

## Resumo do Relatório de Pessoas Competentes em Recursos Contingentes e Atualização das Reservas de Petróleo de Baúna

A Karoon Energy Ltd. (“Karoon”) tem o prazer de informar um resumo do Relatório de Pessoas Competentes (“CPR”) elaborado pela Divisão de Gerenciamento de Reservatórios da AGR Petroleum Services (“AGR”) para as Reservas e os Recursos Contingentes relacionados à concessão BM-S-40 da Bacia de Santos contendo o campo petrolífero de Baúna e a descoberta de petróleo de Patola.

Esta avaliação passa a valer em 1º de janeiro de 2020 e representa uma atualização do CPR anterior preparado pela AGR, que foi anunciado em 29 de agosto de 2019 e entrou em vigor em 1º de janeiro de 2019. A produção referente ao ano fiscal de 2019 foi de 6,94 milhões de barris de petróleo ou 19 mil barris por dia.

Após contabilizar a produção do campo ao longo de 2019, os resultados do CPR representam aumentos nas reservas de 4,0 milhões de barris, 1,2 milhão de barris e 0,8 milhão de barris nos níveis 1P, 2P e 3P, respectivamente. A avaliação revisada de Recursos Contingentes, realizada pela AGR, representa incrementos de 0,7 milhão de barris, 1,0 milhão de barris e 1,2 milhão de barris, respectivamente, nos níveis 1C, 2C e 3C.

### Estimativas de Recursos Contingentes e Reservas Avaliadas pela AGR\*\*

Tabela 1. Estimativas de Reservas pela AGR

Projeto	Reserva 01/01/2020**		
	1P (MMbbl)	2P (MMbbl)	3P (MMbbl)
Poços atuais de Baúna contemplando um programa de intervenção	35,6	46,8	55,2

\*\*Essas reservas são o resultado da soma estocástica das reservas individuais de poços, e não a soma aritmética das reservas individuais de poços.

Tabela 2. Estimativas de Recursos Contingentes da AGR

Projeto	Recursos Contingentes 01/01/2020		
	1P (MMbbl)	2P (MMbbl)	3P (MMbbl)
Patola	10,6	15,6	19,6
SPS-57	1,9	4,2	8,3

A fim de concluir sua avaliação atualizada, a AGR recebeu todos os dados relevantes sobre desempenho dos campos, dados/interpretação de subsuperfície, planejamento operacional e informações de custo.

Conforme anunciado em 25 de julho de 2019, a Karoon firmou um acordo vinculante de compra e venda para adquirir uma participação 100% como operadora no Bloco BM-S-40 da Bacia de Santos, no *offshore* brasileiro, contendo o campo de produção de petróleo de Baúna e a descoberta de petróleo de Patola. A Karoon fornecerá uma declaração completa dos recursos à ASX após a conclusão da aquisição.

### **Estimativas de Reservas**

As estimativas das reservas de Baúna são baseadas no desenvolvimento atual da produção, composto por seis poços produtores, três injetores de água e um injetor de gás nos acúmulos produtores de petróleo de Baúna e Piracaba. Os poços estão conectados a uma instalação flutuante de produção, armazenamento e transferência (FPSO) arrendada, o Cidade de Itajaí. O campo de Baúna tem uma longa história de produção, que começou em 2011, e continuou a ter um desempenho robusto, com 127 milhões de barris produzidos até 31 de dezembro de 2019.

A avaliação independente atualizada das reservas remanescentes para o campo de petróleo de Baúna, realizada pela AGR, é agora estimada para o período compreendido entre 1º de janeiro de 2020 até o ano de corte econômico de 2031, com base no caso 2P, em um cenário de US\$ 65/barril.

A AGR realizou a estimativa de Óleo inicialmente In-Place e gerou previsões de produção, reservas e recursos contingentes. O processo de trabalho do CPR envolveu as seguintes etapas principais:

1. Estabelecer um banco de dados, revisar dados, modelos e relatórios.
2. Analisar dados, modelos, estudos de incerteza e metodologias. Realizar avaliações independentes.
3. Gerar previsões de produção e perfis independentes para os poços existentes e gerar estimativas de recuperação final para o portfólio de poços futuros.
4. Analisar as premissas e o planejamento das operações da Karoon.
5. Avaliação econômica usando as previsões de produção geradas e estimativas de custos de despesas de capital e despesas operacionais.

### **Estimativas dos Recursos Contingentes**

A AGR determinou o óleo in-place para os campos descoberto de Patola e a recuperação estimada de petróleo a partir de um desenvolvimento composto por dois poços produtores conectados ao FPSO existente.

Também são mostradas estimativas de recursos contingentes para o poço SPS-57, que foram produzidas a partir do acúmulo de Piracaba durante uma fase de Testes Prolongados de Poço em 2012, antes do desenvolvimento completo do campo de petróleo de Baúna.

## **Normas do SPE-PRMS**

A revisão do histórico das estimativas de recursos e do histórico das reservas foi preparada usando as diretrizes do Sistema de Gerenciamento de Recursos Petrolíferos (SPE-PRMS), publicada conjuntamente pela Sociedade de Engenheiros de Petróleo, pelos Congressos Mundiais de Petróleo, pela Associação Americana de Geólogos de Petróleo e pela Sociedade de Engenheiros de Avaliação de Petróleo (SPE/WPC/AAPG/SPEE) em 2011 e depois em 2018 como base para sua classificação e categorização de volumes de hidrocarbonetos. As definições de Reservas e Recursos Contingentes são as seguintes:

**Reservas:** As quantidades de petróleo previstas para serem recuperáveis comercialmente pela implementação de projetos de desenvolvimento em acúmulos conhecidos, a partir de uma determinada data, em condições definidas. As reservas devem atender a quatro critérios: devem ser descobertas, recuperáveis, comerciais e remanescentes (a partir de uma determinada data) com base no(s) projeto(s) de desenvolvimento implementado(s).

1P – Indica baixa estimativa de Reservas (por exemplo, Reservas Comprovadas).

2P – Indica a melhor estimativa de Reservas (por exemplo, a soma das Reservas Comprovadas mais as Reservas Prováveis).

3P – Indica alta estimativa de Reservas (por exemplo, a soma de Reservas Comprovadas, Reservas Prováveis e Reservas Possíveis).

**Recursos Contingentes:** Essas quantidades de hidrocarbonetos estimadas, em uma determinada data, são potencialmente recuperáveis de acúmulos conhecidos por implementação de projetos de desenvolvimento, mas que atualmente não são consideradas comercialmente recuperáveis, devido a uma ou mais contingências.

1C – Indica cenário de baixa estimativa de recursos contingentes.

2C – Indica cenário de melhor estimativa de recursos contingentes.

3C – Indica cenário de alta estimativa de recursos contingentes.

## **Declaração das Pessoas Competentes**

A AGR é uma consultoria independente, especializada em avaliação de reservatórios de petróleo, auditoria de reservas e análise econômica, entre outras áreas. Exceto pela prestação de serviços profissionais com base em honorários, a AGR não possui acordo comercial com nenhuma outra pessoa ou empresa envolvida nos interesses que são objeto deste relatório. A avaliação foi gerenciada por André Sæthern (Mestre em Engenharia de Petróleo), Vice-Presidente de Gestão de Reservatórios da AGR. O Sr. Sæthern, Engenheiro de Reservatórios, possui mais de 12 anos de experiência internacional e na Noruega. O relatório foi revisado por Gudmund Olsen (Mestre em Engenharia de Petróleo),

Gerente de Engenharia de Reservatórios. O Sr. Olsen, Engenheiro de Reservatórios, possui mais de 30 anos de experiência internacional e na Noruega e é especialista em relatórios de reservas e recursos. A AGR realizou avaliações para diversas empresas de energia e instituições financeiras.

### **Sobre a AGR**

A AGR é um grupo de consultoria especializada, reconhecido globalmente, que fornece Auditorias de Reservas Certificadas e CPR. Entre seus clientes estão empresas petrolíferas nacionais e internacionais, organizações governamentais, grupos de investimento e bancos. A AGR realiza estudos com padrões aceitos, entre outros, pela ASX (Bolsa de Valores da Austrália), Bolsa de Valores de Londres, SEC (Comissão de Valores Mobiliários dos EUA), bancos comerciais e institucionais internacionais.

### **Nota Importante**

Caso os investidores tenham alguma questão ou dúvida em relação à empresa, entre em contato com James Wootton pelo número 03 9616 7500 ou [jwootton@karoonenergy.com.au](mailto:jwootton@karoonenergy.com.au). Todas as consultas sobre **participação acionária** devem ser direcionadas ao nosso registro de ações, Computershare, no número 1300 850 505.

Este anúncio foi autorizado para apresentação por Scott Hosking, Secretário da Empresa.

### **Sobre a Karoon Energy Ltd**

A Karoon Energy Ltd. é uma empresa internacional de exploração de petróleo e gás, com projetos na Austrália, no Brasil e no Peru, e é uma empresa listada na ASX.

A Karoon tem uma estratégia central de crescimento na área de exploração, com foco em grandes alvos em sistemas petrolíferos comprovados. A Empresa busca concluir a aquisição de um ativo de produção de fundações que apoiará o crescimento sustentável a longo prazo e o valor para o acionista.

A visão estratégica da Karoon é transformar-se em uma empresa de E&P global, com produção substancial para sustentar o crescimento através de um portfólio de exploração altamente prospectivo

### **Declarações Prospectivas**

Este comunicado pode conter certas “declarações prospectivas” em relação à condição financeira, resultados das operações e negócios da Karoon e determinados planos e objetivos da administração da Karoon. Declarações prospectivas podem, em geral, ser identificadas por palavras como “pode”, “poderia”, “acredita”, “planeja”, “irá”, “provavelmente”, “estima”, “objetiva”, “prevê” ou “pretende”, além de outras palavras semelhantes que envolvem riscos e incertezas, o que pode incluir, por exemplo, o resultado e os efeitos do objeto tratado neste comunicado. As indicações e orientações sobre futuros lucros e sobre a posição e desempenho financeiros também constituem declarações prospectivas.

Aconselha-se que você não deposite confiança indevida em declarações prospectivas porque os resultados reais podem divergir materialmente de declarações prospectivas. Quaisquer declarações prospectivas, opiniões e estimativas fornecidas neste comunicado envolvem, necessariamente, incertezas, hipóteses, contingências e outros fatores, podendo surgir riscos desconhecidos, muitos dos quais além do controle da Karoon. Essas declarações podem fazer com que os resultados reais ou desempenho da Karoon sejam materialmente diferentes de quaisquer resultados futuros ou desempenho expressos ou implícitos por essas declarações prospectivas. Declarações prospectivas incluindo, sem limitações, a orientação sobre planos futuros, são fornecidas apenas como guia geral e não devem ser utilizadas como uma indicação ou garantia de desempenho futuro. Essas declarações prospectivas expressam-se apenas na data deste anúncio.

A Karoon renuncia a qualquer intenção ou obrigação de atualizar publicamente quaisquer declarações prospectivas, seja como resultado de novas informações, eventos ou resultados futuros, ou de outra forma.