



GRUPO
equatorial



Apresentação Institucional

4T24

EQTL
B3 LISTED NM

Visão Geral

Uma plataforma de investimentos em Utilities

Receita Líquida

R\$45,3 bilhões
(2024)

EBITDA Aj.

R\$10,9 bilhões
(2024)

Market Cap¹

R\$ 39,6 bilhões



Distribuição

7 Distribuidoras

14,3 mi de consumidores
R\$31,4 bi em base de ativos
Atuação em regiões complexas



Transmissão

7 Linhas

7 concessões
+R\$1,1 bilhão RAP ciclo 24/25



Geração

14 Ativos

1.777 MW instalados
(1.204 MW eólico e 573 MW solar)



Saneamento

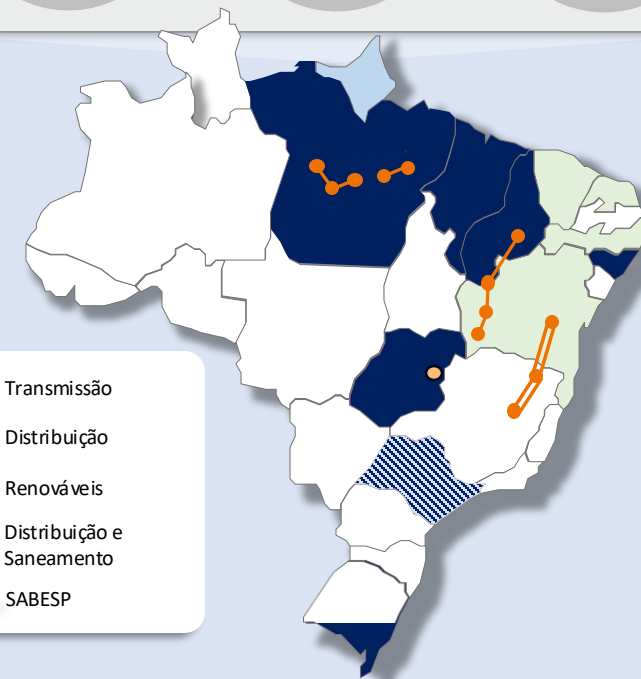
SABESP e CSA

Concessão Plena na CSA
Acionista de Referência na SABESP (15%)



Outros

Serviços
Comercialização
Telecom
Geração Distribuída



NOSSO DNA

Capacidade de transformar ativos

Alinhamento de incentivos

Crescimento com geração de valor

Busca contínua por novas oportunidades

Eficiência operacional

Cultura de dono

Disciplina na alocação de capital

GRUPO
equatorial
ENERGIA

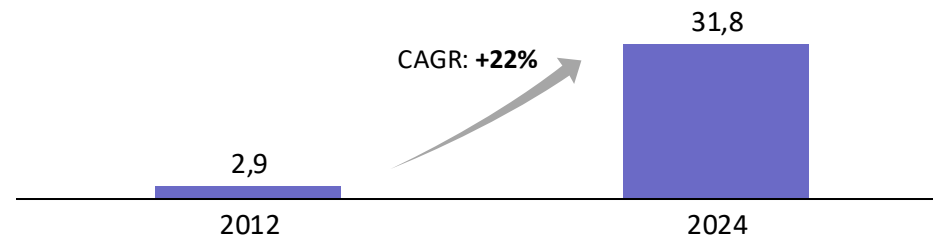
História de crescimento única no setor de utilities brasileiro

Longo histórico de crescimento



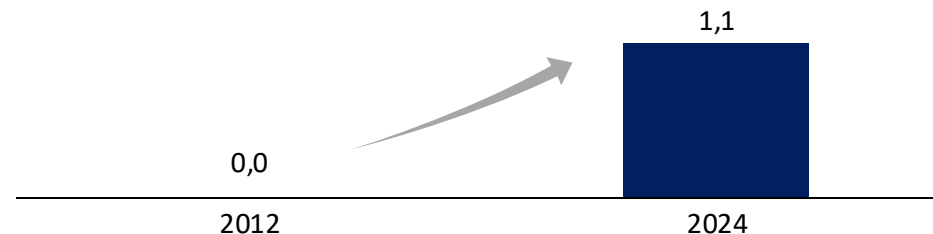
RAB (R\$ bilhão)

Ativos de qualidade e potencial superior, com diferentes graus de maturidade.



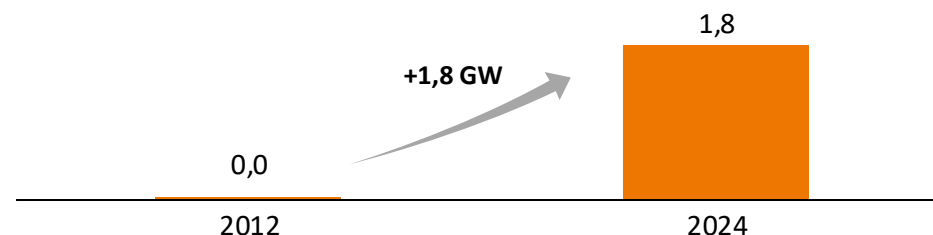
RAP (R\$ bilhão)

Geração de Caixa resiliente e estável com pouca necessidade de reinvestimento



Capacidade (GW)

Portfólio de geração 100% operacional, cumprindo um importante passo para a diversificação do Grupo



Saneamento



Concessão plena na CSA e participação na SABESP, posiciona a Equatorial para aproveitar uma oportunidade única de crescimento diante do maior desafio social do Brasil.

Saneamento + Oportunidades de crescimento

CAPEX - Desafios de universalização para a Equatorial

CSA

R\$3,0 bilhões¹ até 2033

SABESP

~R\$70,0 bilhões² até 2029



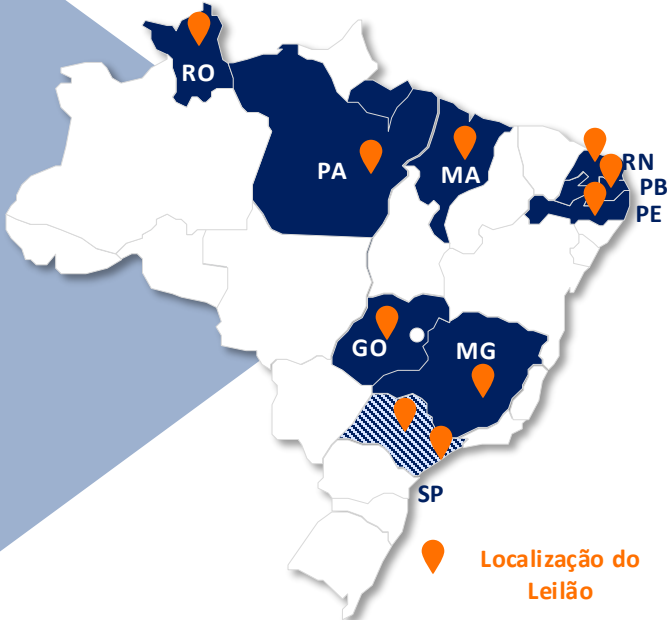
~R\$ 900 bilhões em investimentos necessários para atingir as metas de universalização no Brasil

	Acesso a rede de esgoto (%)	Acesso a abastecimento de água (%)
Norte	20,7	59,4
Nordeste	41,5	79,7
Sudeste	85,2	91,5
Sul	54,6	87,4
Centro-Oeste	55,2	88,6
 Brasil	61,0	84,7

Pipeline de projetos futuros de saneamento

Local	Projeto	População (mi)	Capex (R\$ bi)	Data esperada do leilão ³
Brasil (excl. Estado de São Paulo)				
PA	Plena / Parcial	6,1	18,5	1T25
MG	PPP	1,1	3,5	1T25
PB	PPP	2,3	5,8	1T25
PE	Concessão ou PPP	9,5	24,8	2T25
RO	Concessão ou PPP	1,5	5,8	2T25
GO	PPP Esgoto	3,4	6,6	4T25
RN	PPP Esgoto	1,8	3,2	1T26
MA	Concessão ou PPP	4,8	18,7	2T26
Total		30,5	86,9	
Estado de São Paulo ⁴				
Bauru SP	PPP	0,04	1,05	N/A
Total Brasil		30,5	88,0	

Localização geográfica do pipeline futuro de projetos de saneamento



Fonte: IBGE 2023; Sites de RI de empresas; BNDES; Newsrun. Notas: (1) Estimativa EVTE BNDES; (2) Estimativa Governo do Estado de São Paulo; (3) Considera apenas projetos com leilões previstos após 2024; (4) Considera apenas projetos em fase de Licitação e Consulta Pública; (5) Prazo para contribuições encerrado em abril de 2024.

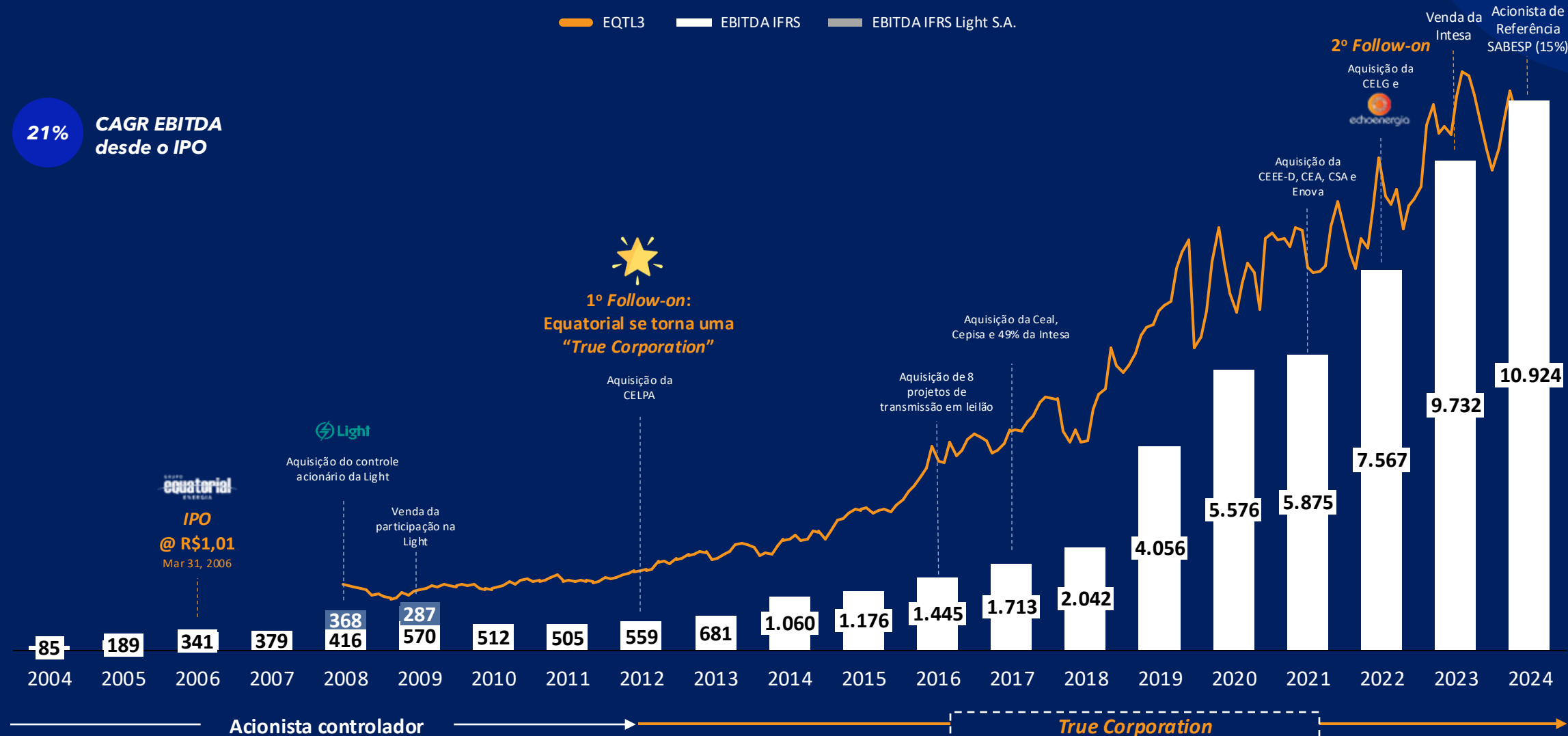
Performance Histórica da Equatorial

Histórico de geração de valor e retornos consistentemente acima do mercado

21%

CAGR EBITDA
desde o IPO

EQTL3 EBITDA IFRS EBITDA IFRS Light S.A.



Líder ESG

Um portfolio de negócios sustentáveis

AMBIENTAL



Inventário de Emissões de Gases de Efeito Estufa (GEE) auditado



Resposta ao Questionário **CDP** Mudanças Climáticas



Plataforma de **energia renovável** **100% operacional**, com capacidade instalada de **1.777 MW**, composta por 1.204 MW em energia eólica e 573 MW em energia solar.



Sistema de Gestão Ambiental (SGA) em conformidade com os requisitos da **ISO 14001**

SOCIAL



Plataforma E+: são iniciativas que contribuem no desenvolvimento socioambiental das localidades que atuamos

2023

59 projetos apoiados

R\$ 45 milhões investidos



Tarifa Social de Energia

Desconto para Famílias de baixa renda que em 2023 foi de R\$ 1,1 bilhão

IDIVERSA B3

IDiversa B3

Entrada na carteira do Índice de Diversidade da B3



Escola de Eletricistas

Formação de eletricistas, incluindo turmas exclusivamente para mulheres

GOVERNANÇA



Alto nível de Governança

100% da base de ações Free Float



Comitês de Auditoria e Gestão de Riscos, Pessoas, Governança e Sustentabilidade, Operacional, Regulação e Inovação e Estratégia e Novos Negócios



87,5% do Conselho de Administração **independente**

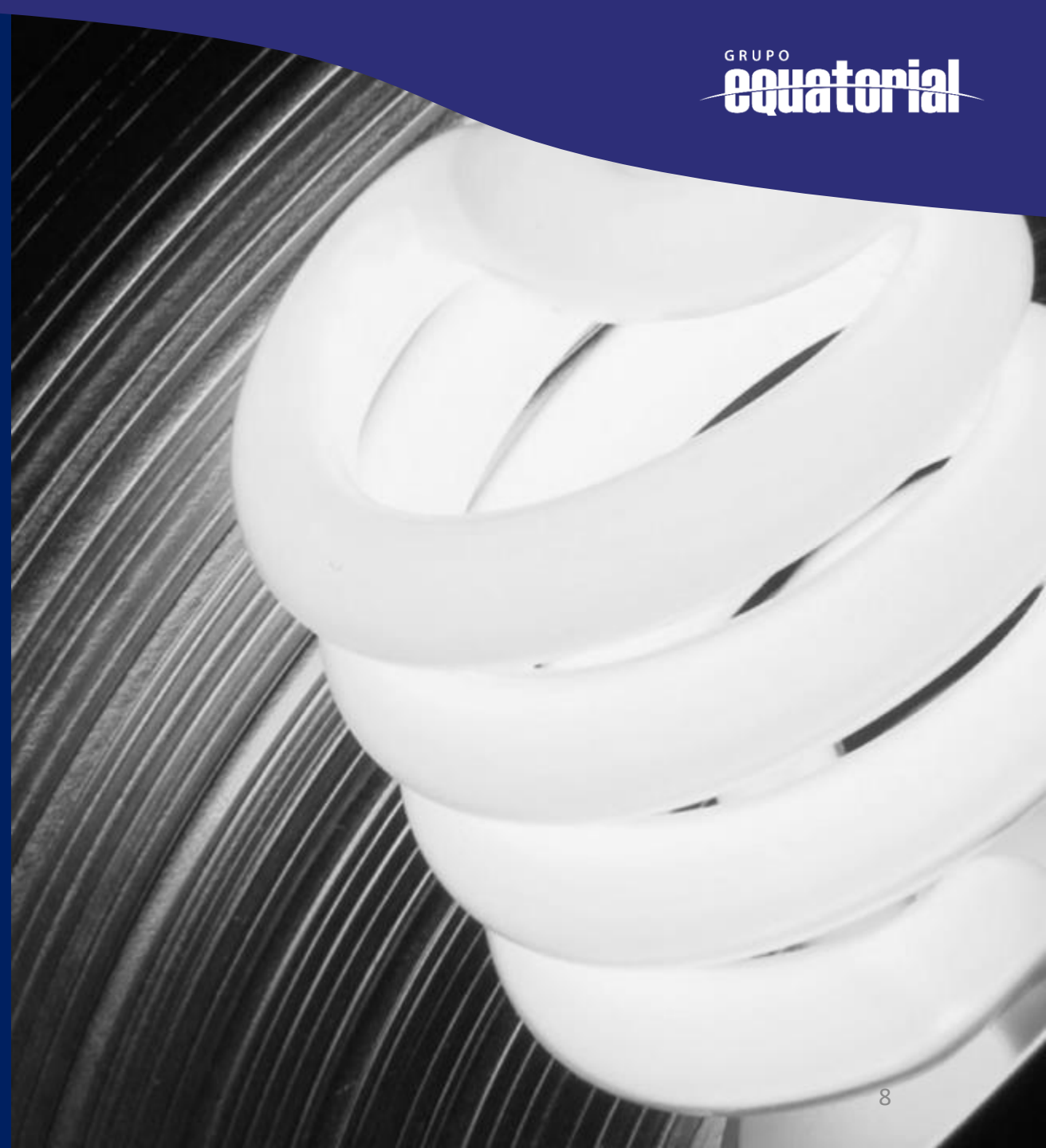


Aprovação de regimentos internos e políticas corporativas relevantes



ODSs apoiadas

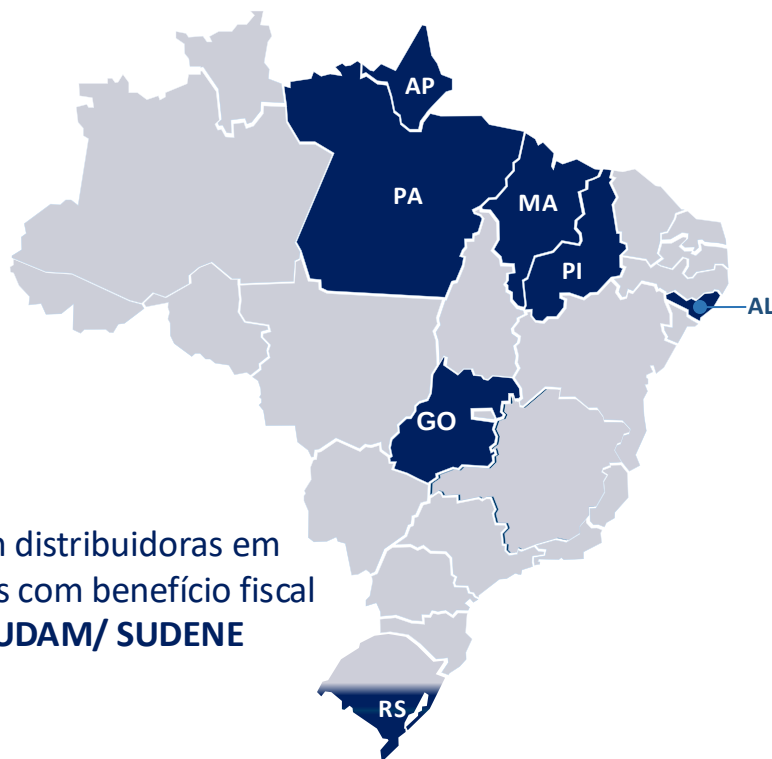
Distribuição



Portfolio único de ativos de distribuição no Brasil

Mix equilibrado de ativos consolidados e oportunidades de recuperação no segmento de distribuição

Presença Geográfica



Com distribuidoras em
regiões com benefício fiscal
SUDAM/ SUDENE

Ranking de Complexidade - 2024

Amapá	1º	Piauí	18º
Pará	2º	CEEE-D	19º
Maranhão	10º	CELG-D	29º
Alagoas	17º		

Ativos Consolidados

Oportunidades de Turnaround

4T24 Pró-forma	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE	CEA	CELG-D	Total
Consumidores (mil)	2.806	3.064	1.547	1.395	1.958	238	3.436	14.443
Injetada (GWh)	2.878	4.312	1.654	1.536	2.518	560	5.015	18.473
Perdas totais	17,9%	28,2%	17,4%	16,9%	12,3%	33,5%	9,9%	17,5%
OPEX por consumidor (R\$)	253	231	246	212	292	581	365	281
2024 Extensão da rede (Km)	149.820	170.105	108.576	45.069	57.798	8.911	230.429	770.709
2024 EBITDA Regulatório (R\$ mi)	935	1.727	662	492	688	229	1.808	5.563
RAB (R\$ mm)	4.366	8.545	3.103	2.568	2.953	940	9.393	31.867

Alto Crescimento

Alta Rentabilidade

15,3%
RAB CAGR 19 - 24

R\$ 630
EBITDA/Consumidor 24

13,7%
Parcela B Orgânica
CAGR 19 – 24

39%
Acima do Ebitda
Regulatório 2024

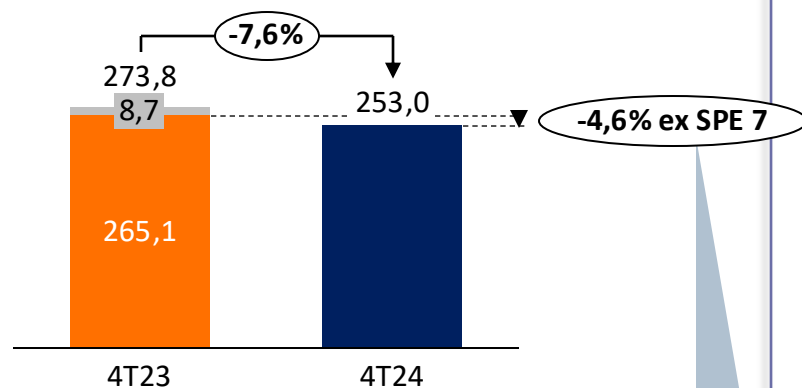
Transmissão



Transmissão

EBITDA - Regulatório

R\$ Milhões



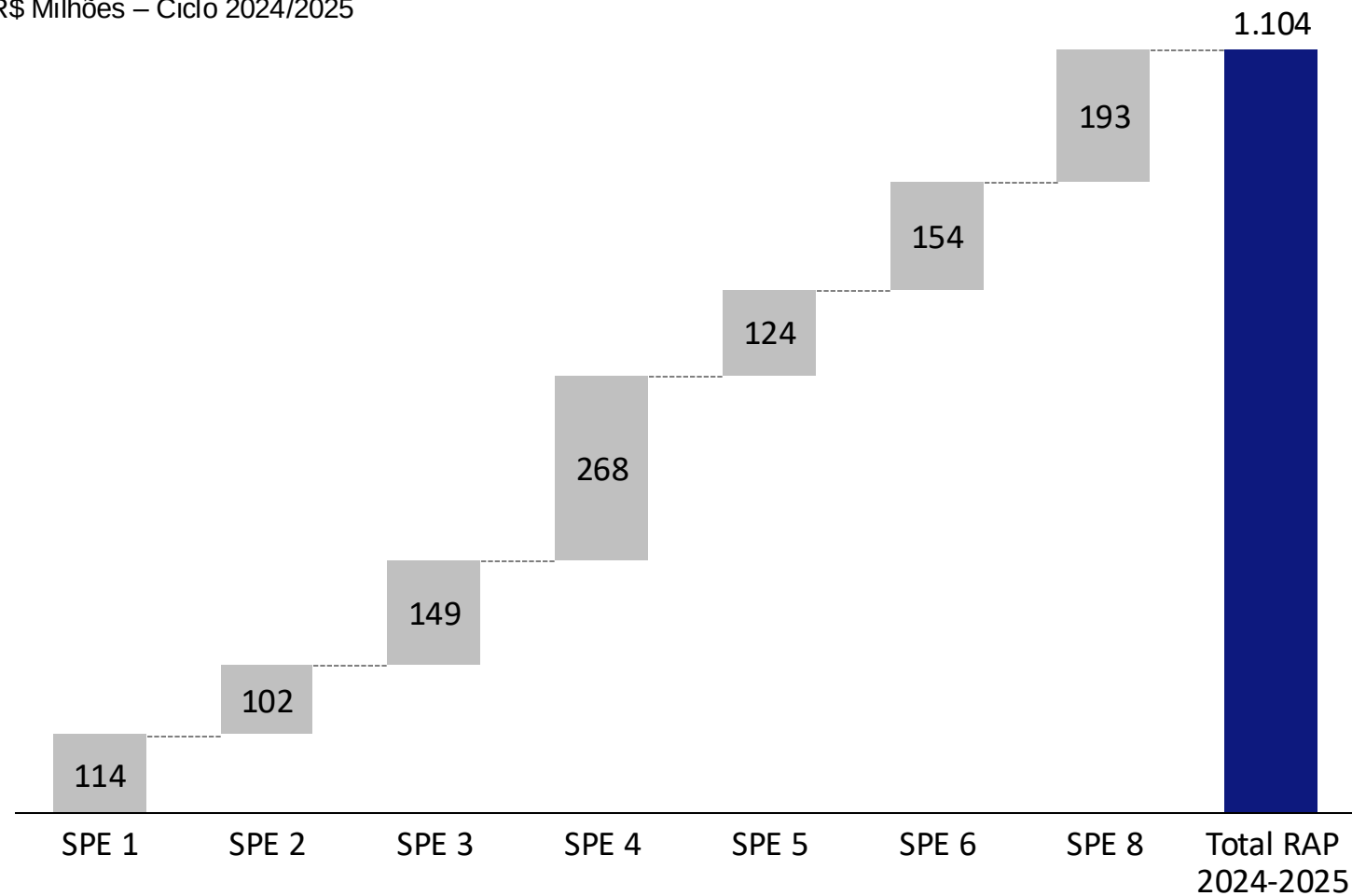
Destaque para o closing da SPE 7 – dezembro/2024

Margem EBITDA

4T23	4T24
92,0%	92,3%

Composição da RAP

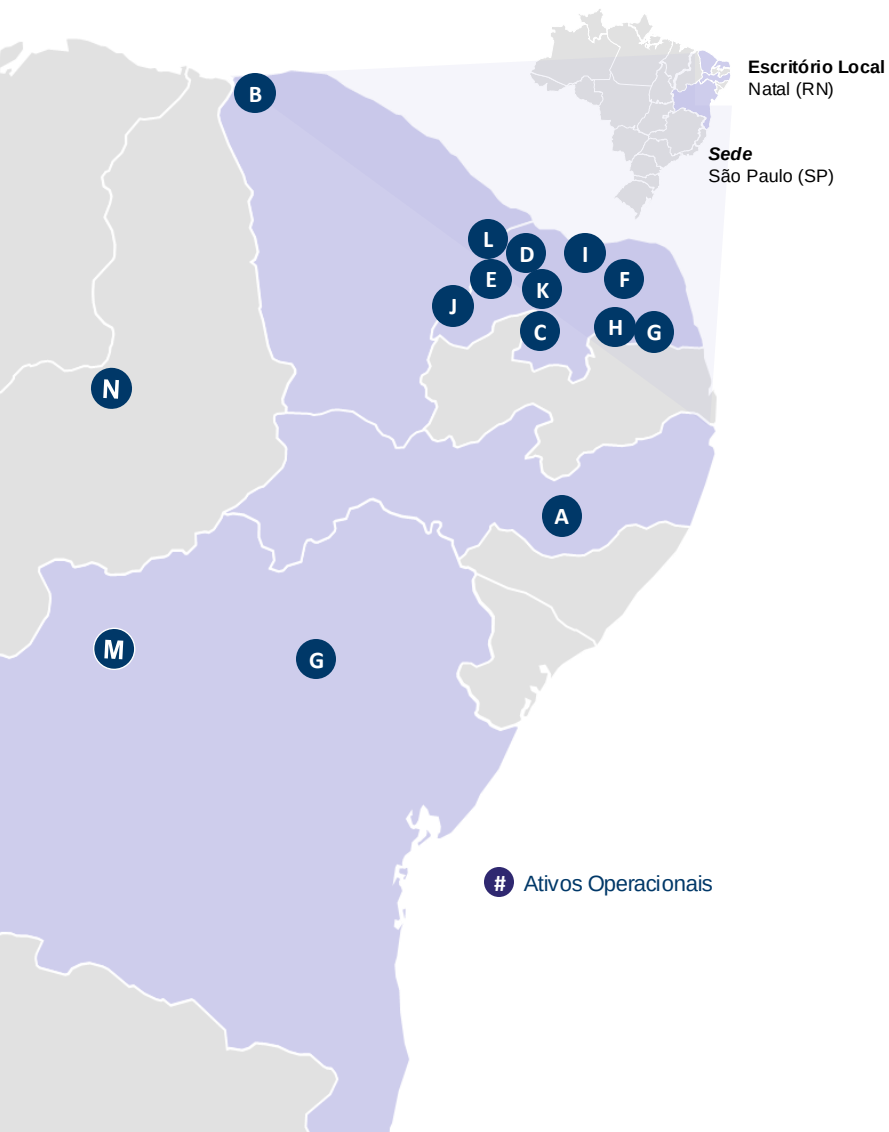
R\$ Milhões – Ciclo 2024/2025



Renováveis



Echoenergia: Uma plataforma de geração renovável



Ativos Operacionais

Parques Eólicos		Date	Capacidade (MW)	GF (MWm)
A	São Clemente	Mai/16	232	122
B	Tianguá	Set/16	141	75
C	Echo 1	Ago/12	88	33
D	Echo 2	Jan/16	132	58
E	Echo 3	Abr/20	101	56
F	Echo 4	Fev/18	85	45
G	Echo 5	Nov/18	53	25
H	Echo 6	Jul/20	97	54
I	Echo 7	Set/20	76	42
J	Echo 8	Jan/22	92	47
K	Echo 9	Jan/22	76	38
L	Echo 10	Jan/22	38	20
= Total			1.204	615
Parques Solares				
N	Ribeiro Gonçalves	Mai/24	223	68
M	Barreiras 1	Jul/24	350	117
= Total			1.777	800

Destaques

Principal fornecedor
de turbinas



Saneamento



Saneamento - SABESP

Líder de saneamento com grandes oportunidades e alavancas de valor

Destaques



Abastecimento
de Água

9,4mm
Conexões ativas¹

28,1mm
Total de Clientes¹

98%
Cobertura Total de Águas¹

93,5 mil km
Extensão Total¹

Tratamento de
Esgoto

8,1mm
Conexões ativas¹

24,9mm
Total de Clientes¹

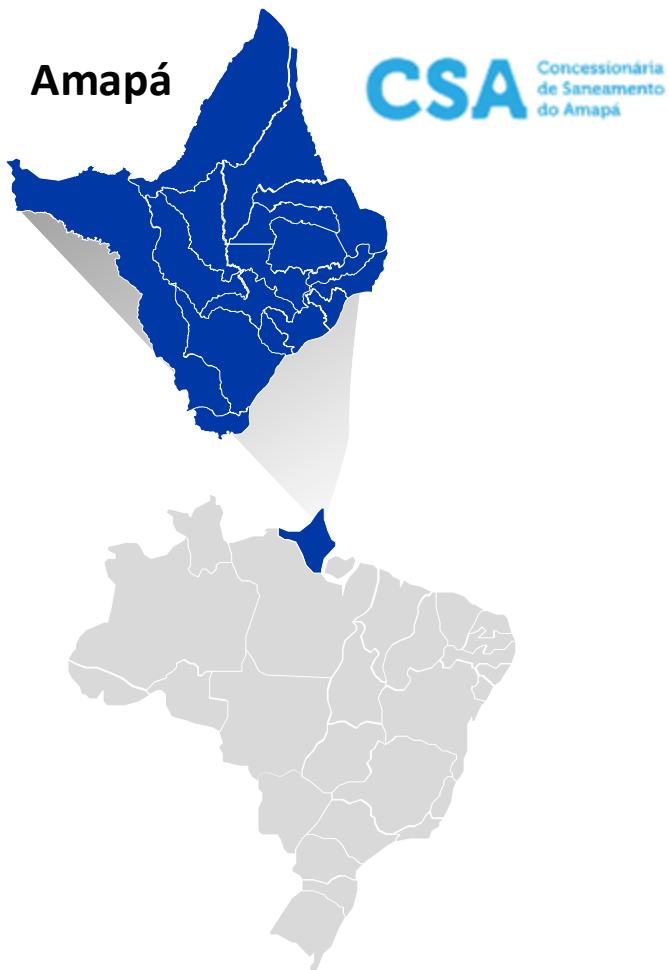
93,2%
Cobertura Total de Esgoto¹

85%
Tratamento de Esgoto Total¹

63,9 mil km
Extensão Total¹

Saneamento - Amapá

Visão da Concessão



População

+800 mil

~80% concentrado em
Macapá e Santana

Saneamento Atual

14% Tratamento Esgoto
59% Abastecimento Água

Área da Concessão

**Sedes Urbanas dos 16
Municípios do Estado**

Não abrange
consumidores rurais

Principais Características

**Concessão
Plena**

**Ampliação, Operação e Manutenção dos Sistemas de
Água e Esgoto e Gestão Comercial**

Prazo	Universalização	Perdas ¹	CapEx (estimado ¹)
35 anos	17 anos (esgoto) 11 anos (água)	30% em 9 anos	R\$3 bilhões

Jan/22

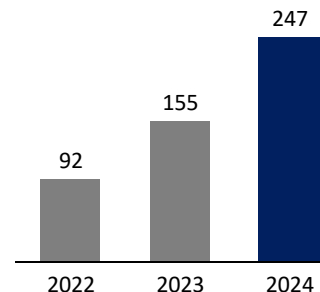
Jul/22

Assinatura do
Contrato

Operação Assistida (6 meses)

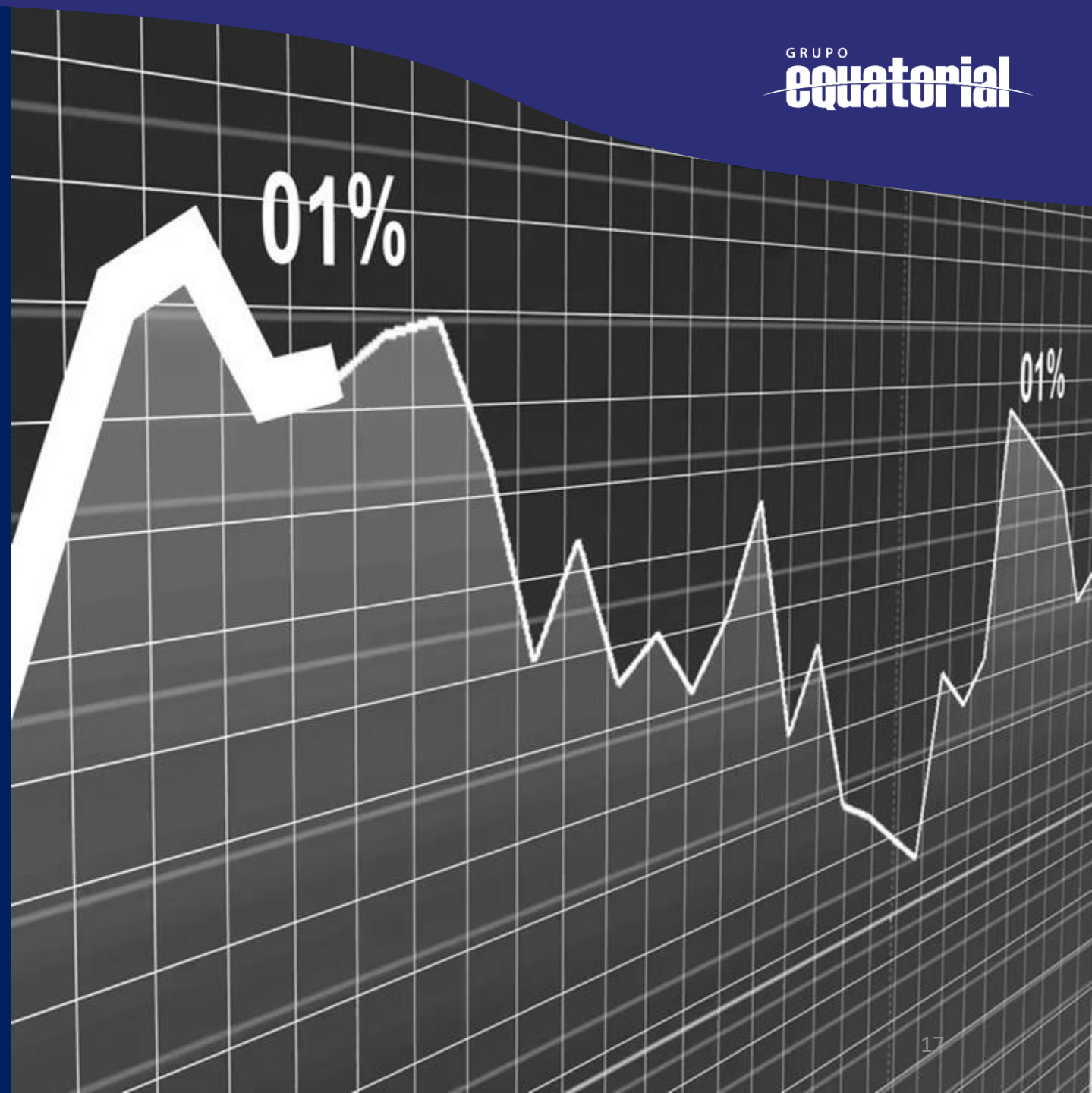
Início da
Operação

Receita Operacional Líquida
R\$ milhões



Destaques operacionais	3T22	4T24	Δ
Água			
Índice de Cobertura (%)	35,0	63,5	28,5 p.p
Economias ('000)	71,6	94,5	31,9%
Volume Faturado (mil m³)	3.773	5.285	40,0%
Esgoto			
Índice de Cobertura (%)	7,0	14,7	7,7 p.p
Economias ('000)	10,5	18,9	80,0%
Volume Faturado (mil m³)	525,0	1.014	93,1%
Rede			
Perdas (%)	70,2	63,2	-7,0 p.p

Resultados

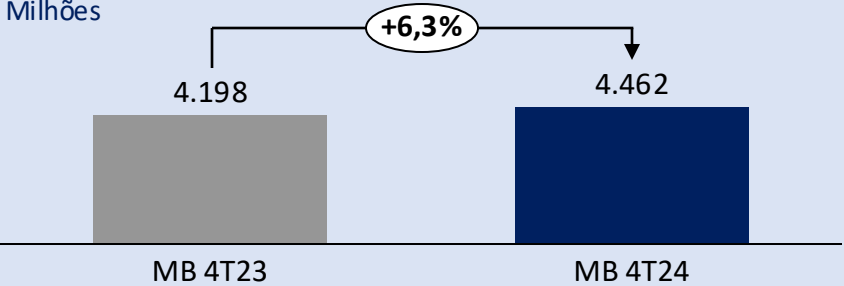


Performance Econômico Financeira

Resultados

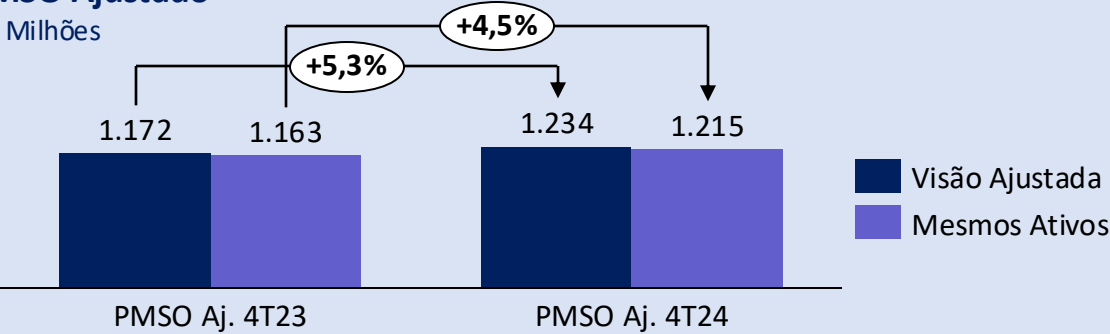
Margem Bruta Ajustada

R\$ Milhões



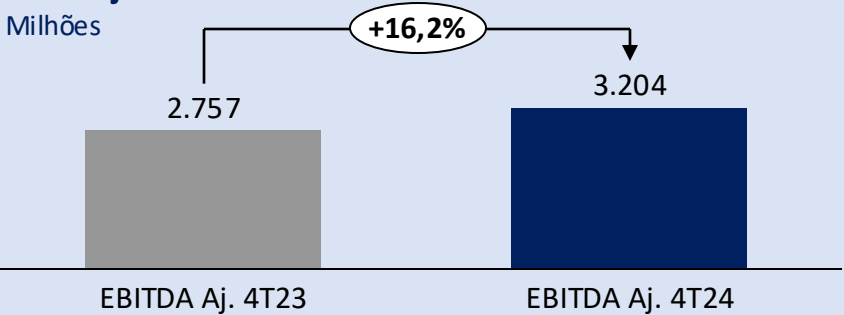
PMSO Ajustado

R\$ Milhões



EBITDA Ajustado

R\$ Milhões

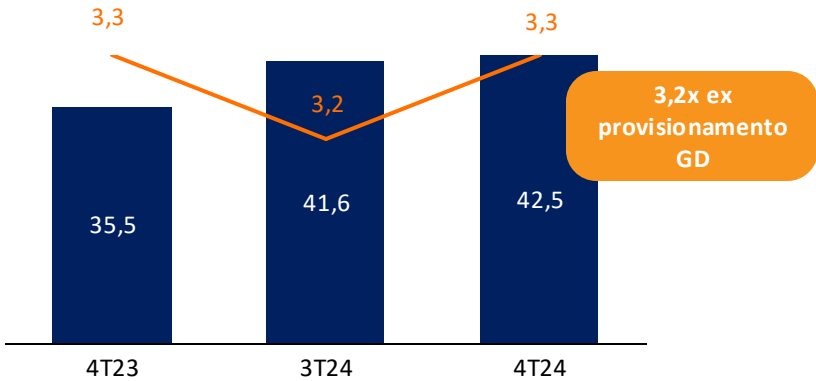


Indicadores de Inflação 12 meses	IPCA	4,83%
	IGPM	6,54%

Dívida e Investimentos

Dívida Líquida e Covenants

R\$ Bilhões



Prazo e Custo médio

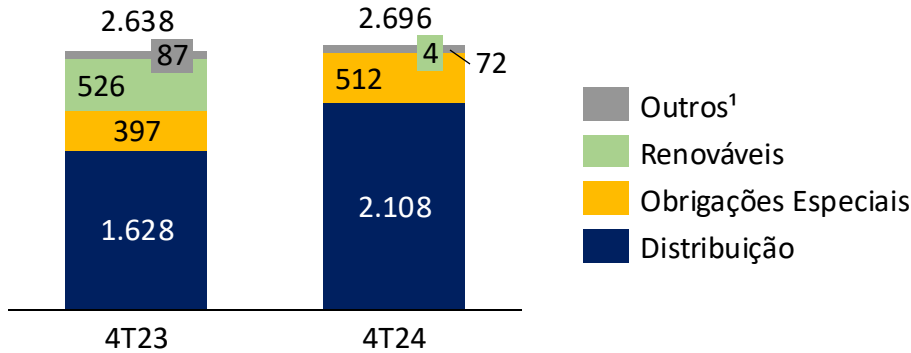
5,4 Anos /
11,36% a.a.

Cobertura de caixa
/obrigações CP

2,2x

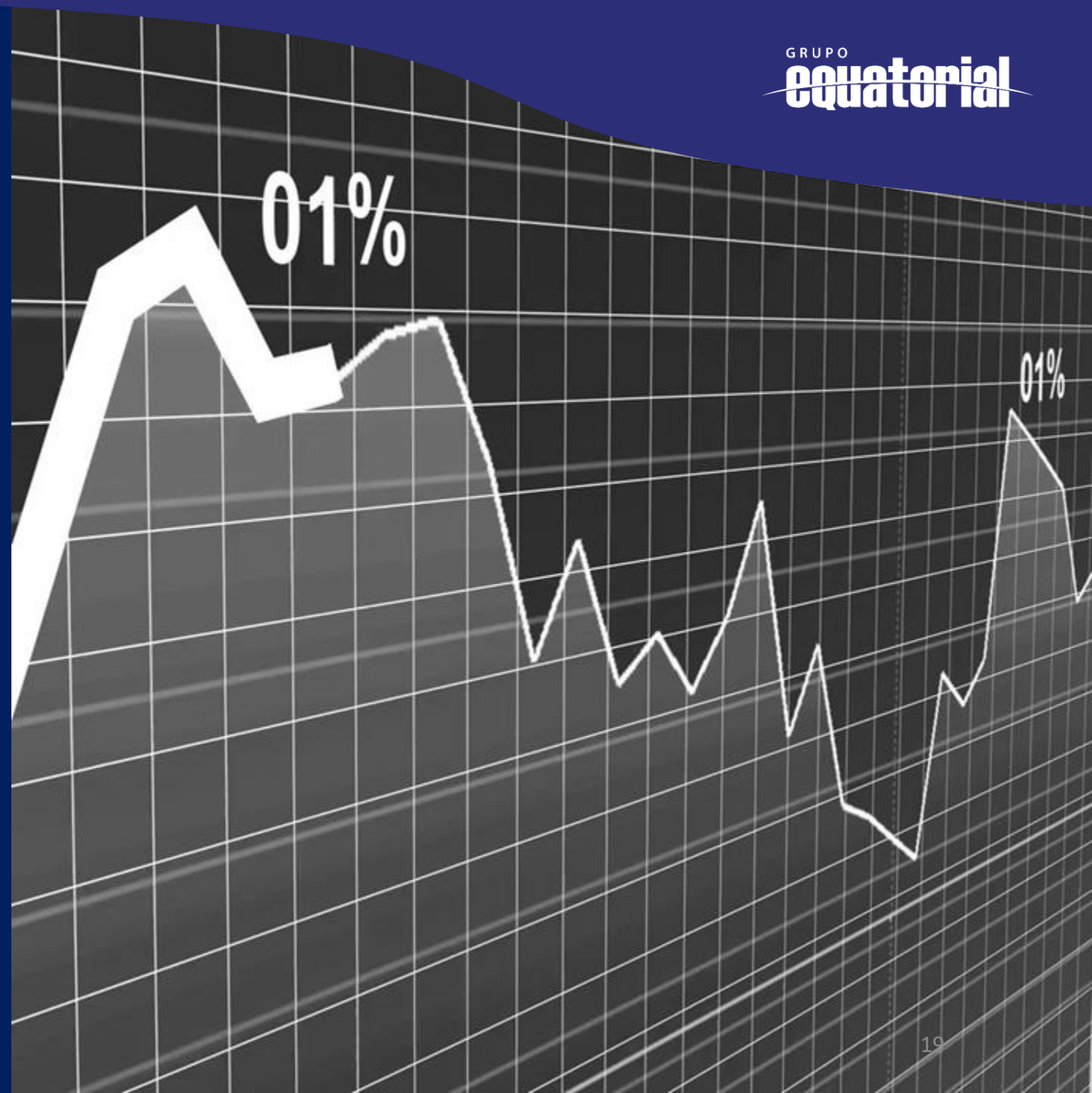
Investimentos

R\$ Milhões



1- Outros considera Saneamento, Transmissão e Outros

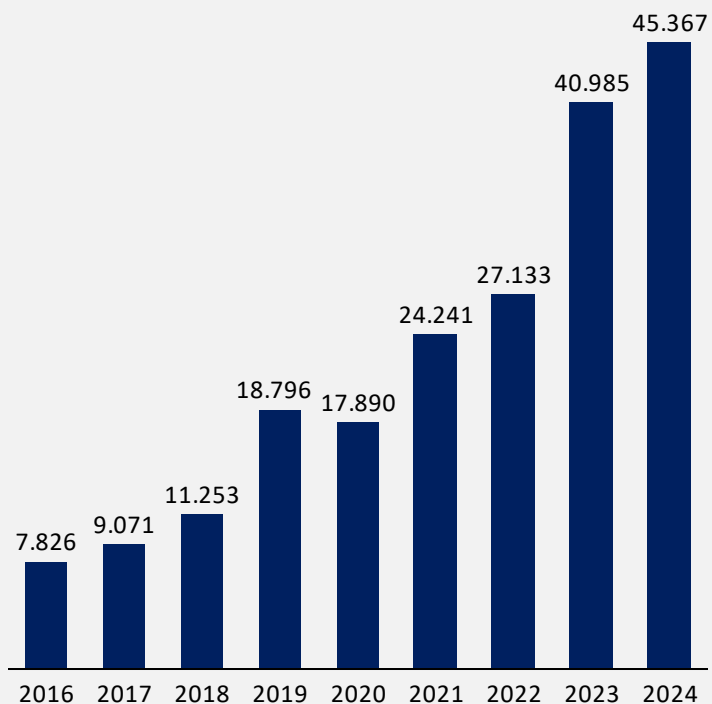
Anexos



■ Destaques Financeiros

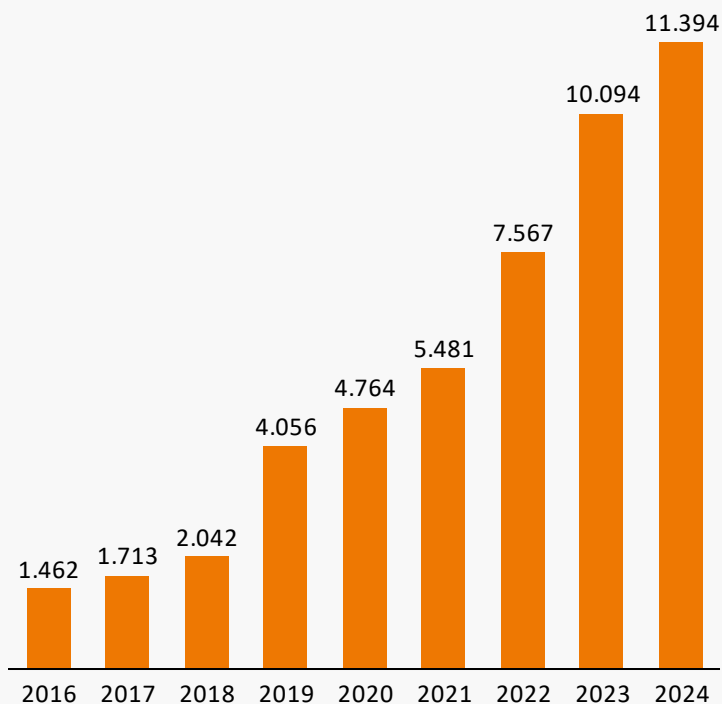
Receita Líquida

R\$ Milhões



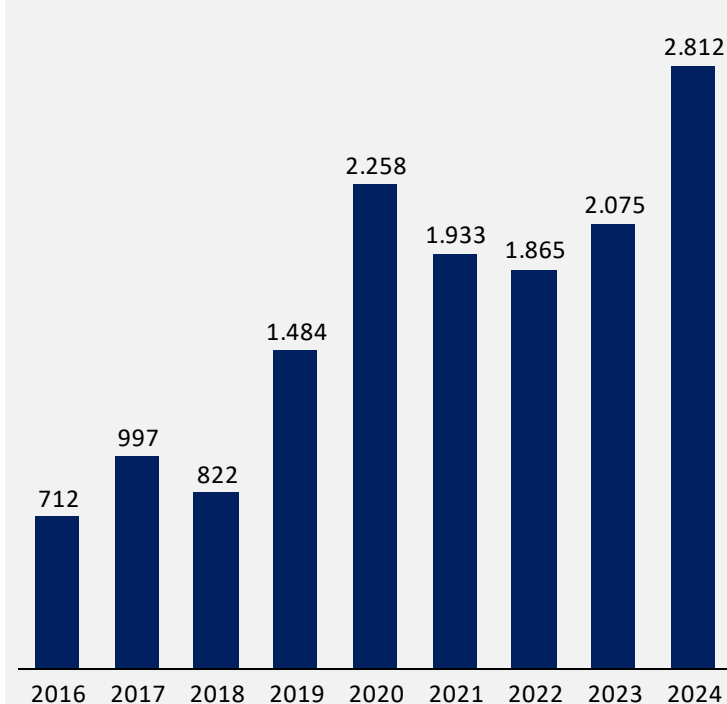
EBITDA

R\$ Milhões

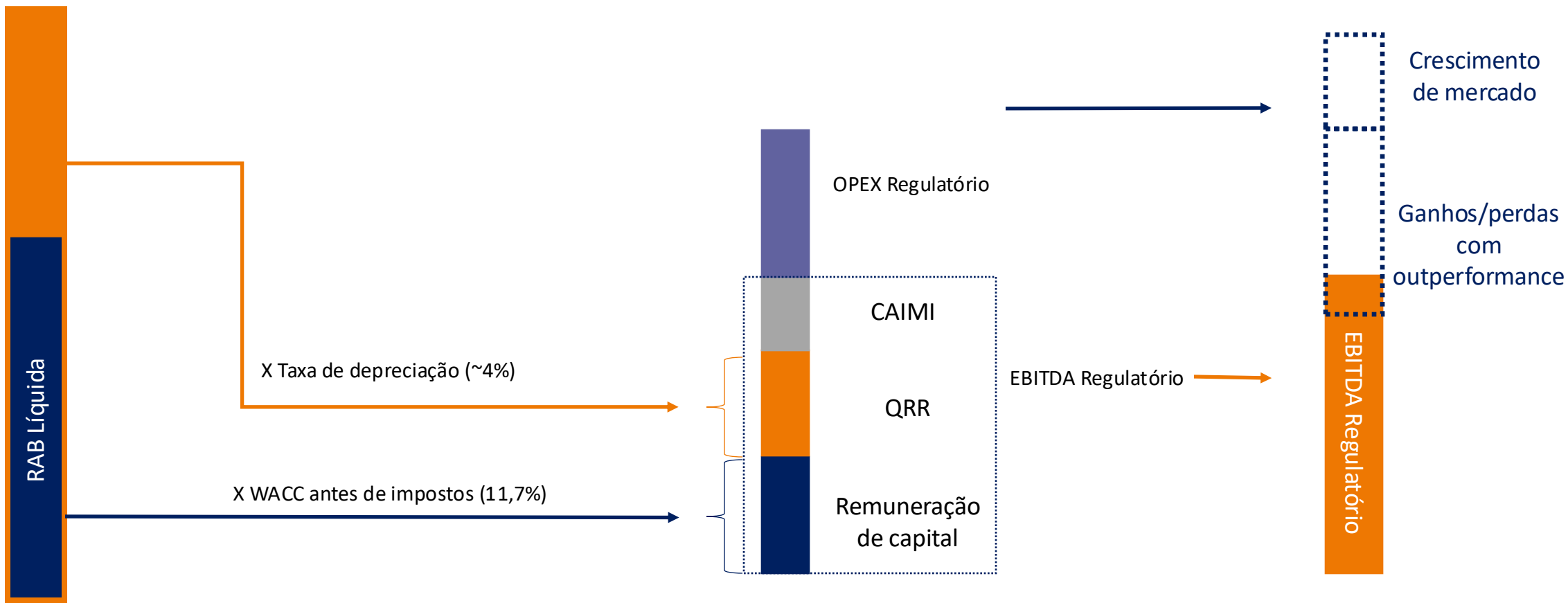


Lucro Líquido¹

R\$ Milhões



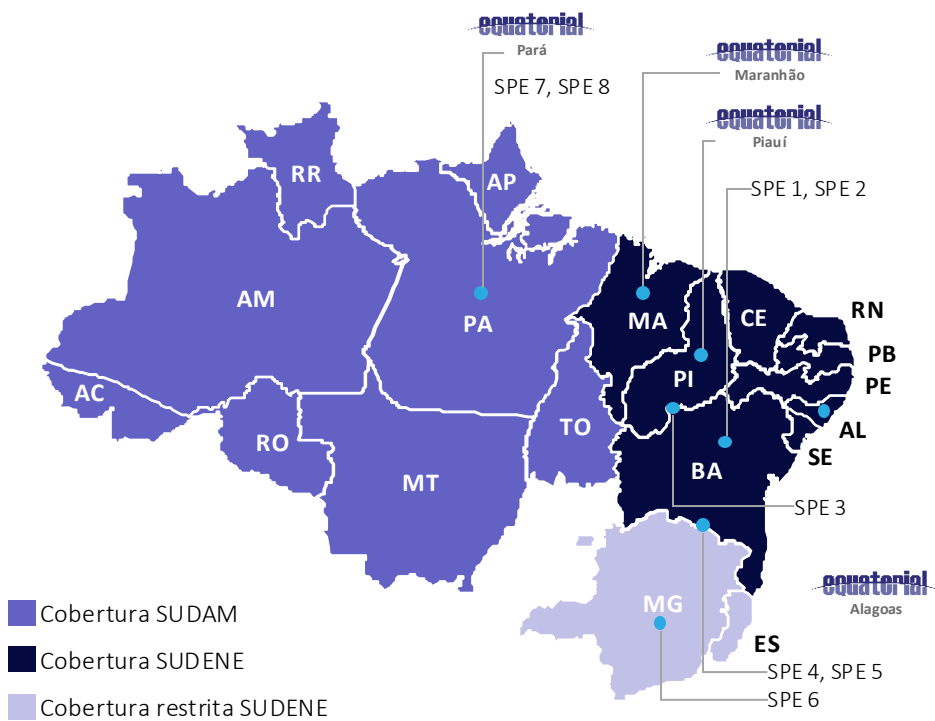
1001



Benefícios fiscais

Redução de 75% no Imposto de Renda (IRPJ) e o valor do benefício fiscal deve ser reinvestido na região

SUDAM e SUDENE



As atividades do projeto devem estar localizadas e em operação em áreas da SUDAM/SUDENE consideradas prioritárias para o desenvolvimento regional, conforme proposto no Decreto nº 4.213, de 26 de abril de 2002

Concessão	Aplicável?	WACC Regulatório ¹	Prazo
Equatorial Maranhão	Sim	10,64%	2032
Equatorial Pará	Sim	11,25%	2027
Equatorial Piauí	Sim	11,25%	2032
Equatorial Alagoas	Sim	11,70%	2032
Equatorial Goiás	Não	11,25%	-
CEEE-D	Não	10,64%	-
CEA	Sim	11,25%	2032
CSA	Não	N/A	-

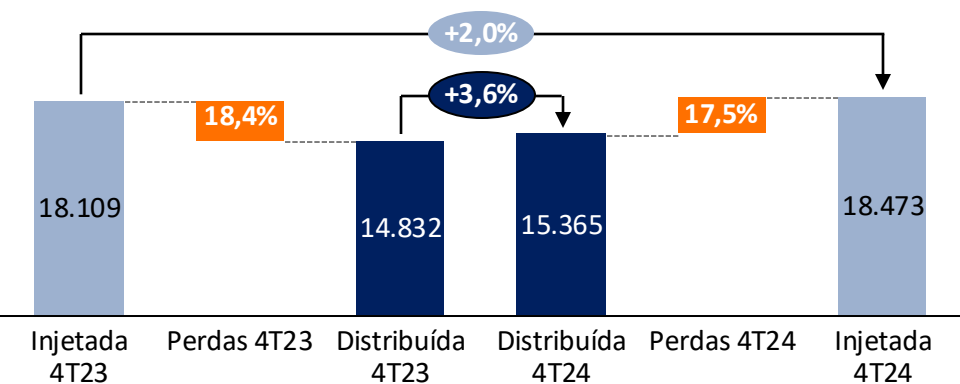
Concessão	Aplicável?	Benefício Fiscal	Prazo
Transmissão – SPE 1	Sim	75%	2030
Transmissão – SPE 2	Sim	75%	2030
Transmissão – SPE 3	Sim	75%	2031
Transmissão – SPE 4	Sim	58%	2030
Transmissão – SPE 5	Sim	75%	2031
Transmissão – SPE 6	Sim	46%	2031
Transmissão – SPE 7	Sim	75%	2031
Transmissão – SPE 8	Sim	75%	2029

Nota: (1) Refere-se ao WACC real antes de impostos.

Distribuição – Principais indicadores

Evolução da Injetada e Distribuída

Consolidado (GWh)



PECLD Aj. e Arrecadação

(Trimestral)

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

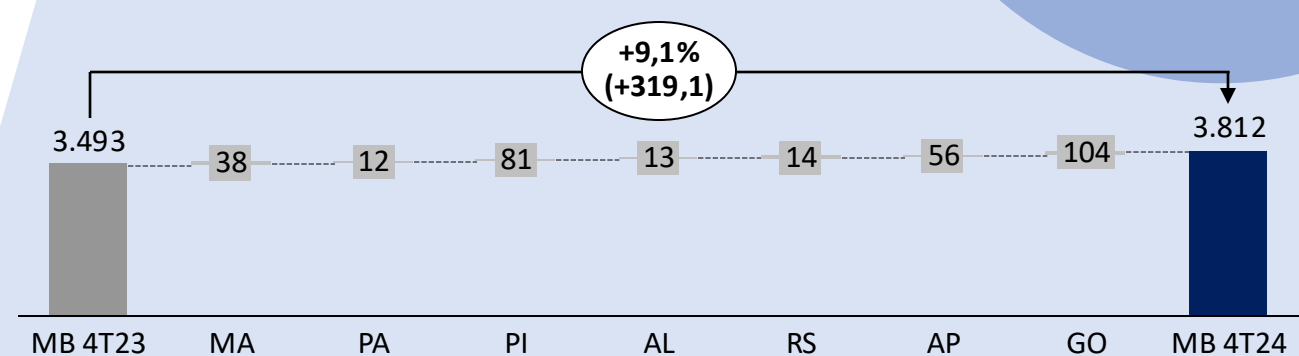
	DEC	FEC
Dentro do Regulatório	3	6

DEC e FEC

(12m vs Regulatório)

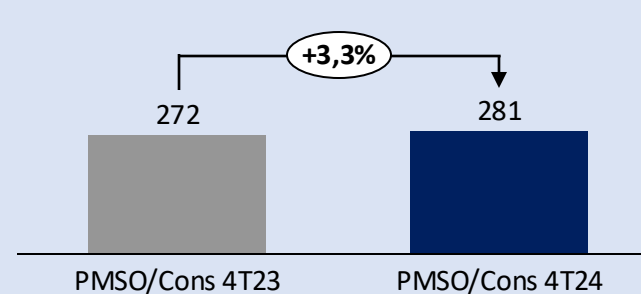
Margem Bruta Ajustada

(R\$ Milhões)



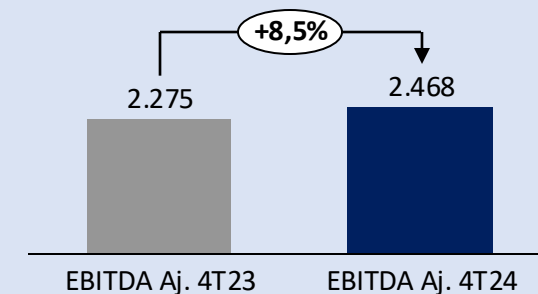
PMSO Ajustado/Consumidor

PMSO Aj. / Consumidor 12m - R\$



EBITDA Ajustado

(R\$ Milhões)





Time de RI

ri@equatorialenergia.com.br

Obrigado!



GRUPO
equatorial



Corporate Presentation

4Q24

EQTL
B3 LISTED NM



Overview

An Utilities Investment Platform

Net
Revenue

**R\$ 45.3
billion
(2024)**

Adj. EBITDA

**R\$10.9
billion
(2024)**

Market Cap¹

**R\$ 39.6
billion**



Distribution

7 DisCos

14.3 mn consumers
R\$31.4 bn in asset base
Working in Complex Regions



Transmission

7 Lines

7 concessions
+R\$1.1 bn of revenue



Generation

14 Assets

1,777 MW installed
(1,204 MW wind and 573 MW solar)



Sanitation

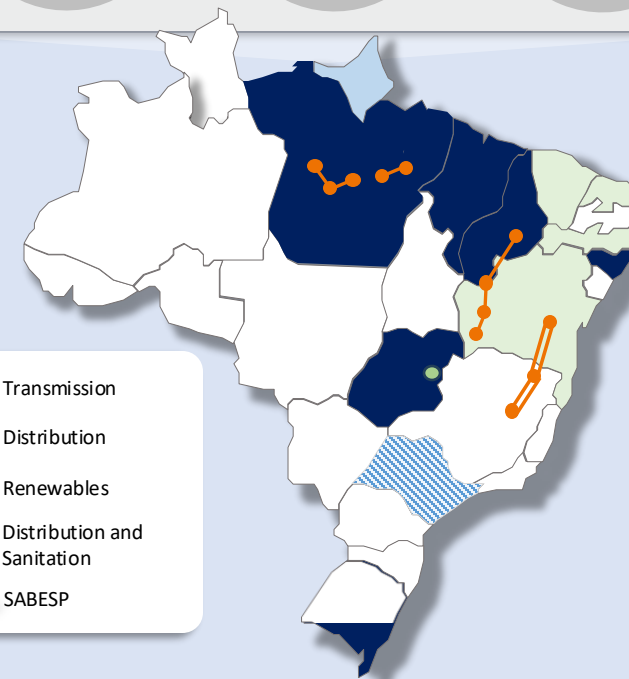
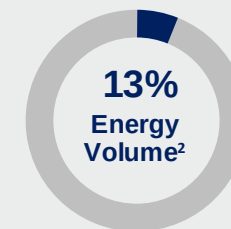
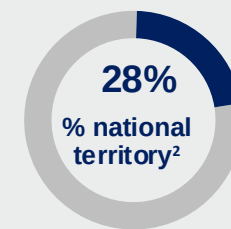
SABESP and CSA

Full Concession in CSA
SABESP's Reference Investor (15%)



Others

Services
Commercialization
Telecom
DG – Distributed Generation



OUR DNA

Asset turnaround expertise

Performance incentives
alignment

Growth with value generation

Continuous search for
new opportunities

Operating Efficiency

Ownership culture

Capital allocation discipline

GRUPO
equatorial
ENERGIA

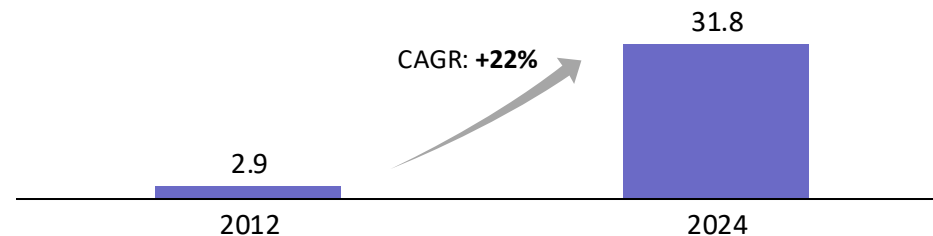
Unique Growth Story in the Brazilian Utilities Sector

Long track record of growth



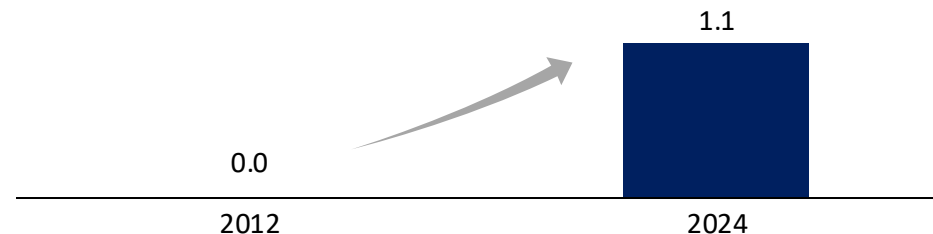
RAB (R\$ bn)

High-quality assets with exceptional potential, at different stages of maturity.



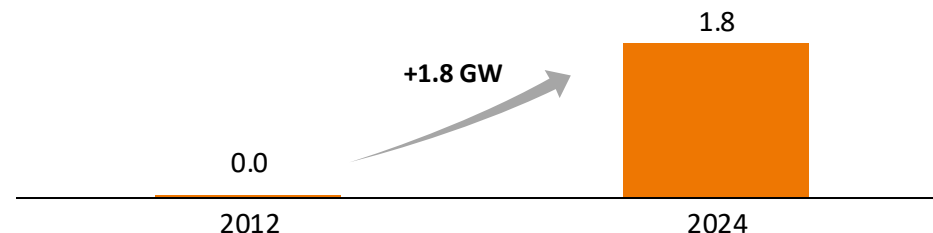
RAP (R\$ bn)

Resilient and stable cash flow generation with little reinvestment needs



Capacity (GW)

Fully operational generation portfolio, representing a significant milestone in the Group's diversification.



Sanitation



Full concession in CSA and stake in SABESP, positions Equatorial to seize a unique growth opportunity in addressing Brazil's greatest social challenge.

Sanitation + Opportunities of Growth

CAPEX – Universalization Challenges for Equatorial

CSA

R\$3.0
billion¹
until 2033

SABESP

~R\$70,0
billion²
until 2029



~R\$900 bn in investments needed to achieve universalization goals in Brazil

Access to the sewer
network (%)

Access to water supply (%)

North

20.7

59.4

Northeast

41.5

79.7

Southeast

85.2

91.5

South

54.6

87.4

Midwest

55.2

88.6



Brazil

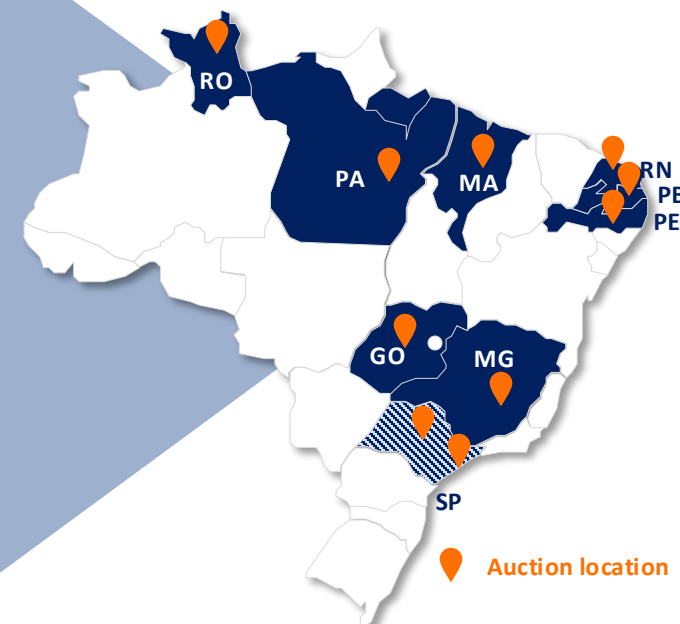
61.0

84.7

Pipeline of future sanitation projects

Location	Project	Population (mn)	Capex (R\$ bn)	Expected auction date ³
Brazil (excl. State of São Paulo)				
PA	Plena / Parcial	6.1	18.5	1Q25
MG	PPP	1.1	3.5	1Q25
PB	PPP	2.3	5.8	1Q25
PE	Concessão ou PPP	9.5	24.8	2Q25
RO	Concessão ou PPP	1.5	5.8	2Q25
GO	PPP Esgoto	3.4	6.6	4Q25
RN	PPP Esgoto	1.8	3.2	1Q26
MA	Concessão ou PPP	4.8	18.7	2Q26
Total		30.5	86.9	
São Paulo State ⁴				
Bauru SP	PPP	0.04	1.05	N/A
Total Brazil		30.5	88.0	

Footprint of future pipeline sanitation projects



Auction location

21%



ESG Agenda

A portfolio of Sustainable Businesses

ENVIRONMENTAL



GHG Emissions Inventory



CDP Rating



Fully **operational renewable energy platform** with an installed capacity of **1,777 MW**, comprising 1,204 MW of wind energy and 573 MW of solar energy.



Environmental Management System (SGA) in line with ISO 14001 requirements

SOCIAL



Plataforma E+: Several initiatives that are contributing in the socio-environmental development in the locations where we are

2023

59 supported projects

R\$ 45 million invested



Social Energy Tariff

Discount for low-income Families worth R\$ 1.1 billion in 2023

IDIVERSA B3

IDiversa B3

Entry into the B3 Diversity Index portfolio



School of Electricians

Training of electricians, with many classes exclusively for women

GOVERNANCE



High level of Governance

100% Free Float



Committees on Audit and Risk Management; People, Governance and Sustainability; and Strategy and New Businesses



87.5% independent Board of Directors



Approval of internal regimes, policies and management NM



SGDs supported

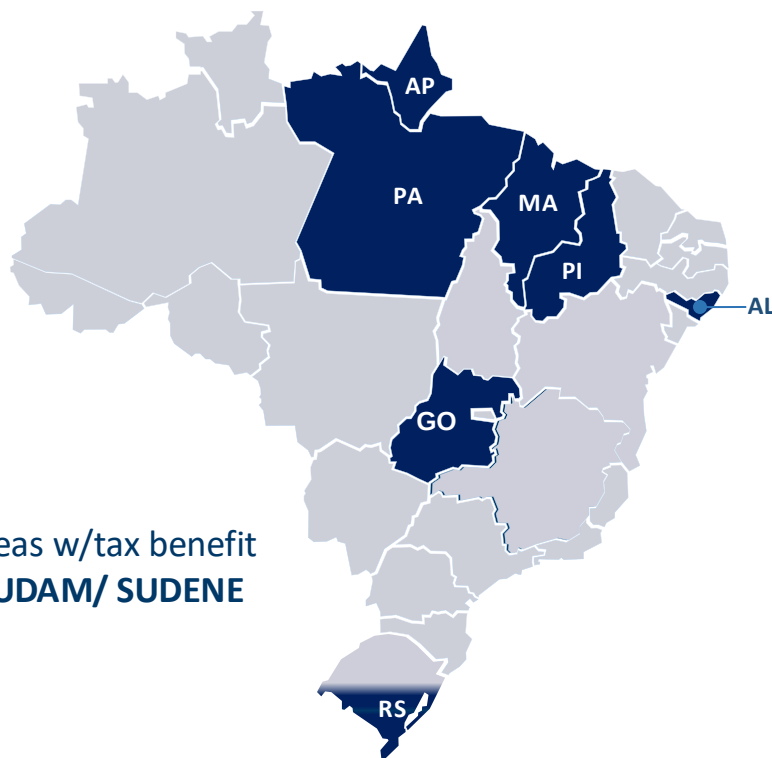
Distribution



Unique portfolio of distribution assets in Brazil

Balanced mix of consolidated assets and recovery opportunities in the distribution segment

Geographical footprint



Areas w/tax benefit
SUDAM/ SUDENE

Complexity Ranking - 2024

Amapá	1º	Piauí	18º
Pará	2º	CEEE-D	19º
Maranhão	10º	CELG-D	29º
Alagoas	17º		

Consolidated Assets

Turnaround Opportunities

4Q24 Pro-forma	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE	CEA	CELG-D	Total
Consumers (thousand)	2.806	3.064	1.547	1.395	1.958	238	3.436	14.443
Volume (GWh)	2.878	4.312	1.654	1.536	2.518	560	5.015	18.473
Total Losses	17,9%	28,2%	17,4%	16,9%	12,3%	33,5%	9,9%	17,5%
OPEX per consumer (R\$)	253	231	246	212	292	581	365	281
2023 Grid Extension (Km)	149.820	170.105	108.576	45.069	57.798	8.911	230.429	770.709
2023 Regulatory EBITDA (thousand)	935	1.727	662	492	688	229	1.808	5.563
2023 RAB (R\$ mn)	4.366	8.545	3.103	2.568	2.953	940	9.393	31.867

High Growth

15.3%
RAB CAGR 19 - 24

13.7%
Organic Parcel B
CAGR 19 – 24

Strong Profitability

R\$ 630
EBITDA/Consumer 24

39%
Exceeding regulatory
EBITDA 24

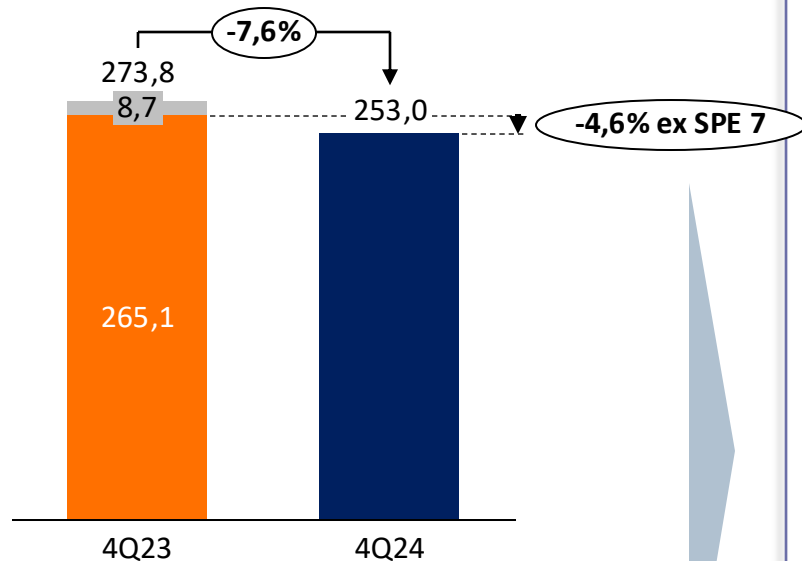
Transmission



Transmission

EBITDA - Regulatory

R\$ Mn



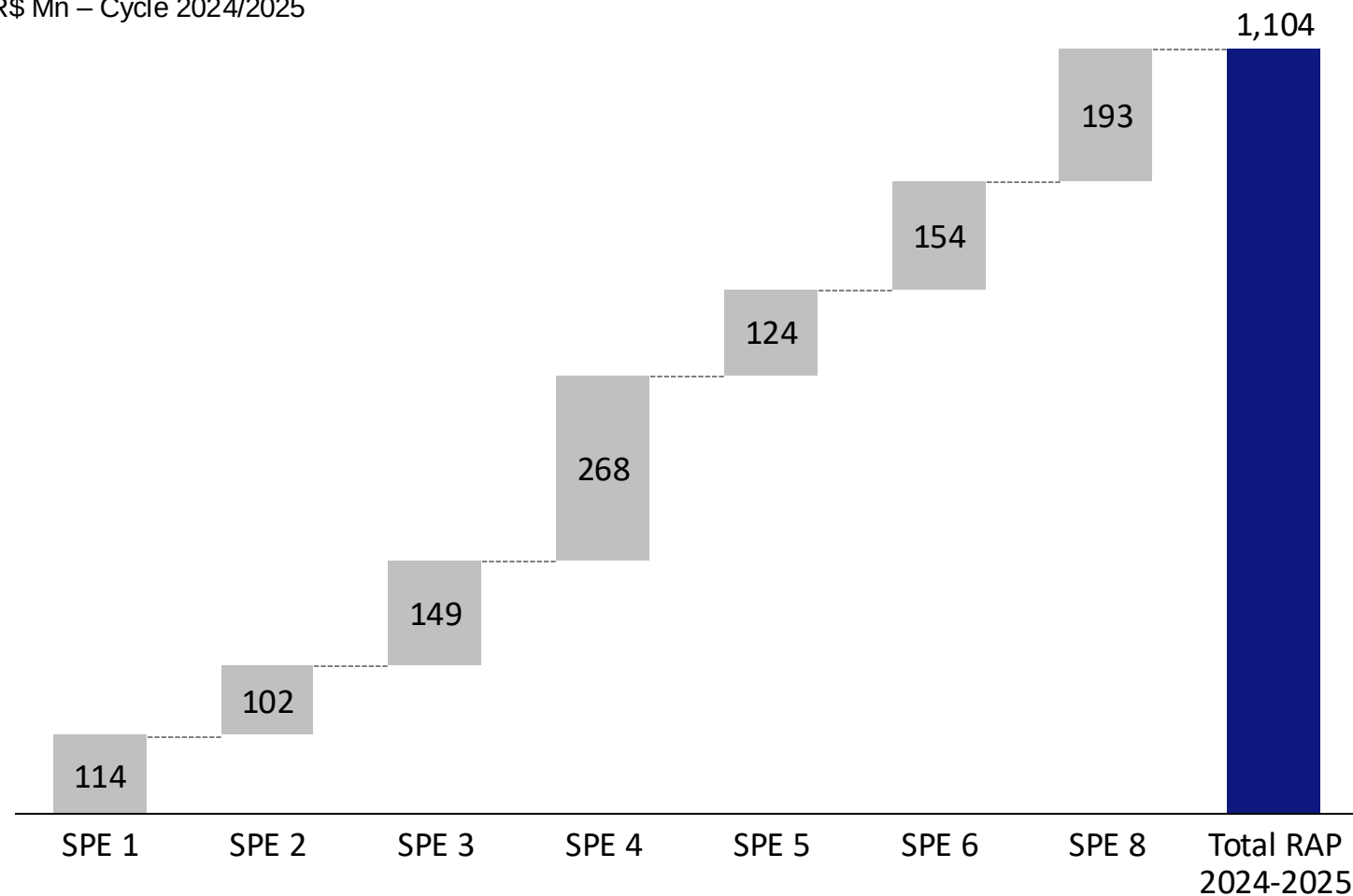
Highlight for the closing of SPE 7 – December/2024

EBITDA Margin

4Q23	4Q24
92,0%	92.3%

Composition of Revenue

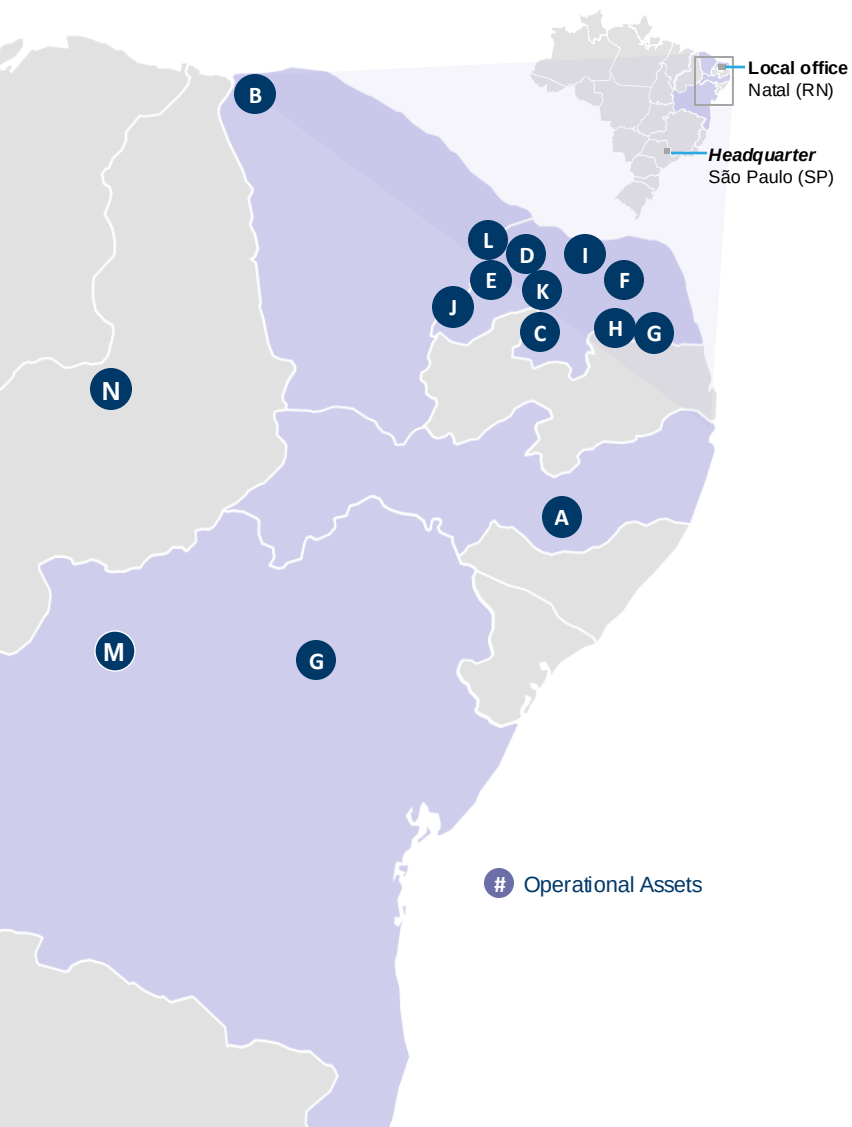
R\$ Mn – Cycle 2024/2025



Renewables



High-quality portfolio addition to our asset base



Operational Assets

Wind Complexes

	Date	Capacity (MW)	GF (MWm)
A São Clemente	May/16	232	122
B Tianguá	Sep/16	141	75
C Echo 1	Aug/12	88	33
D Echo 2	Jan/16	132	58
E Echo 3	Apr/20	101	56
F Echo 4	Feb/18	85	45
G Echo 5	Nov/18	53	25
H Echo 6	Jul/20	97	54
I Echo 7	Sep/20	76	42
J Echo 8	Jan/22	92	47
K Echo 9	Jan/22	76	38
L Echo 10	Jan/22	38	20
= Total		1,204	615

Solar Complexes

N Ribeiro Gonçalves	May/24	223	68
M Barreiras 1	Jul/24	350	117
= Total		1,777	800

Highlights

Main O&M turbines providers



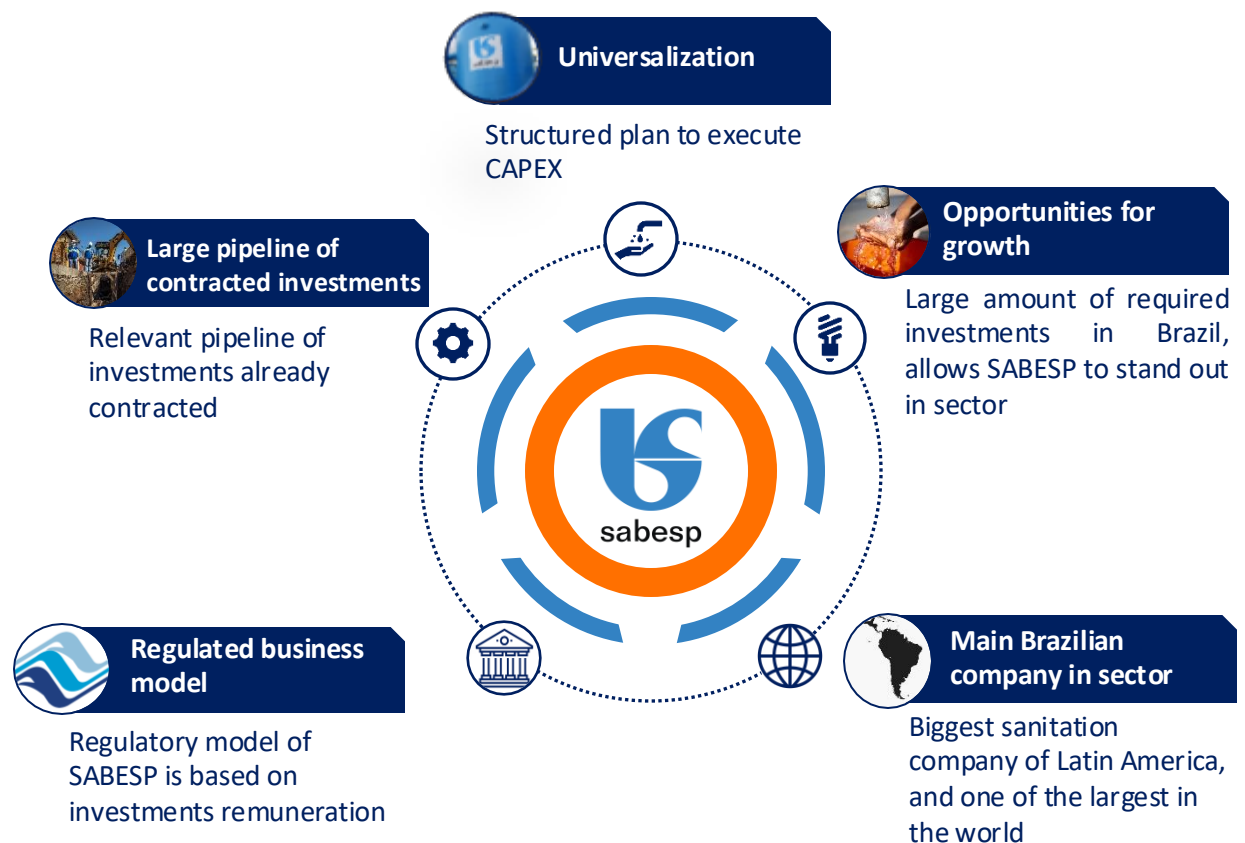
Sanitation



Sanitation - SABESP

A leader in sanitation with significant opportunities and value drivers.

Highlights



Water

9.4mn
Active connections¹

28.1mn
Total Clients¹

98%
Total Water Coverage¹

93,5 thousand km
Total Net Extension¹

Sewage

8.1mn
Active connections¹

24.9mn
Total Clients¹

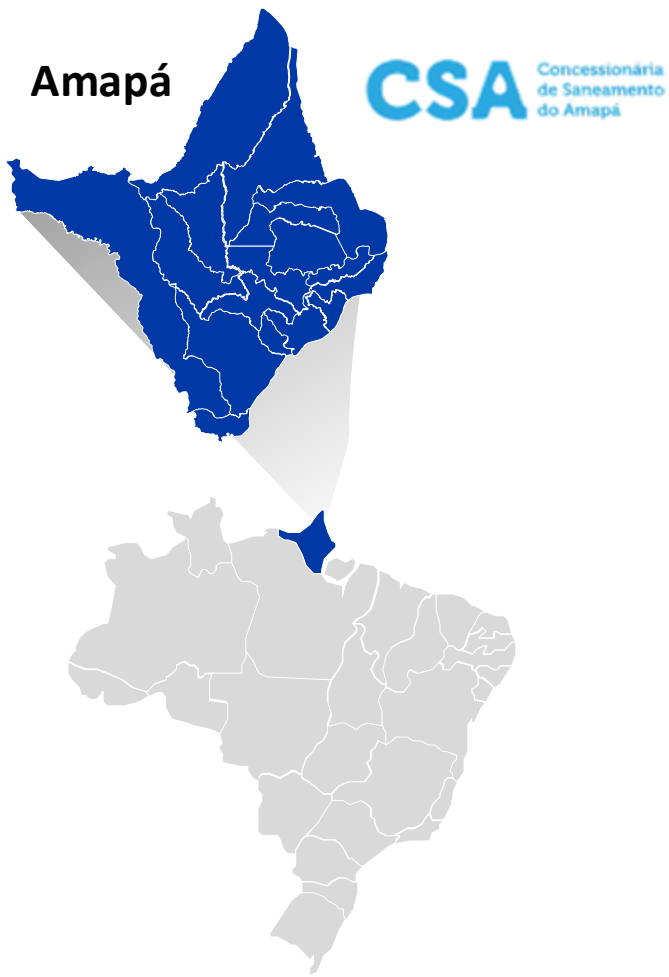
93,2%
Total Sewage Coverage¹

85%
Total Sewage Treatment¹

63,9 thousand km
Total Net Extension¹

Sanitation - Amapá

The Concession



Population

+800 thousand

~80% concentrated in Macapá and Santana

Current Sanitation

14% sewage treatment
59% water supply

Concession area

Urban Headquarters of the 16 municipalities of the State

Does not cover rural consumers

Main Characteristics

Full Concession

Expansion, Operation and Maintenance of Water and Sewage Systems and Commercial Management

Term	Universalization	Losses ¹	Capex (estimated ¹)
35 years	17 years (sewage) 11 years (water)	30% in 9 years	R\$3 billion

Jan/22

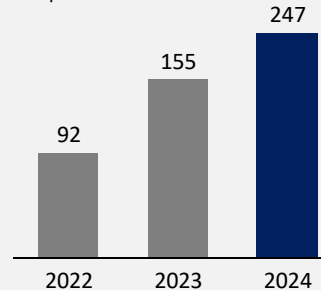
Signature contract

Assisted Operation (6 months)

Jul/22

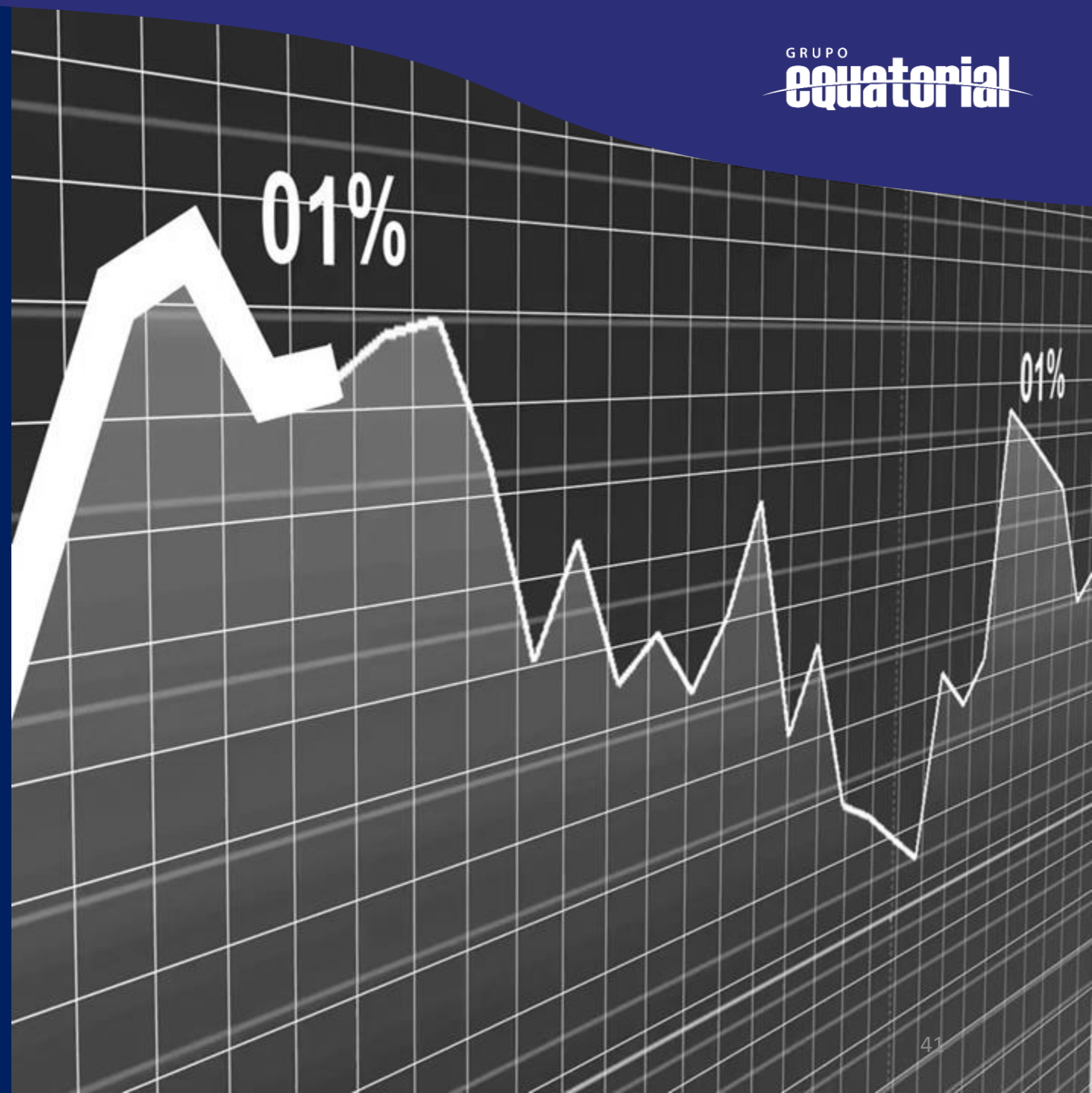
Beginning operation

Net Revenue
R\$ million



Operational Highlights	3Q22	4Q24	Δ
Water			
Coverage Index (%)	35.0	63,5	28,5 p.p
Economies ('000)	71.6	94,5	31,9%
Billed Volume (mil m³)	3,773	5.285	40,0%
Sewage			
Coverage Index (%)	7.0	14,7	7,7 p.p
Economies ('000)	10.5	18,9	80,0%
Billed Volume ('000 m³)	525.0	1.014	93,1%
Network			
Distribution losses (%)	70.2	63,2	-7,0 p.p

Results

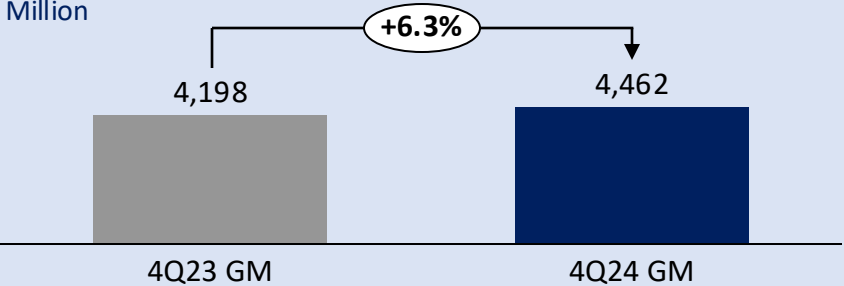


Economic and Financial Performance

Results

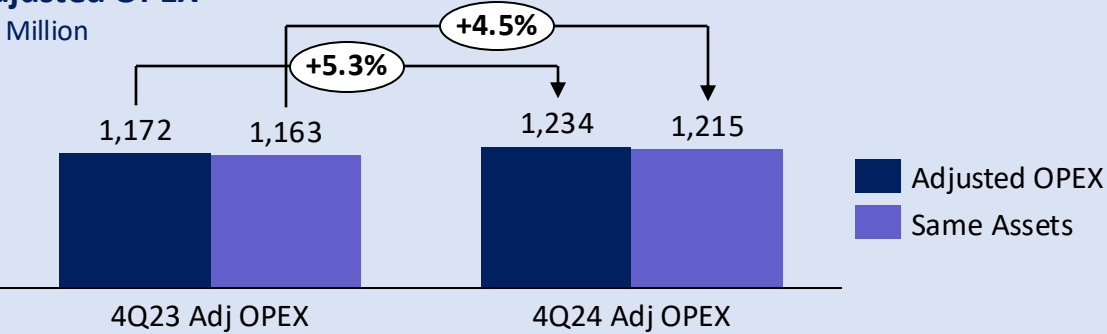
Adjusted Gross Margin

R\$ Million



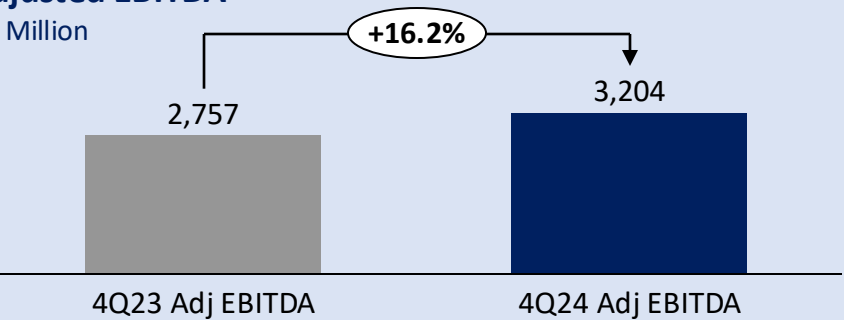
Adjusted OPEX

R\$ Million



Adjusted EBITDA

R\$ Million



Inflation Indexes

12 months

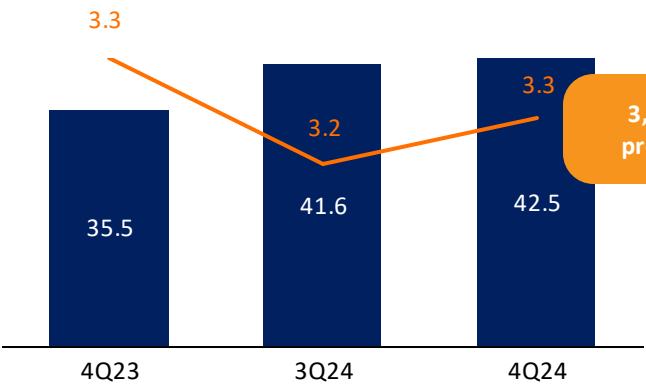
IPCA 4.83%

IGPM 6.54%

Net Debt and Investments

Net Debt and Covenants

R\$ Billion



Term and Average Cost

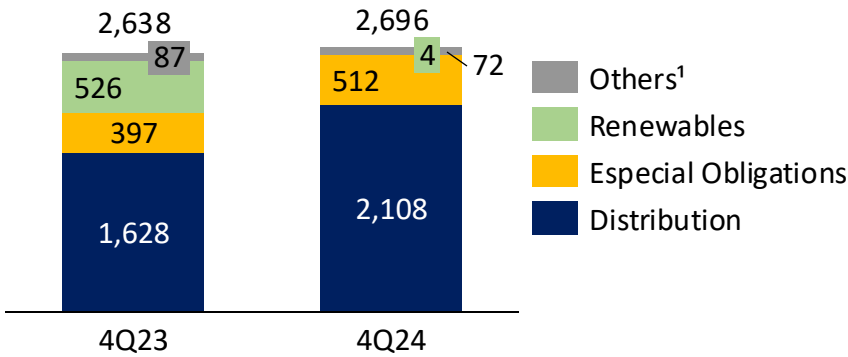
5.4 Years /
11.36% p.a.

Cash /Short Term obligations

2.2x

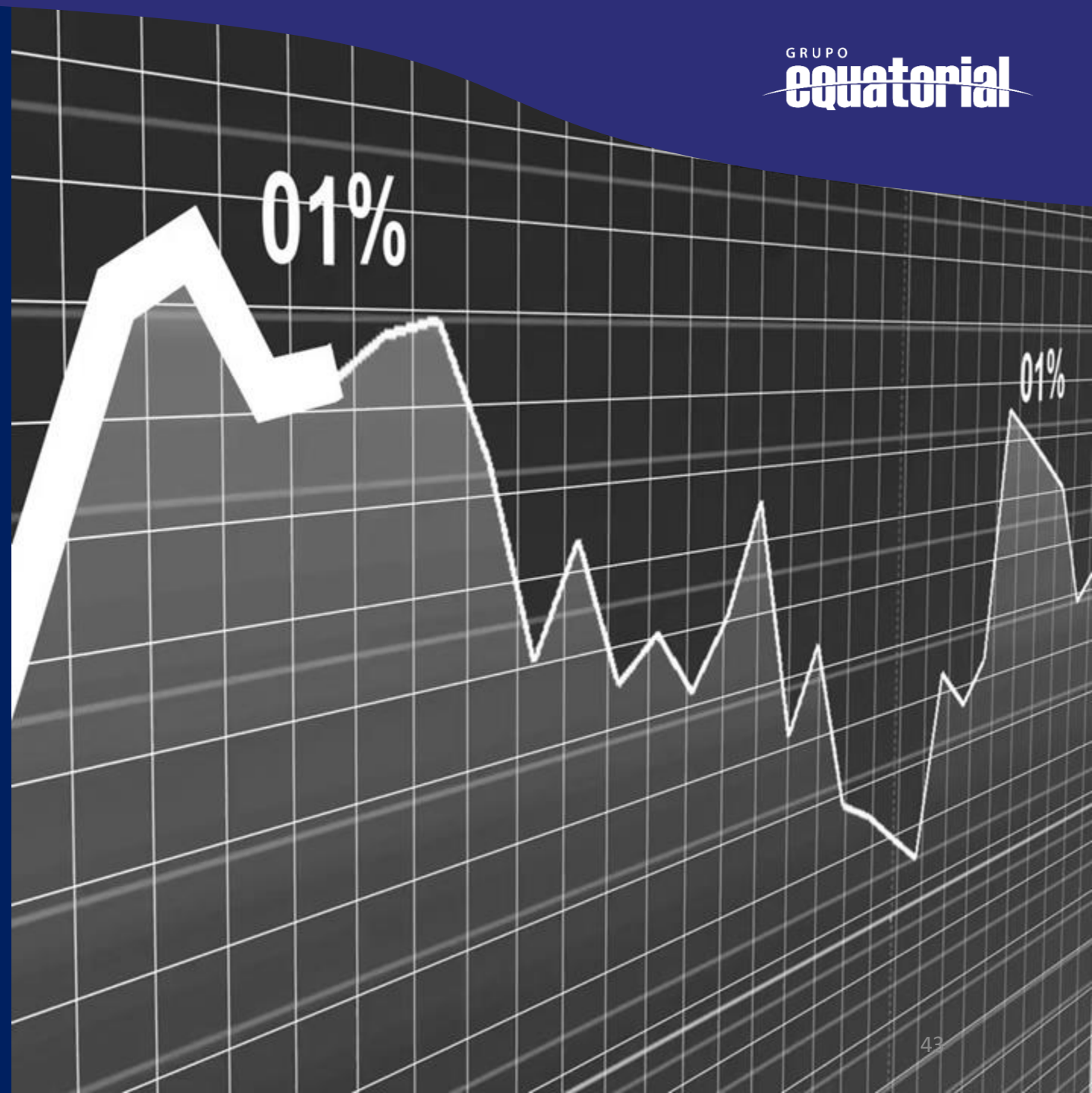
Investments

R\$ Million



1- Others: considers Sanitation, Transmission and Others

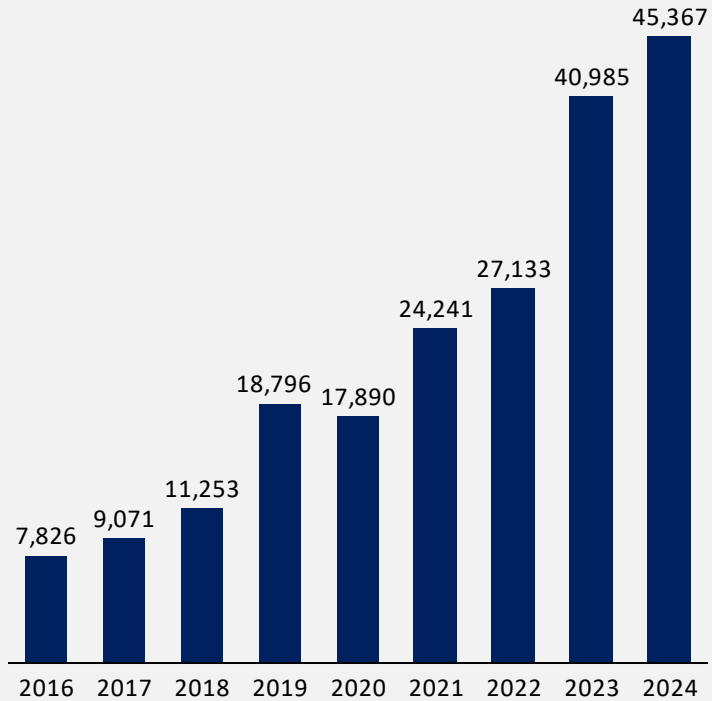
Annex



Financial Highlights

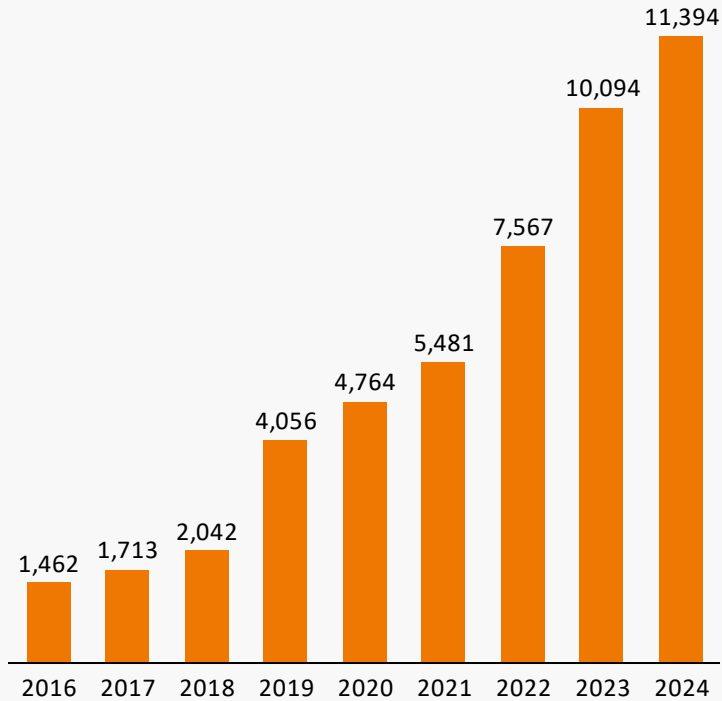
Net Revenue

R\$ Mn



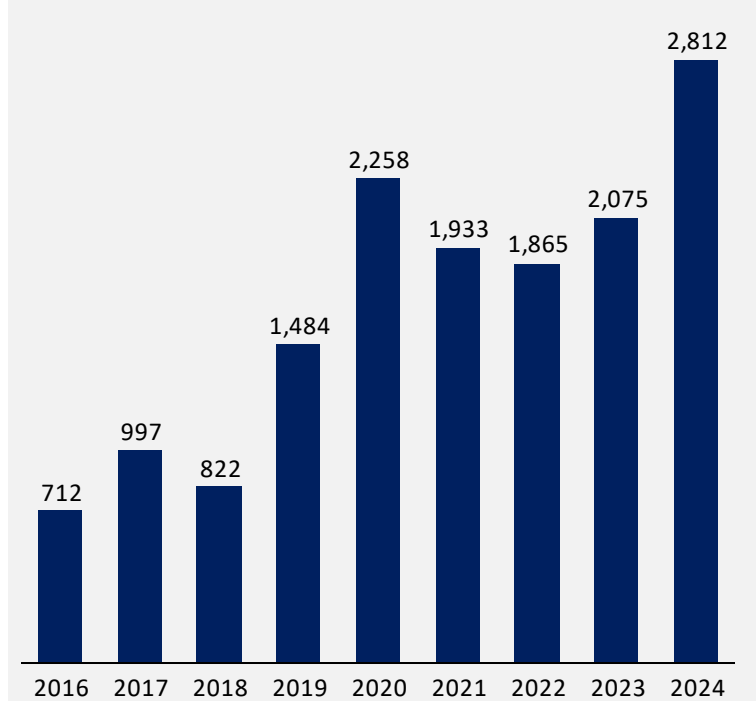
EBITDA

R\$ Mn



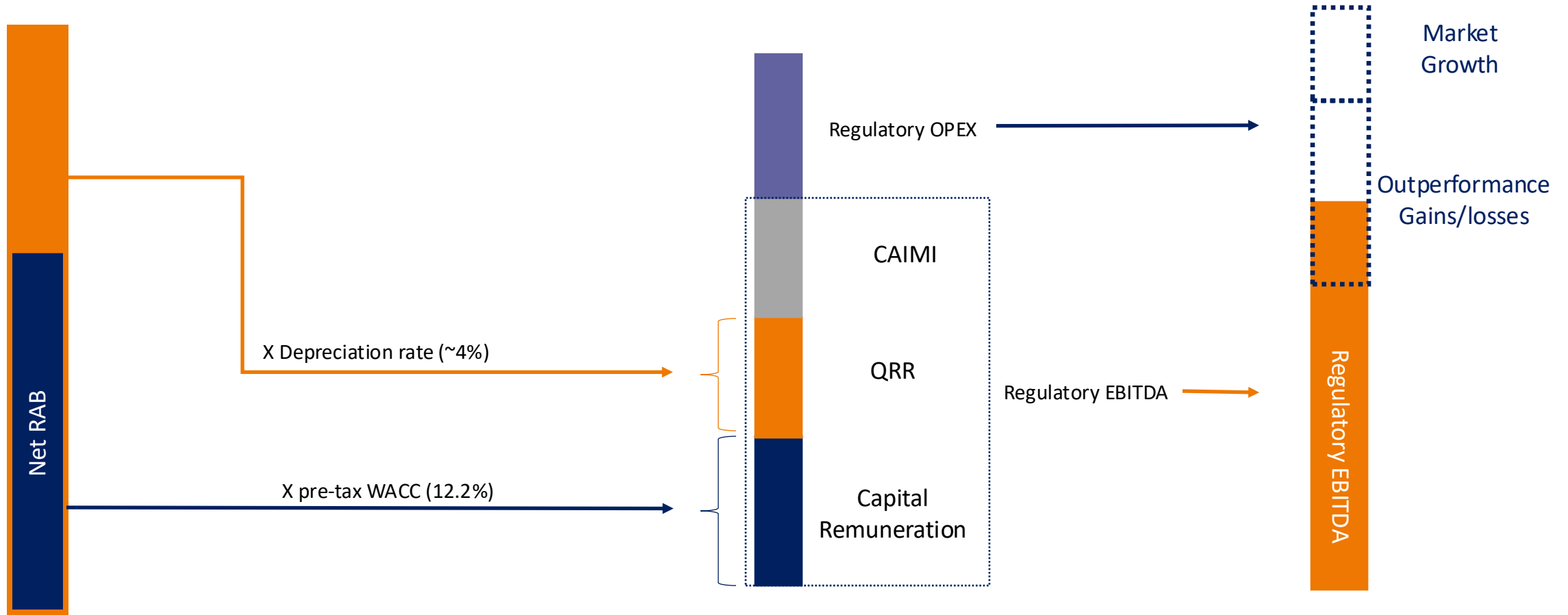
Net Income¹

R\$ Mn



How we generate cash in distribution

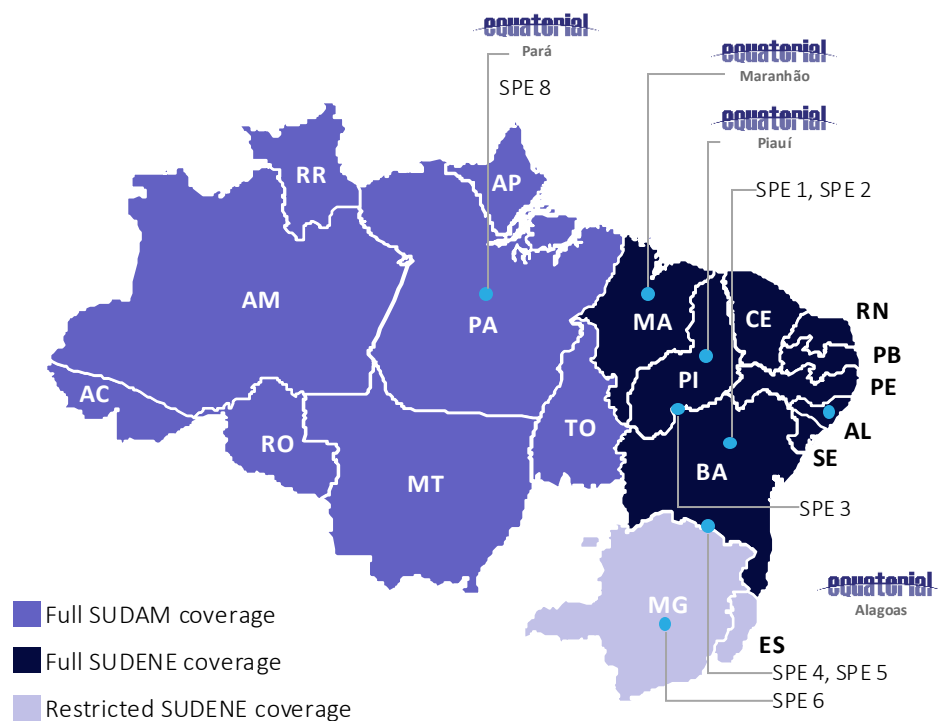
Regulatory Asset Base



SUDAM and SUDENE tax benefits

Reduction of 75% on income tax (IRPJ) and the amount of the tax benefit must be reinvested in the region

SUDAM and SUDENE



The activities of the project must be located and in operation in SUDAM/SUDENE areas considered priority for the regional development, as proposed in Decree nº 4,213 of April 26th, 2002

Concession	Applicable?	Regulatory WACC ¹	Term
Equatorial Maranhão	Yes	10.64%	2032
Equatorial Pará	Yes	11.25%	2027
Equatorial Piauí	Yes	11.25%	2032
Equatorial Alagoas	Yes	11.70%	2032
Equatorial Goiás	No	11,25%	-
CEEE-D	No	10.64%	-
CEA	Yes	11.25%	2032
Amapa Sanitation Company	No	N/A	-

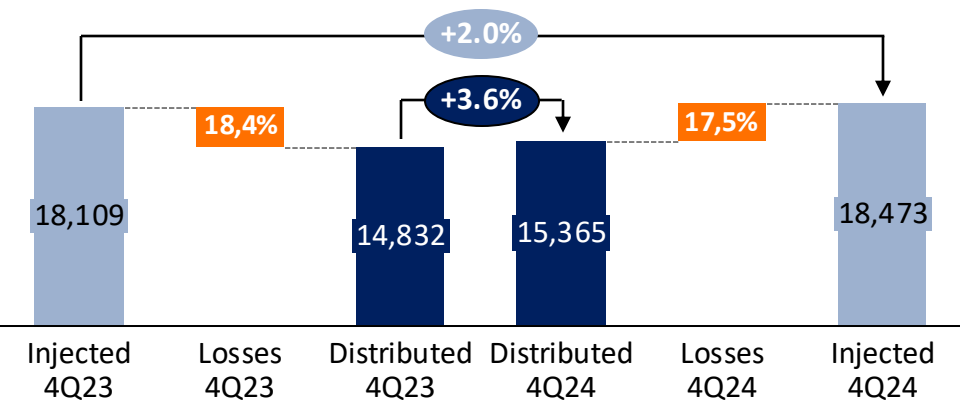
Concession	Applicable?	Tax benefit	Term
Transmission – SPE 1	Yes	75%	2030
Transmission – SPE 2	Yes	75%	2030
Transmission – SPE 3	Yes	75%	2031
Transmission – SPE 4	Yes	58%	2030
Transmission – SPE 5	Yes	75%	2031
Transmission – SPE 6	Yes	46%	2031
Transmission – SPE 8	Yes	75%	2029

Note: (1) Refers to the real WACC before taxes.

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%

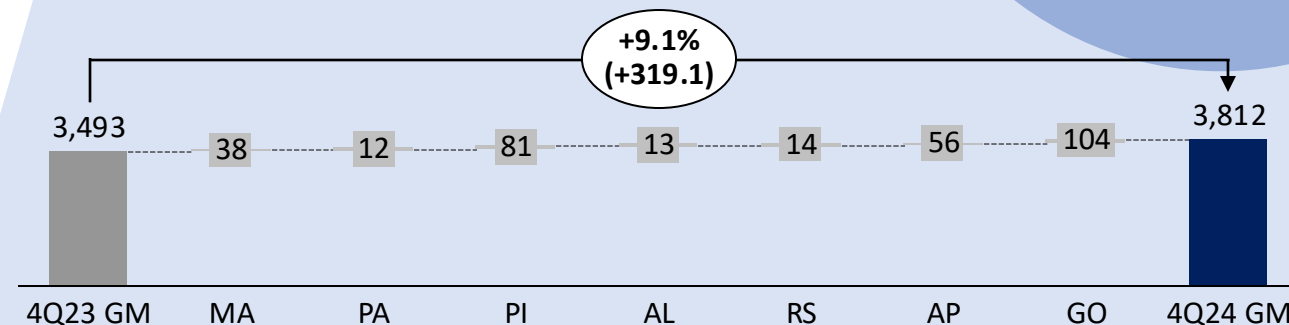
	DEC	FEC
Within Regulatory	3	6

DEC and FEC

(12m vs Regulatory)

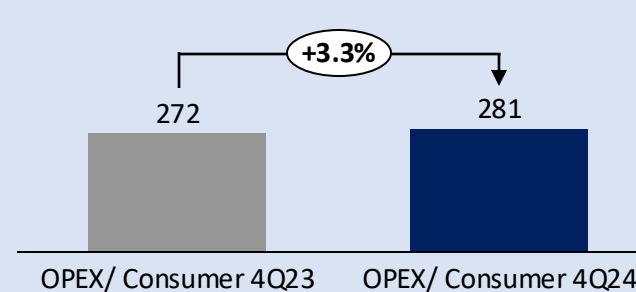
Adjusted Gross Margin

(R\$ Million)



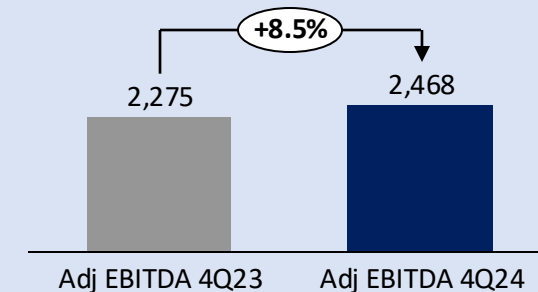
Adjusted OPEX/Consumer

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



Adjusted EBITDA

(R\$ Million)





RI Team

ri@equatorialenergia.com.br

Thank You!
