



FATO RELEVANTE

Rio de Janeiro, 15 de janeiro de 2018 – ENEVA S.A. (“ENEVA” ou “Companhia”) (B3: ENEV3, GDR I: ENEVY), em atendimento ao disposto no artigo 157, parágrafo 4º da Lei nº 6.404/76, conforme alterada, e às disposições da Instrução CVM nº 358/02, conforme alterada, informa aos seus acionistas e ao mercado em geral os resultados do relatório Executivo de Auditoria das Reservas de Gás Natural dos Campos nos quais a Parnaíba Gás Natural S.A. (“PGN”) detém participação, na Bacia de Parnaíba, referente a 31 de dezembro de 2017, elaborado pela consultoria independente Gaffney, Cline & Associates, Inc. (“GCA”).

Segundo os critérios do Petroleum Resources Management System (PMRS), a GCA certificou as reservas de gás natural da PGN, na Bacia do Parnaíba, conforme a Tabela 1 abaixo:

**Tabela 1: Volumes Certificados de Reservas de Gás Natural da PGN, na Bacia do Parnaíba
(Em 31 de dezembro de 2017)**

| Classificação das Reservas | Reservas de Gás da PGN (100% WI) (Bm³) |
|-----------------------------------|--|
| (1P) | 14,2 |
| (2P) | 18,8 |
| Desenvolvidas | 15,5 |
| Não Desenvolvidas | 3,3 |
| (3P) | 22,2 |

Foram abordados nesse relatório de certificação os oito campos de gás da PGN nesta Bacia, quais sejam: Gavião Real (GVR), Gavião Azul (GVA), Gavião Branco (GVB), Gavião Branco Sudeste (GBSE), Gavião Caboclo (GVC) e Gavião Vermelho (GVV), todos em produção, além de Gavião Preto (GVP) e Gavião Branco Norte em desenvolvimento.

A tabela 2, a seguir, detalha a evolução das reservas certificadas em 31/12/2017 em relação às reservas das reservas certificadas em 31/12/2016:

Tabela 2: Evolução das Reservas Certificadas em 2017

| Composição das Reservas Certificadas | Reservas de Gás da PGN (100% WI) (Bm³) |
|---|--|
| Reservas Certificadas em 31/12/2016 | 17,7 |
| Incorporação de Reservas (01/01/2017 – 31/12/2017) | +2,7 |
| Produção (01/01/2017 – 31/12/2017) | (1,6) |
| Reservas Certificadas em 31/12/2017 | 18,8 |

As maiores variações de reservas estão justificadas abaixo:

Gavião Caboclo (+ 0,9 Bm³): em 2017 foram perfurados e completados os 6 poços de desenvolvimento do campo com resultados melhores do que os esperados;

Gavião Branco e Gavião Branco Sudeste (+ 1,5 Bm³): ambos os campos vêm apresentando uma performance bem superior ao inicialmente estimado;

Deve ser ressaltado que em 2017 o **Índice de Reposição de Reservas (IRR)** foi de **170%**, e a relação entre o volume de reservas e o volume produzido em 2017 é de 12 anos.

O Relatório da GCA está disponível para download no link: [Relatório de Certificação GCA](#)

Pedro Zinner

Diretor Presidente e de Relações com Investidores

ENEVA S.A.



MATERIAL FACT

Rio de Janeiro, January 15, 2018 – ENEVA S.A. (“Eneva” or “Company”) (B3: ENEV3, GDR I: ENEVY), pursuant to article 157, paragraph 4 of Law 6404/1976 and CVM Instruction 358/2002, as amended, hereby informs its shareholders and the market in general that it has received a new reserve certification report for Parnaíba Gas Natural S.A. (“PGN”) participating interest on the natural gas fields in the Parnaíba Basin, as of December 31, 2017 (“Report”). The Report was prepared by Gaffney, Cline & Associates Inc. (GCA”).

According to the criteria defined in the Petroleum Resources Management System (PRMS), GCA certified PGN’s natural gas reserves in the Parnaíba Basin, Brasil, as of December 31, 2017, as per Table 1:

Table 1: Statement of Natural Gas Reserves Volumes, Parnaíba Basin (December 31, 2017)

| Reserves Categorization | PGN Natural Gas Reserves (100% WI) (Bm³) |
|--------------------------------|--|
| (1P) | 14.2 |
| (2P) | 18.8 |
| Developed | 15.5 |
| Undeveloped | 3.3 |
| (3P) | 22.2 |

The eight PGN fields considered in the Report are: Gavião Real (GVR), Gavião Azul (GVA), Gavião Branco (GVB), Gavião Branco Sudeste (GBSE), Gavião Caboclo (GVC), Gavião Vermelho (GVV), already in production, Gavião Preto (GVP) and Gavião Branco Norte (GVBN), still in development.

Table 2 shows the evolution of certified reserves from December 31, 2016 to December 31, 2017.

Table 2: Certified Reserves Evolution in 2017

| Reserves Variations | PGN Natural Gas Reserves (100% WI) (Bm³) |
|--|--|
| Certified Reserves in December 31, 2016 | 17.7 |
| Change in Reserves in 2017 | +2.7 |
| Gas Production in 2017 | (1.6) |
| Certified Reserves in December 31, 2017 | 18.8 |

The most relevant reserve variations are summarized below:

Gavião Caboclo (+ 0.9 Bm³): 6 development wells drilled, completed and tested in 2017, with better results than initially expected;

Gavião Branco e Gavião Branco Sudeste (+ 1.5 Bm³): both fields performing significantly above expectations, justifying an increase in gas volumes to fit smoother declining curves;

The Reserves Replacement Rate (RRR) in 2017 reached 170%, and the Reserves / Production ratio (R/P) is approximately 12 years.

The Report is available for download from [here](#)

Pedro Zinner

CEO and Investor Relations Officer

ENEVA S.A.