



ENEVA S.A.

CNPJ/MF: 04.423.567/0001-21

Companhia Aberta

FATO RELEVANTE

Rio de Janeiro, 05 de março de 2026 – A ENEVA S.A. (“ENEVA” ou “Companhia”) (B3: ENEV3), em atendimento ao disposto no artigo 157, parágrafo 4º, da Lei nº 6.404/76, e nos artigos 2º e 12º da Resolução nº 44/21 da Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”), informa aos seus acionistas e ao mercado em geral os resultados do Relatório de Auditoria das Reservas de Gás Natural da Participação da Eneva nos Campos da Bacia do Parnaíba, referente a 31 de dezembro de 2025, elaborado pela consultoria independente *Gaffney, Cline & Associates, Inc.* (“GCA”) (“Relatório de Reservas do Parnaíba”).

Os valores indicados no Relatório de Reservas do Parnaíba se referem aos volumes de gás natural e condensado consolidados dos campos e área de desenvolvimento da Bacia do Parnaíba. O relatório apontou uma incorporação total de 3,519 bilhões de metros cúbicos (Bm³) de gás natural, quando comparado ao volume de reservas certificadas em 31/12/2023. Considerando a produção acumulada nos campos da bacia nos anos de 2024 e 2025, de 3,161 Bm³ de gás natural, o volume total de reservas 2P na Bacia do Parnaíba totalizou 37,932 Bm³ em 31/12/2025, conforme detalhado na tabela 1 abaixo. Adicionalmente, foram certificadas reservas 2P de 1,57 milhões de barris (“MMbbl”) de condensado.

Como resultado, o **Índice de Reposição de Reservas de gás natural no período atingiu 111% na Bacia do Parnaíba.**

Tabela 1: Evolução das Reservas de Gás Natural Certificadas (2P) de 31/12/2023 a 31/12/2025, na Bacia do Parnaíba.

Evolução das Reservas Certificadas	Reservas de Gás Bacia do Parnaíba (100% WI) (Bm³)
Reservas Certificadas em 31/12/2023	37,574
(+) Incorporação de Reservas (01/01/2024 – 31/12/2025)	+3,519
(-) Produção (01/01/2024 – 31/12/2025)	(3,161)
Reservas Certificadas em 31/12/2025	37,932

As reservas consolidadas para a Bacia do Parnaíba abrangeram os seguintes campos e área de desenvolvimento: Gavião Real (GVR), Gavião Azul (GVA), Gavião Branco (GVB), Gavião Branco Norte (GVBN), Gavião Branco Sudeste



ENEVA S.A.

CNPJ/MF: 04.423.567/0001-21

Companhia Aberta

(GBSE)¹, Gavião Vermelho (GVV), Gavião Caboclo (GVC), Gavião Preto (GVP), Gavião Tesoura (GVTE), Gavião Carijó (GVCA), Gavião Belo (GVBL), Gavião Mateiro (GVM), Gavião Vaqueiro (GVQ) e Gaviãozinho (GVZ)² (parte da área do PAD Colinas declarada comercial).

Segundo os critérios do *Petroleum Resources Management System* (PMRS), a GCA certificou as reservas de gás e condensado da ENEVA, na Bacia do Parnaíba, Brasil, conforme a tabela 2 abaixo:

Tabela 2: Demonstrativo das Reservas de Gás Natural e Condensado nos Campos e Área de Desenvolvimento da Bacia do Parnaíba, Brasil, em 31 de dezembro de 2025

Reservas	Reservas³ de Gás da ENEVA (100% WI) (Bm³)	Reservas³ de Condensado da ENEVA (100% WI) (MMbbl)
Provasdas		
Desenvolvidas	16,752	0,26
Não desenvolvidas	14,240	1,02
Total Provasdas (1P)	30,992	1,28
Provasdas + Prováveis (2P)	37,932	1,57
Provasdas + Prováveis + Possíveis (3P)	40,665	1,69

Marcelo Habibe

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

ENEVA S.A.

¹ O Campo de Gavião Branco Sudeste (GBSE) foi incorporado à área do Campo de Gavião Branco pela Agência Reguladora em 2016.

² A Área de Desenvolvimento de Gaviãozinho será denominada "Campo" após a aprovação do seu Plano de Desenvolvimento pela ANP.

³ As Reservas de Gás da Eneva são os volumes econômicos líquidos da Eneva. A Lei do Petróleo, em seu artigo 47, afirma: "...os royalties devem ser pagos mensalmente, em moeda nacional..." e, portanto, os *royalties* mais os direitos do proprietário da terra (1%) são tratados como deduções em dinheiro e não como uma redução aos volumes.



ENEVA S.A.

Corporate Taxpayer ID (CNPJ) 04.423.567/0001-21

Company Registry (NIRE) 33.3.0028402-8

Publicly-Held Company

MATERIAL FACT

Rio de Janeiro, March 5th, 2026 – ENEVA S.A. (“ENEVA” or “Company”) (B3: ENEV3), pursuant to the provisions of article 157, §4º, of Law No. 6,404/76, and articles 2 and 12 of the Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”) Resolution No. 44/21, hereby informs its shareholders and the market in general of the results of the Natural Gas Reserves Audit Report for Eneva’s Interest in Fields Located in the Parnaíba Basin, Brazil as at December 31, 2025, prepared by the independent consulting firm Gaffney, Cline & Associates, Inc. (“GCA”) (the “Parnaíba Reserves Report”).

The figures presented in the Parnaíba Reserves Report refer to the consolidated volumes of natural gas and condensate from the fields and development area of the Parnaíba Basin. The report identified a total incorporation of 3.519 billion cubic meters (Bcm) of natural gas, when compared to the volume of certified reserves as of December 31, 2023. Considering the cumulative production from the basin’s fields in 2024 and 2025, totaling 3.161 Bcm of natural gas, the total 2P reserves in the Parnaíba Basin amounted to 37.932 Bcm as of December 31, 2025, as detailed in Table 1 below. In addition, 1.57 million barrels (“MMbbl”) of condensate were certified as 2P reserves.

As a result, the natural gas **Reserve Replacement Ratio for the period reached 111% in the Parnaíba Basin.**

Table 1: Evolution of Natural Gas Certified Reserves (2P) from December 31, 2023 to December 31, 2025 – Parnaíba Basin

Certified Reserves Changes	Parnaíba Basin Gas Reserves (100% WI) (Bcm)
Certified Reserves as of December 31, 2023	37.574
(+) New Reserves (01/01/2024 – 12/31/2025)	+3.519
(-) Production (01/01/2024 – 12/31/2025)	(3.161)
Certified Reserves as of December 31, 2025	37.932

The consolidated reserves for the Parnaíba Basin include the following fields and development area: Gavião Real (GVR), Gavião Azul (GVA), Gavião Branco (GVB), Gavião Branco Norte (GVBN), Gavião Branco Sudeste (GBSE)¹,

¹ Gavião Branco Sudeste Field was incorporated to the area of Gavião Branco Field by the Regulatory Agency in 2016.



ENEVA S.A.

CNPJ/MF: 04.423.567/0001-21

Companhia Aberta

Gavião Vermelho (GVV), Gavião Caboclo (GVC), Gavião Preto (GVP), Gavião Tesoura (GVTE), Gavião Carijó (GVCA), Gavião Belo (GVBL), Gavião Mateiro (GVM), Gavião Vaqueiro (GVQ) and Gaviãozinho (GVZ)² (previously part of the PAD Colinas area which was declared commercial – COL).

In accordance with the Petroleum Resources Management System (PRMS) criteria, GCA certified Eneva’s gas and condensate reserves in the Parnaíba Basin, Brazil, as shown in Table 2 below:

Table 2: Statement of Natural Gas and Condensate Reserves of Fields and Development Area in the Parnaíba Basin in Brazil, as of December 31, 2025

Reserves Category	ENEVA Gas Reserves³ (100% WI) (Bcm)	ENEVA Condensate Reserves³ (100% WI) (MMbbl)
Proved		
Developed	16.752	0.26
Undeveloped	14.240	1.02
Total Proved (1P)	30.992	1.28
Proved + Probable (2P)	37.932	1.57
Proved + Probable + Possible (3P)	40.665	1.69

Marcelo Habibe

Chief Financial and Investor Relations Officer

ENEVA S.A.

² The Gaviãozinho Development Area will be referred to as a “Field” upon approval of its Development Plan by the ANP

³ Eneva Gas Reserves are Eneva’s net economic entitlement volumes. Brazilian Petroleum Law, Article 47 states, “... royalties are to be paid on a monthly basis, in national currency ...” and, therefore, royalties plus landowner rights (1%) are treated as cash deductions rather than a reduction to volumes.