CPFL ENERGIA

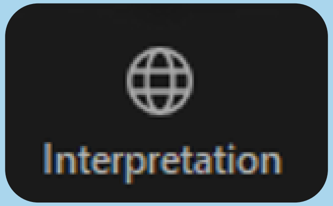
Resultados 2T25

Energia para um futuro mais sustentável

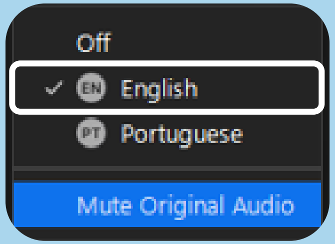
Orientações Iniciais

Simultaneous Translation into English:

01 Click on “Interpretation”



02 Choose “English”



For the English version of the presentation, please access: **www,cpfl,com,br/ir**

Perguntas & Respostas

01 Clique em "Levantar a mão"

02 Identifique-se

- Seu áudio será aberto para que você faça a **pergunta ao vivo** diretamente para os executivos
- Informe o seu **nome** e a **instituição**

Destaques

Resultados

Carga[1] na Área de Concessão

Redução de **-2,2%** no 2T25

Redução de **-0,2%** no 1S25

PDD Distribuição

Redução de **-37,3%** no 2T25

Redução de **-34,0%** no 1S25

EBITDA

R$ 3.028 MM
+6,7% no 2T25

R$ 6.880 MM
+2,6% no 1S25

Lucro Líquido

R$ 1.186 MM
+7,8% no 2T25

R$ 2.801 MM
-1,9% no 1S25

Dívida Líquida

R$ 27,3 bilhões
Alavancagem de **2,07x Dívida Líquida/EBITDA[2]**

Negócios & ESG

CAPEX

R$ 1.422 MM
+5,1% no 2T25

R$ 2.660 MM
+8,7% no 1S25

RTAs Paulista e RGE

Reajustes tarifários: **Paulista** em abr/25 com **aumento** de **+7,53% na Parcela B**; **RGE** em jun/25 com **aumento** de **+4,90% na Parcela B**

Renovação de Concessões de Distribuição

A **ANEEL aprovou** o pedido de prorrogação antecipada das concessões da **CPFL Piratininga** e **RGE**, **aguardando** a decisão do **MME**

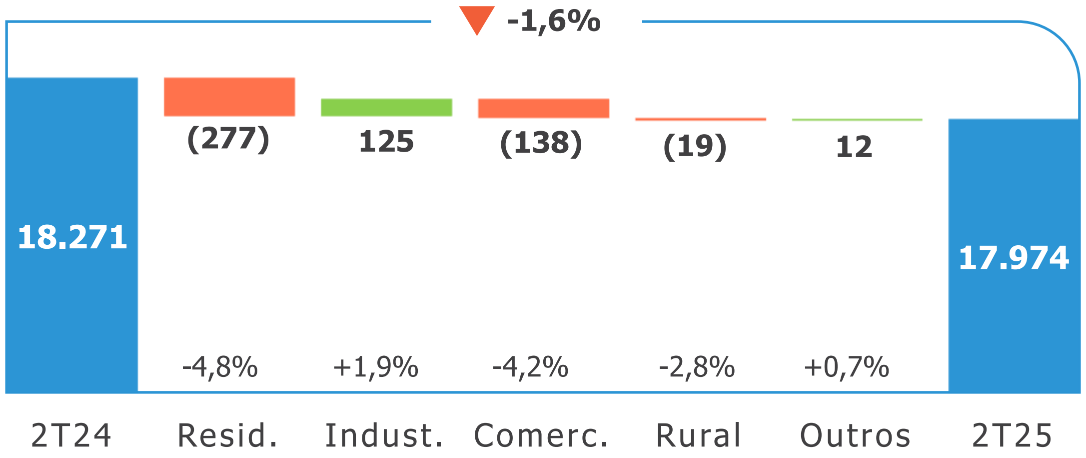
***Rating* Corporativo Global**

A **Moody's atribuiu à CPFL Energia** classificação corporativa na escala global de **"Baa2"**, dois níveis **acima do *rating* soberano**

1) Carga líquida de perdas; 2) No critério dos *covenants* financeiros.

2T25 Distribuição - Venda de Energia

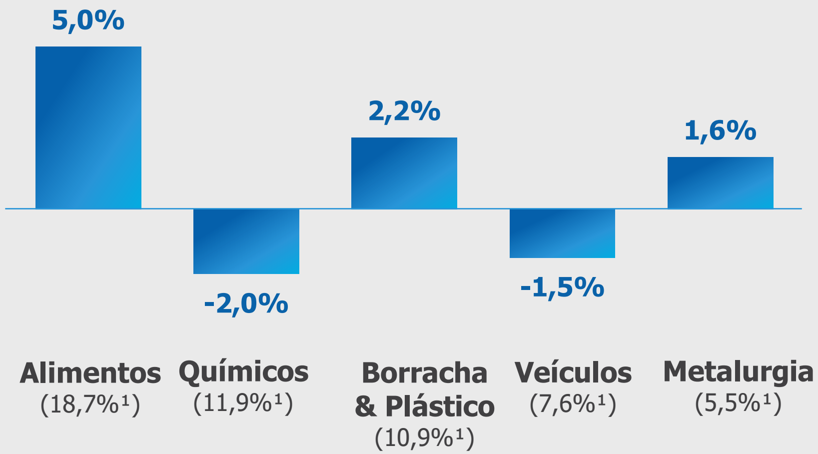
Venda de energia por classe de consumo | GWh



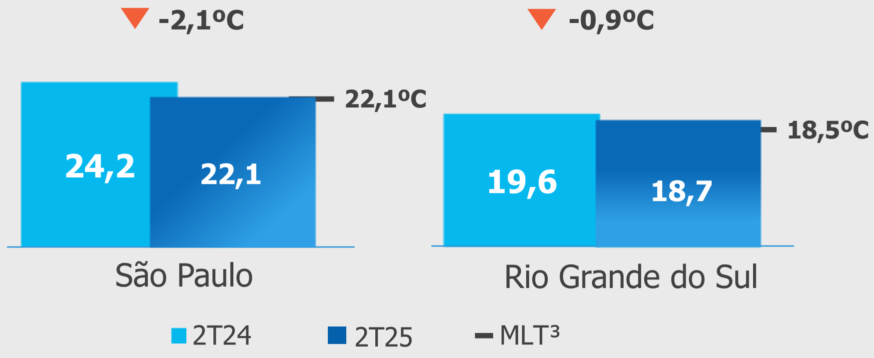
Principais impactos por classe | %

	Resid.	Indust.	Comerc.	Rural	Outros	Total
Participação	31,8%	36,7%	17,1%	4,0%	10,4%	
Calendário	-1,6%	-1,0%	-1,0%	-1,8%	-0,3%	**-1,1%**
Temperatura	-8,4%	-	-9,3%	-	-1,5%	**-4,4%**
GD	-2,8%	-2,0%	-3,5%	-3,4%	-1,4%	**-1,8%**
Macro/Outros	8,0%	4,9%	9,6%	2,4%	3,9%	**5,9%**
Total	**-4,8%**	**1,9%**	**-4,2%**	**-2,8%**	**0,7%**	**-1,6%**

Principais setores industriais



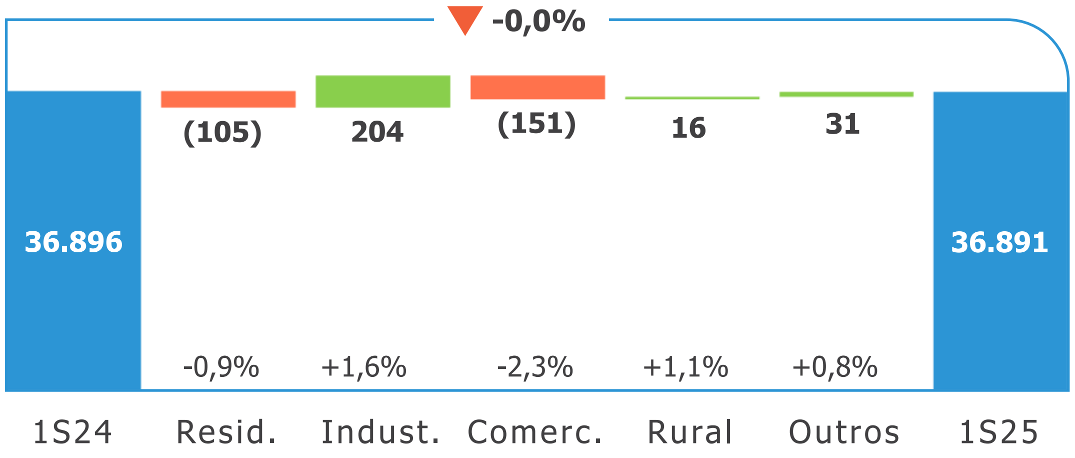
Temperatura Média² | °C



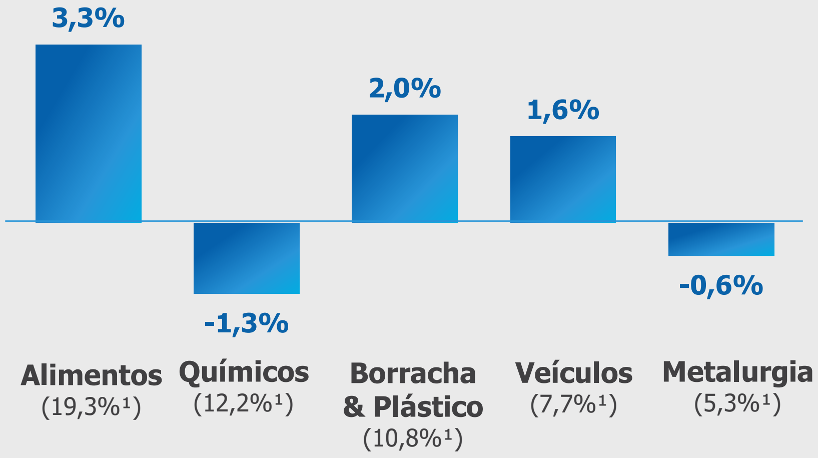
1) *Market Share* por segmento; 2) A temperatura média consolidada considera dados históricos diários de temperatura do período; 3) Média de Longo Termo referente aos últimos 21 anos.

1S25 Distribuição - Venda de Energia

Venda de energia por classe de consumo| GWh



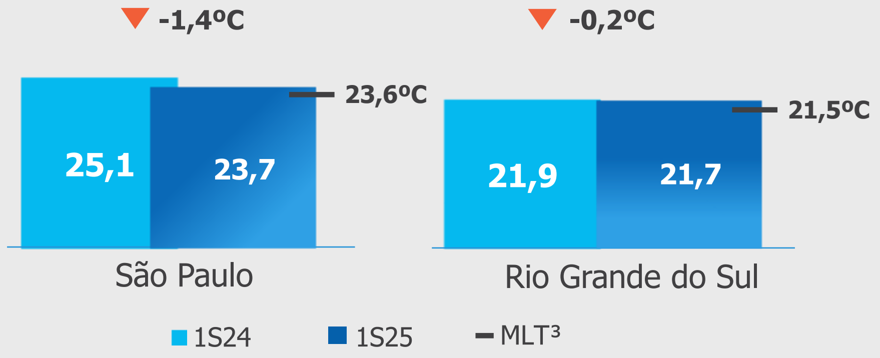
Principais setores industriais



Principais impactos por classe | %

	Resid.	Indust.	Comerc.	Rural	Outros	Total
Participação	31,8%	36,7%	17,1%	4,0%	10,4%	
Calendário	-0,8%	-0,7%	-0,7%	-1,1%	-0,6%	**-2,8%**
Temperatura	-4,7%	-	-6,3%	-	-1,1%	**-0,7%**
GD	-3,6%	-0,3%	-3,8%	-3,7%	-1,6%	**-2,2%**
Macro/Outros	8,2%	2,6%	8,5%	5,9%	4,1%	**5,7%**
Total	**-0,9%**	**1,6%**	**-2,3%**	**1,1%**	**0,8%**	**0,0%**

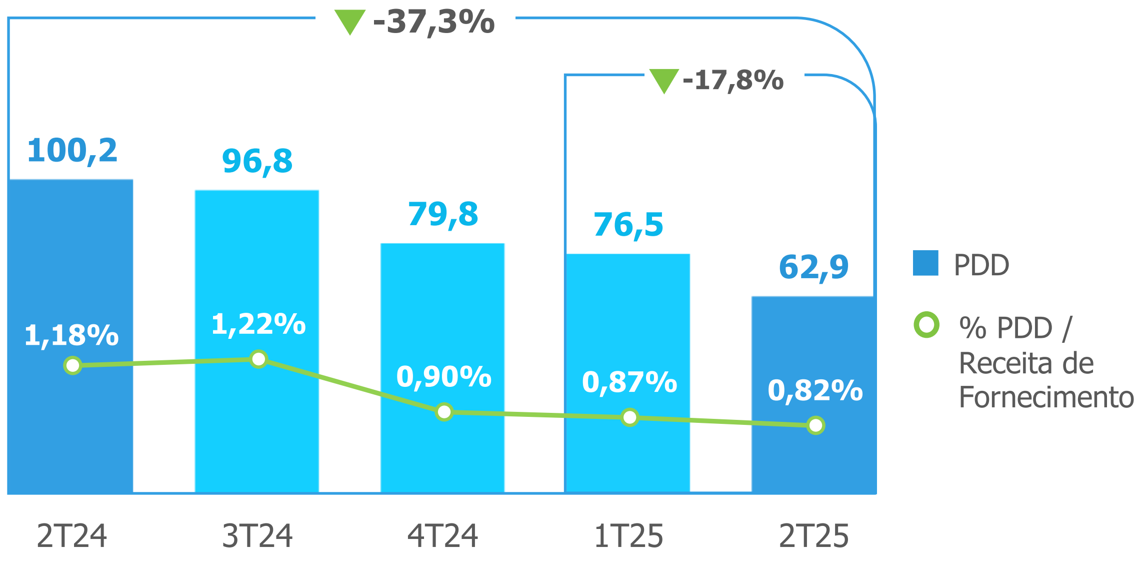
Temperatura Média² | °C



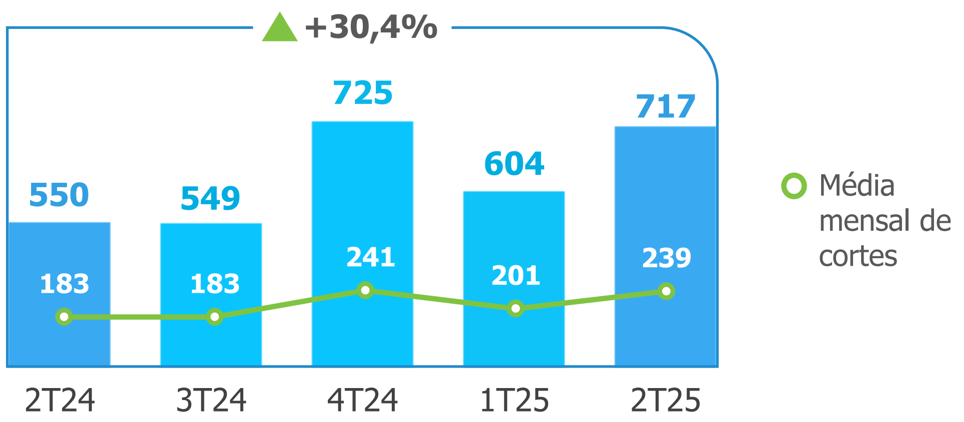
1) *Market Share* por segmento; 2) A temperatura média consolidada considera dados históricos diários de temperatura do período; 3) Média de Longo Termo referente aos últimos 21 anos.

Distribuição – Inadimplência

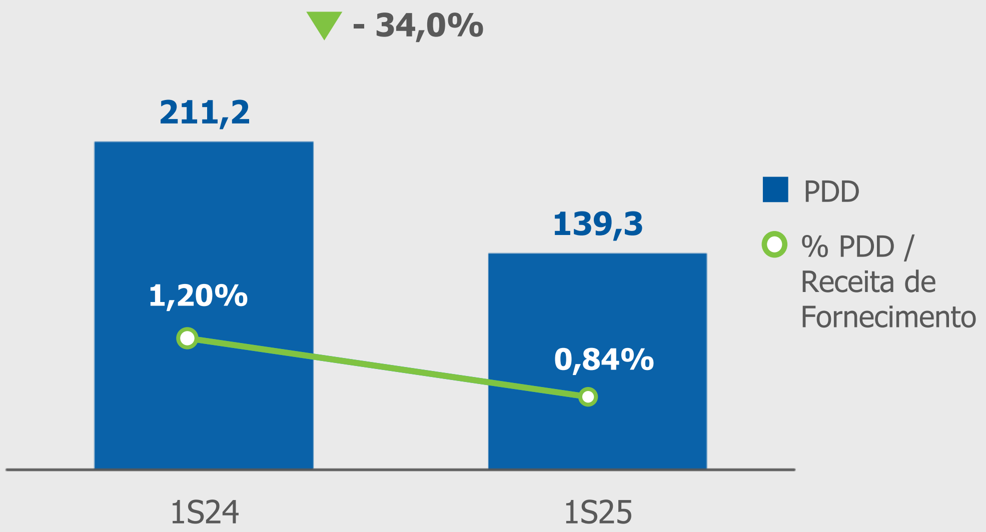
PDD | R$ milhões



Ações de Cobrança | Cortes | Milhares



PDD | R$ milhões



Distribuição – Perdas

Perdas | Últimos 12 meses[1]

ANEEL CP09 – Nova Metodologia			
	Jun-24	Jun-25	Limite[2]
CPFL Paulista	9,48%	9,18%	**8,54%**
RGE[3]	9,93%	9,93%	**9,51%**
CPFL Santa Cruz	8,02%	7,68%	**9,11%**

Metodologia Anterior			
	Jun-24	Jun-25	Limite[2]
CPFL Piratininga[4]	7,59%	7,62%	**6,03%**

Ações intensificadas contra perdas | 2T25

Capex Blindagem de Rede
R$ 41 milhões
(+105%)

Inspeções de Fraude
102 mil
(+32%)

Irregularidades Identificadas
21 mil
(+31%)

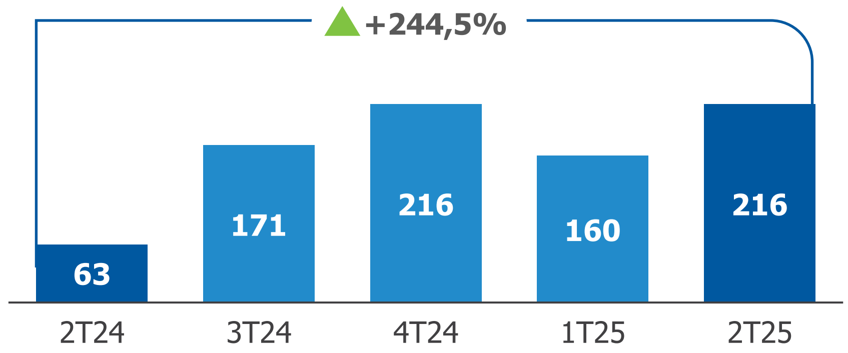
Denúncias Recebidas
20 mil
(+33%)

1) Excluindo as diferenças no calendário de Faturamento, as perdas em Jun/25 teriam uma variação de: Paulista: -0,13 p.p; Piratininga: +1,13 p.p; RGE: +0,19 p.p; Santa Cruz: +0,56 p.p;
2) Limite da ANEEL referente a 30/06/2025;
3) Na RGE, os clientes de alta tensão (A1) foram desconsiderados;
4) De acordo com os critérios anteriores da ANEEL e sem considerar os efeitos da geração distribuída (GD).

CPFL ENERGIA

Performance Hidro

PLD Médio (SE/CO) | R$/MWh

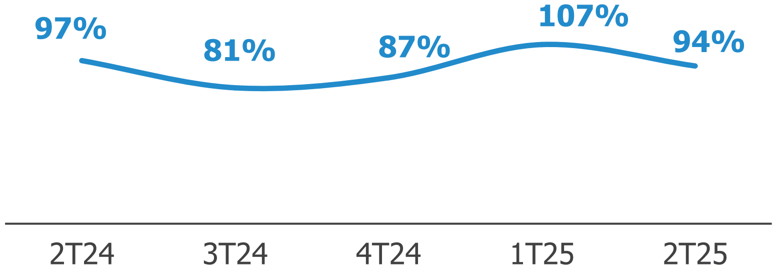


1S24
R$ 62

1S25
R$ 188

+203,7%

GSF



1S24
89%

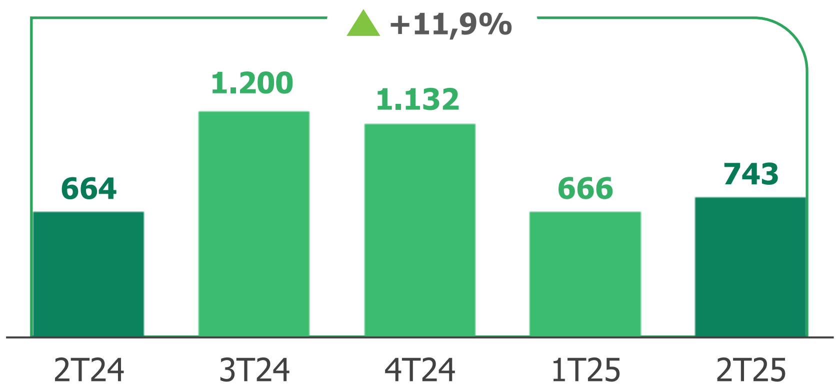
1S25
101%

+13,8%

PLD nos **submercados sudeste e centro-oeste** afetado pela expectativa no **nível de afluência do SIN**

Performance Eólica

Geração Líquida | GWh

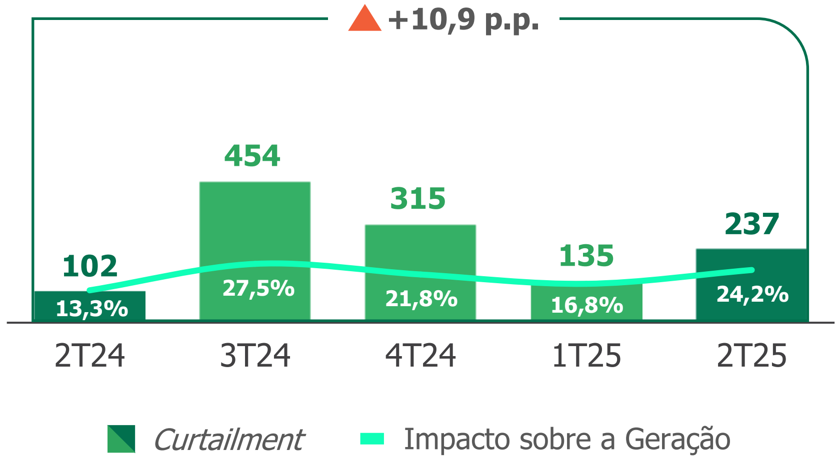


1S24
1.299

1S25
1.410

+8,5%

Curtailment | GWh

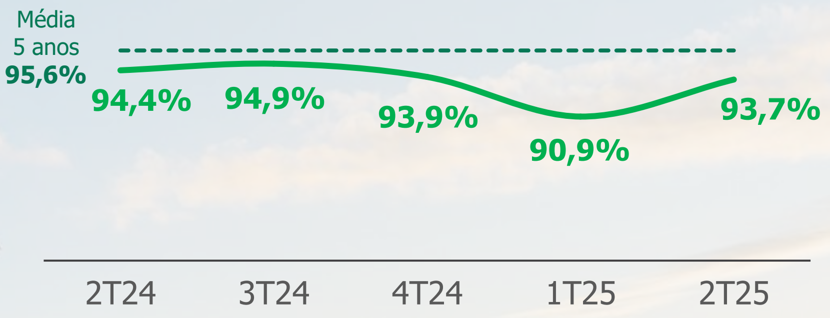


1S24
8,6%

1S25
20,9%

+12,2 p.p.

Disponibilidade



1S24
95,1%

1S25
92,3%

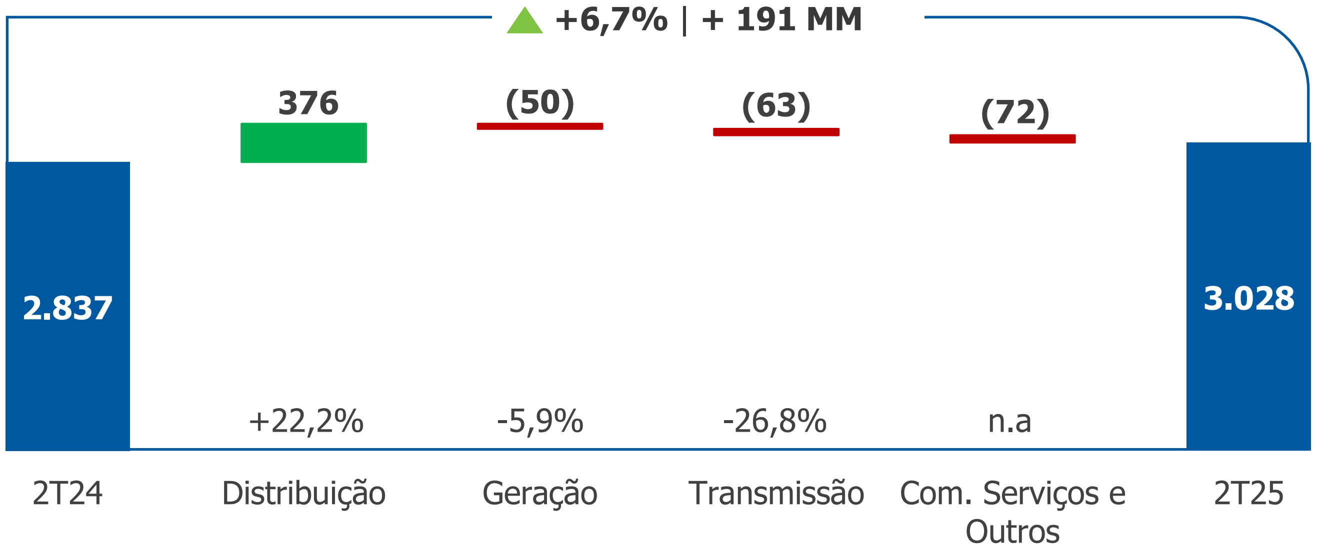
-2,9%

Mesmo com o **aumento de restrições do ONS**, o **maior volume de vento** contribuiu para uma performance positiva na geração eólica.

Desconsiderando o *curtailment*, o **crescimento seria de +28,0%** no 2T25.

Resultados 2T25

Evolução do EBITDA por segmento | R$ milhões



Distribuição: **R$ 2.066 milhões**

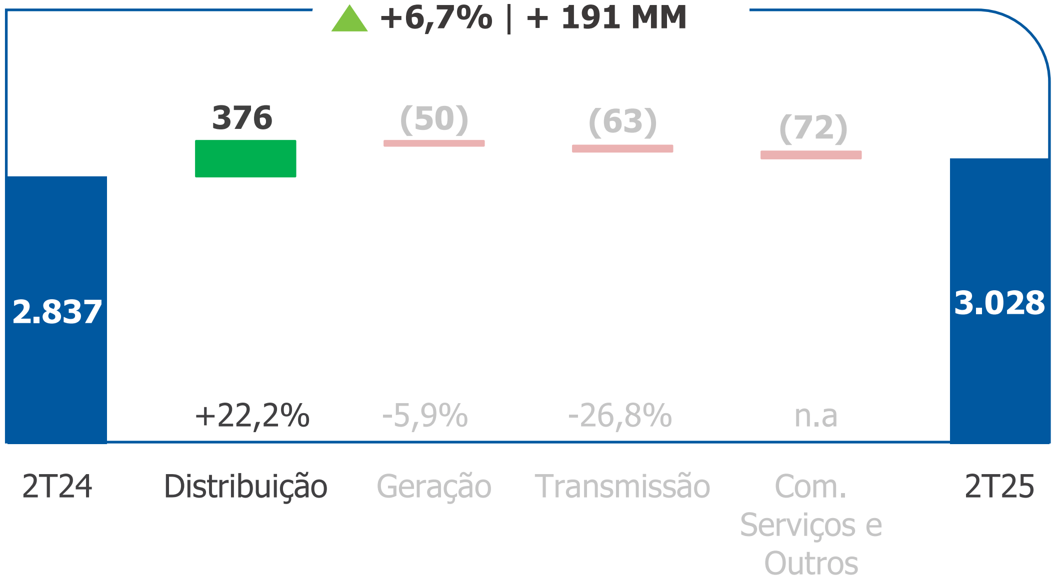
Geração: **R$ 806 milhões**

Transmissão: **R$ 171 milhões**

Com, Serviços & Outros: -**R$ 15 milhões**

Resultados 2T25

Evolução do EBITDA por segmento | R$ milhões



Distribuição: **R$ 2.066 MM**

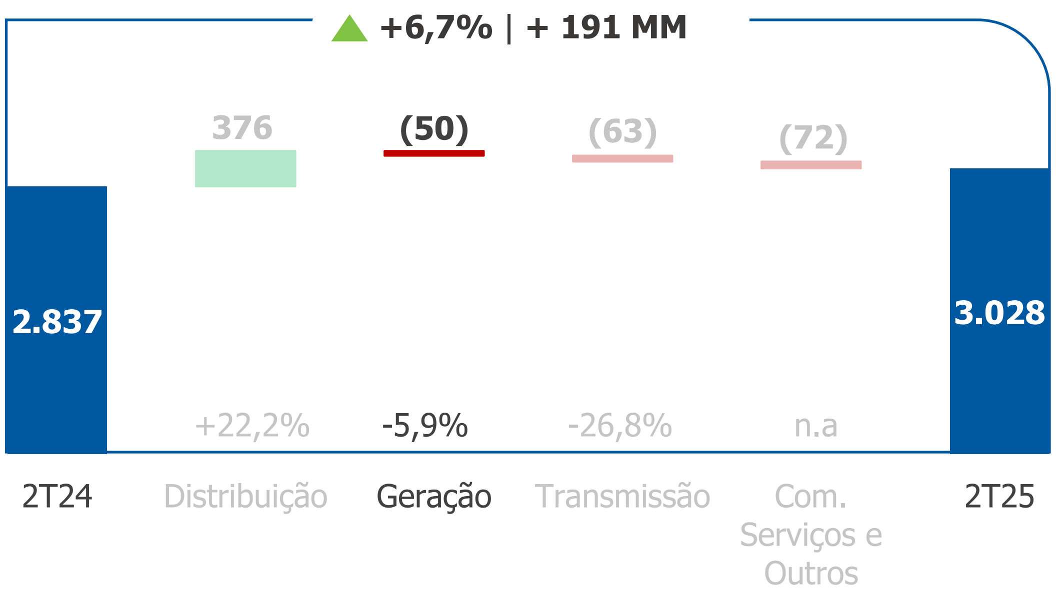
Δ EBITDA: +R$ 376 MM

- ▲ **219 MM** Ativo Financeiro da Concessão
- ▲ **97 MM** Impacto da Enchente no RS no 2T24
- ▲ **37 MM** PDD
- ▲ **26 MM** Outros
- ▲ **16 MM** Mercado/Tarifa
- ▼ **19 MM** PMSO + Entidade de Previdência Privada

IPCA	
2T24	2T25
1,00%	1,25%

Resultados 2T25

Evolução do EBITDA por segmento | R$ milhões



Geração: **R$ 806 MM**

EBITDA: -R$ 50 MM

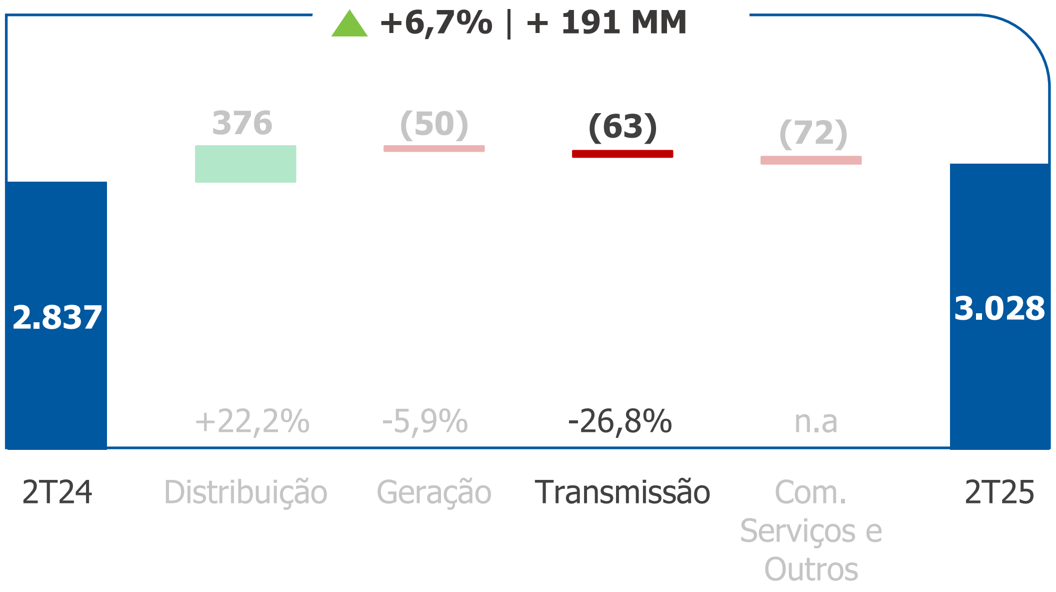
- ▼ **92 MM** Efeito de Venda da Epasa
  - **-153 MM** Baixa de Ativos/SUDENE (não-caixa)
  - **+60 MM** Venda do Ativo
- ▼ **67 MM** Final de Contratos (Biomassas/Epasa)
- ▲ **78 MM** Reajuste Contratos de Energia
- ▲ **45 MM** Geração Eólica
  - **+104 MM** Maior Vento
  - **-59 MM** *Curtailment*
- ▲ **19 MM** Impacto da Enchente no RS no 2T24
- ▼ **33 MM** Outros

Curtailment

2T24	2T25
-R$ 26 MM	-R$ 84 MM

Resultados 2T25

Evolução do EBITDA por segmento | R$ milhões



Transmissão

IFRS: R$ 171 MM

△ EBITDA: -R$ 63 MM

- ▼ **89 MM** Margem
  - **-150 MM** Ajuste RBSE (não Caixa)
  - **+ 61 MM** Outros
- ▲ **26 MM** PMSO
  - **+ 9 MM** Impacto da Enchente no RS no 2T24
  - **+ 8 MM** Entidade de Previdência Privada
  - **+ 9 MM** Outros

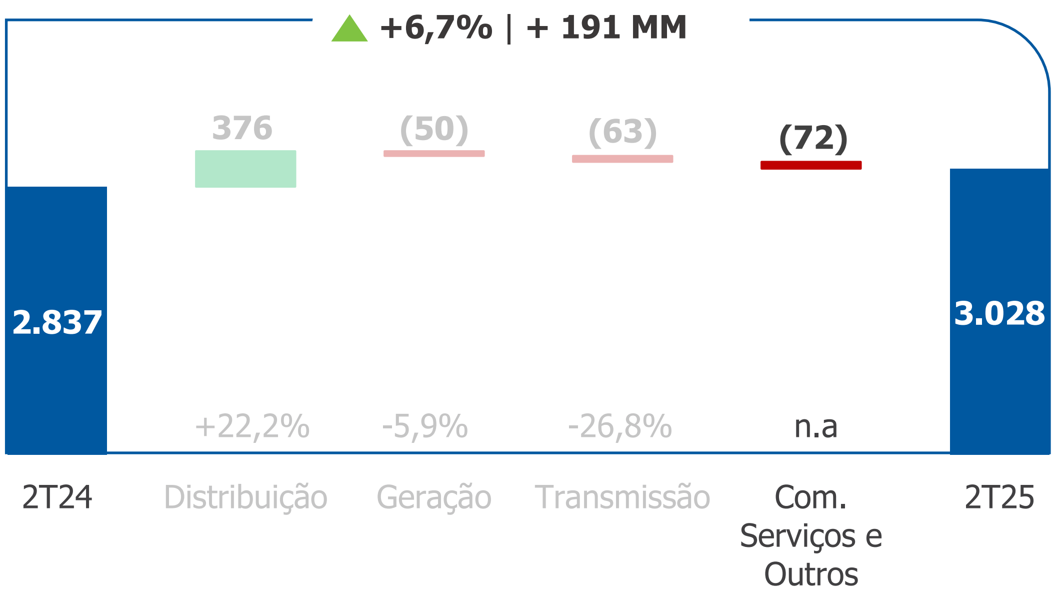
Regulatório: R$ 211 MM

△ EBITDA: -R$ 8 MM

- ▼ **47 MM** Receita – Reajuste da RAP
- ▲ **39 MM** PMSO

Resultados 2T25

Evolução do EBITDA por segmento | R$ milhões



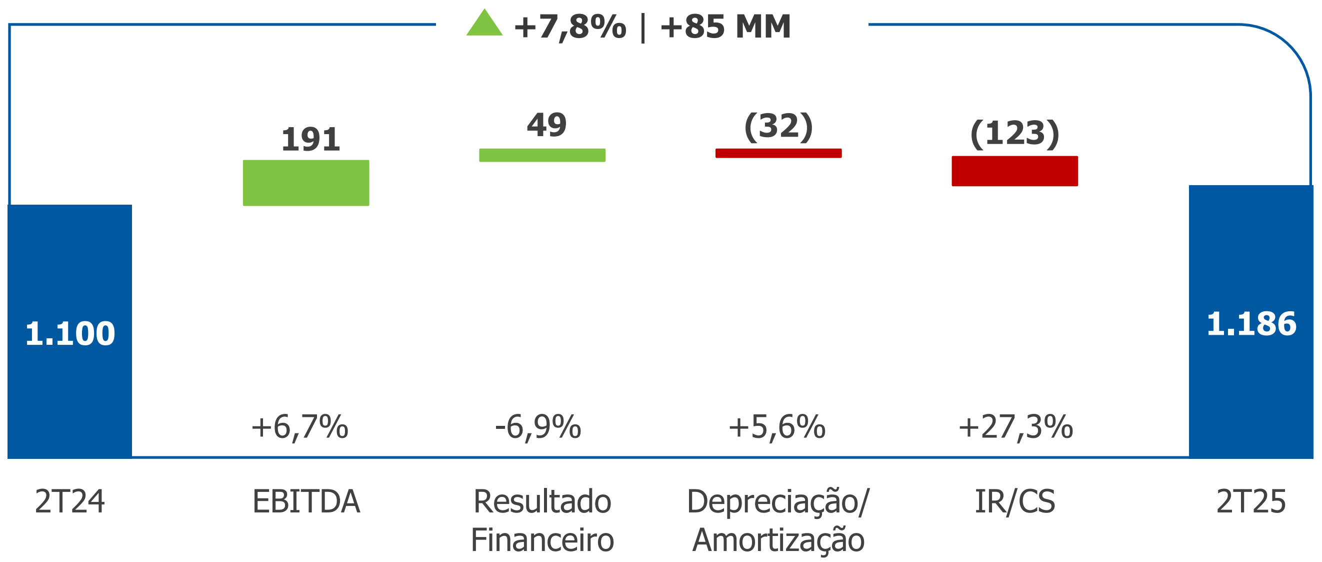
Com, Serviços & Outros: **-R$ 15 milhões**

△ EBITDA: -R$ 72 MM

- ▼ **67 MM** Margem Comercialização
- ▼ **10 MM** Serviços – principalmente CPFL Serviços
- ▲ **5 MM** Outros

Resultados 2T25

Evolução do lucro líquido | R$ milhões



Resultado Financeiro:

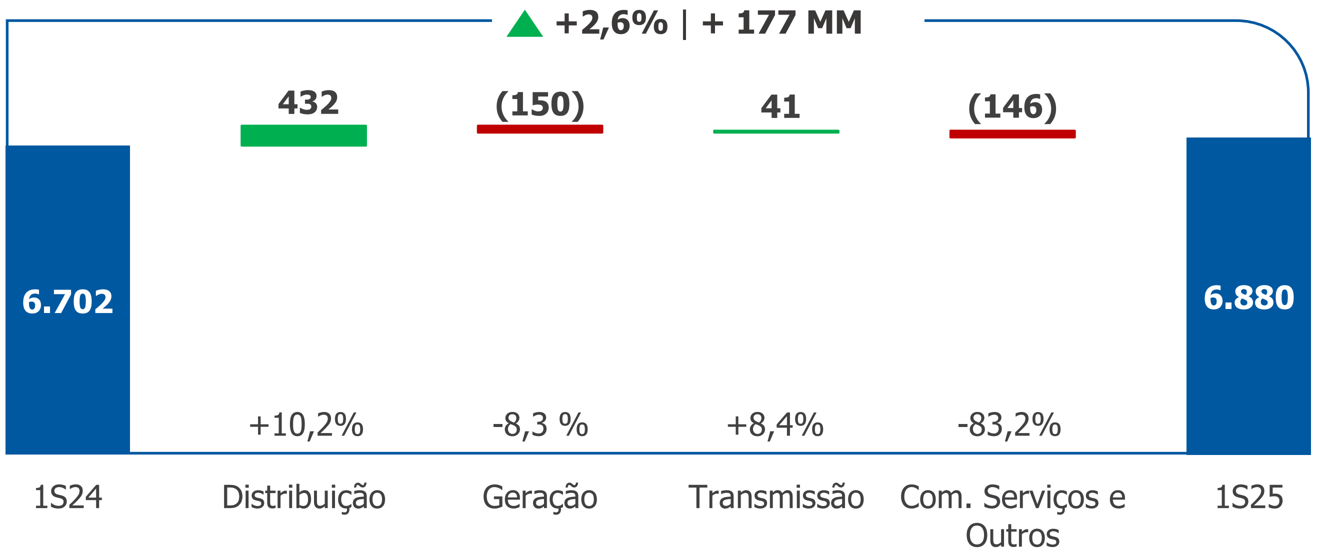
Δ **+R$ 49 MM**

- ▲ **98 MM** Marcação a Mercado
- ▲ **49 MM** Ajustes de Ativo e Passivo Regulatórios
- ▼ **84 MM** Despesas com a dívida líquida
- ▼ **14 MM** Outros

CDI		IPCA	
2T24	**2T25**	**2T24**	**2T25**
2,53%	3,27%	1,00%	1,25%

Resultados 1S25

Evolução do EBITDA por segmento | R$ milhões



Distribuição: **R$ 4.658 MM**

Menor PDD, ganho de Parcela B e Ativo Financeiro da Concessão

Geração: **R$ 1.661 MM**

Curtailment

1S24	1S25
-R$ 35 MM	-R$ 131 MM

-R$ 96 MM

Transmissão: **R$ 531 MM**

Regulatório

1S24	1S25
R$ 471 MM	R$ 409 MM

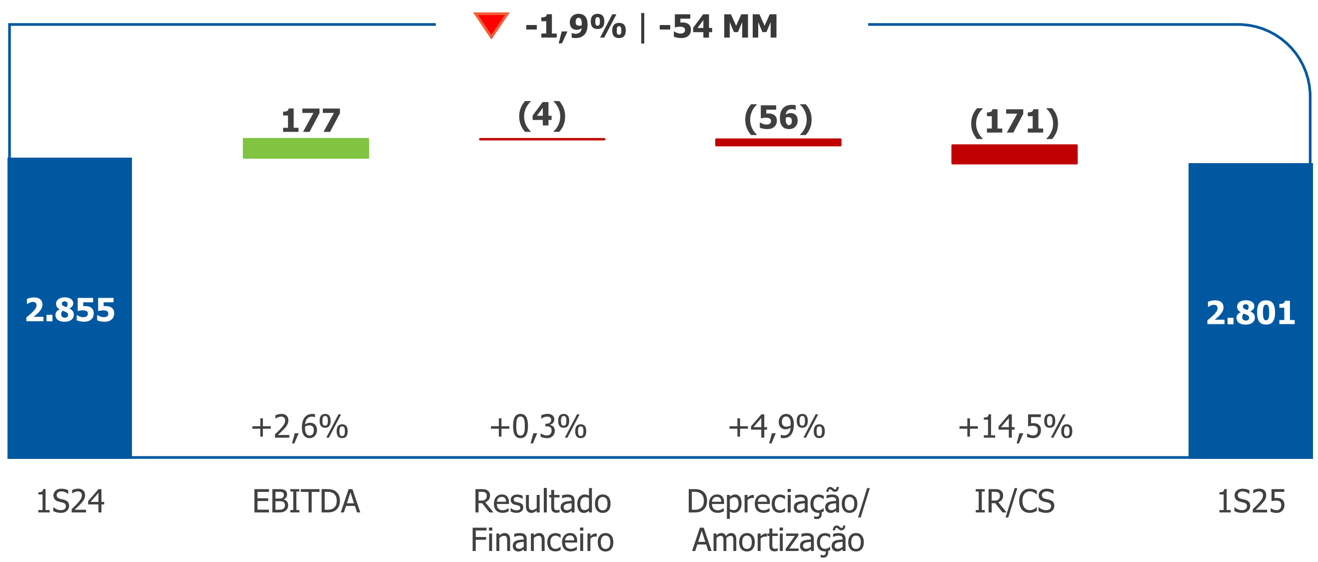
-R$ 62 MM

Com, Serviços & Outros: **R$ 30 MM**

Menor margem de Comercialização e redução no resultado da CPFL Serviços

Resultados 1S25

Evolução do lucro líquido | R$ milhões



Resultado Financeiro:

O Resultado Financeiro foi impactado pela **Despesa com Dívida Líquida** (-R$ 309 MM), parcialmente compensado por **Marcação a Mercado** – efeito não caixa (+R$ 259 MM)

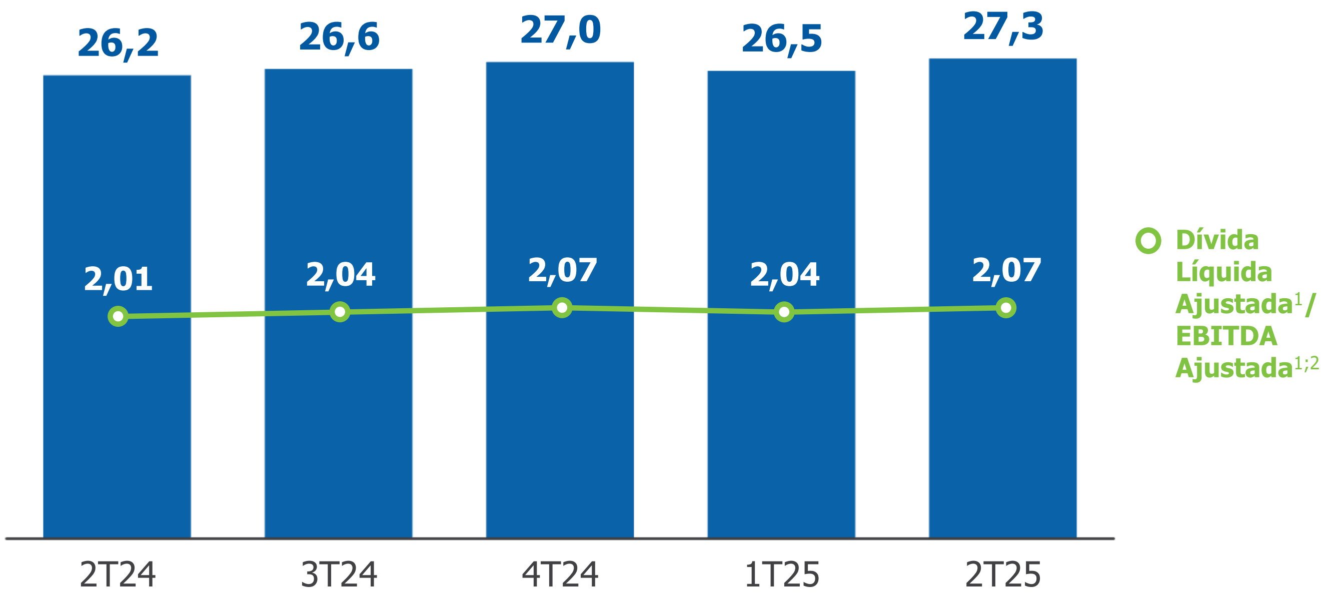
Alavancagem

Novo *Rating* Global

Moody's	Baa2

Dois níveis acima do *rating* soberano

Critérios dos *Covenants* | R$ bilhões



EBITDA Ajustado[1;2]	13.038	13.075	13.006	12.995	13.153

Captações 2T25

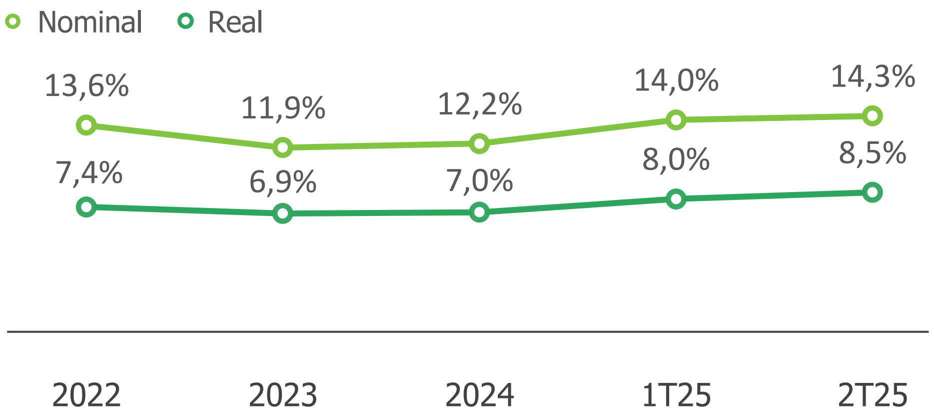
Debêntures	Custo	R$ MM
RGE	IPCA + 6,92%	1.090
CPFL Piratininga	IPCA + 6,92%	334
CPFL Transmissão	IPCA + 6,92%	500
CPFL Transmissão	CDI + 0,45%	200
CPFL Transmissão	CDI + 0,45%	383
Valor Total		**2.507**

Prazo Médio
8,07 anos

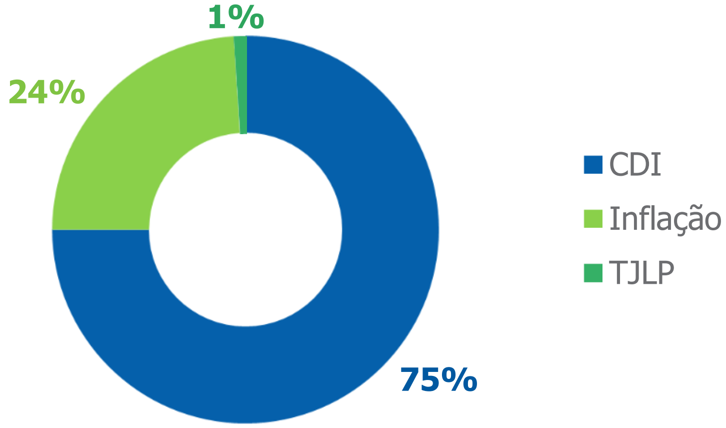
1) Ajustado pela consolidação proporcional dos ativos de Geração, bem como considerando o empréstimo *intercompany* da SGBP; 2) EBITDA LTM, de acordo com os critérios de *covenants*.

Endividamento | IFRS

Custo da dívida bruta[1] | Fim do período

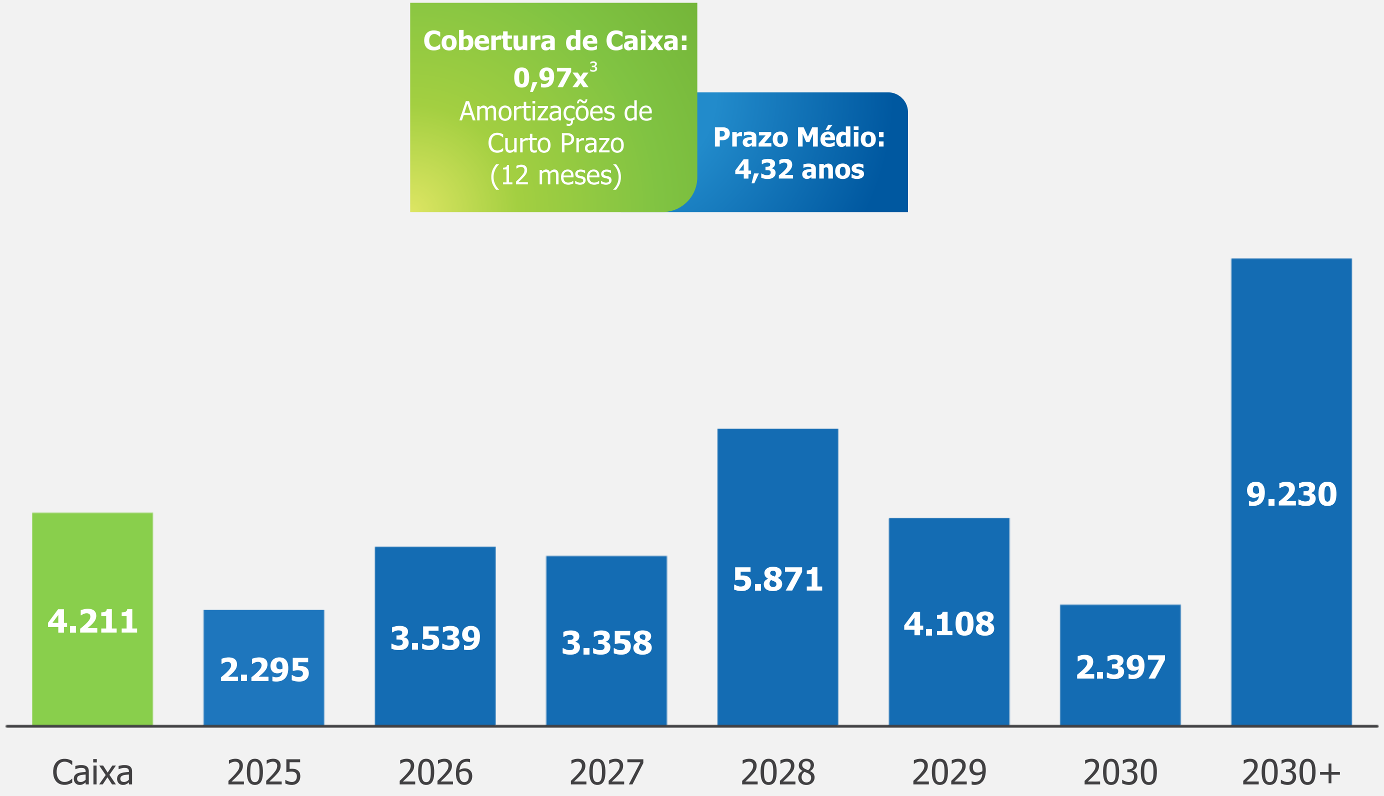


Composição da dívida bruta por indexador | Fim do período



1) Cobertura (-) da dívida financeira.

Cronograma de amortização da dívida[2] | Fim do período



2) Considerando apenas o nocional e a cobertura da dívida, e os empréstimos intercompanhias, Para chegar ao resultado financeiro, devem ser incluídos os encargos, o efeito da marcação a mercado (MTM), o custo com captação; 3) Considerando o montante de R$ 2,1 bilhões de Títulos e Valores Mobiliários, conforme critérios de *covenants*.

Capex

Total	Distribuição	Geração	Transmissão	Comercialização & Serviços
2T25				
R$ 1.422 MM ▲ +5,1%	R$ 1.199 MM +11,2%	R$ 51 MM -48,0%	R$ 166 MM +8,5%	R$ 6 MM -75,0%
	• **84,3% do total** • Atendimento ao cliente, Expansão, melhorias e modernização • Frota, TI, Infraestrutura e Equipamentos	• **3,6% do total** • Plano de manutenção das UHEs, PCHs e Parques eólicos • Investimentos em frota, infraestrutura e TI	• **11,7% do total** • Melhorias e Expansão CPFL Transmissão	• **0,4% do total** • Investimentos em frota, infraestrutura e TI • CPFL Serviços – Projetos de eficiência (Projeto Allegra)
1S25				
R$ 2.660 MM ▲ +8,7%	R$ 2.213 MM +10,7%	R$ 96 MM -35,5%	R$ 341 MM +32,7%	R$ 10 MM -76,9%

Sessão de Q&A

01 Clique em "Raise Hand"

02 Identifique-se

- Seu áudio será aberto para fazer a **pergunta ao vivo** diretamente para os executivos
- Informe o seu **nome** e **instituição**

CPFL e RGE nos Hospitais

CPFL ENERGIA

O projeto teve início em 2019

R$ 323 MM investidos com o Programa de Eficiência Energética

+ de 500 unidades concluídas e **49 MWp** instalados

Planta **Fotovoltaica Centralizada** em **Passo Fundo - Investimento** total de **R$ 8 MM**

RGE Uma empresa CPFL Energia

Fase 1

Capacidade instalada de **301,3 kWp**

Economia estimada de **490 MWh/ano**

Fase 2

100% das Unidades Básicas de Saúde de Passo Fundo atendidas

Capacidade instalada de **346 kWp**

Economia estimada **de 526 MWh/ano**

Fase 3

Hospital Municipal Dr. César Santos

Capacidade de **211,2 kWp,** complementada por baterias de **85 kW**

Economia estimada **de 294 MWh/ano**

46 Unidades contempladas

INVESTOR DAY 2025

Investimento que transforma **energia** em **futuro**!

Dia **03/09** das **08h30 às 13h00** no **Edifício B32** - **Avenida Brigadeiro Faria Lima, 3732** em **São Paulo - SP**

Venha debater com nossos executivos sobre as perspectivas do setor elétrico e da CPFL!

Inscreva-se no evento **através do QR Code:**

Fale com o RI

ri@cpfl.com.br

Visite nosso site

www.cpfl.com.br/ri

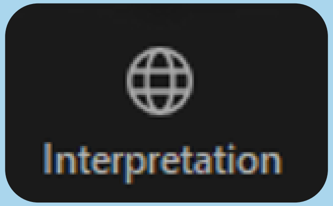
2Q25 Results

Energy for a more sustainable future

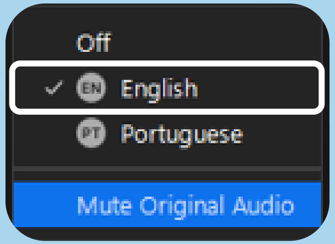
Initial Guidelines

Simultaneous Translation into English:

01 Click on "Interpretation"



02 Choose "English"



For the English version of the presentation, please access: **www.cpfl.com.br/ir**

Q&A Session

01 Click on "Raise Hand"

02 ID Yourself

- Your audio will be opened for you to ask the **question live** directly to the executives
- Inform your **name** and **institution**

Highlights

Results

Load[1] in the Concession area	Distribution ADA	EBITDA	Net Income	Net Debt
Decrease of **-2.2%** in 2Q25 Decrease of **-0.2%** in 1H25	Decrease of **-37.3%** in 2Q25 Decrease of **-34.0%** in 1H25	**R$ 3,028 MM** +6.7% in 2Q25 **R$ 6,880 MM** +2.6% in 1H25	**R$ 1,186 MM** +7.8% in 2Q25 **R$ 2,801 MM** -1.9% in 1H25	**R$ 27.3 billion** with a leverage of **2.07x Net Debt/EBITDA**[2]

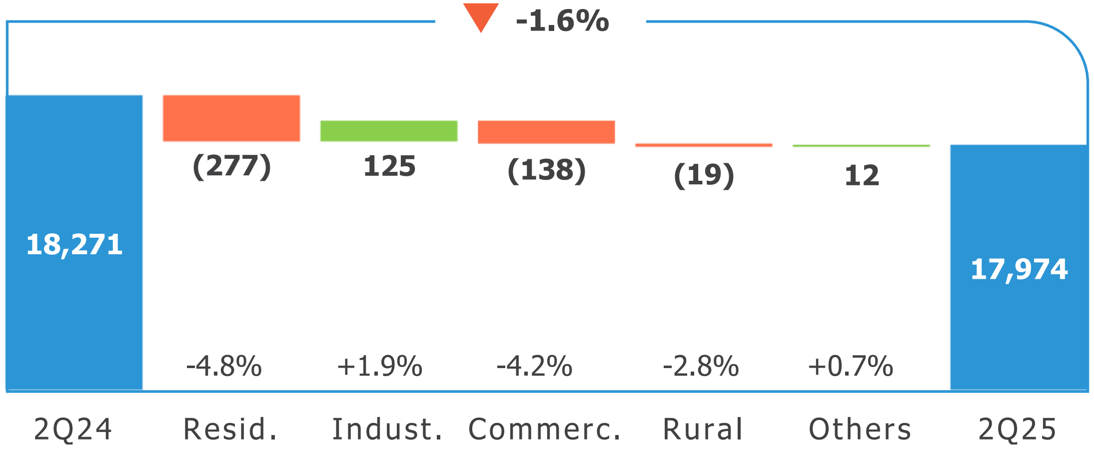
Business & ESG

CAPEX	Paulista and RGE RTAs	Renewal of Distribution Concessions	Global Corporate Rating
R$ 1,422 MM +5.1% in 2Q25 **R$ 2,660 MM** +8.7% in 1H25	Tariff readjustments: **Paulista** in Apr-25 with an **increase** of **+7.53% in Parcel B**; **RGE** in Jun-25 with an **increase** of **+4.90% in Parcel B**	**ANEEL approved** the request for early extension of the **CPFL Piratininga** and **RGE** concessions, **awaiting MME** decision	**Moody's assigned the CPFL Energia** corporate rating on the **global scale** to **"Baa2"**, two notches **above the sovereign rating**

1) Load net of losses; 2) In the financial covenants criteria.

2Q25 Distribution Energy Sales

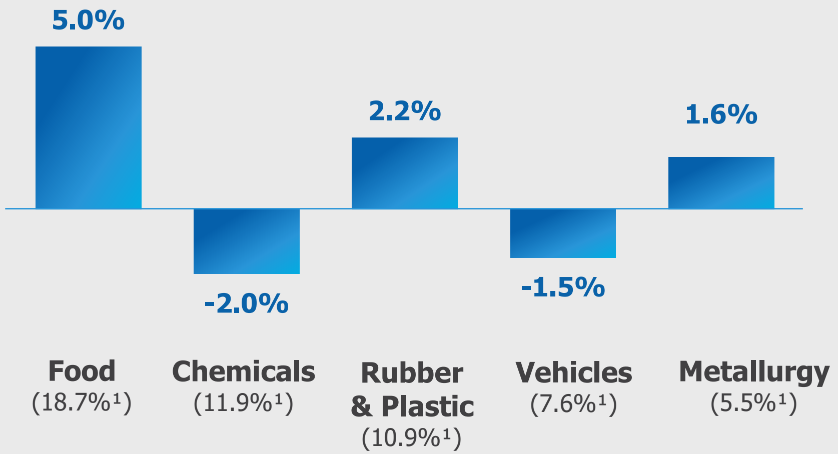
Energy sales by consumption segment | GWh



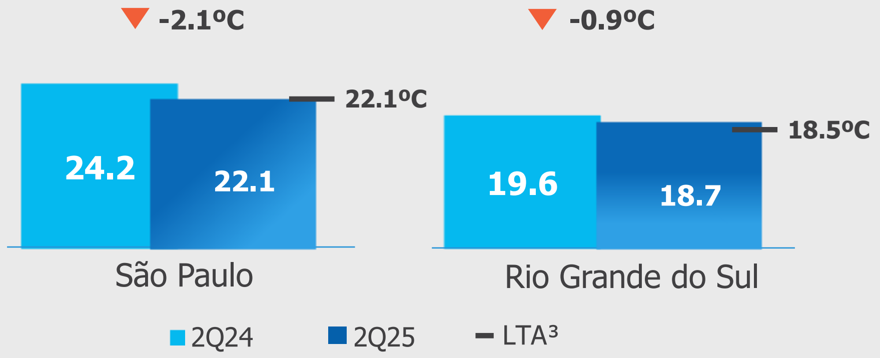
Main impacts by segment | %

Breakdown	31.8%	36.7%	17.1%	4.0%	10.4%	
	Resid.	**Indust.**	**Commer.**	**Rural**	**Others**	**Total**
Billing calendar	-1.6%	-1.0%	-1.0%	-1.8%	-0.3%	**-1.1%**
Temperature	-8.4%	-	-9.3%	-	-1.5%	**-4.4%**
DG	-2.8%	-2.0%	-3.5%	-3.4%	-1.4%	**-1.8%**
Macro/Others	8.0%	4.9%	9.6%	2.4%	3.9%	**5.9%**
Total	**-4.8%**	**1.9%**	**-4.2%**	**-2.8%**	**0.7%**	**-1.6%**

Key industry sectors



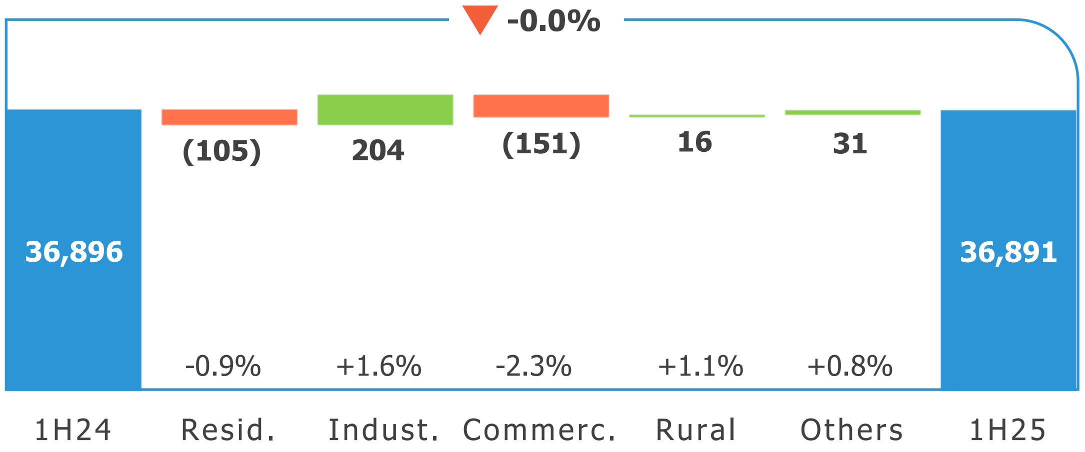
Average temperature² | °C



1) Market Share by segment; 2) The consolidated average temperature considers daily historical temperature data in the period; 3) Long Term Average referring to last 21 years.

1H25 Distribution Energy Sales

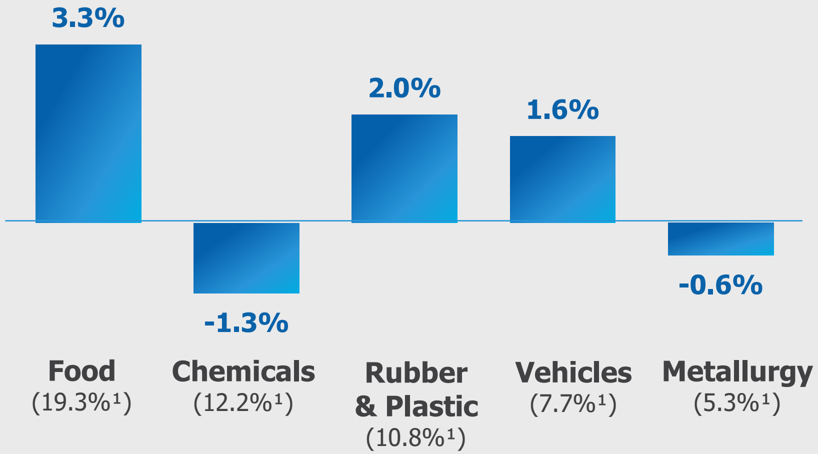
Energy sales by consumption segment | GWh



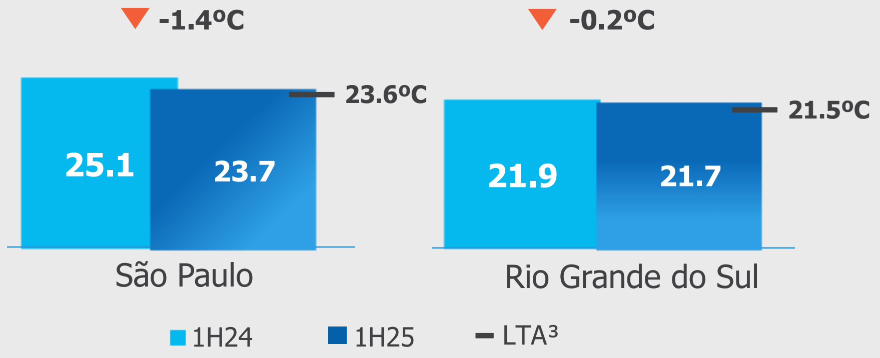
Main impacts by segment | %

	Resid.	Indust.	Commer.	Rural	Others	Total
Breakdown	31.8%	36.7%	17.1%	4.0%	10.4%	
Billing calendar	-0.8%	-0.7%	-0.7%	-1.1%	-0.6%	**-2.8%**
Temperature	-4.7%	-	-6.3%	-	-1.1%	**-0.7%**
DG	-3.6%	-0.3%	-3.8%	-3.7%	-1.6%	**-2.2%**
Macro/Others	8.2%	2.6%	8.5%	5.9%	4.1%	**5.7%**
Total	**-0.9%**	**1.6%**	**-2.3%**	**1.1%**	**0.8%**	**0.0%**

Key industry sectors



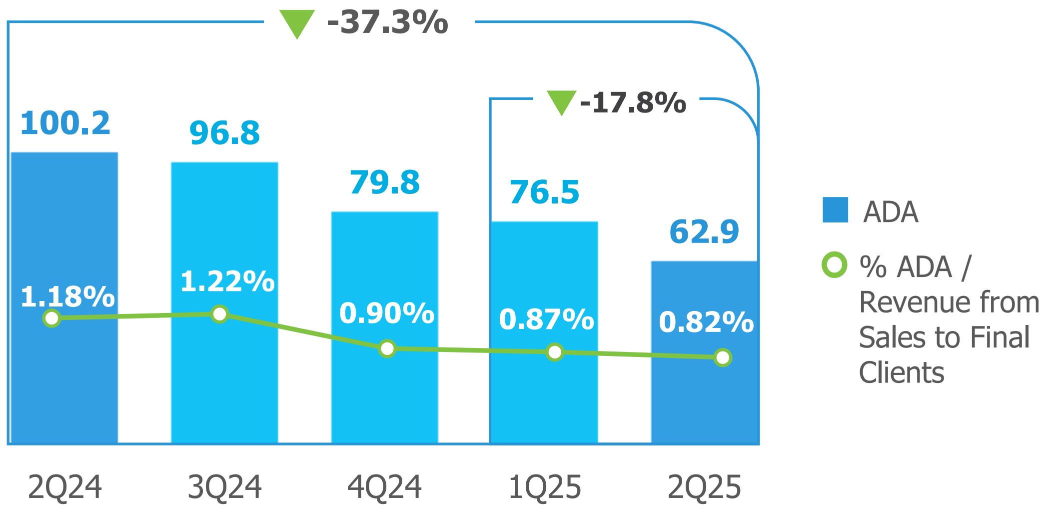
Average temperature[2] | °C



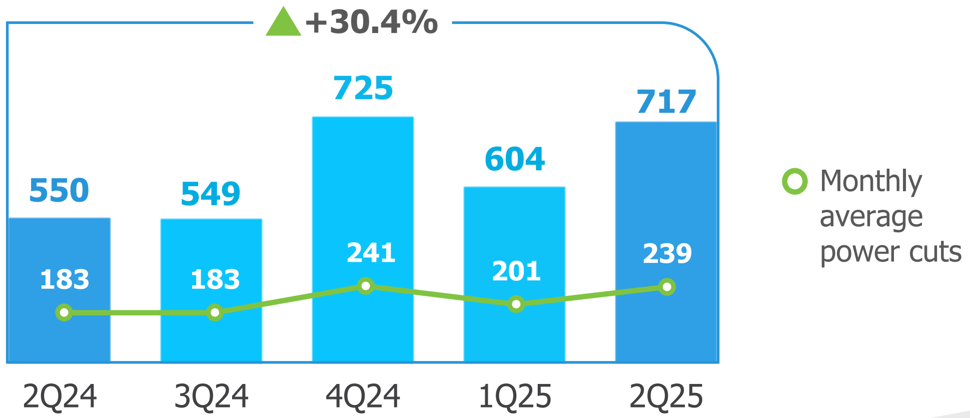
1) Market Share by segment; 2) The consolidated average temperature considers daily historical temperature data in the period; 3) Long Term Average referring to last 21 years.

Distribution Delinquency

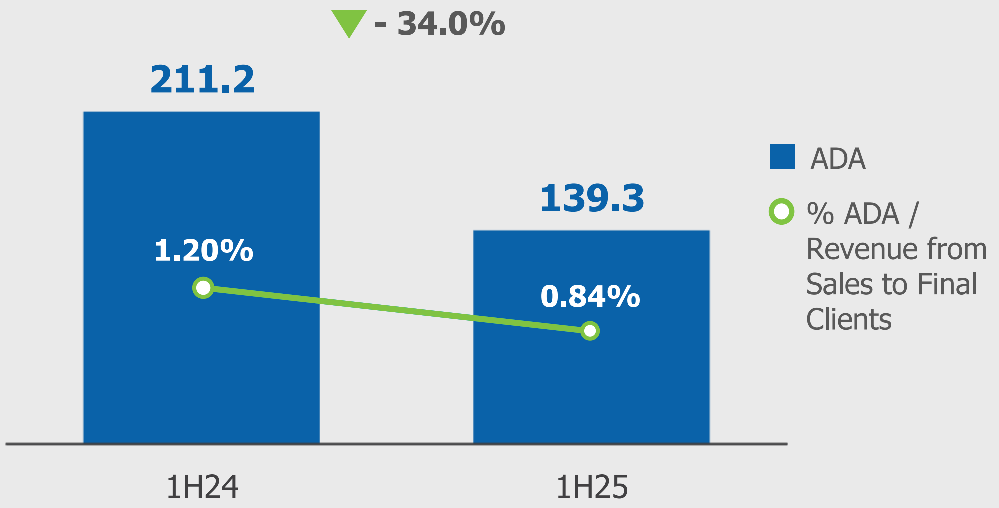
ADA | R$ million



Collection actions | Power cuts | Thousands



ADA | R$ million



Distribution Losses

Losses | Last 12 months[1]

ANEEL PC09 – New Methodology			
	Jun-24	Jun-25	Limit[2]
CPFL Paulista	9.48%	9.18%	**8.54%**
RGE[3]	9.93%	9.93%	**9.51%**
CPFL Santa Cruz	8.02%	7.68%	**9.11%**

Old Methodology			
	Jun-24	Jun-25	Limit[2]
CPFL Piratininga[4]	7.59%	7.62%	**6.03%**

Reinforced Actions to Mitigate Losses | 2Q25

Capex to Shield the Grid
R$ 41 million
(+105%)

Fraud Inspection
102 thousand
(+32%)

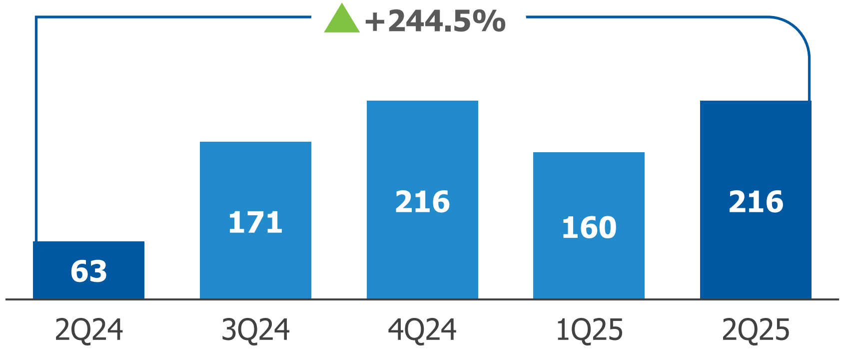
Irregularities Found
21 thousand
(+31%)

Fraud Reports Received
20 thousand
(+33%)

1) Excluding the differences in the billing calendar, losses in Jun/25 would show the following variation: Paulista: -0.13 p.p; Piratininga: +1.13 p.p; RGE: +0.19 p.p; Santa Cruz: +0.56 p.p;
2) ANEEL Limit referring to 06/30/2025;
3) In RGE, high-voltage customers (A1) were disregarded;
4) According to the previous ANEEL criteria but without distributed generation (DG) effects.

Hydro Performance

Average PLD (SE/CW) | R$/MWh

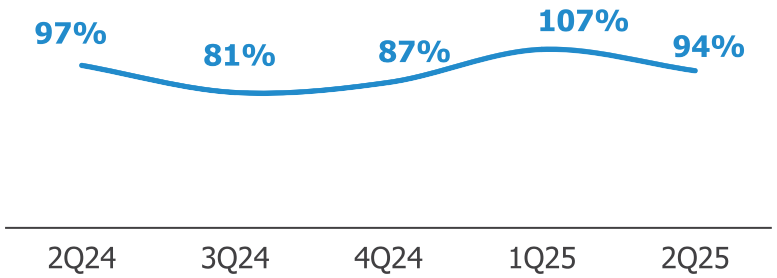


1H24
R$ 62

1H25
R$ 188

+203.7%

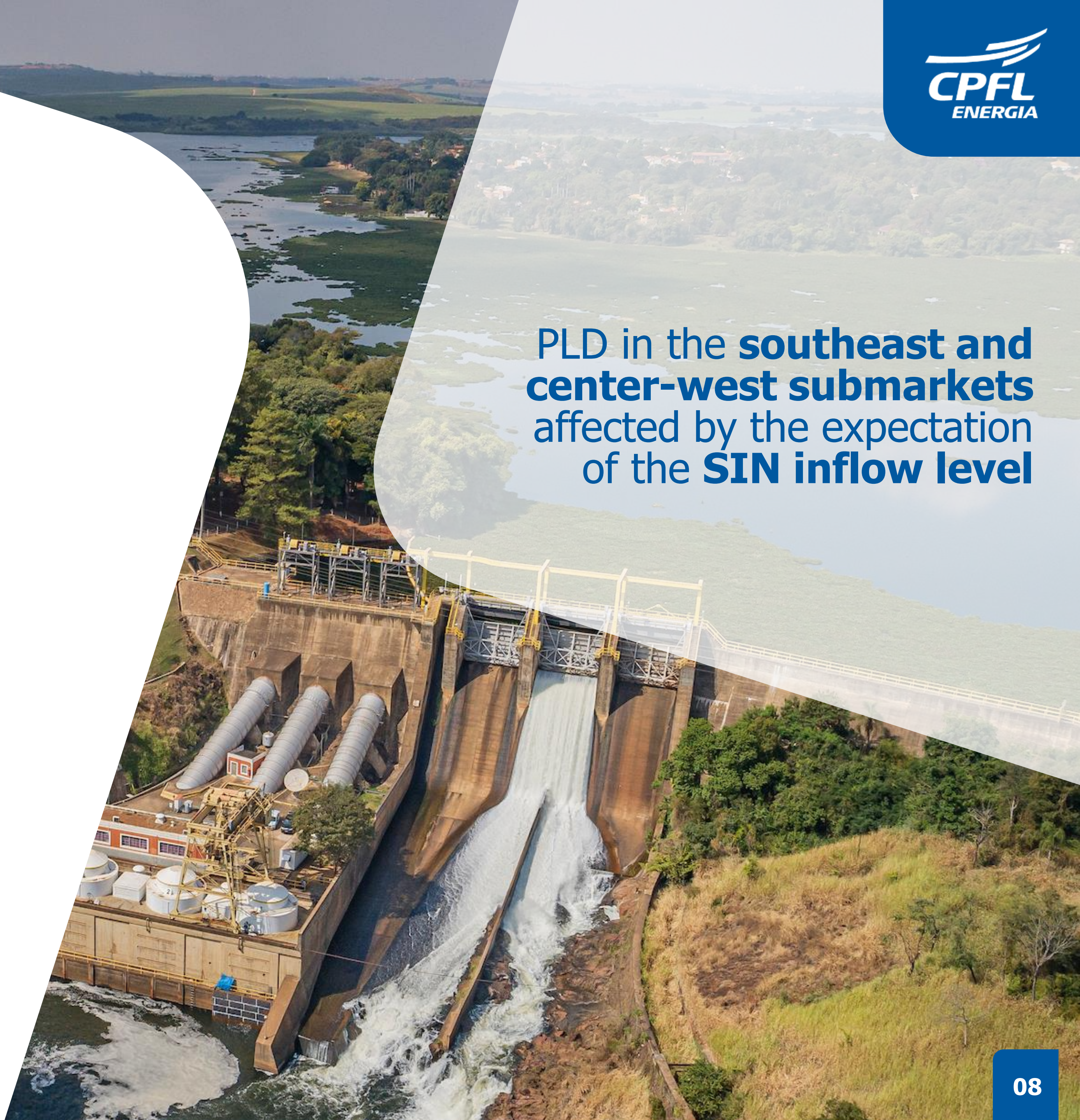
GSF



1H24
89%

1H25
101%

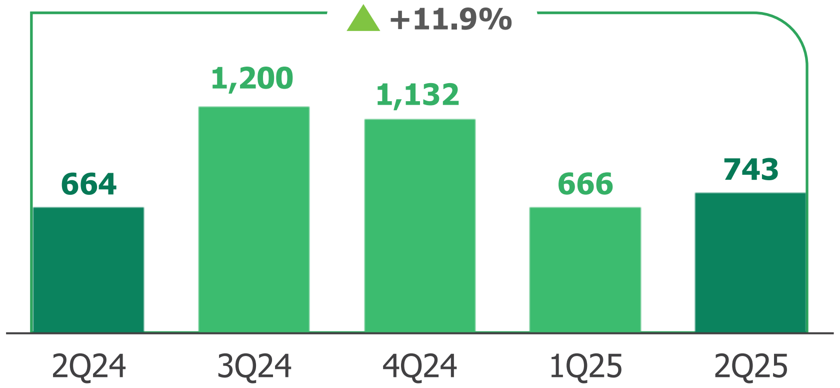
+13.8%



PLD in the **southeast and center-west submarkets** affected by the expectation of the **SIN inflow level**

Wind Farms Performance

Net Generation | GWh

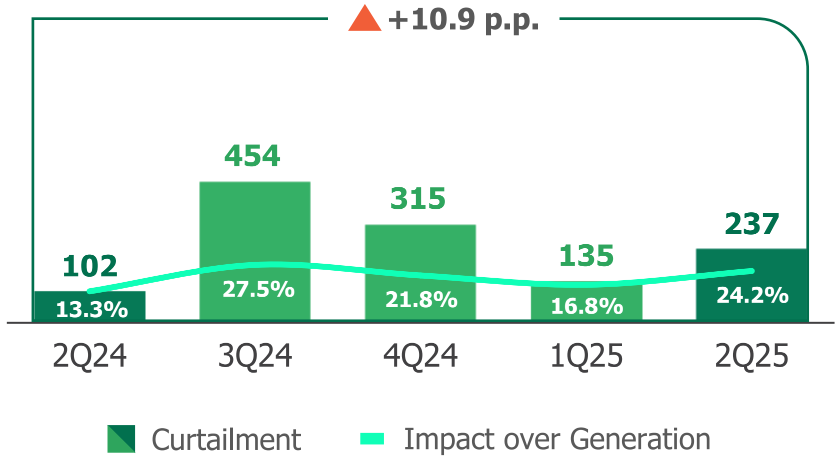


1H24
1,299

1H25
1,410

▲ +8.5%

Curtailment | GWh

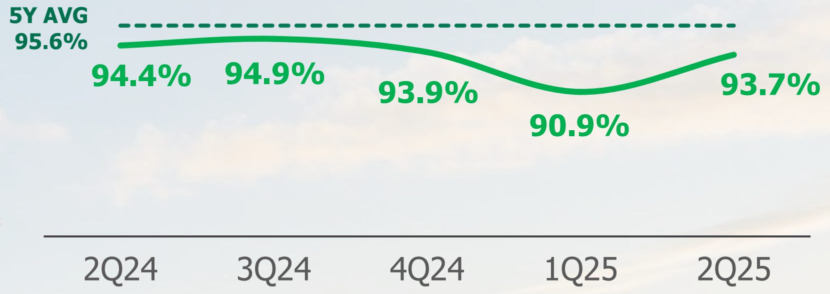


1H24
8.6%

1H25
20.9%

▲ +12.2 p.p.

Availability



1H24
95.1%

1H25
92.3%

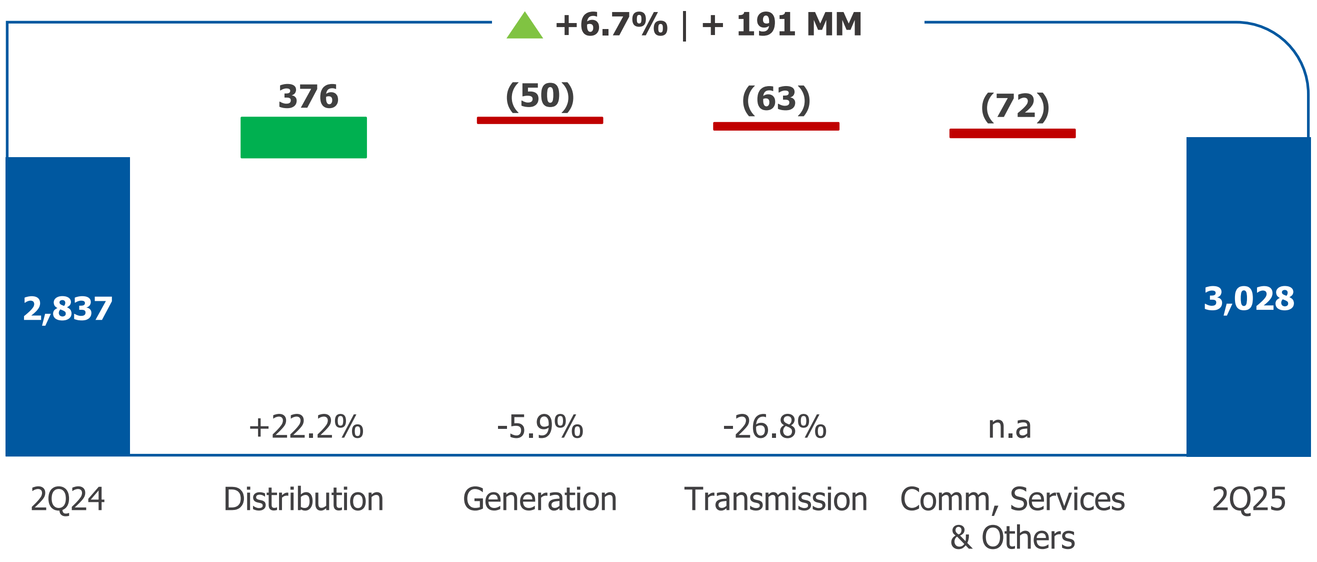
▼ -2.9%

Even with the **increase in ONS restrictions**, the **higher volume of wind** contributed to a positive wind generation performance.

Disregarding curtailment, the **increase would be +28.0%** in 2Q25.

2Q25 Results

EBITDA performance by segment | R$ million



Distribution: **R$ 2,066 MM**

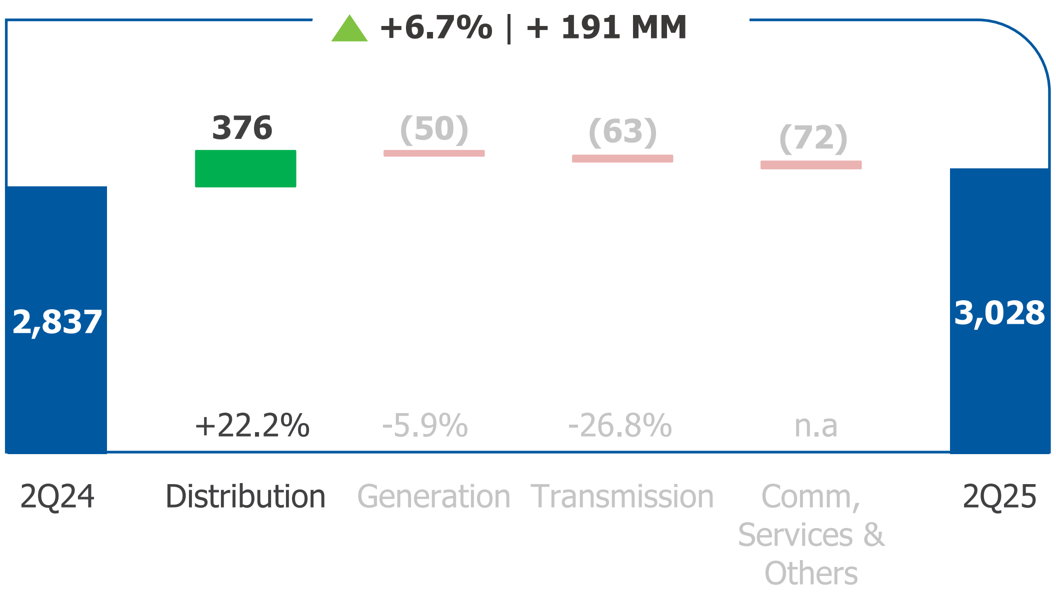
Generation: **R$ 806 MM**

Transmission: **R$ 171 MM**

Comm, Services & Others: **-R$ 15 MM**

2Q25 Results

EBITDA performance by segment | R$ million



Distribution: **R$ 2,066 MM**

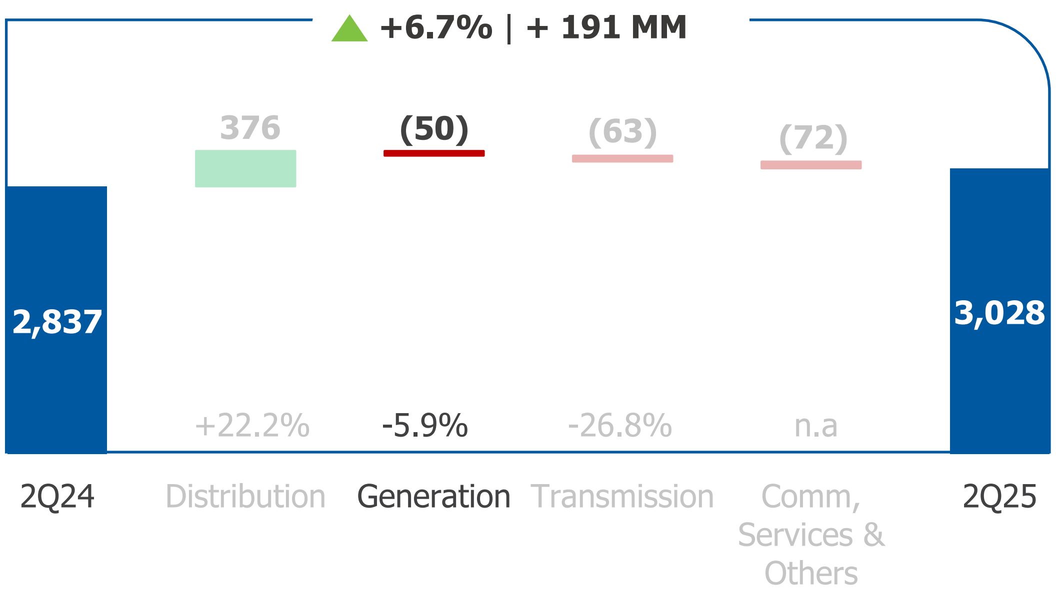
△ EBITDA: +R$ 376 MM

- ▲ **219 MM** Concession financial asset
- ▲ **97 MM** Flood Impact in RS State in 2Q24
- ▲ **37 MM** ADA
- ▲ **26 MM** Others
- ▲ **16 MM** Market/Tariff
- ▼ **19 MM** PMSO + Private Pension Plan

IPCA	
2Q24	2Q25
1.00%	1.25%

2Q25 Results

EBITDA performance by segment | R$ million



Generation: **R$ 806 MM**

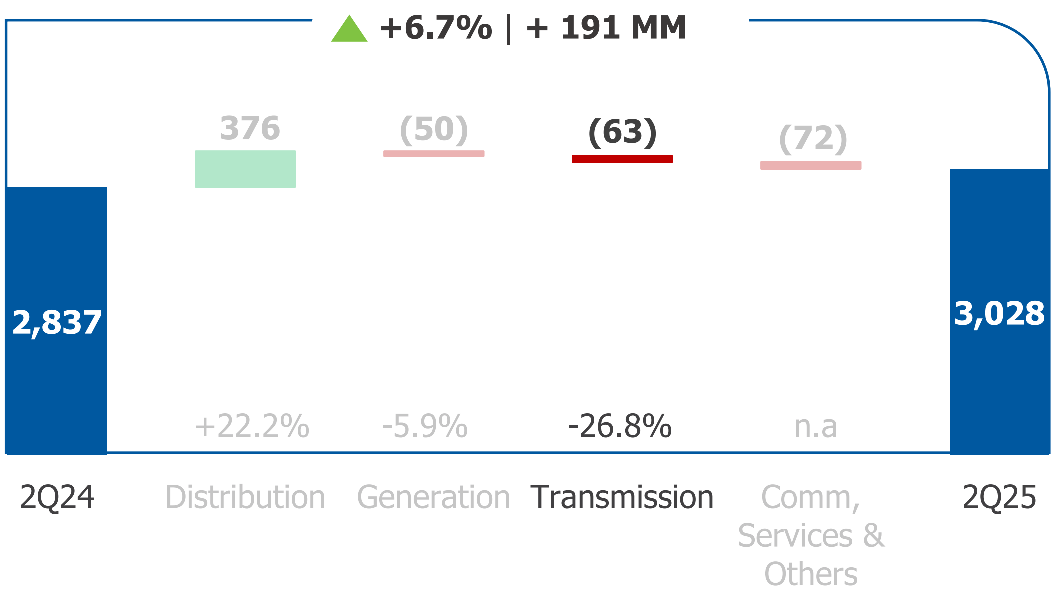
Δ EBITDA: -R$ 50 MM

- ▼ **92 MM** Epasa Sale's Effect
  - **-153 MM** Asset Write-off/SUDENE (non-cash)
  - **+60 MM** Asset Sale
- ▼ **67 MM** Contracts Termination (Biomass/Epasa)
- ▲ **78 MM** Energy Contract Readjustments
- ▲ **45 MM** Wind Generation
  - **+104 MM** Higher Wind
  - **-59 MM** Curtailment
- ▲ **19 MM** Flood Impact in RS State in 2Q24
- ▼ **33 MM** Others

Curtailment	
2Q24	**2Q25**
-R$ 26 MM	-R$ 84 MM

2Q25 Results

EBITDA performance by segment | R$ million



Transmission

IFRS: R$ 171 MM

Δ EBITDA: -R$ 63 MM

- ▼ **89 MM** Margin
  - **-150 MM** RBSE Adjustment (non-cash)
  - **+ 61 MM** Others
- ▲ **26 MM** PMSO
  - **+ 9 MM** Flood Impact in RS State in 2Q24
  - **+ 8 MM** Private Pension Plan
  - **+ 9 MM** Others

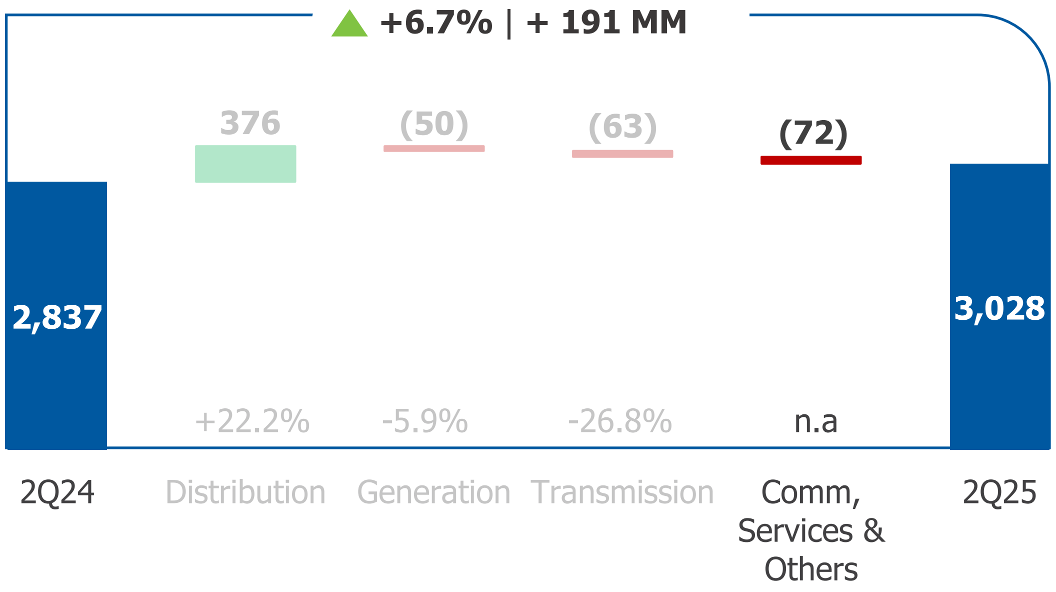
Regulatory: R$ 211 MM

Δ EBITDA: -R$ 8 MM

- ▼ **47 MM** Net Revenue – RAP adjustment
- ▲ **39 MM** PMSO

2Q25 Results

EBITDA performance by segment | R$ million



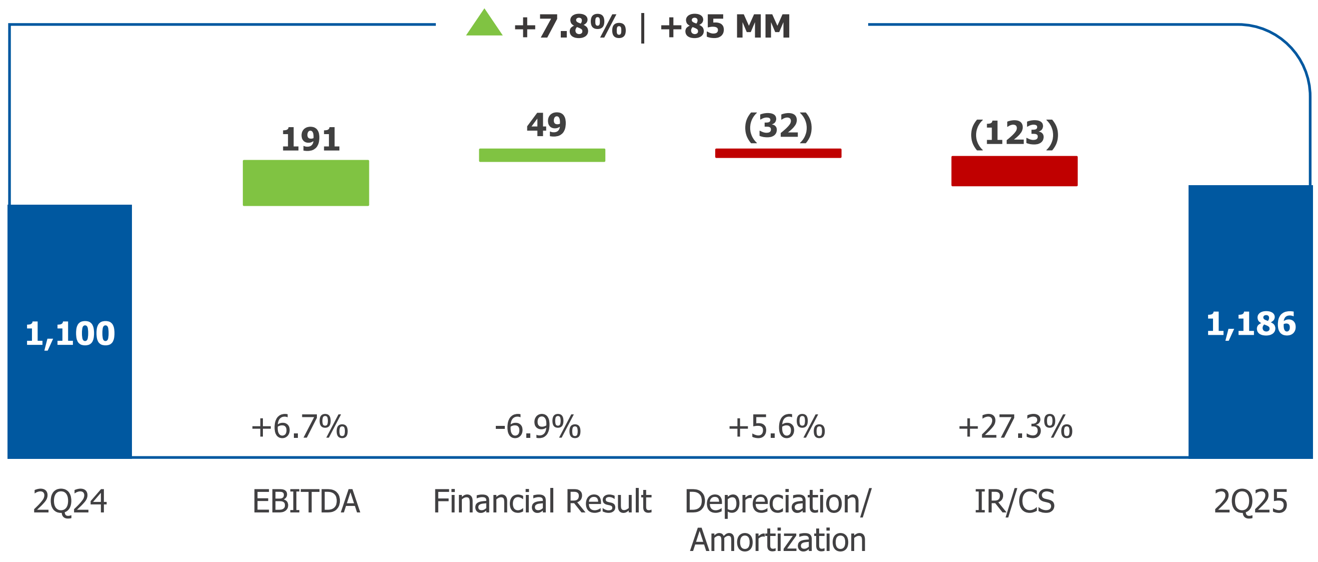
Comm, Services & Others: -R$ 15 MM

∆ EBITDA: -R$ 72 MM

- ▼ **67 MM** Commercialization Margin
- ▼ **10 MM** Services – mainly CPFL Serviços
- ▲ **5 MM** Others

2Q25 Results

Net Income | R$ million



Financial Result:

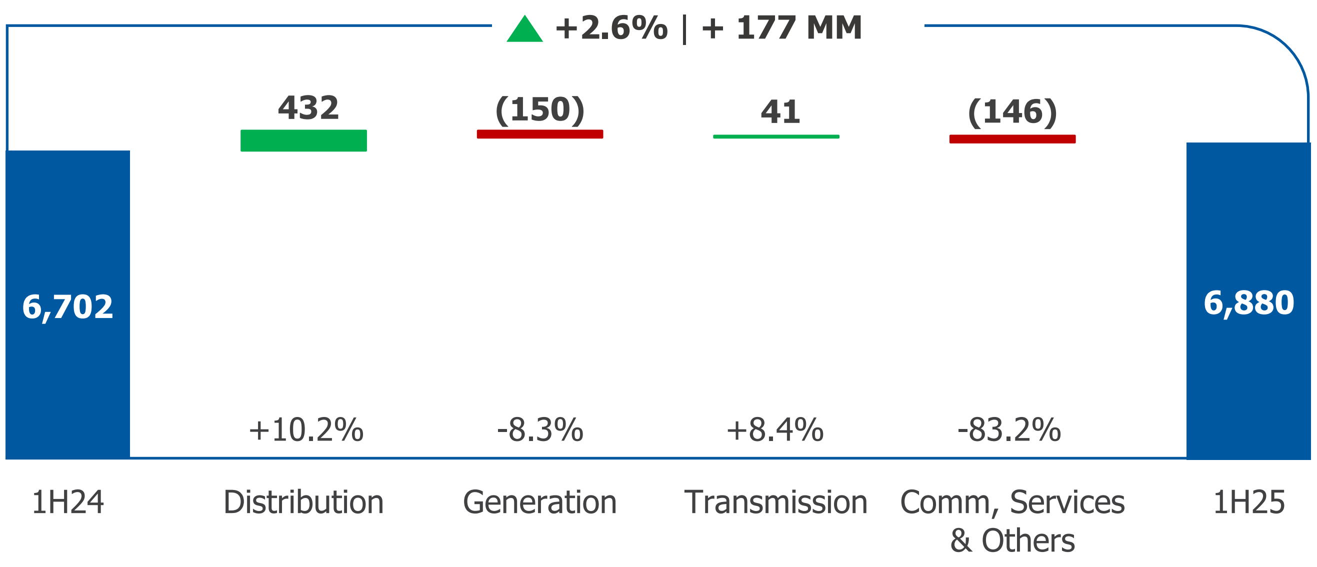
Δ +R$ 49 MM

- ▲ **98 MM** Mark-to-market
- ▲ **49 MM** Adjustments to the Regulatory Asset and Liabilities
- ▼ **84 MM** Expenses with net debt
- ▼ **14 MM** Others

CDI		IPCA	
2Q24	**2Q25**	**2Q24**	**2Q25**
2.53%	3.27%	1.00%	1.25%

1H25 Results

EBITDA performance by segment | R$ million



Distribution: R$ 4,658 MM

Lower ADA, Parcel B gain and Concession Financial Asset

Generation: R$ 1,661 MM

Curtailment

1H24	1H25
-R$ 35 MM	-R$ 131 MM

▼ **-R$ 96 MM**

Transmission: R$ 531 MM

Regulatory

1H24	1H25
R$ 471 MM	R$ 409 MM

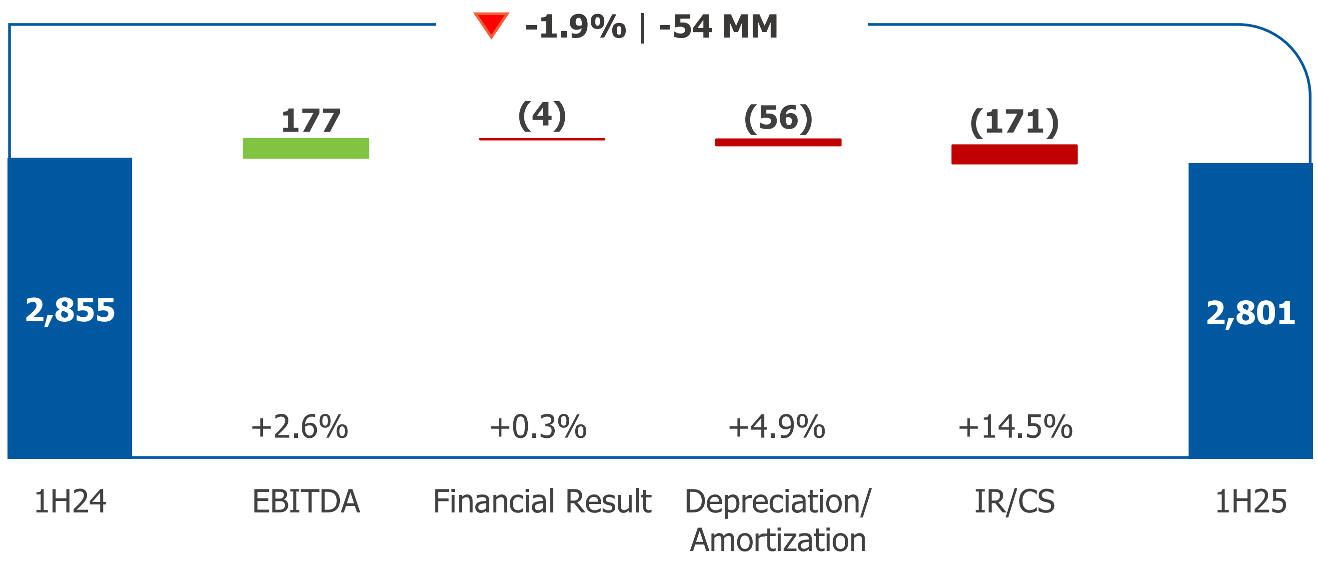
▼ **-R$ 62 MM**

Comm, Services & Others: R$ 30 MM

Lower Commercialization margin and decrease in results of CPFL Serviços

1H25 Results

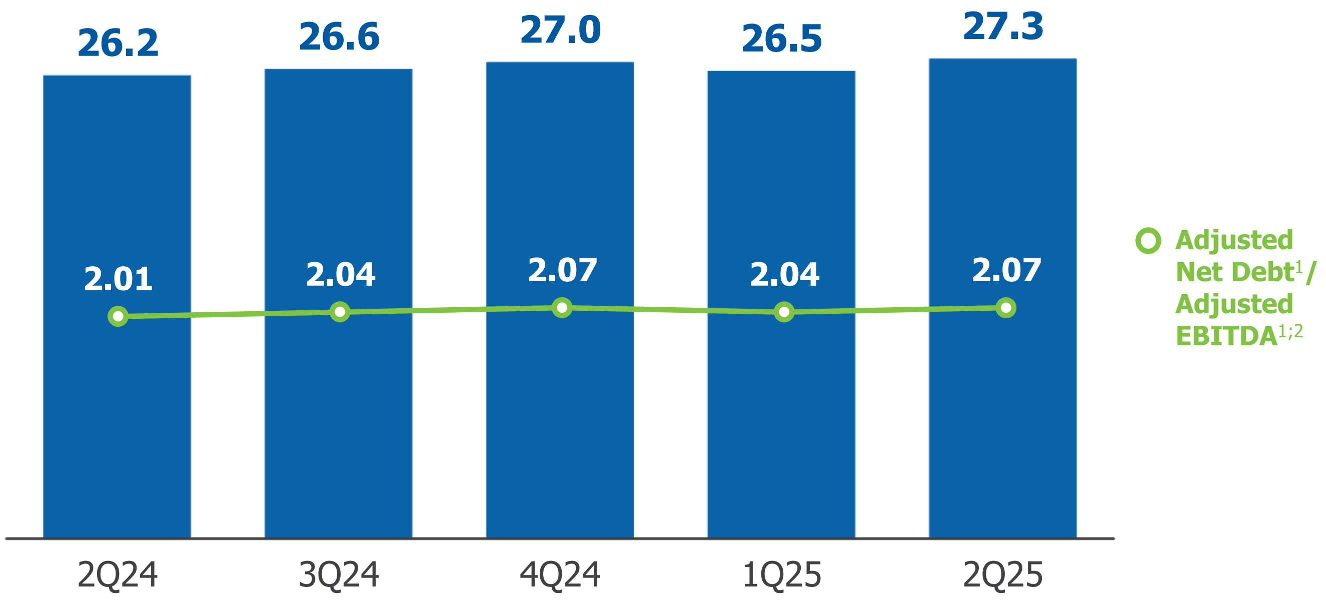
Net Income | R$ million



Financial Results:

Financial results were impacted by the **Expenses with Net Debt** (-R$ 309 MM), partially offset by **Mark-to-market** - non-cash effect (+R$ 259 MM)

Covenants Criteria | R$ billion



	2Q24	3Q24	4Q24	1Q25	2Q25
Adjusted EBITDA[1;2]	**13,038**	**13,075**	**13,006**	**12,995**	**13,153**

New Global Rating

Moody's **Baa2**

Two notches above sovereign rating

2Q25 Fundings

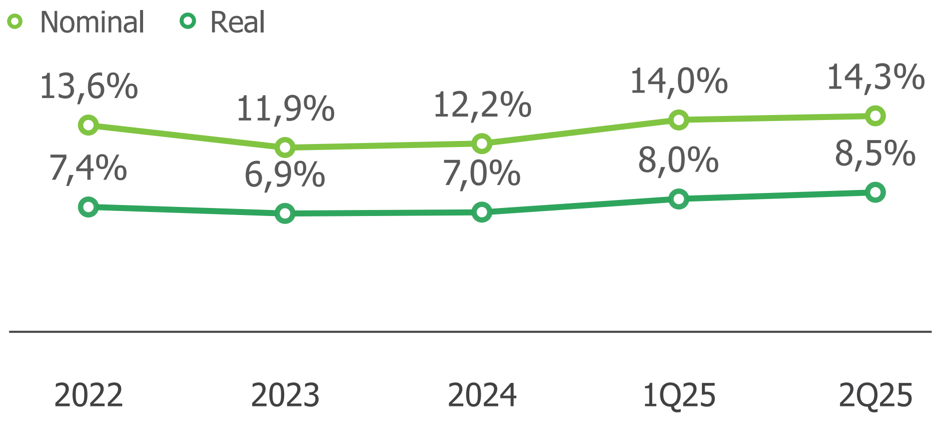
Debentures	Coupon Cost	R$ MM
RGE	IPCA + 6.92%	1,090
CPFL Piratininga	IPCA + 6.92%	334
CPFL Transmissão	IPCA + 6.92%	500
CPFL Transmissão	CDI + 0.45%	200
CPFL Transmissão	CDI + 0.45%	383
Total Amount		**2,507**

Average Term
8.07 years

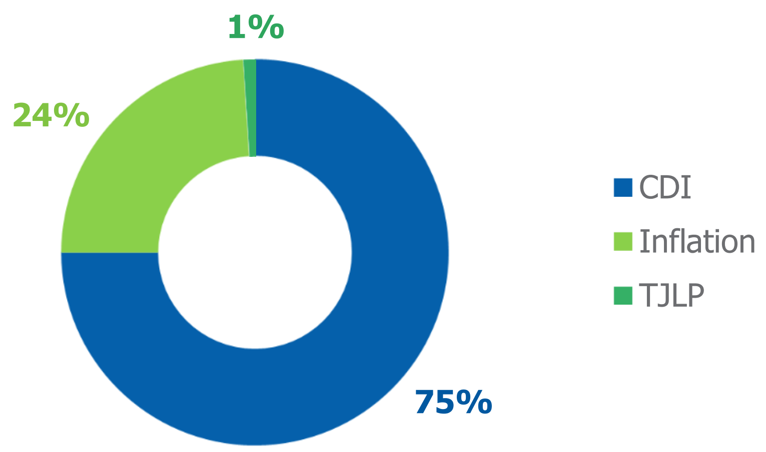
1) Adjusted by the proportional consolidation of Generation assets as well as considering SGBP's intercompany loan; 2) LTM EBITDA, according to covenants criteria.

Indebtedness | IFRS

Gross debt cost[1] | End of period

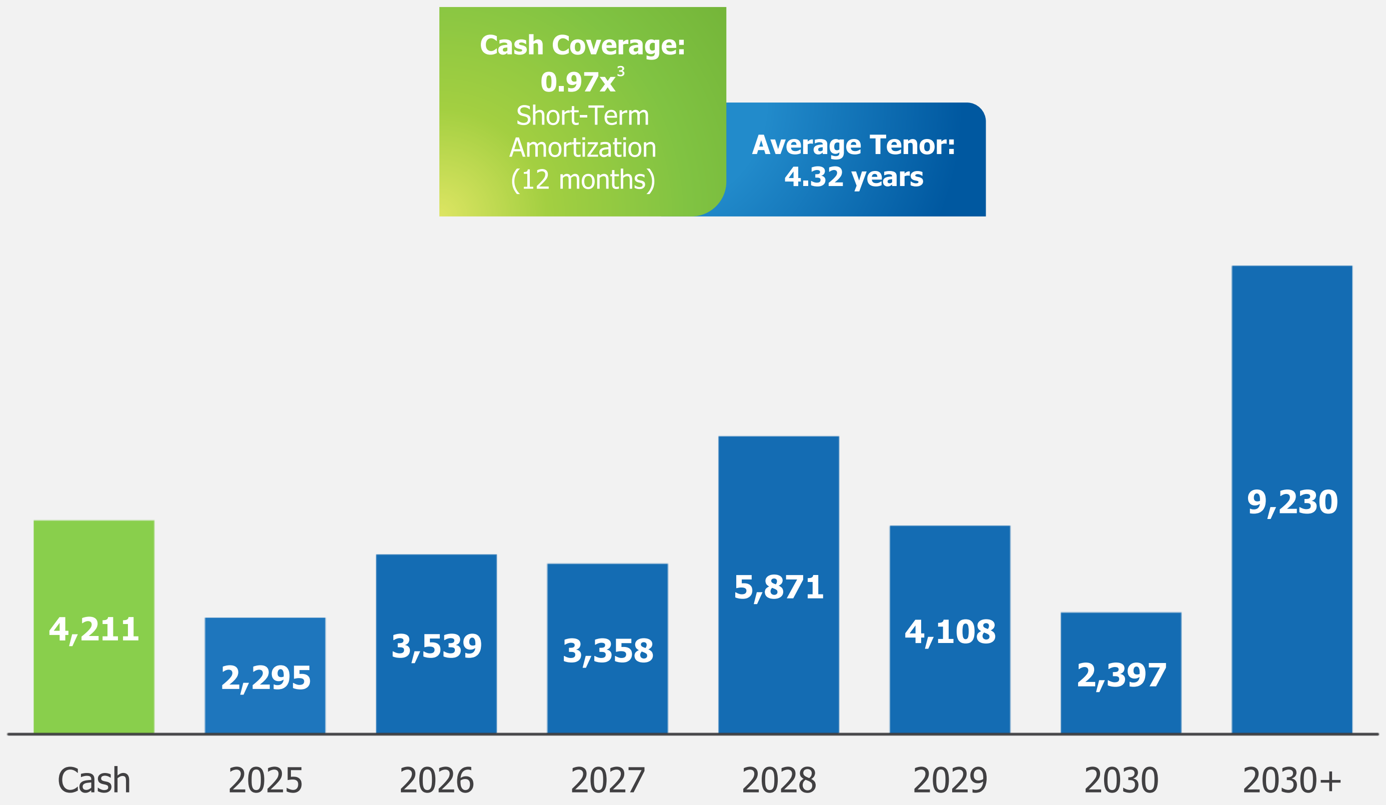


Gross debt breakdown by indexer | End of period



1) Financial debt (-) hedge.

Debt Amortization Schedule[2] | End of period



2) Considering only the notional and hedge of the debt, and intercompany loans. In order to reach the financial result, should be included charges, the mark-to-market (MTM) effect, cost with funding; 3) Considering the amount of R$ 2.0 billion of Marketable Securities, according to covenants criteria.

Capex

	Total	Distribution	Generation	Transmission	Commercialization & Services
2Q25	R$ 1,422 MM ▲ +5.1%	R$ 1,199 MM +11.2%	R$ 51 MM -48.0%	R$ 166 MM +8.5%	R$ 6 MM -75.0%
1H25	R$ 2,660 MM ▲ +8.7%	R$ 2,213 MM +10.7%	R$ 96 MM -35.5%	R$ 341 MM +32.7%	R$ 10 MM -76.9%

Distribution
- **84.3% of total**
- Customer service, expansion, improvements and modernization
- Vehicles, IT, Infrastructure and Equipment

Generation
- **3.6% of total**
- Maintenance plan of HPPs, SHPPs and wind farms
- Investments in Vehicles, IT and Infrastructure

Transmission
- **11.7% of total**
- CPFL Transmissão Improvements and Expansion

Commercialization & Services
- **0.4% of total**
- Investments in Vehicles, IT and Infrastructure
- CPFL Serviços – Efficiency projects (Allegra Project)

Q&A Session

01 **Click on "Raise Hand"**

Raise Hand

02 **ID Yourself**

- Your audio will be opened for you to ask the **question live** directly to the executives
- Inform your **name** and **institution**

CPFL and RGE in Hospitals

CPFL ENERGIA

The project started in 2019

R$ 323 MM invested in the Energy Efficiency Program

+More than 500 units completed and **49 MWp** installed

Centralized Photovoltaic Plant in Passo Fundo - Total investment of R$ 8 million

RGE Uma empresa CPFL Energia

Phase 1

Installed capacity of **301,3 kWp**

Estimated savings of **490 MWh/year**

Phase 2

100% of Passo Fundo's Basic Health Units served

Installed capacity of **346 kWp**

Estimated savings **of 526 MWh/year**

Phase 3

Dr. César Santos Municipal Hospital

Capacity of **211.2 kWp,** supplemented by **85 kW** batteries

Estimated savings **of 294 MWh/year**

46 Units covered

Talk to IR

ri@cpfl.com.br

Visit our website

www.cpfl.com.br/ir