

4T24

27 DE MARÇO DE 2025

EQTL
B3 LISTED NM
GRUPO
equatorial

Disclaimer

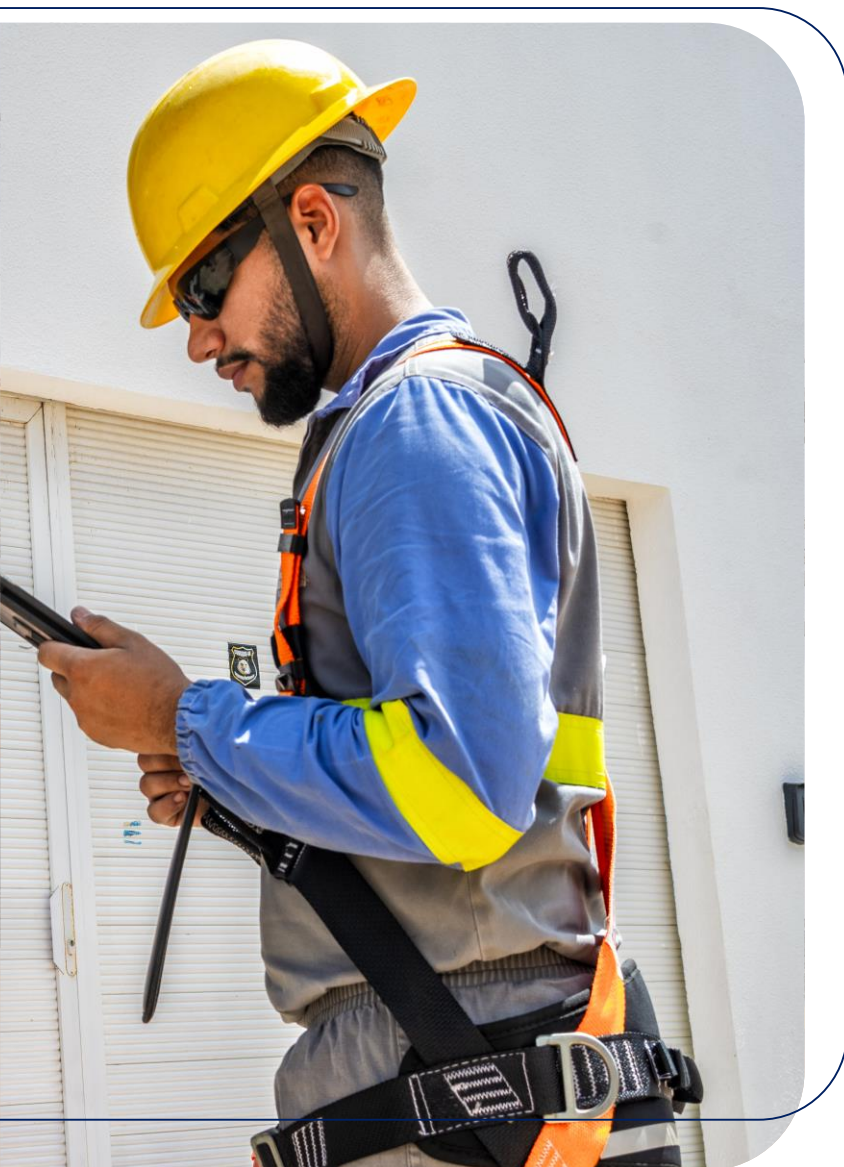
As estimativas e declarações futuras constantes da presente apresentação têm por embasamento, em grande parte, as expectativas atuais e estimativas sobre eventos futuros e tendências que afetam ou podem potencialmente vir a afetar os negócios, a situação financeira, os resultados operacionais e prospectivos da EQUATORIAL. Estas estimativas e declarações estão sujeitas a diversos riscos, incertezas e suposições e são feitas com base nas informações de que a EQUATORIAL atualmente dispõe. Esta apresentação também está disponível no site www.equatorialenergia.com.br/ri e no sistema IPE da CVM.

As palavras “acredita”, “pode”, “poderá”, “estima”, “continua”, “antecipa”, “pretende”, “espera” e expressões similares têm por objetivo identificar estimativas. Tais estimativas referem-se apenas à data em que foram expressas, sendo que a EQUATORIAL não pode assegurar a atualização ou revisão de quaisquer dessas estimativas em razão da ocorrência de nova informação, de eventos futuros ou de quaisquer outros fatores.

As informações operacionais consolidadas representam 100% dos resultados de suas controladas.

As seguintes informações não foram revisadas pelos auditores independentes: i) dados operacionais; ii) informações financeiras pró-forma, bem como a comparação destas informações com os resultados societários do período, e; iii) expectativas da administração quanto ao desempenho futuro das Companhias.

Destaques 2024



EBITDA Consolidado Ajustado
R\$ 10,9 bilhões (+11,3% vs 2023)



Lucro Líquido ajustado
R\$ 2,5 bilhões (+ 19,4% vs 2023)

Proventos Declarados

R\$ 987 milhões
(R\$ 0,79/ação | + 75% vs 2023)

Otimização da Estrutura de Capital

Venda da Intesa e SPE 07
Aumento de Capital Privado (R\$ 3,0 bilhões¹)



Energia Distribuída
58,371 MWh (+7,3% vs 2023)



Captação de R\$ 23,3 bilhões
Investimentos consolidados R\$ 8,9 bilhões



Expansão

Aquisição de 15% das ações da SABESP
Energização UFV Ribeiro Gonçalves e UFV Barreiras I

1- Aumento de capital para reforço de caixa pós aquisição da Sabesp e aumento de capital privado (dividendos)

Destaques 4T24



EBITDA Ajustado Consolidado
R\$ 3,2 bilhões (+16,2% vs 4T23)



Disponibilidade do período
R\$ 13,7 bilhões (+26,7% vs 3T24)



Ganhos Tributários
R\$ 837 Milhões



Investimentos consolidados
R\$ 2,7 bilhões



Perdas Consolidadas
Enquadradas no nível regulatório: PA, PI,
AL e GO
Destaque para o **enquadramento da CEA**



Qualidade da Operação
Redução do DEC (vs 4T23)
Enquadramento do FEC em Goiás



Aumento de capital privado
R\$ 111 milhões
(100% de subscrição)



- **Manifestação de interesse à Renovação das Concessões (MA e PA)**
- RTE Piauí
- Reconhecimento da GD nas PNTs





**DESEMPENHO
ECONÔMICO - FINANCEIRO
CONSOLIDADO**

GRUPO
equatorial

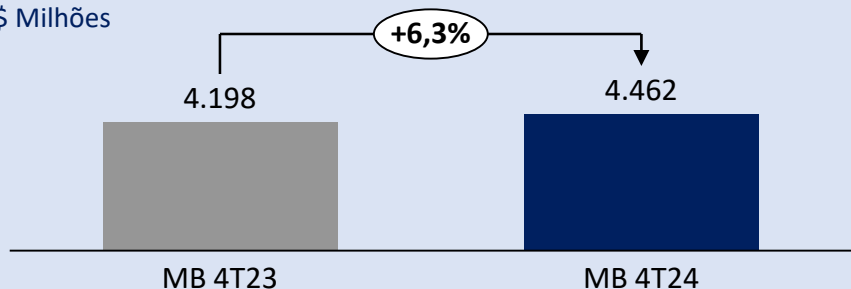
Performance Econômico Financeira

Indicadores de	IPCA	4,83%
Inflação 12 meses	IGPM	6,54%

Resultados

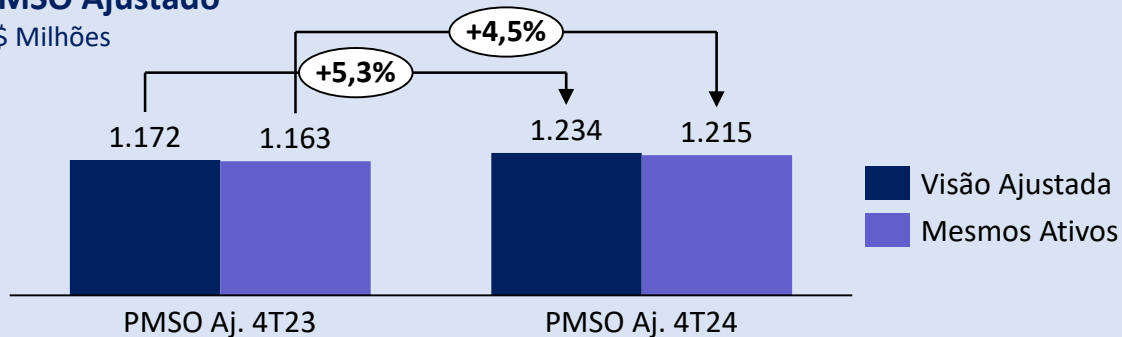
Margem Bruta Ajustada

R\$ Milhões



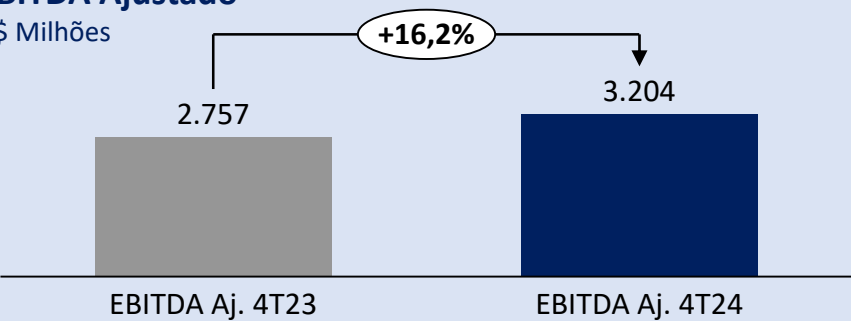
PMSO Ajustado

R\$ Milhões



EBITDA Ajustado

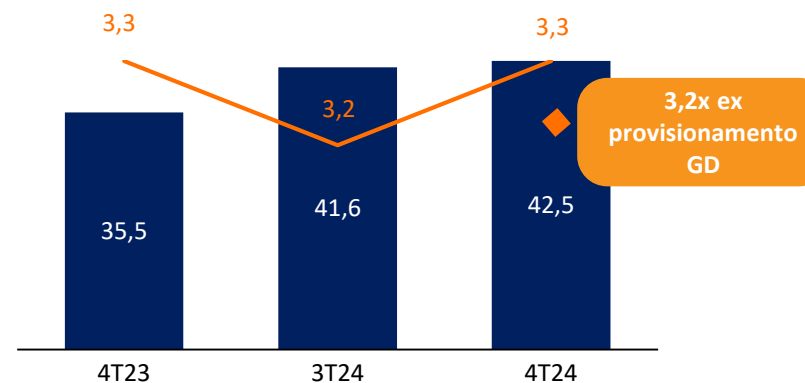
R\$ Milhões



Dívida e Investimentos

Dívida Líquida e Covenants

R\$ Bilhões



Prazo e Custo médio

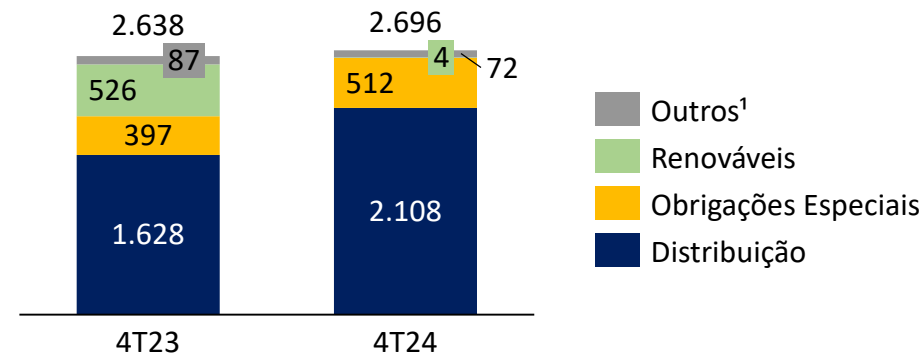
5,4 Anos /
11,36% a.a.

Cobertura de caixa / obrigações CP

2,2x

Investimentos

R\$ Milhões

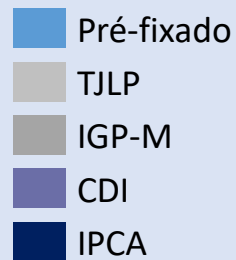
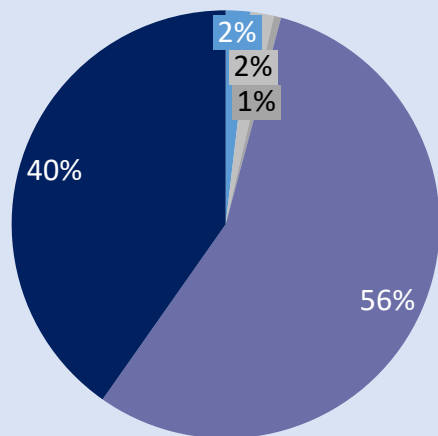


1- Outros considera Saneamento, Transmissão e Outros

Endividamento

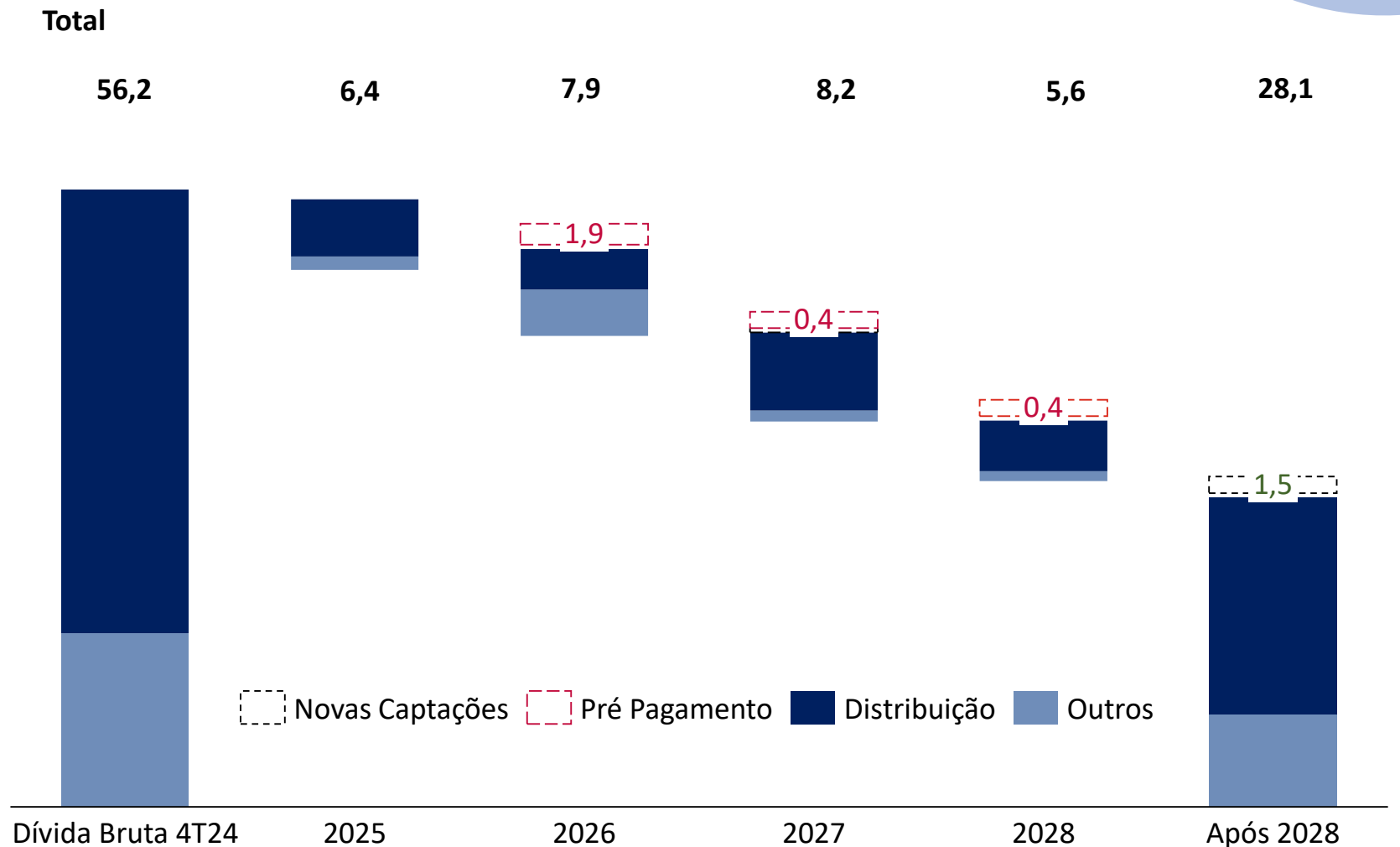
Perfil da Dívida Bruta

%v



Cronograma de Amortização

R\$ Bilhões





DISTRIBUIÇÃO

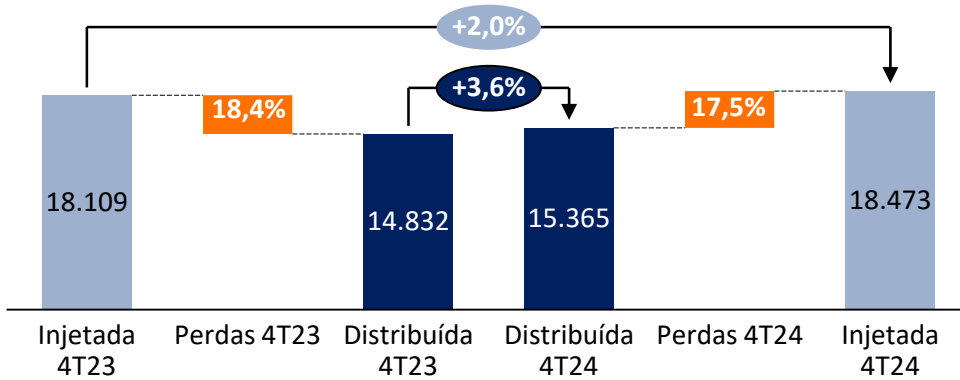
GRUPO
equatorial

Distribuição – Principais indicadores

Indicadores de Inflação 12 meses	IPCA	4,83%
	IGPM	6,54%

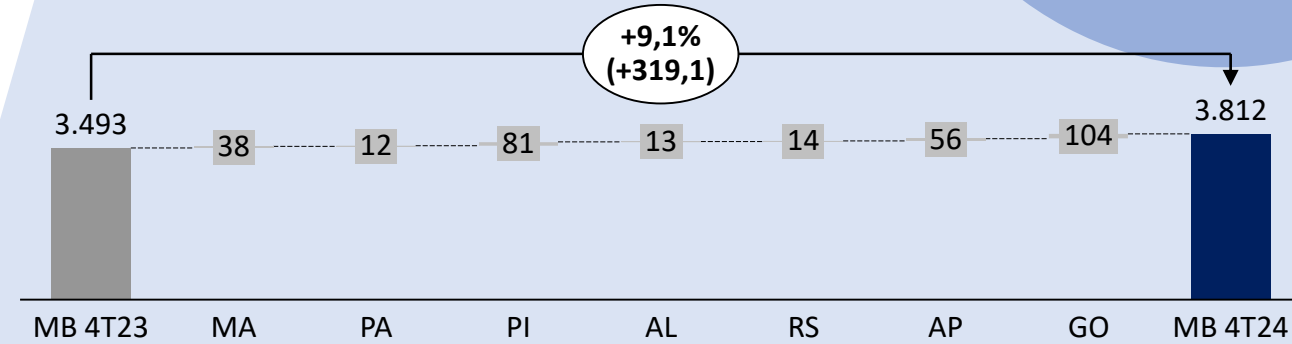
Evolução da Injetada e Distribuída

Consolidado (GWh)



Margem Bruta Ajustada

(R\$ Milhões)



PECLD Aj. e Arrecadação

(Trimestral)

	4T23	4T24
IAR trim	99,1%	99,5%
PECLD Aj.	1,39%	1,56%

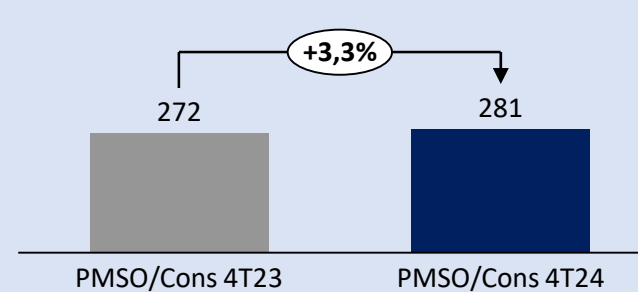
DEC e FEC

(12m vs Regulatório)

	DEC	FEC
Dentro do Regulatório	3	6

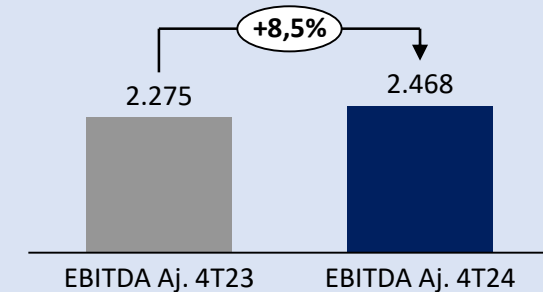
PMSO Ajustado/Consumidor

PMSO Aj. / Consumidor 12m - R\$



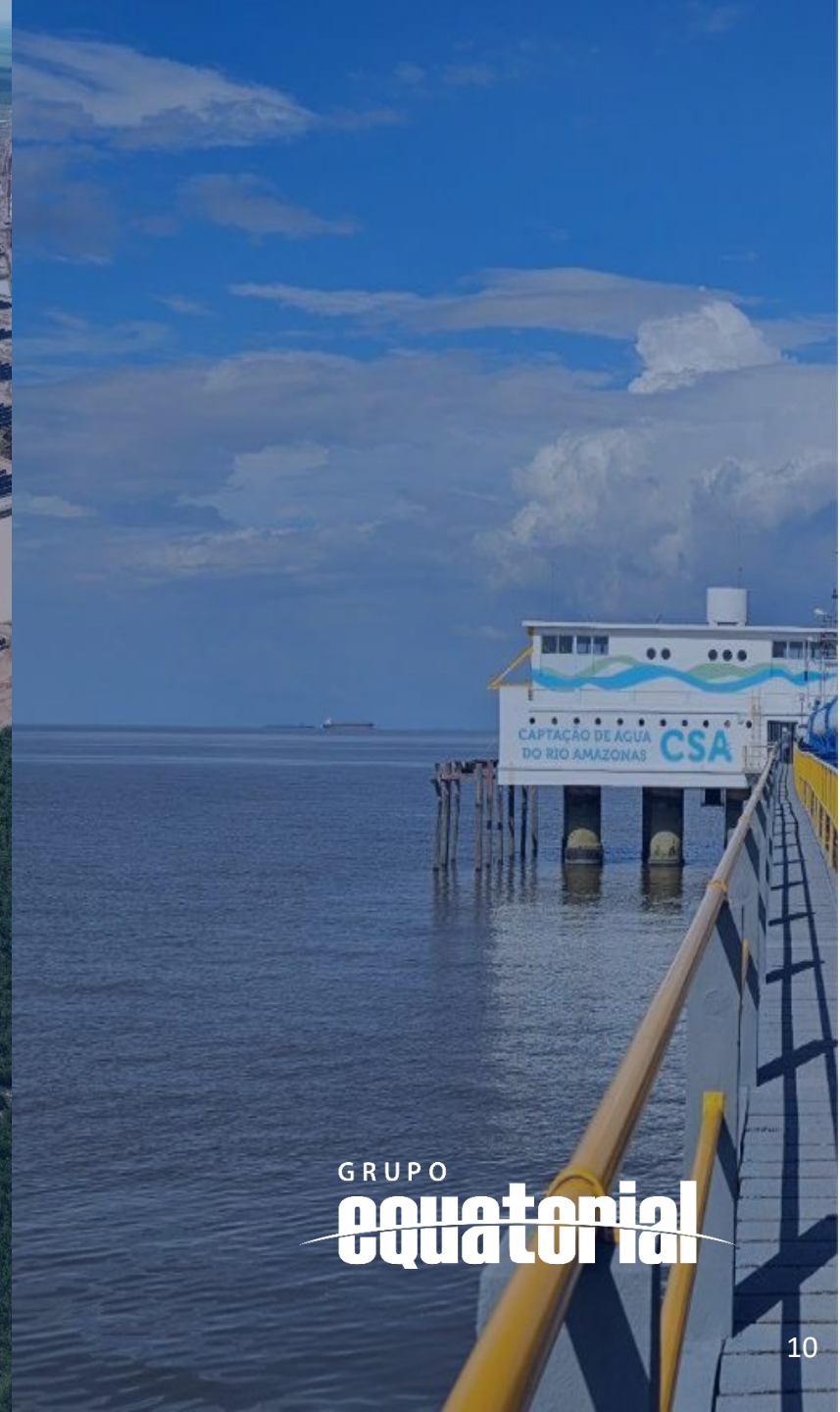
EBITDA Ajustado

(R\$ Milhões)





OUTROS SEGMENTOS



GRUPO
equatorial

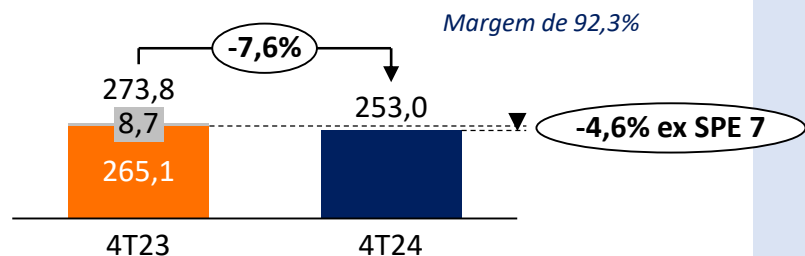
Outros Segmentos



Transmissão

EBITDA Regulatório Ajustado

R\$ Milhões



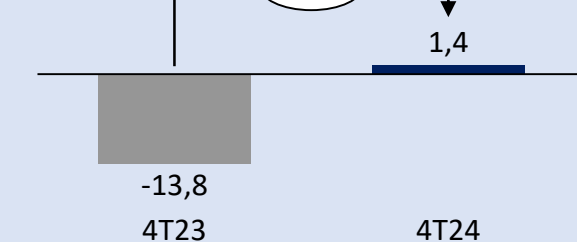
- Destaque para o closing da SPE 7 – dezembro/2024



Saneamento

EBITDA

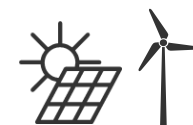
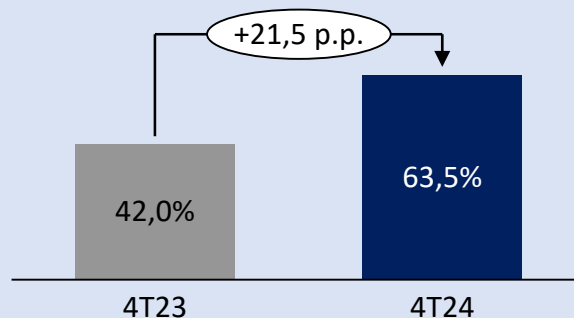
R\$ Milhões



- Destaque para o aumento de 93,9% no número de economias faturadas em esgoto vs o 4T23, totalizando 18,9 mil

Índice de Cobertura de água

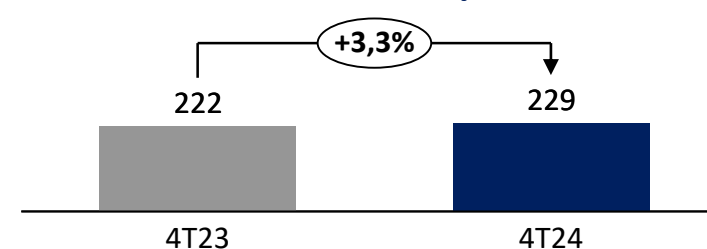
%



Renováveis

EBITDA Ajustado

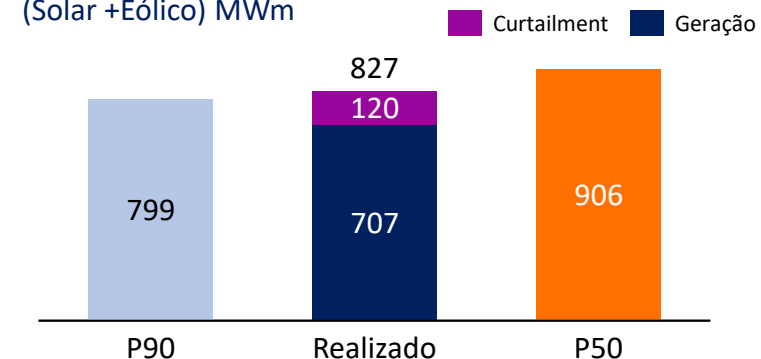
R\$ Milhões – Echo + Comercialização



- Destaque para a entrada em operação dos parques solares
- Destaque na redução de perdas de energia (Constrained-off) totalizando 263,7 GWh (-63,8% vs 3T24)

Geração do Trimestre – Portfólio

(Solar +Eólico) MWm





CONSIDERAÇÕES FINAIS

Perspectivas Futuras



Gestão da alavancagem e Otimização do Funding



Manutenção da disciplina de custos operacionais



Garantia de receita



Execução do CAPEX



Processos Tarifários
RTP MA



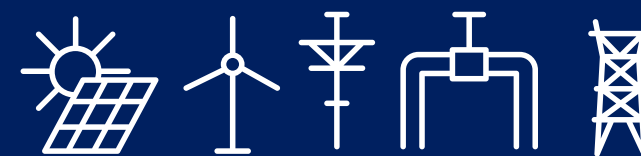
Avaliação de Oportunidades





Q&A

4T24





Vote for
Equatorial
Extel II 2025



Guia de
Modelagem



ri@equatorialenergia.com.br

[B]³
IEE B3
IGPTWB3
ITAG B3

4Q24

MARCH 27, 2025

EQTL
B3 LISTED NM
GRUPO
equatorial

Disclaimer

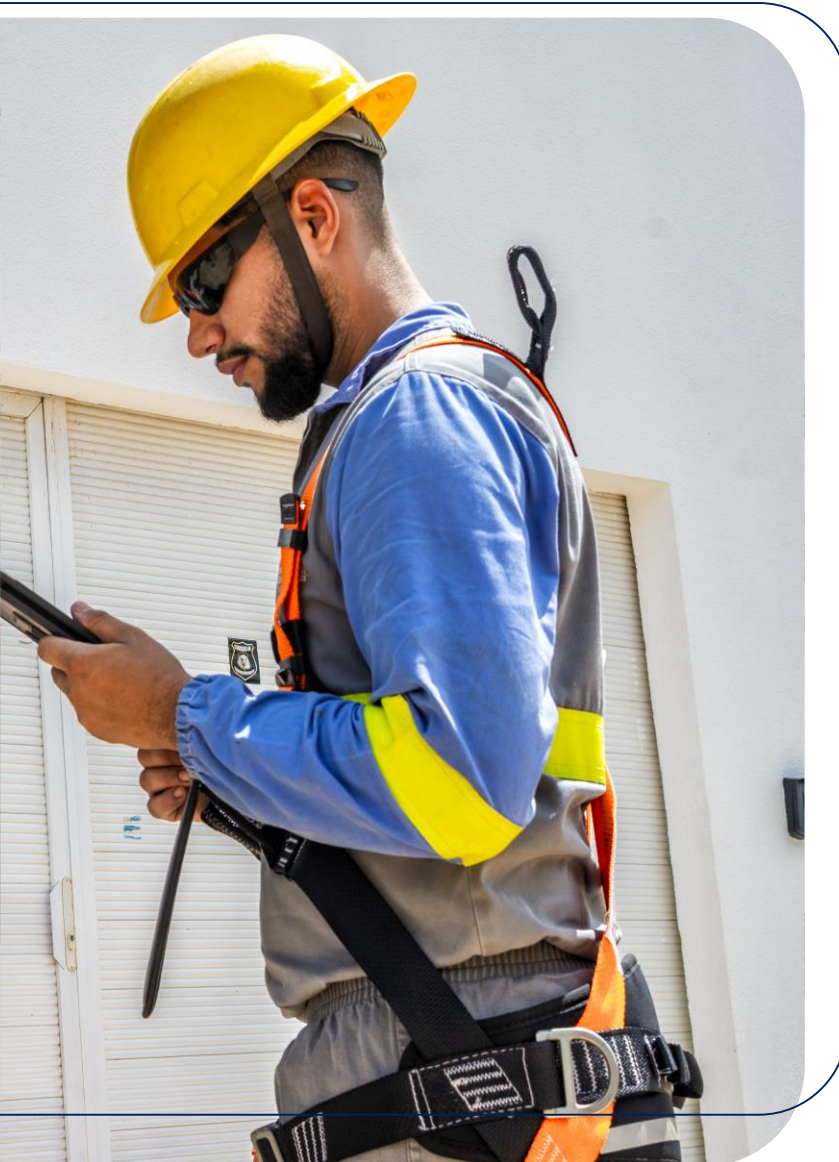
This presentation may contain forward-looking statements, which are subject to risks and uncertainties, as they were based on the expectations of the Company's management and on available information. These prospects include statements concerning the Company's current intentions or expectations for our clients. Forward-looking statements refer to future events which may or may not occur. Our future financial situation, operating results, market share and competitive positioning may differ substantially from those expressed or suggested by said forward-looking statements. Many factors and values that can establish these results are Outside Company's control or expectation. The reader/investor is prevented not to completely rely on the information above.

The words "believe", "can", "predict", "estimate", "continue", "anticipate", "intend", "forecast" and similar words, are intended to identify estimates. Such estimates refer only to the date in which they were expressed, therefore the Company has no obligation to update said statements.

The consolidated operational data represents 100% of the results of its controllers.

This presentation does not consist of offering, invitation or request of subscription offer or purchase of any marketable securities, and this statement or any other information herein, does not consist of a contract base or commitment of any kind.

2024 Highlights



Adjusted Consolidated EBITDA
R\$ 10.9 billion (+11.3% vs 2023)



Adjusted Net profit
R\$ 2.5 billion (+19.4% vs 2023)

Declared Revenue

R\$ 987 million
(R\$ 0.79/share | + 75% vs 2023)

Capital Structure Optimization

Sale of Intesa and SPE 07
Private Capital Increase (R\$ 3.0 billion¹)



Distributed Energy
58.371 MWh (+7.3% vs 2023)



R\$ 23.3 billion Captured
Consolidated Investments of R\$ 8.9 billion



Expansion

Acquisition of 15% of SABESP shares
Energization of UFV Ribeiro Gonçalves and UFV Barreiras I

4Q24 Highlights



Consolidated Adjusted EBITDA
R\$3.2 billion (+16.2% vs 4Q23)



Period availability
R\$ 13.7 billion (+26.7% vs 3Q24)



Tax Gains
R\$ 837 Million



Consolidated investments
R\$ 2.7 billion



Consolidated Losses
Complied with the regulatory level: PA, PI,
AL and GO
Highlight for the **CEA classification**



Operation Quality
Dec Reduction (12 months cumulative)
FEC Compliance in Goiás



Private capital increase
R\$ 111 million
(100% subscription)



- Expression of interest in the renewal of the MA and PA
- RTE Piauí concessions
- Recognition of GD in PNTs





**CONSOLIDATED
ECONOMIC AND FINANCIAL
PERFORMANCE**

GRUPO
equatorial

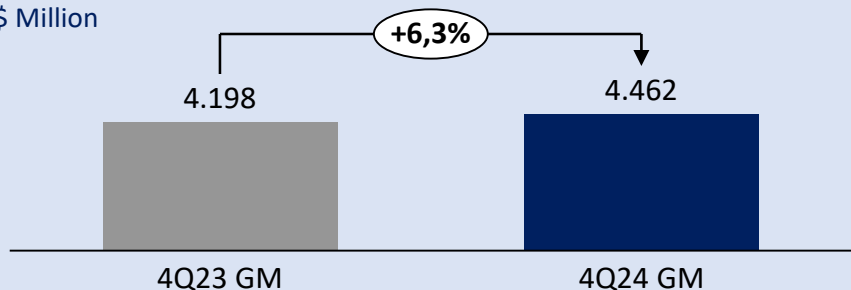
Economic and Financial Performance

Inflation Indexes 12 months	IPCA	4.83%
	IGPM	6.54%

Results

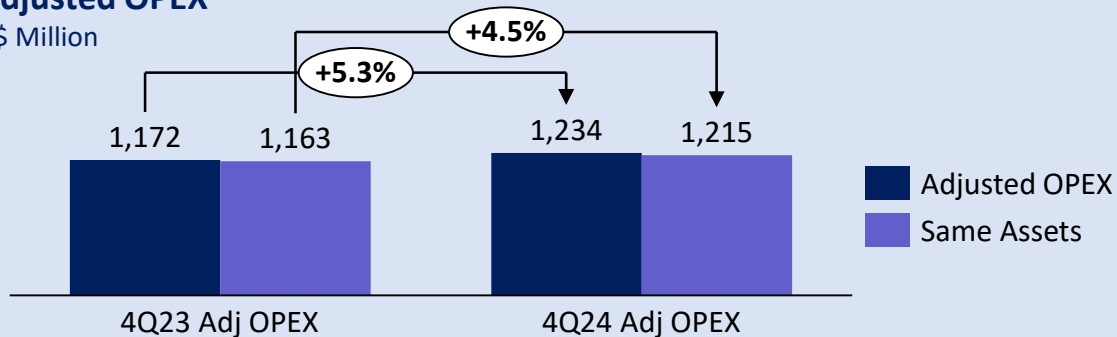
Adjusted Gross Margin

R\$ Million



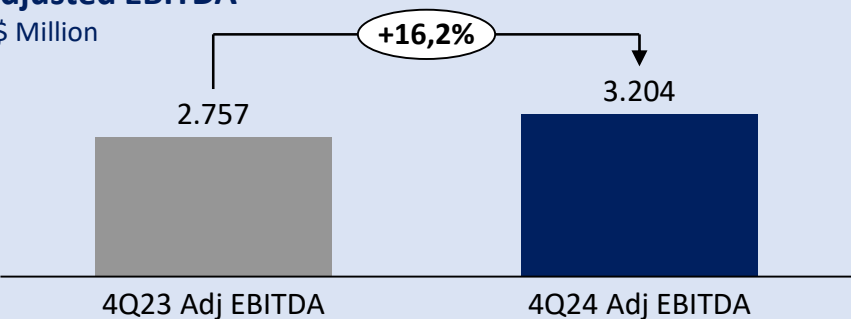
Adjusted OPEX

R\$ Million



Adjusted EBITDA

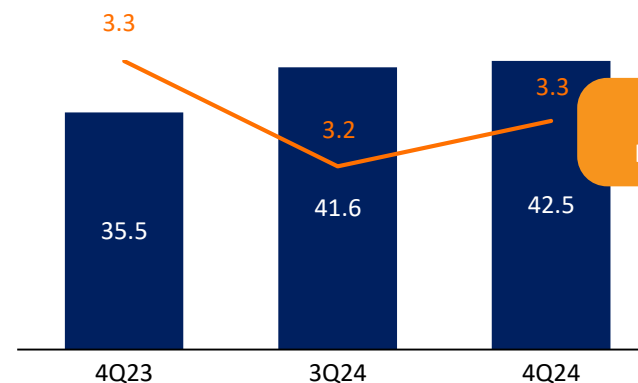
R\$ Million



Net Debt and Investments

Net Debt and Covenants

R\$ Billion



Term and Average Cost

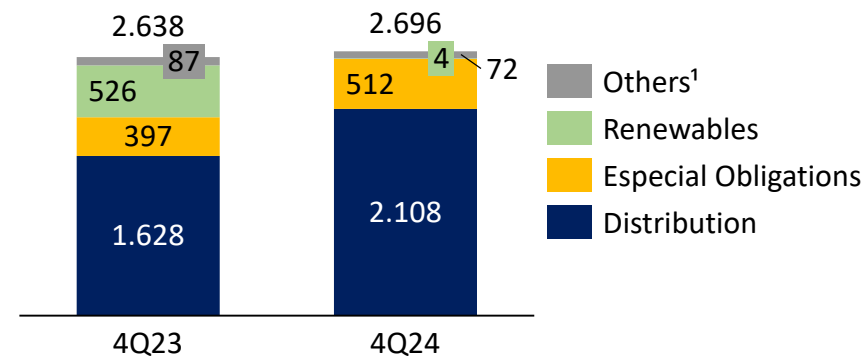
5.4 Years /
11.36% p.a.

Cash /Short Term obligations

2.2x

Investments

R\$ Million

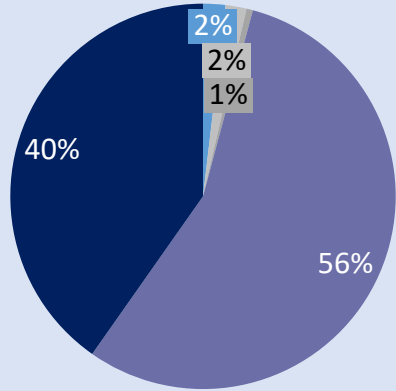


1- Others: considers Sanitation, Transmission and Others

Indebtedness

Debt Profile

%

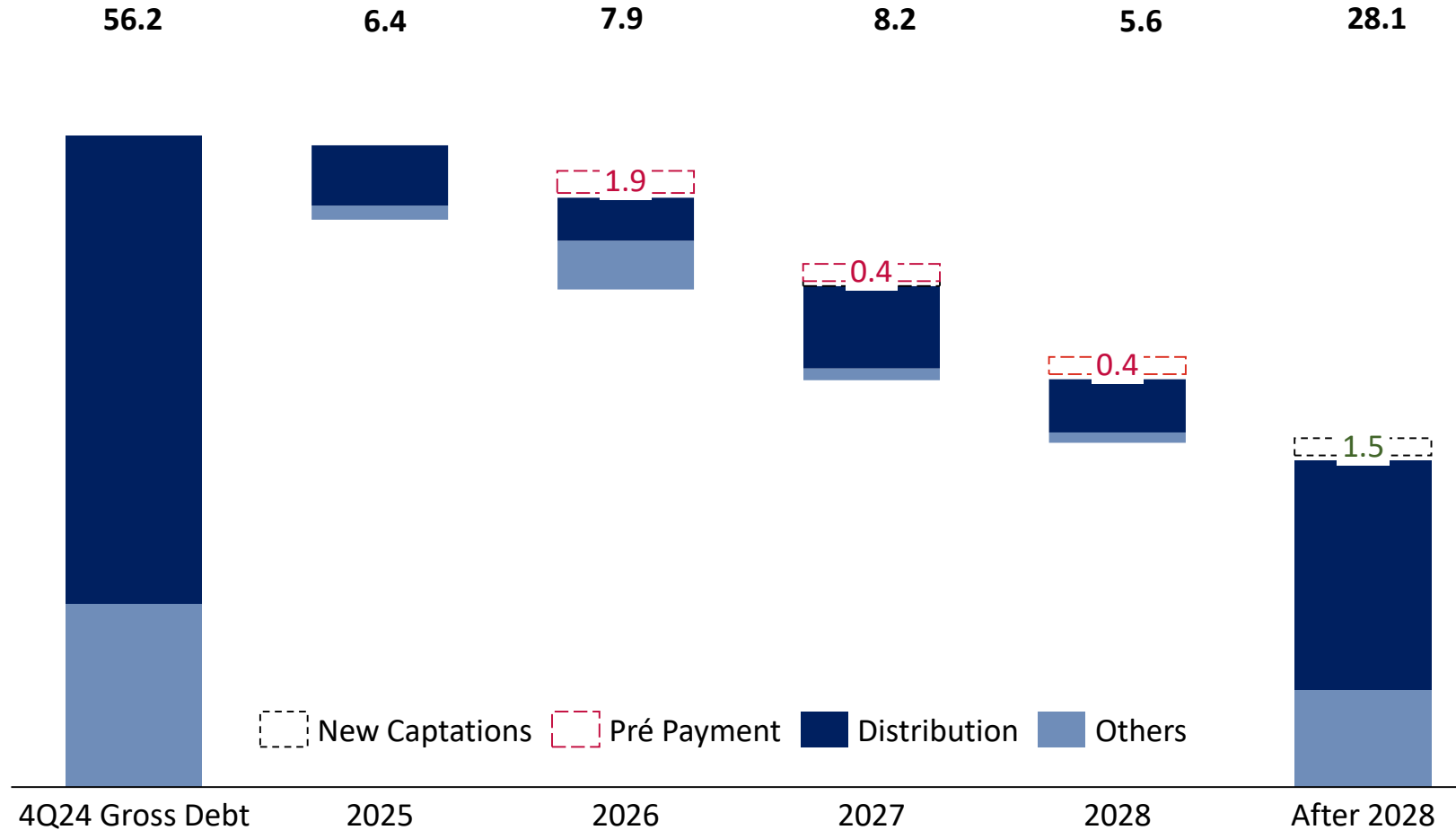


- Fixed Rate
- TJLP
- IGP-M
- CDI
- IPCA

Amortization Schedule

R\$ Billion

Total



 New Captations
 Pré Payment
 Distribution
 Others



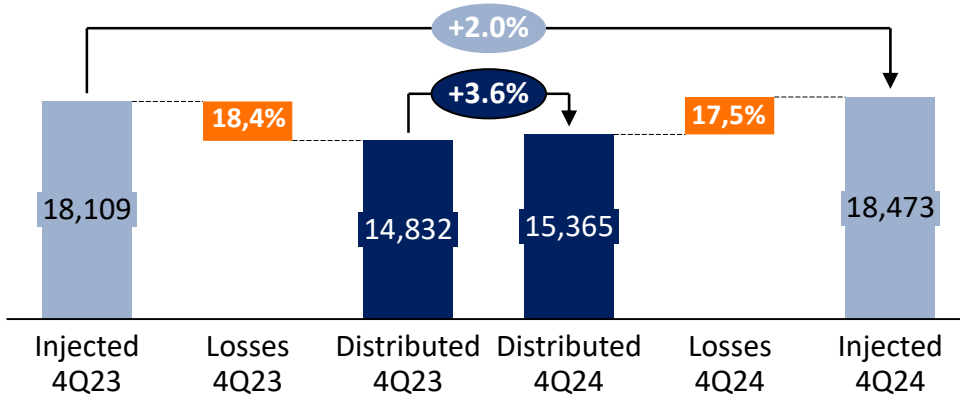
DISTRIBUTION

GRUPO
equatorial

Distribution – Main Indicators

Injected and Distributed Evolution

Consolidated (GWh)



PDA and Collection Index

(Quarter)

	4Q23	4Q24
Collection Index	99.1%	99.5%
PDA	1.39%	1.56%

DEC and FEC

(12m vs Regulatory)

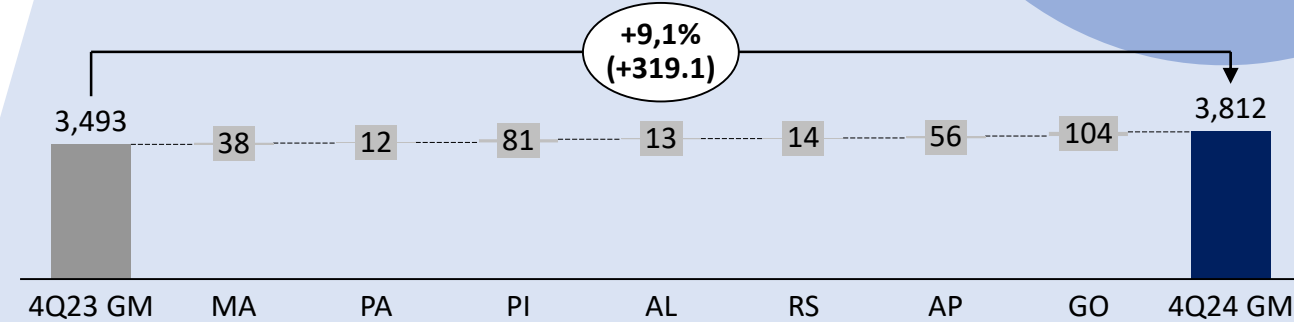
	DEC	FEC
Within Regulatory	3	6

Inflation Indexes
12 months

IPCA 4.83%
IGPM 6.54%

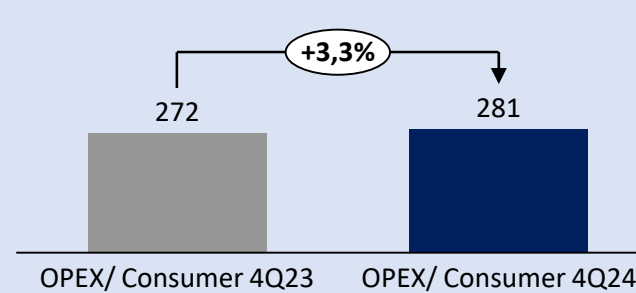
Adjusted Gross Margin

(R\$ Million)



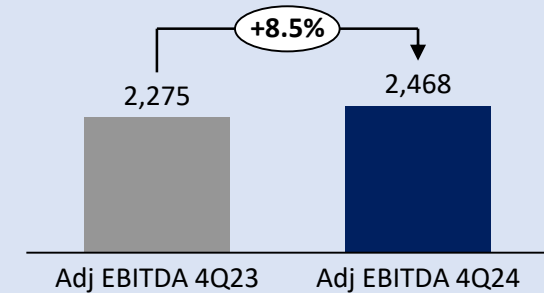
Adjusted OPEX/Consumer

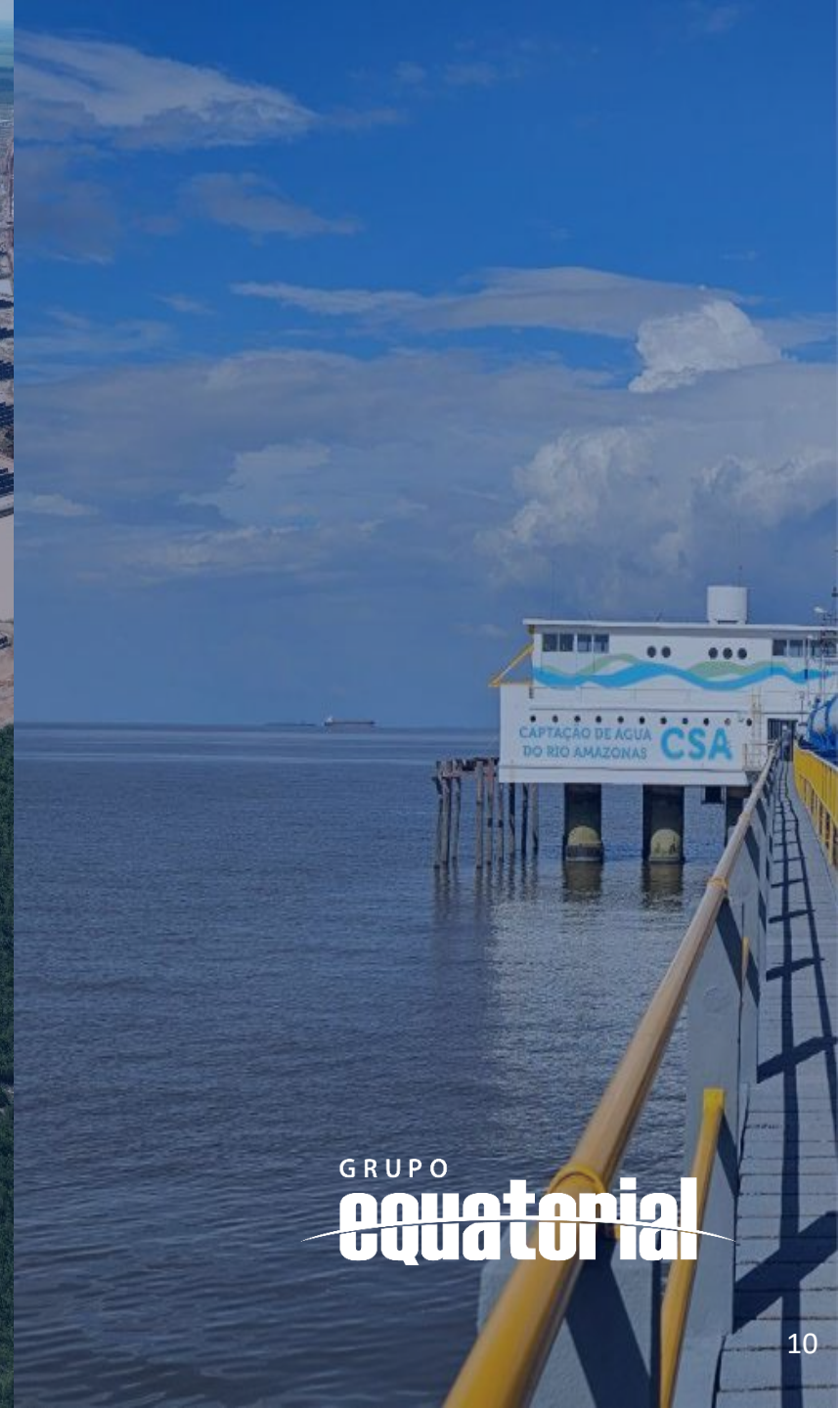
(Adj Opex. / Consumer 12m - R\$)



Adjusted EBITDA

(R\$ Million)





OTHER SEGMENTS

GRUPO
equatorial

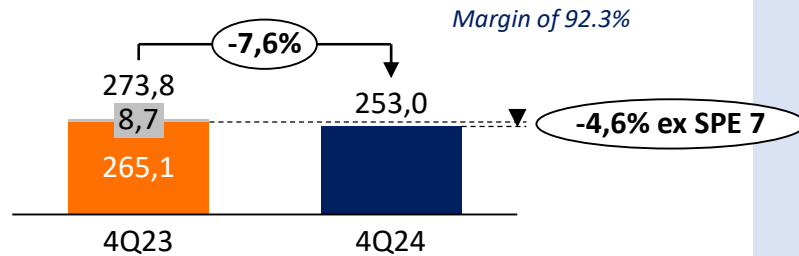
Other Segments



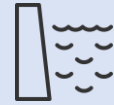
Transmission

Regulatory Adjusted EBITDA

R\$ Million



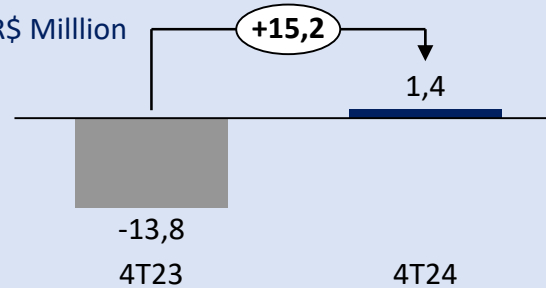
- Highlight for the closing of SPE 7 – December/2024



Sanitation

EBITDA

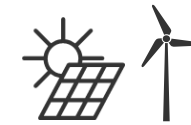
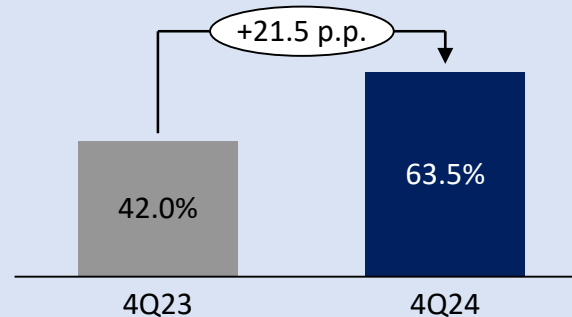
R\$ Million



- Highlight the 93.9% increase in the number of invoiced sewage units vs. 4Q23, totaling 18.9 thousand

Water Coverage Index

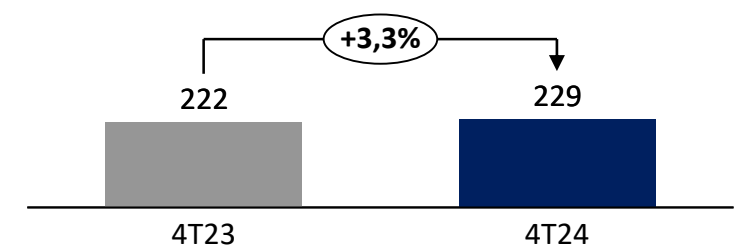
%



Renewables

Adjusted EBITDA

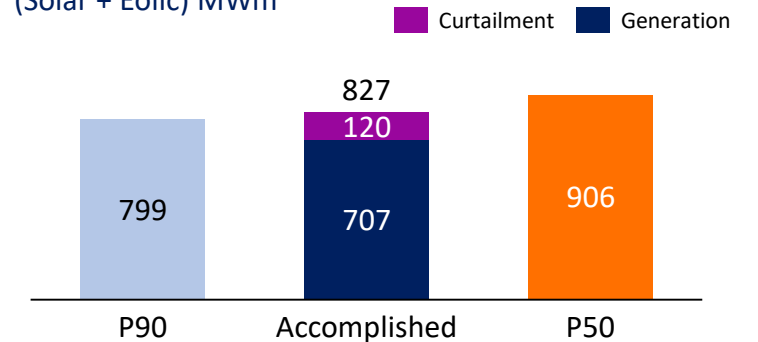
R\$ Million – Echo + Comercialization



- Highlight for the entry into operation of solar parks
- Highlight for the reduction of energy losses (Constrained-off) totaling 263.7 GWh (-63.8% vs 3Q24)

Quarter Generation – Portfolio

(Solar + Eolic) MWm





FINAL CONSIDERATIONS

GRUPO
equatorial
ENERGIA

Future Perspectives





Q&A

4Q24



GRUPO

equatorial





Vote for
Equatorial
Extel II 2025



Modeling
Guide

GRUPO
equatorial

ri@equatorialenergia.com.br

[B]³

IEE B3

IGPTWB3

ITAG B3