



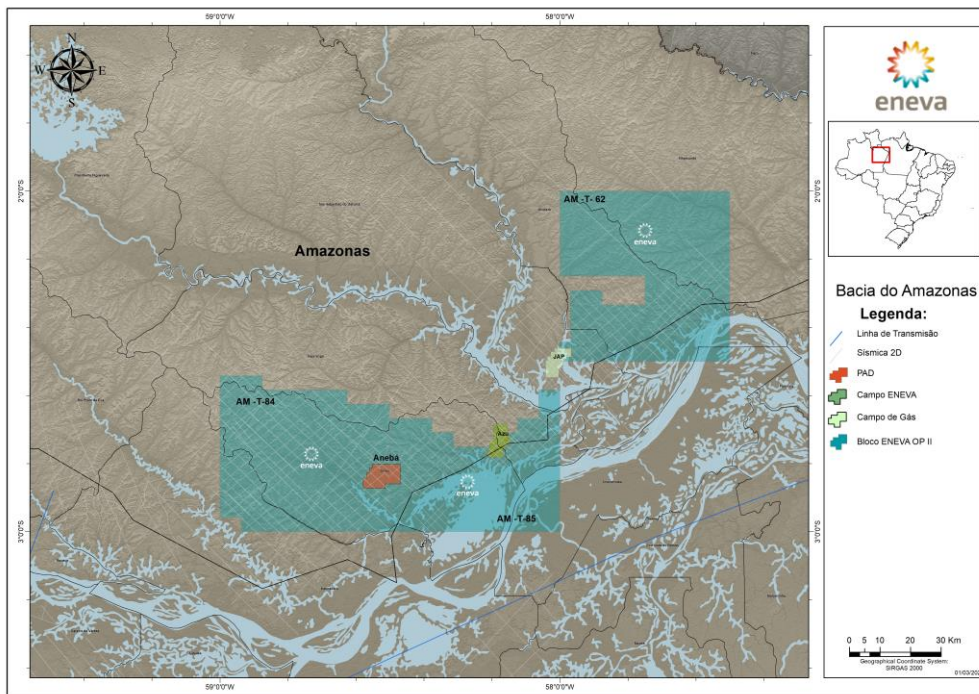
**ENEVA S.A.**  
CNPJ nº 04.423.567/0001-21  
NIRE 33.3.0028402-8  
Companhia Aberta

### FATO RELEVANTE

**Rio de Janeiro, 16 de maio de 2022 – ENEVA S.A. (“ENEVA” ou “Companhia”) (B3: ENEV3)**, em atendimento ao disposto no artigo 157, parágrafo 4º da Lei nº 6.404/76, conforme alterada, e às disposições da Resolução CVM nº 44, de 23 de agosto de 2021, informa aos seus acionistas e ao mercado em geral os resultados dos Relatórios Executivos de Auditoria das Reservas e Recursos do Campo de Azulão e da Descoberta de Anebá, detidos pela ENEVA, na Bacia do Amazonas, referente a 30 de abril de 2022, elaborado pela consultoria independente Gaffney, Cline & Associates, Inc. (“GCA”).

Foram abordados nesses relatórios de certificação:

- Campo de gás e condensado da ENEVA, em produção, Azulão (AZU);
- Blocos Exploratórios AM-T-84 e AM-T-85.



Segundo os critérios do *Petroleum Resources Management System* (PMRS), a GCA certificou as reservas e recursos contingentes de gás natural, condensado e óleo da ENEVA, na Bacia do Amazonas, conforme as tabelas abaixo:

**Tabela 1: Volumes Certificados de Reservas de Gás Natural e Condensado da ENEVA no Campo de Azulão, na Bacia do Amazonas (em 30 de abril de 2022)**

Campo	Reservas de Gás e Condensado (100% WI)					
	Gás (Bm <sup>3</sup> )			Condensado (MM Bbl)		
	1P	2P	3P	1P	2P	3P
Azulão	10,5	14,8	18,7	3,3	4,7	5,9

**Tabela 2: Volumes Certificados de Recursos Contingentes de Gás Natural e Condensado da ENEVA na Bacia do Amazonas (em 30 de abril de 2022)**

Bloco	Área	Recursos Contingentes de Gás e Condensado (100% WI)					
		Gás (Bm <sup>3</sup> )			Condensado (MM Bbl)		
		1C	2C	3C	1C	2C	3C
AM-T-84/ AM-T-85	PAD Anebé	1,7	5,4	12,2	0,8	4,0	11,3

**Tabela 3: Volumes Certificados de Recursos Contingentes de Óleo da ENEVA na Bacia do Amazonas (em 30 de abril de 2022)**

Bloco	Área	Recursos Contingentes de Óleo (100% WI) (MM bbl)		
		1C	2C	3C
AM-T-84/ AM-T-85	PAD Anebé	3,0	7,0	21,4

Observações aos números acima:

1. As reservas brutas da concessão representam 100% dos volumes estimados de serem comercialmente recuperáveis nas concessões incluindo 26 anos de extensão sob o plano de desenvolvimento pretendido. A porcentagem de 1P, 2P e 3P das reservas no final do presente contrato em 31 de dezembro de 2043 é de 89,6%, 92,6% e 80,1%, respectivamente.
2. As reservas Working Interest (WI) representam os volumes de reserva para a participação da ENEVA no campo. Volumes líquidos não são reduzidos devido a pagamento de royalties.
3. Gás inclui gás vendido e consumido.
4. Totais podem não ser exatamente iguais a soma das partes devido a arredondamentos.
5. Os Recursos Contingentes da ENEVA são 100% dos volumes estimados de serem tecnicamente recuperáveis dos ativos no caso de serem desenvolvidos.
6. Os volumes recuperados, nomeados como recursos contingentes, foram estimados com base em balanço de materiais e experiência da indústria.
7. Os volumes aqui reportados são “não riscados” no sentido de que nenhum ajuste foi feito quanto ao risco dos ativos não serem desenvolvidos na forma prevista ou não possam seguir adiante (i.e., nenhum fator de “Chance de ser Desenvolvido” foi aplicado).
8. Não foi realizada nenhuma análise econômica e volumes tecnicamente recuperáveis relatados acima não foram submetidos a nenhuma consideração de teste de limite econômico (ELT).

A tabela a seguir detalha a evolução das reservas certificadas da ENEVA de gás natural e condensado, na Bacia do Amazonas, de 31/12/2021 a 30/04/2022.

**Tabela 4: Evolução das Reservas Certificadas (2P) de Gás Natural e Condensado em 2022, na Bacia do Amazonas**

Composição das Reservas Certificadas	Gás Natural (100% WI) (Bm <sup>3</sup> )	Condensado (100% WI) (MM bbl)
<b>Reservas Certificadas em 31/12/2021</b>	<b>7,109</b>	<b>0,000</b>
Incorporação de Reservas (01/01/2022 – 30/04/2022)	+7,719	+4,674
Produção (01/01/2022 – 30/04/2022)	0,028	0,020
<b>Reservas Certificadas em 30/04/2022</b>	<b>14,800</b>	<b>4,654</b>

## **Reservas**

O novo relatório de certificação de reservas com data-base de 30 de abril de 2022 inclui os resultados do poço 7-AZU-5D-AM, perfurado em 2021, e dos poços 7-AZU-6D-AM, 1-ENV-27D-MA e 1-ENV-31D-AM, perfurados no primeiro trimestre de 2022. Esses resultados, em conjunto com as informações sísmicas 3D disponíveis, suportam a extensão dos reservatórios alvo para a vizinhança do bloco adjacente AM-T-85, adquirido pela ENEVA no 2º Ciclo de Oferta Permanente da ANP.

## **Recursos Contingentes**

Os recursos contingentes avaliados resultam da campanha exploratória realizada em 2021, com a perfuração do poço pioneiro 1-ENV-25D-AM, que resultou no PAD Anebá. Em 2022, a Eneva realizou cinco testes de formação para identificação de fluidos e avaliação da produtividade dos reservatórios, além de atualizar o mapa estrutural do reservatório com base em reprocessamento sísmico realizado em linhas da área do PAD Anebá.

Os Relatórios da GCA estão disponíveis para download no website de Relações com Investidores da ENEVA (<https://ri.eneva.com.br/>).

Os resultados destes relatórios de certificação serão discutidos em teleconferência com o mercado, a ser realizada em 16 de maio de 2022, às 15h, em conjunto à teleconferência de resultados do 1T22.

**Marcelo Habibe**

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

**ENEVA S.A.**