

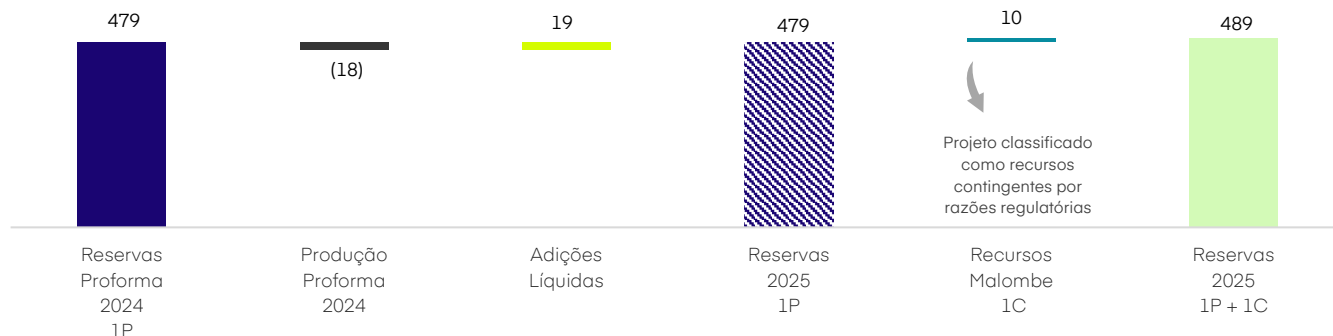
FATO RELEVANTE**CERTIFICAÇÃO DE RESERVAS 2025**

A **BRAVA ENERGIA S.A.** ("Brava" ou "Companhia") (B3: BRAV3), nos termos da Resolução CVM Nº 44, comunica aos seus investidores e ao mercado em geral sobre a publicação dos Relatórios de Certificação de Reservas dos principais ativos da Companhia, com data-base de 31 de dezembro de 2024 ("Certificação 2025"), elaborados pelas consultorias especializadas independentes *DeGolyer and MacNaughton* e *Gaffney, Cline & Associates*.

A Certificação 2025 contempla 100% dos ativos *onshore* da Bacia Potiguar e da Bacia do Recôncavo, 80% de Atlanta, 45% de Manati, 100% de Peroá e 62,5% de Papa-Terra. Os campos de águas rasas no Rio Grande do Norte (Pescada e Ubarana) e os campos de Parque das Conchas (BC-10) não foram incluídos no escopo da Certificação 2025. Para fins de comparação, os números da Certificação de Reservas 2024 (com data-base de 31 de dezembro de 2023) foram ajustados para refletir a participação da Companhia por ativo, conforme descrito acima.

Certificação 2025 (1P)

(MMboe)



A Brava passa a dispor de 479 milhões de barris óleo equivalente ("boe") de reservas provadas (1P) e 605 milhões de boe de reservas provadas mais prováveis (2P). Do total de reservas 1P, 92% são reservas de óleo e 8% representam gás natural. Adicionalmente, a Companhia destaca que os volumes certificados relativos a Malombe, que compõe o Polo Peroá, foram classificados como recursos contingentes (10 MMboe de 1C), condicionados à declaração de comercialidade do ativo perante a ANP.

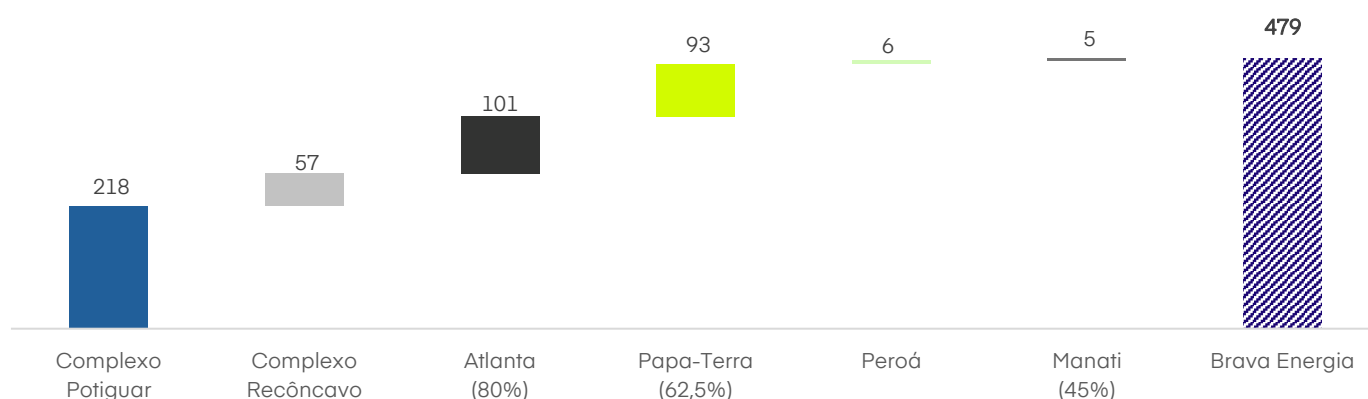
O valor presente líquido estimado para os ativos *upstream* mencionados acima, calculado à taxa de desconto de 10% ao ano (VPL 10) e desconsiderando imposto de renda, é de US\$ 8,0 bilhões e US\$ 10,1 bilhões para as reservas 1P e 2P, respectivamente. Importante destacar que esta estimativa de VPL não considera o portfólio de *mid & downstream* (logística, processamento, refino e venda de derivados) detido pela Companhia no Rio Grande do Norte. Considerando a média de produção em 2024, a vida útil das reservas 1P indicadas na Certificação 2025 seria de 26 anos; considerando o pico de produção 1P previsto na Certificação 2025, seria de 12 anos.

A tabela abaixo resume os principais resultados da Certificação 2025, considerando a participação líquida da Companhia nos referidos ativos.

Ativos	Certificação 2024 ¹		Certificação 2025	
	Volume (MMboe)	CAPEX (US\$ MM)	Volume (MMboe)	CAPEX (US\$ MM)
Potiguar	228	905	218	986
Recôncavo	66	155	57	195
Atlanta (WI 80%)	93	1.306	101	1.056
Papa-Terra (Campos WI 62,5%)	79	500	93	628
Peroá (Espírito Santo)	7	-	6	-
Manati (WI 45%)	6	2	5	-
Reservas Provadas (1P)	479	2.868	479	2.864
Potiguar	264	1.296	242	1.248
Recôncavo	86	282	74	279
Atlanta (WI 80%)	139	1.329	137	1.071
Papa-Terra (Campos WI 62,5%)	141	665	135	868
Peroá (Espírito Santo)	12	32	11	37
Manati (WI 45%)	7	2	6	-
Reservas Provadas e Prováveis (2P)	649	3.621	605	3.504

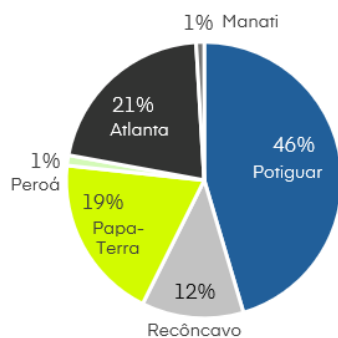
Reservas 1P

(MMboe)

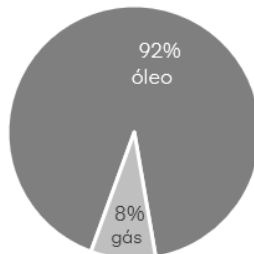


¹ Para fins de comparabilidade, foi considerado o atual *working interest* da Companhia na Certificação 2024 (data-base de 31 de dezembro de 2023).

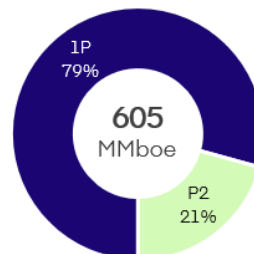
Reserva por Ativo
(Reservas 1P)



Hidrocarbonetos
(Reservas 1P)



Classificação



O Relatório de Certificação de Reservas, assim como os materiais suporte, encontram-se disponíveis no website de Relações com Investidores da Companhia. ([📄 Link acesso](#))

Rio de Janeiro, 17 de abril de 2025

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

MATERIAL FACT

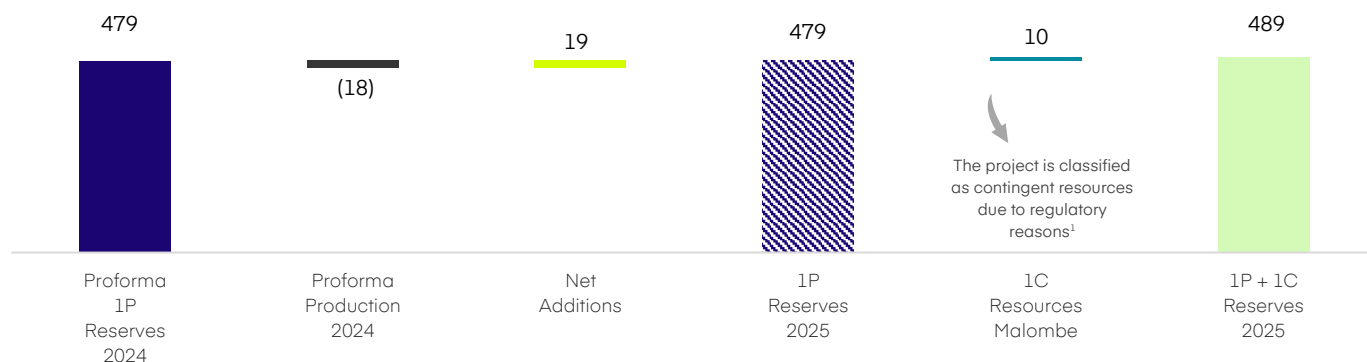
RESERVES CERTIFICATION 2025

BRAVA ENERGIA S.A. ("Brava" or "Company") (B3: BRAV3), pursuant to CVM Resolution No. 44, hereby informs its investors and the market in general about the publication of the Reserve Certification Reports for the Company's main assets, with a reference date of December 31, 2024 ("Certification 2025"), prepared by the independent specialized consultancies *DeGolyer and MacNaughton* and *Gaffney, Cline & Associates*.

The Certification 2025 covers 100% of the *onshore* assets in the Potiguar Basin and the Recôncavo Basin, 80% of Atlanta, 45% of Manati, 100% of Peroá, and 62.5% of Papa-Terra. The shallow water fields in Rio Grande do Norte (Pescada and Ubarana), and the Parque das Conchas field (BC-10), were not included in the scope of the Certification 2025. For comparison purposes, the numbers from the Reserve Certification 2024 (with a reference date of December 31, 2023), have been adjusted to reflect the Company's participation by asset, as described above.

Certification 2025 (1P)

(MMboe)



Brava now holds 479 million barrels of oil equivalent ("boe") in proven reserves (1P) and 605 million boe in proven plus probable reserves (2P). Of the total 1P reserves, 92% are oil reserves and 8% represent natural gas. Additionally, the Company highlights that the certified volumes related to Malombe, which is part of the Peroá Hub, have been classified as contingent resources (10 MMboe of 1C), contingent solely upon the declaration of commerciality of the asset by ANP.

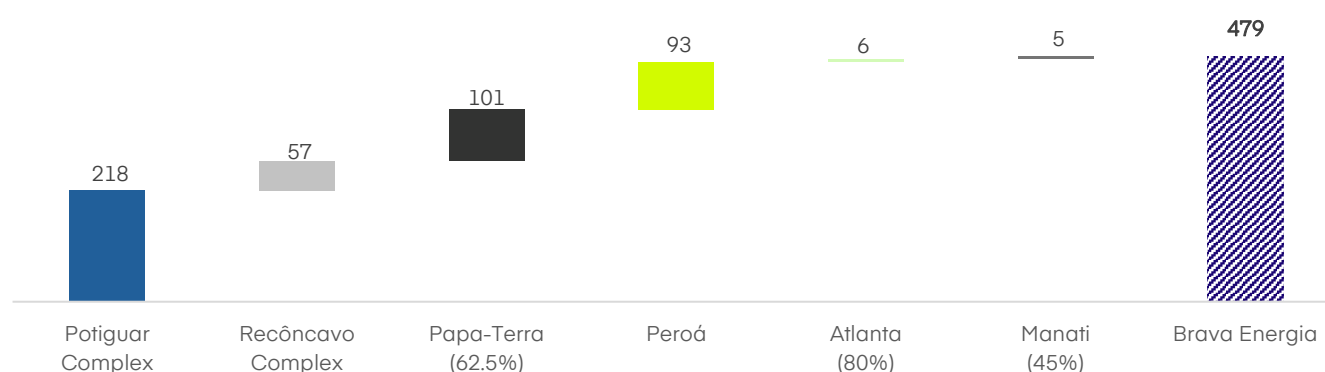
The estimated net present value (NPV) for the upstream assets mentioned above, calculated at a 10% annual discount rate (NPV 10) and excluding income tax, is US\$ 8.0 billion and US\$ 10.1 billion for 1P and 2P reserves, respectively. It is important to note that the NPV estimate does not include the mid & downstream portfolio (logistics, processing, refining, and derivatives sales) owned by the Company in Rio Grande do Norte. Based on the average production in 2024, the useful life of the 1P reserves indicated in the 2025 Certification would be 26 years; considering the peak 1P production forecasted in the 2025 Certification, it would be 12 years.

The table below summarizes the key results of the Certification 2025, considering the Company's net interest in the respective assets.

Assets	Certification 2024 ¹		Certification 2025	
	Volume (MMboe)	CAPEX (US\$ MM)	Volume (MMboe)	CAPEX (US\$ MM)
Potiguar	228	905	218	986
Recôncavo	66	155	57	195
Atlanta (WI 80%)	93	1,306	101	1,056
Papa-Terra (Campos WI 62.5%)	79	500	93	628
Peroá (Espírito Santo)	7	-	6	-
Manati (WI 45%)	6	2	5	-
Proven Reserves (1P)	479	2,868	479	2,864
Potiguar	264	1,296	242	1,248
Recôncavo	86	282	74	279
Atlanta (WI 80%)	139	1,329	137	1,071
Papa-Terra (Campos WI 62.5%)	141	665	135	868
Peroá (Espírito Santo)	12	32	11	37
Manati (WI 45%)	7	2	6	-
Proven Plus Probable Reserves (2P)	649	3,621	605	3,504

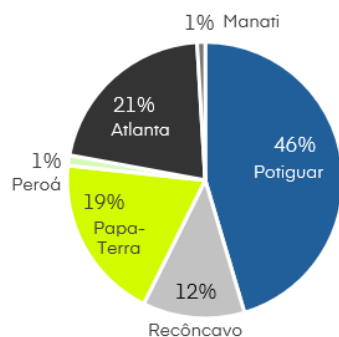
Reserves 1P

(MMboe)

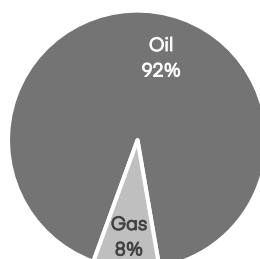


¹ For comparability purposes, the Company's current working interest in the 2024 Certification (as of December 31, 2023) was considered.

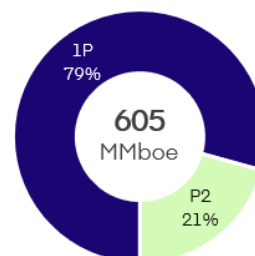
Reserves by Asset
(1P Reserves)



Hydrocarbons
(1P Reserves)



Classification



The Reserve Certification Report, along with the supporting materials, is available on the Company's Investor Relations website. ( [Link access](#))

Rio de Janeiro, April 17, 2025

Rodrigo Pizarro
Chief Financial and Investor Relations Officer