ambiente destas operações.



Esta avaliação foi realizada no contexto do entendimento da GaffneyCline quanto aos direitos de propriedade do petróleo e outros regulamentos que atualmente se aplicam a estas propriedades. No entanto, a GaffneyCline não está em posição de certificar títulos de propriedade ou direitos, as condições destes direitos, incluindo obrigações ambientais e de abandono e as licenças e permissões necessárias, inclusive permissão de planejamento, relações de interesse financeiro nem ônus/gravames dos mesmos para nenhuma parte das propriedades e interesses avaliados.

A GaffneyCline não tem conhecimento de nenhuma mudança potencial nas regulações aplicáveis a estes campos que poderiam afetar a habilidade da Enauta em produzir as reservas estimadas.

A GaffneyCline não tem conhecimento de nenhuma imposição de precificação de carbono ou emissões de GHC relacionadas a regulamentações aplicáveis à avaliação dos ativos que são objeto deste relatório. A GaffneyCline também não incluiu o impacto de qualquer potencial cenário de precificação de carbono ou custo de conformidade regulatória para emissões de GHC que possam ser implementados no futuro.

▲ Qualificações

Ao elaborar este estudo, a GaffneyCline não teve conhecimento da existência de nenhum conflito de interesse. Como consultoria independente, a GaffneyCline está provendo uma recomendação imparcial, técnica, comercial e estratégica no setor de energia. A remuneração da GaffneyCline não foi de nenhuma forma contingente ao conteúdo deste relatório.

Na elaboração deste documento, a GaffneyCline manteve, e continua a manter, uma independência estrita na relação consultor-cliente com seu Cliente. Adicionalmente, os gestores e funcionários da GaffneyCline não possuem interesse em nenhum dos ativos avaliados ou relacionados à análise elaborada, como parte deste relatório.

Os membros da empresa envolvidos na preparação deste relatório, detêm de qualificações, profissionais e educacionais, adequadas e com nível de experiência e conhecimento necessários para elaborar este trabalho.”



www.enauta.com.br

Rio de Janeiro
Av. Almirante Barroso nº 52, sala 1301
Centro | Rio de Janeiro – RJ | 20031 918
Tel.: 55 21 3509 5800

Salvador
Av. Antônio Carlos Magalhães nº 1034,
sala 353 | Pituba Parque Center
Itaigara | Salvador – BA | 41825 000
Tel.: 55 71 3351 6210

Rotterdam
Visiting Address: Beursplein 37,
World Trade Center
Unit 601, 3011 AA Rotterdam
Tel.: 31 102619960 - F.: 31 102619962
Postal Address: Postbus 8540,
3009 AM, Rotterdam
Tel.: 31 0104215530 - F.: 31 0104210350