



APRESENTAÇÃO DE  
RESULTADOS

3 T 2 5

GRUPO  
energisa12



# AVISO IMPORTANTE

Esta apresentação pode incluir declarações que representem expectativas sobre eventos ou resultados futuros de acordo com a regulamentação de valores mobiliários brasileira. Essas declarações estão baseadas em certas suposições e análises feitas pela Companhia de acordo com a sua experiência e o ambiente econômico e nas condições de mercado e nos eventos futuros esperados, muitos dos quais estão fora do controle da Companhia. Fatores importantes que podem levar a diferenças significativas entre os resultados reais e as declarações de expectativas sobre eventos ou resultados futuros incluem a estratégia de negócios da Companhia, as condições econômicas brasileira e internacional, tecnologia, estratégia financeira, desenvolvimentos da indústria de serviços públicos, condições hidrológicas, condições do mercado financeiro, incerteza a respeito dos resultados de suas operações futuras, planos, objetivos, expectativas e intenções, entre outros. Em razão desses fatores, os resultados reais da Companhia podem diferir significativamente daqueles indicados ou implícitos nas declarações de expectativas sobre eventos ou resultados futuros.

As informações e opiniões aqui contidas não devem ser entendidas como recomendação a potenciais investidores e nenhuma decisão de investimento deve se basear na veracidade, atualidade ou completude dessas informações ou opiniões. Nenhum dos assessores da companhia ou partes a eles relacionadas ou seus representantes terá qualquer responsabilidade por quaisquer perdas que possam decorrer da utilização ou do conteúdo desta apresentação.



[www.ri.energisa.com.br/](http://www.ri.energisa.com.br/)

# Destques do 3T25



## Resultado Consolidado

EBITDA

ajustado recorrente

▲ R\$ 2 bi + 17%

PMSO

▲ R\$ 935MM + 2,8%

Lucro Líquido

ajustado recorrente

▼ R\$ 428MM - 13,6%

## Distribuição de energia

EBITDA

ajustado recorrente

▲ R\$ 1,8 bi + 14%

PMSO

▲ R\$ 848MM + 7,9%  
+ 4,3% nos 9M25

★ Menor nível histórico de perdas

## Transmissão de energia

Margem

EBITDA Regulatório

83% + 7,1p.p

PMSO Regulatório

▼ R\$ 34MM - 26%

Receita líquida regulatória

▲ R\$ 203MM + 18%

## Distribuição de gás

ESgás

EBITDA

▲ R\$ 63MM + 26%

Investimentos

▲ R\$ 28MM + 31%

NORgás

EBITDA

combinado das CDLs

▲ R\$ 85MM + 28%

(re)energisa

## Geração Distribuída

EBITDA

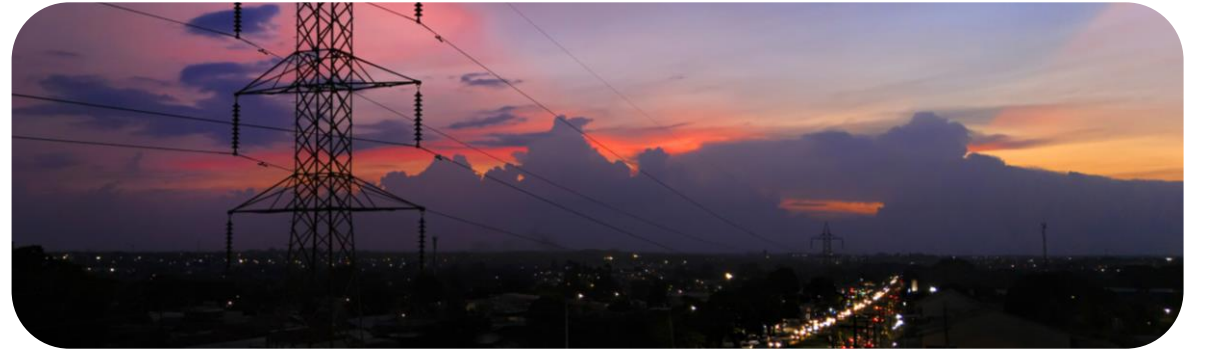
▲ R\$ 43MM + 24%

PMSO

▼ R\$ 26MM - 33%

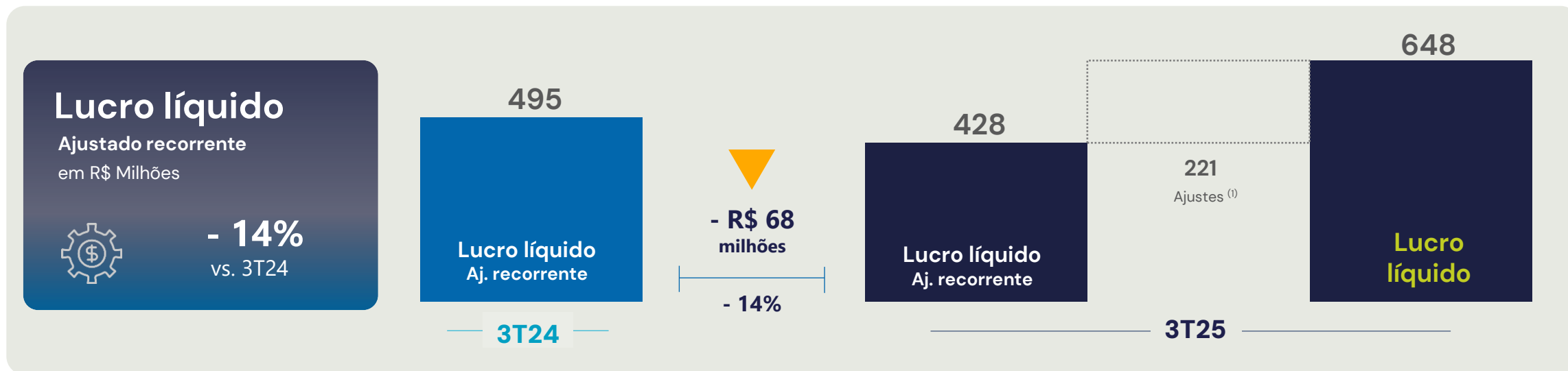
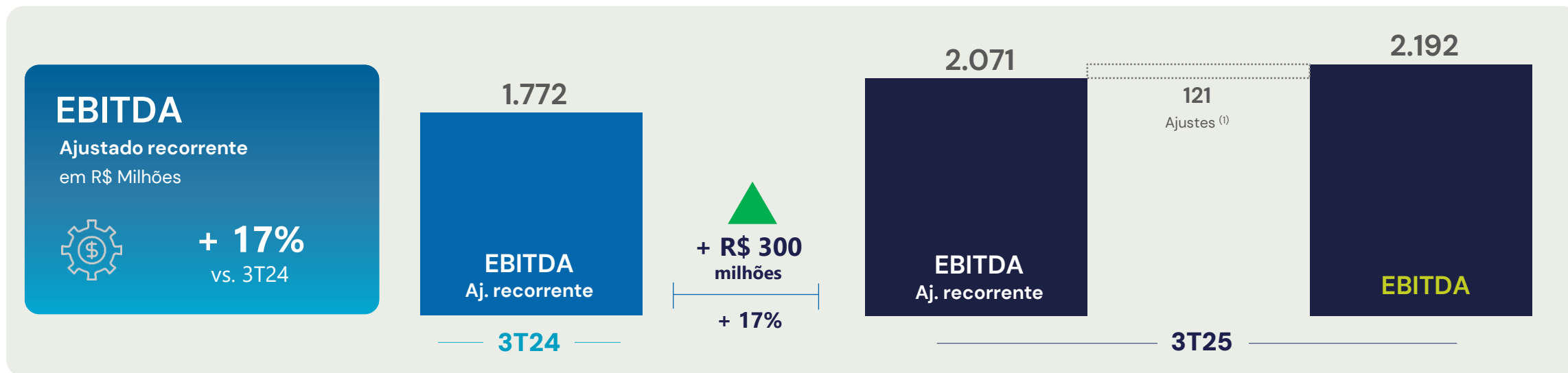
+ 7 UFVs  
Total 125 UFVs





Desempenho  
econômico  
financeiro  
3 T 2 5

# Consolidado









(1) Ajustado: descontado do VNR da Distribuição, do EBITDA societário da Transmissão e com adição do EBITDA regulatório da Transmissão além dos efeitos não recorrentes

# Investimentos


por linha de negócio



R\$ milhões	3T25	3T24	Var. %	9M25	9M24	Var. %
Consolidado 	1.820	1.827	- 0,4	4.751	4.756	- 0,1
Distribuição de energia 	1.621	1.519	+ 6,7	4.178	4.049	+ 3,2
Transmissão de energia 	62	154	- 59,6	173	371	- 53,4
(re)energisa 	57	111	- 48,3	198	252	- 21,5
ES Gás 	28	22	+ 30,8	65	46	+ 39,1
Biogás 	19	6	+ 236,2	97	14	+ 618,4

**NORgás\***

por CDL

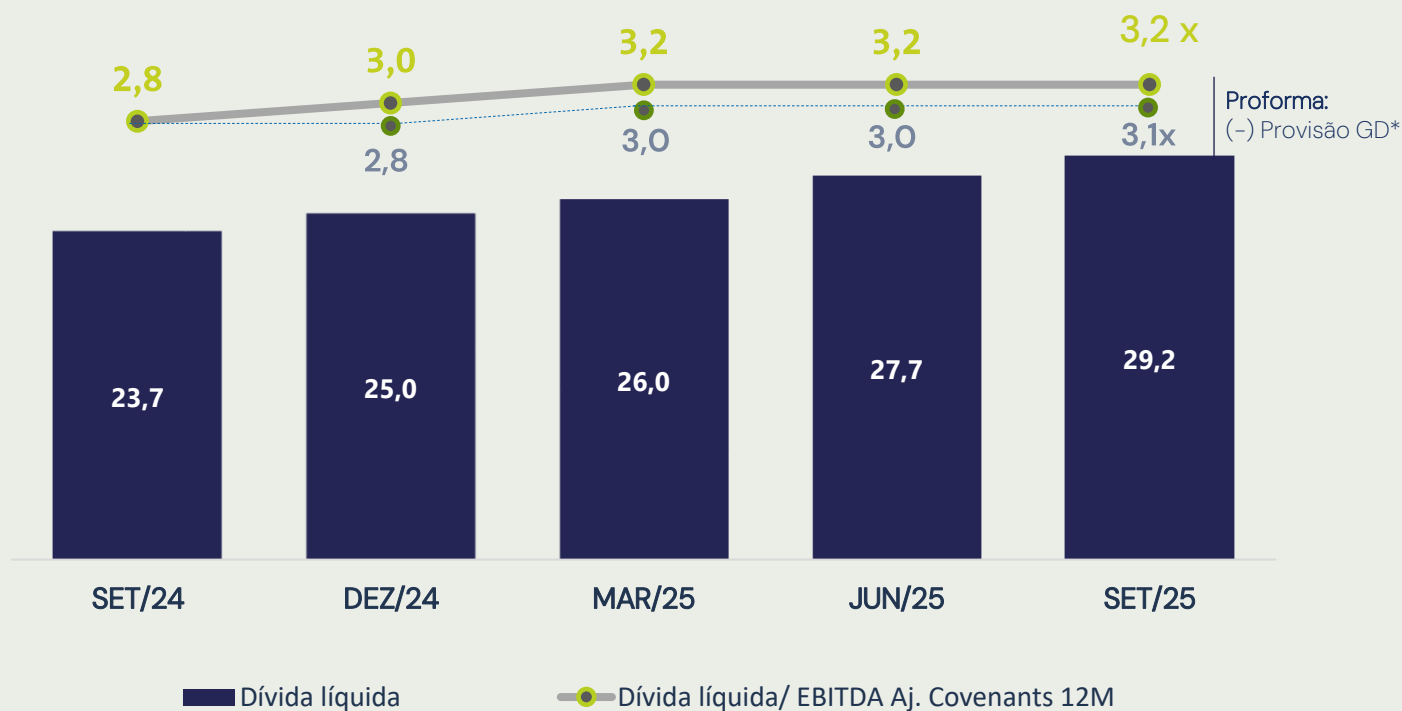
R\$ milhões	3T25	3T24	Var. %
Total combinado	49,1	48,6	+ 1,0
 Copergás	20,1	30,6	- 34,4
 cegás	12,9	7,2	+ 80,3
 ALGAS	6,2	6,4	- 2,7
 POTIGAS	9,8	4,4	+ 123,3



(\*) O 3T24 refere-se ao período de junho a agosto de 2024, e o 3T25 corresponde ao período de junho a agosto de 2025.

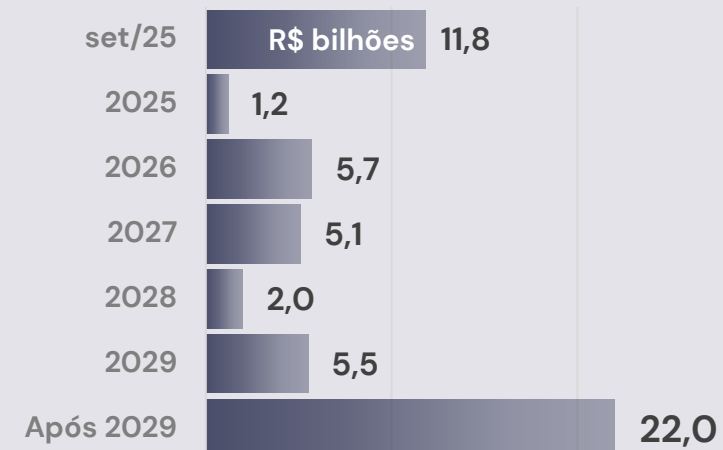
# Endividamento

## Evolução da alavancagem



\* Considera R\$ 511 milhões de provisão entre os períodos do 4T24 ao 3T25.

## Cronograma de Amortização da dívida



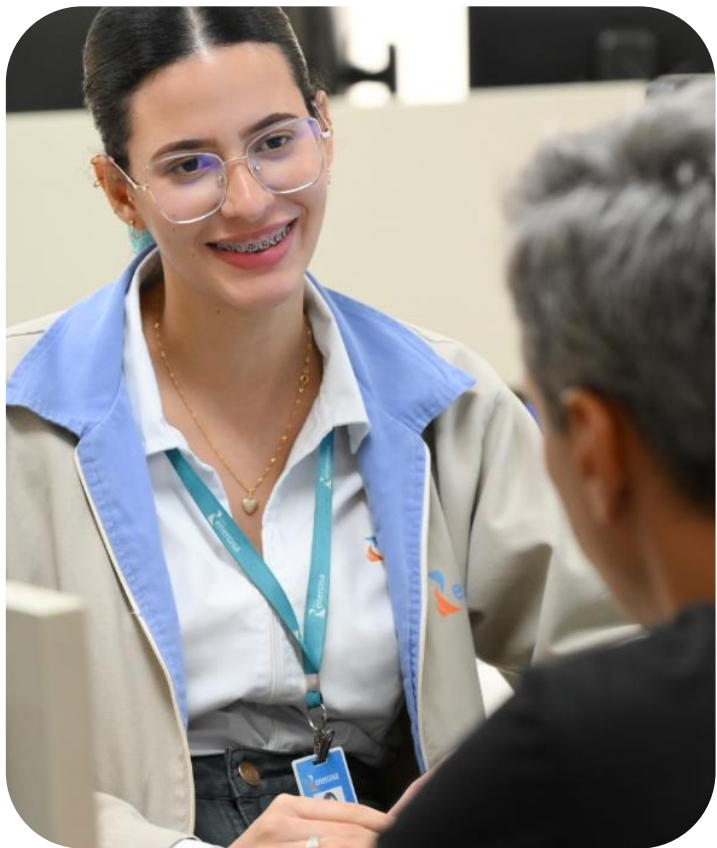
## Perfil da dívida

*Exchange Offer fortalece o perfil da dívida:*

Volume **R\$ 3 bi**  
Prazo Adicional **+5 anos**

**Prazo** 6,5 anos  
**Médio** estável

**Custo** 98,3%  
**médio** do CDI

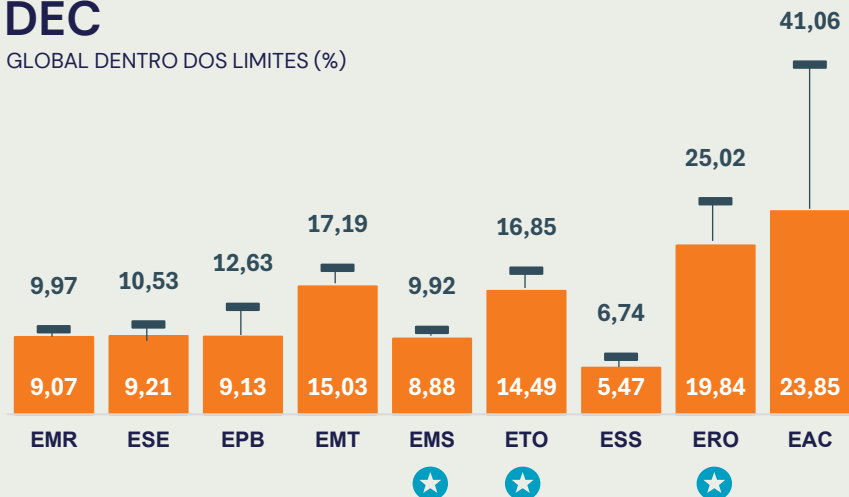


# Qualidade

★ Melhor resultado da série histórica

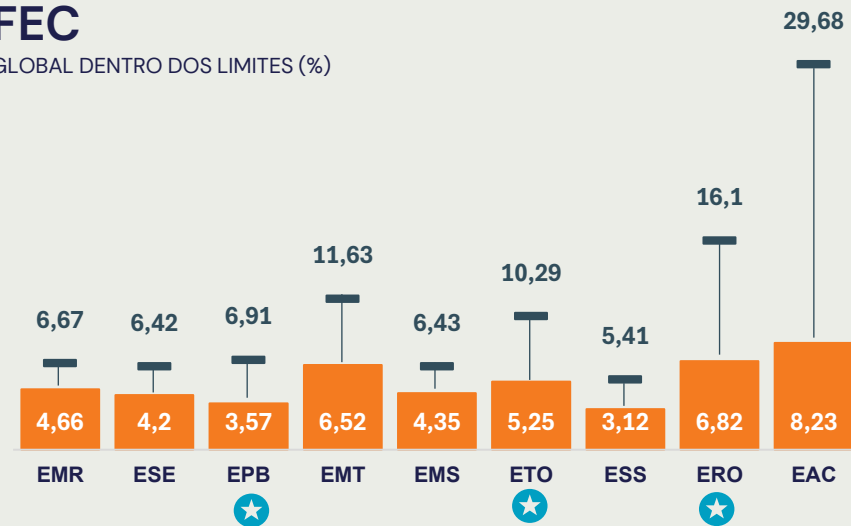
## DEC

GLOBAL DENTRO DOS LIMITES (%)



## FEC

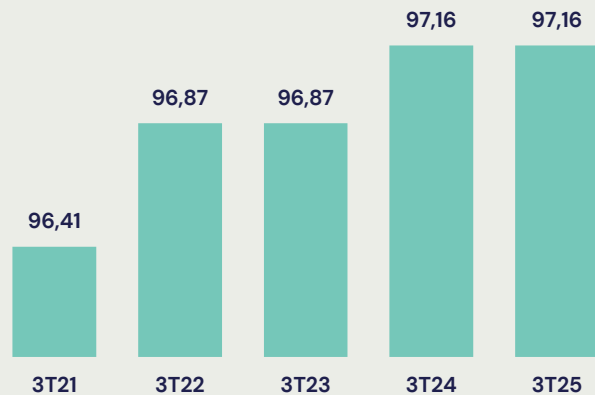
GLOBAL DENTRO DOS LIMITES (%)



■ LIMITE 2025 (%) ■ DEC/ FEC GLOBAL (%)

## Gestão da Inadimplência

Taxa de arrecadação (%)  
Baixa tensão  
12 Meses

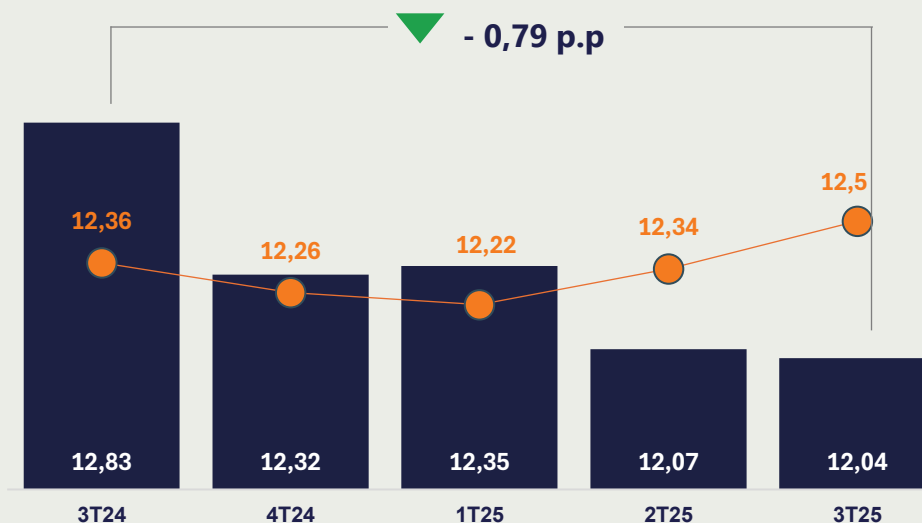


## Perdas totais

Consolidado (%)

- O menor nível histórico de perdas totais
- 7 das 9 Discos operam abaixo do limite

● Limite regulatório (%)  
■ Perdas totais (%)

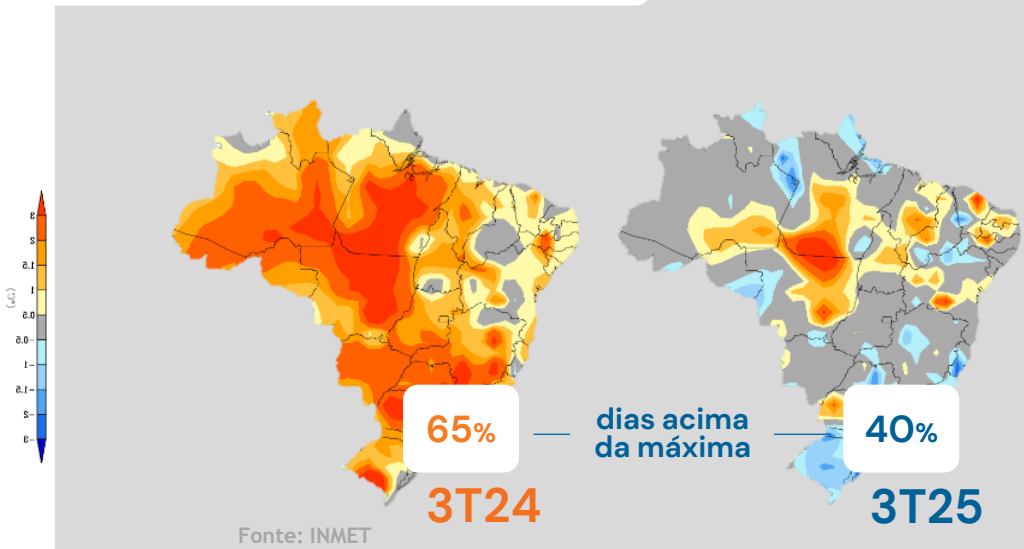




# Vendas de Energia

Distribuição de energia

## Anomalia de temperatura



## Cooling degree days – 3º trimestre

Centro-oeste  
18,7% ▼

Nordeste  
22,8% ▼

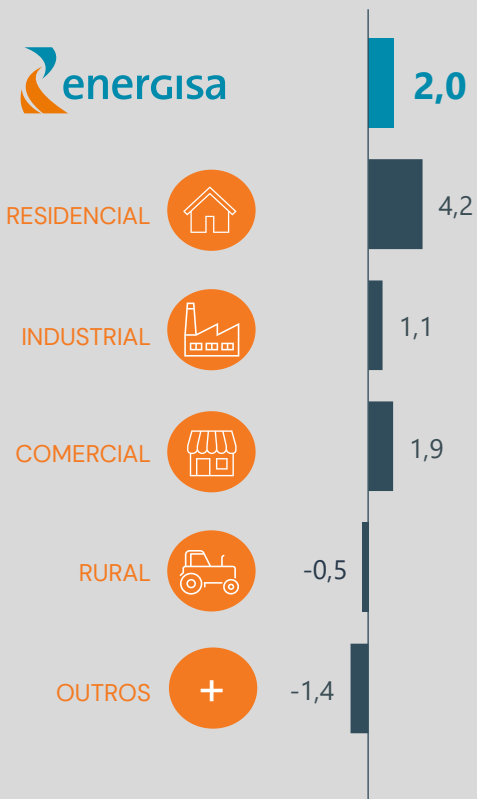
Norte  
0,3% ▼

Sul Sudeste  
34% ▼

Cooling Degree Days (CDD): indicador que mede os graus acima de 18,5°C, refletindo a necessidade de resfriamento e o impacto no consumo de energia. É calculado subtraindo 18,5°C da temperatura média diária; valores positivos representam os graus-dia de resfriamento. Ex.: média de 27°C resulta em CDD de 8,5.

## Consumo por segmento (Var.%)

sem não faturado





Transmissão



# Visão geral

## Cronograma Receita Anual Permitida (RAP)

\*RAP Ciclo 25/26  
Sem receita de fibra ótica



	AVANÇO FÍSICO	RAP	CRONOGRAMA**
<b>E A M</b>	87%	Atual: R\$ 49,1 MM (54%) 1ª Fase: R\$ 78,2 MM (86%) 2ª Fase: R\$ 90,9 MM (100%)	- MAR/26 MAR/30
<b>E A M II</b>	74%	R\$ 21,2 MM	AGO/27
<b>E M A</b>	12%	R\$ 122,8 MM	JUN/30

\*\*Prazos ANEEL



**13**  
Concessões

Receita Total

**R\$ 1.018,4 MM**  
Operacionais + Não Operacionais

RAP Total

**R\$ 975,1 MM**

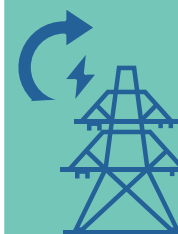
Fibra Ótica

**R\$ 43,3 MM**

## DESTAQUES

Margem EBITDA  
Regulatório **83,2%**

PMSO Regulatório  
**- 25,6%**



**Reforço  
no Pará**  
Linhas de Macapá

Aumento da potência  
instalada em Oriximiná  
Investimento + RAP  
**R\$ 58 MM R\$ 8 MM**



**Fontes renováveis**  
**Mercado livre**  
**Soluções energéticas**



## Visão geral

(re)energisa

Consolidado\*



## Indicadores financeiros

	R\$ milhões	3T25	3T24	
EBITDA recorrente**		30,2	34,6	-12,7%
Prejuízo Líquido**		(37,4)	(15,7)	+138,2%
PMSO		86,3	115,8	-25,5%
Investimentos		57,4	111,0	-48,3%

\* Combinação de negócios

\*\* EBITDA e Lucro Líquido sem o efeito da marcação a mercado da ECOM

## Geração distribuída



## Indicadores financeiros

	R\$ milhões	3T25	3T24	
EBITDA recorrente		43,2	34,7	+ 24,3%
Prejuízo Líquido		(26,1)	(10,9)	+ 138,6%
PMSO		25,9	38,9	-33,4%
Investimentos		51,4	103,7	-50,4%

## Indicadores operacionais

Churn  
▼ -3,0%

▲ Volume de vendas  
+60%

+ 7 UFVs  
Total 125 UFVs

467 MWp  
Capacidade instalada



Presença em 9 estados  
brasileiros

## Serviços de Valor Agregado



Lucro  
Líquido 3T25  
R\$ 3,5 MM  
+168%

PMSO 3T25  
R\$ 49,6 MM  
-20,3%

## Mercado Livre



VENDAS DE  
ENERGIA 9M25  
6.847 GWh  
+31,5%

EBITDA  
ajustado recorrente  
R\$ milhões  
3T25 3T24  
(21,2) (6,3) + 238%

FATURAMENTO  
3T25  
+46,3%



Negócios de gás



HOLDING  
ENERGISA **GÁS**

# Negócios de gás



3T25 x 3T24 **ESgás** **NORgás** <sup>(2)</sup>

 CLIENTES	 90 mil +8,5%	 259 mil +11,7%
 VOLUME	 207 mil m <sup>3</sup> +14,2%	 381 mil m <sup>3</sup> -3,1%
 REDE KM	 640 km +12,3%	 3.231 km +4,6%
 INVESTIMENTOS	 R\$ 28,3 MM +30,8%	 R\$ 49 MM +1,0%
 MARGEM BRUTA	 <sup>(1)</sup> R\$ 80,4 MM +17,3%	 R\$ 143,5 MM +21,6%
 EBITDA	 <sup>(1)</sup> R\$ 62,5 MM +26,3%	 R\$ 85,4 MM +28,0%

(1) Ex. PGU – Preço de gás de ultrapassagem

(2) O 3T24 refere-se ao período de junho a agosto de 2024, e o 3T25 corresponde ao período de junho a agosto de 2025.

Equivalência <sup>(2)</sup> **NORgás**  
Patrimonial 3T25

**R\$ 25,4MM**      **R\$ 78,6MM**  
em 9 meses



# Visão geral / LUREAN

## Localização Estratégica



Paraná

Carambeí

- 120km de Curitiba
- Próxima de grandes indústrias



PR tem o 2º maior volume de frigoríficos e indústrias de laticínios do país



Planta localizada a 2km da rede de gás natural da Compagas

## Implantação da segunda usina de Biometano do Grupo Energisa

### Projeto

Aquisição de  
52%

CAPEX estimado  
para construção  
da usina  
R\$ 100 Milhões

Produção de  
Biometano  
28 mil m<sup>3</sup>/dia

Previsão Início  
Biometano  
1T28

### Highlights 2024

Volume de resíduos recebidos	80.076 ton
Volume de biofertilizante produzido	37.476 ton
Taxa de portão (CIF)	R\$ 92/ton
Preço de venda do biofertilizante (FOB)	R\$ 150/ton
Logística de resíduos e biofertilizante	Própria
Receita Líquida	R\$ 13,7 Milhões
EBITDA	R\$ 5,0 Milhões



# Q&A

## 3T25



Relações com investidores  
[ri@energisa.com.br](mailto:ri@energisa.com.br)

GRUPO  
**energisa12** 

Obrigado!

Relações com investidores  
[ri@energisa.com.br](mailto:ri@energisa.com.br)

Anexos

# Distribuição de Energia

## Indicadores financeiros

R\$ milhões	3T25	3T24		9M25	9M24	
Margem bruta ajustada <sup>(1)</sup>	2.830,4	2.594,4	+ 9,1%	8.233,1	7.893,7	+ 4,3
EBITDA ajustado recorrente <sup>(1)</sup>	1.776,6	1.563,1	+ 13,7%	5.085,4 <sup>(2)</sup>	4.854,9	+ 4,7%
Lucro líquido recorrente <sup>(1)</sup>	608,3	681,6	- 10,8%	1.632,2 <sup>(2)</sup>	2.079,7	- 21,5%
Investimentos	1.620,5	1.519,2	+ 6,7%	4.177,6	4.048,6	+ 3,2%



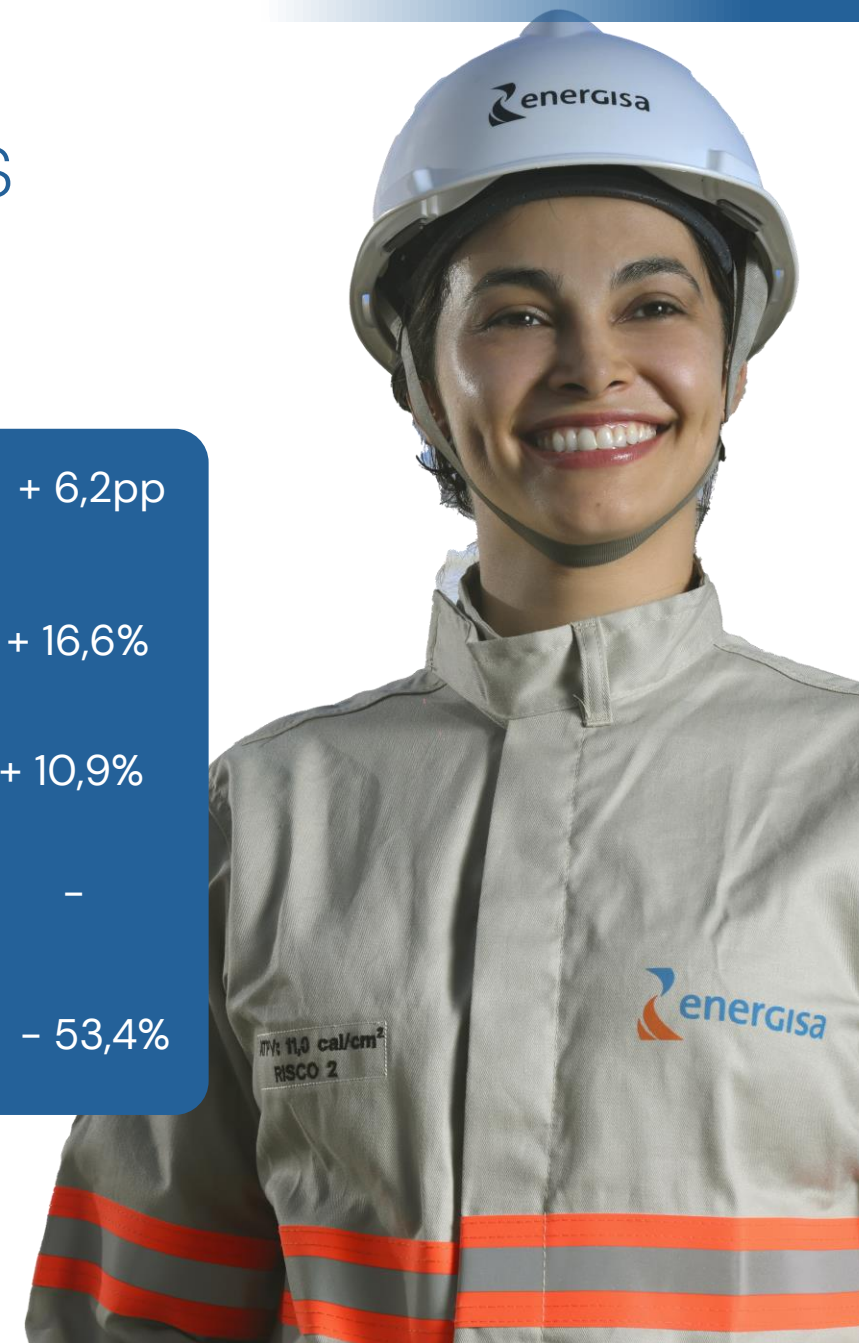
(1) Valor descontado do VNR, efeito não recorrente

(2) Ajuste da Provisão RTE da ERO para efeito de comparação

# Transmissão

## Indicadores financeiros consolidados




R\$ milhões	3T25	3T24		9M25	9M24	
<b>Margem EBITDA Regulatório (%)</b>	83,2	76,1	+ 7,1pp	83,4	77,2	+ 6,2pp
<b>EBITDA Regulatório</b>	168,6	131,1	+ 28,6%	478,3	410,1	+ 16,6%
<b>Resultado financeiras</b>	(66,8)	(66,3)	+ 0,7%	(277,2)	(249,9)	+ 10,9%
<b>Lucro Regulatório</b>	43,6	4,9	+ 781,5	65,0	(15,7)	-
<b>Investimentos</b>	62,4	154,3	- 59,6	173,0	370,9	- 53,4%



# (re)energisa

## Indicadores financeiros

R\$ milhões	3T25	3T24		9M25	9M24	
EBITDA recorrente*	30,2	34,6	- 12,7%	106,6	165,5	- 35,6%
Lucro Líquido*	(37,4)	(15,7)	+ 138,2%	(79,0)	(0,6)	- 4,4%
Investimentos	57,4	111,0	- 48,3%	198,0	252,3	- 21,5%

EBITDA RECORRENTE*							
	Fontes renováveis	43,2	34,7	+ 24,3%	119,1	125,1	- 4,7%
	Mercado livre de energia*	(21,2)	(6,3)	+ 239,7%	(30,1)	18,2	-
	Soluções energéticas	8,2	6,2	+ 32,6%	17,6	22,2	- 20,8%



\* EBITDA e Lucro Líquido sem o efeito da marcação a mercado da Energisa Comercializadora

R\$ milhões	3T25	3T24		9M25	9M24	
<b>Margem Bruta (*)</b>	80,4	68,5	+17,3%	188,7	195,8	- 3,7%
<b>EBITDA (*)</b>	62,5	49,5	+ 26,3%	135,6	153,0	- 11,4%
<b>Lucro líquido recorrente</b>	11,0	8,6	+ 28,2%	5,2	39,0	- 86,8%
<b>Investimentos</b>	28,3	21,6	+ 30,8%	64,5	46,4	+ 39,1%
<b>Volume</b> milhões m <sup>3</sup>	207	181	+14,2%	531	491	+8,1%
<b>Rede</b> KM	639	569	+12,3%	639	569	+12,3%
<b>Clientes</b> mil	90	83	+8,5%	90	83	+8,5%

(\*) Ex. efeito PGU



R\$ milhões	3T25	3T24		9M25	9M24	
<b>Margem Bruta</b>	143,5	118,0	+ 21,6%	419,2	385,4	+ 8,8%
<b>EBITDA</b>	85,4	66,8	+28,0%	255,4	259,7	- 1,6%
<b>Lucro líquido recorrente</b>	63,3	44,3	+ 42,8%	204,6	205,6	- 0,5%
<b>Investimentos</b>	49,1	48,6	+ 1,0%	158,4	167,6	- 5,5%
<b>Volume milhões m<sup>3</sup></b>	381	394	-3,1%	1.073	1.260	- 11,1%
<b>Rede KM</b>	3.231	3.089	+4,6%	3.231	3.089	+4,6%
<b>Clientes mil</b>	259	232	+11,7%	259	232	+11,7%

