



RESULTADOS
3T22



Esta apresentação pode conter afirmações e informações prospectivas relacionadas à Companhia que refletem a atual visão e/ou expectativas da Companhia e de sua administração a respeito de seu plano de negócios. Afirmações prospectivas incluem, entre outras, todas as afirmações que denotam previsão, projeção, indicam ou implicam resultados, performance ou realizações futuras, podendo conter palavras como “acreditar”, “prover”, “esperar”, “contemplar”, “provavelmente resultará” ou outras palavras ou expressões de aceção semelhante. Tais afirmações estão sujeitas a uma série de expressivos riscos, incertezas e premissas. Advertimos que diversos fatores importantes podem fazer com que os resultados reais diverjam de maneira relevante dos planos, objetivos, expectativas, estimativas e intenções expressos nesta apresentação.

Em nenhuma hipótese a Companhia ou suas subsidiárias, seus conselheiros, diretores, representantes ou empregados serão responsáveis perante quaisquer terceiros (inclusive investidores) por decisões ou atos de investimento ou negócios tomados com base nas informações e afirmações constantes desta apresentação, e tampouco por danos consequentes indiretos ou semelhantes.

A Companhia não tem intenção de fornecer aos eventuais detentores de ações uma revisão das afirmações prospectivas ou análise das diferenças entre afirmações prospectivas e os resultados reais.

Esta apresentação e seu teor constituem informação de propriedade da Companhia, não podendo ser reproduzidos ou divulgados no todo ou em parte sem a sua prévia anuência por escrito.



Light

Mensagem do
CEO



Mercado Faturado 3T22 vs 3T21

Mercado Total



5.820 GWh
+2,0%

+116 GWh

-140 GWh -4,2% | Cativos

+255 GWh 11,5% | Uso de Rede

-27 GWh -1,5% | Residencial

-1 GWh -0,1% | Comercial

-36 GWh -2,7% | Industrial

+123 GWh 52,5% | Concessionárias

+56 GWh 7,0% | Outros

Carga Fio | 3T22

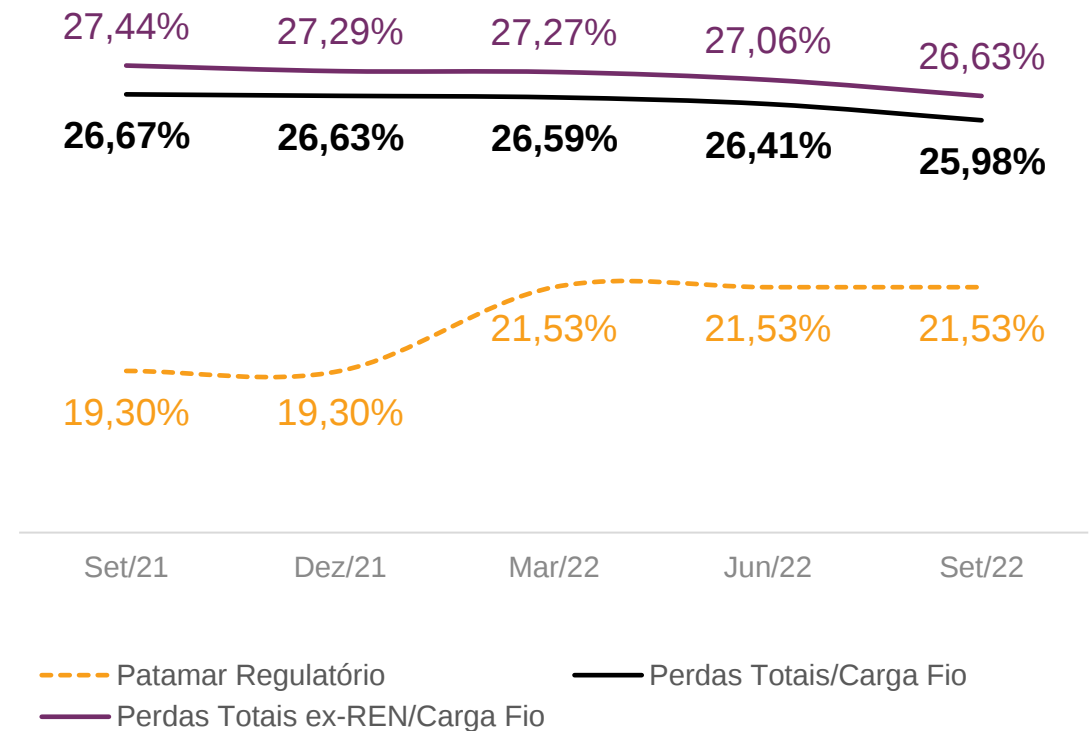
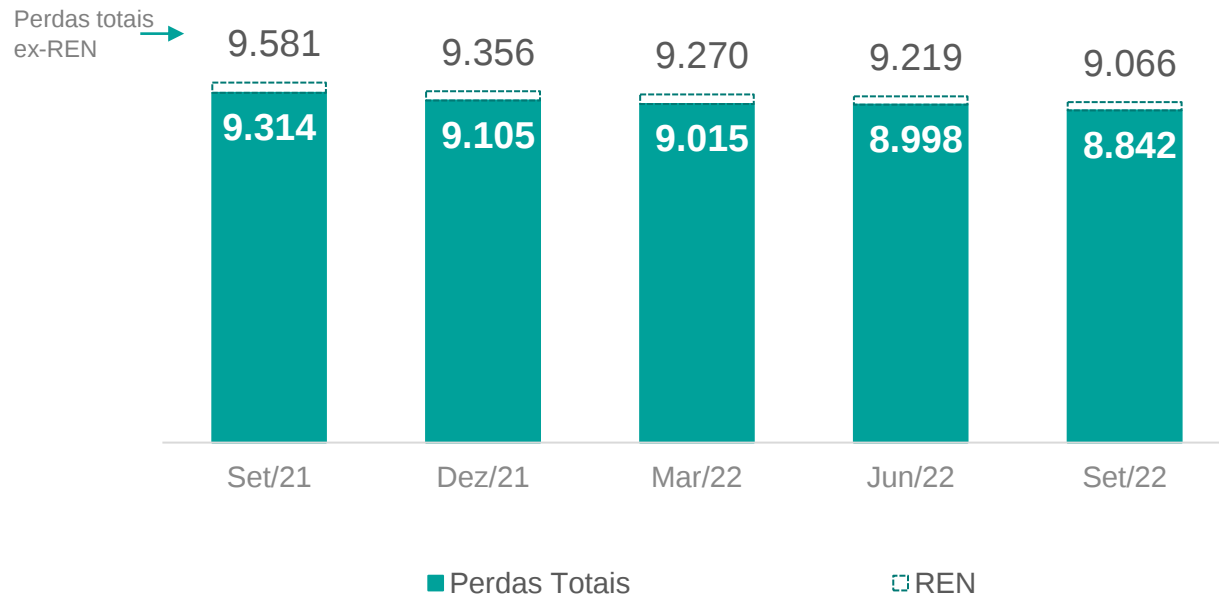
7.547 GWh (-0,6%)

Consumo Total

57,3% Cativos | **42,7%** Uso de Rede

Evolução das Perdas em GWh (12 meses)

Continuidade da redução das Perdas Totais/Carga Fio

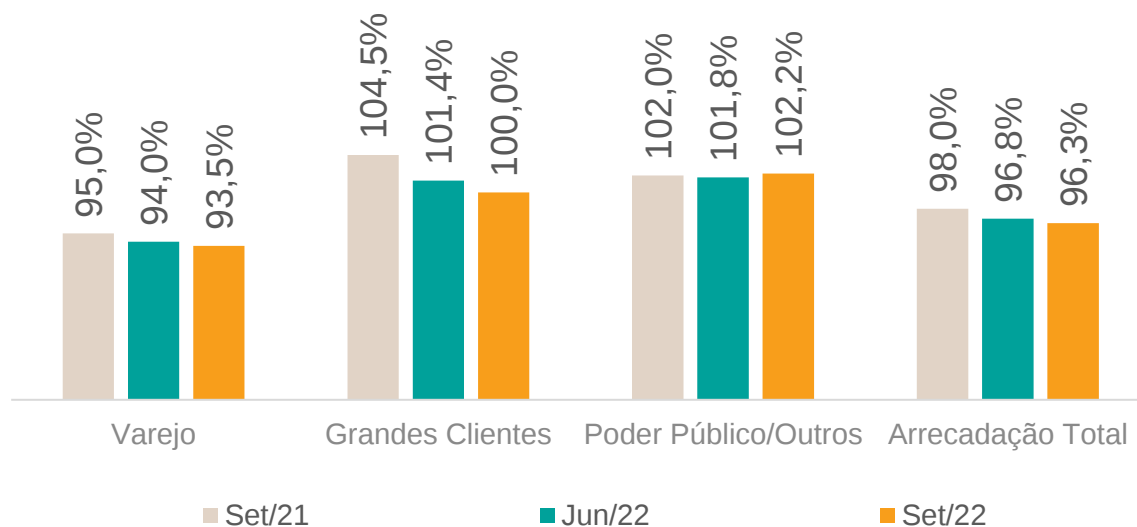


Arrecadação pressionada pelo setor de Varejo. PECLD segue em redução

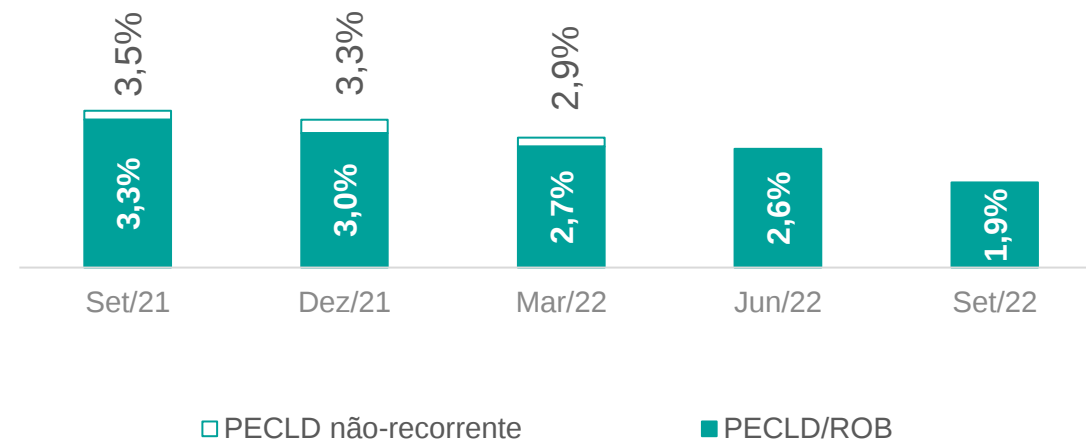


| Taxa de arrecadação por segmento [12 meses] |

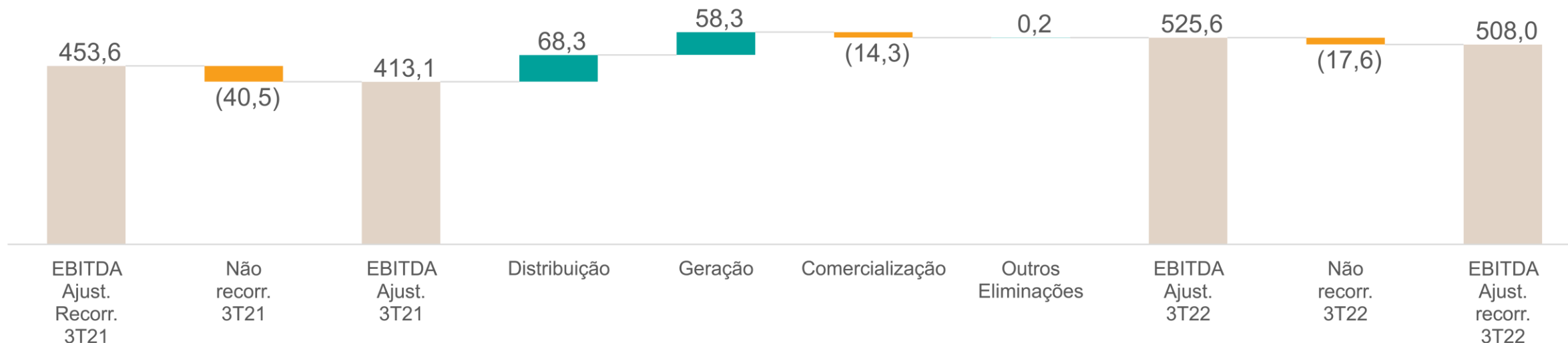
considera parcelas vencidas de REN



| PECLD/ROB [12 meses] |



EBITDA Ajustado recorrente consolidado alcança R\$508,0 milhões com crescimentos da Distribuidora e da Geradora



EBITDA Distribuidora: R\$351,5 MM

- ▲ Nova tarifa vigente a partir de março/22
- ▲ Redução das perdas
- ▲ Menor PECLD registrada

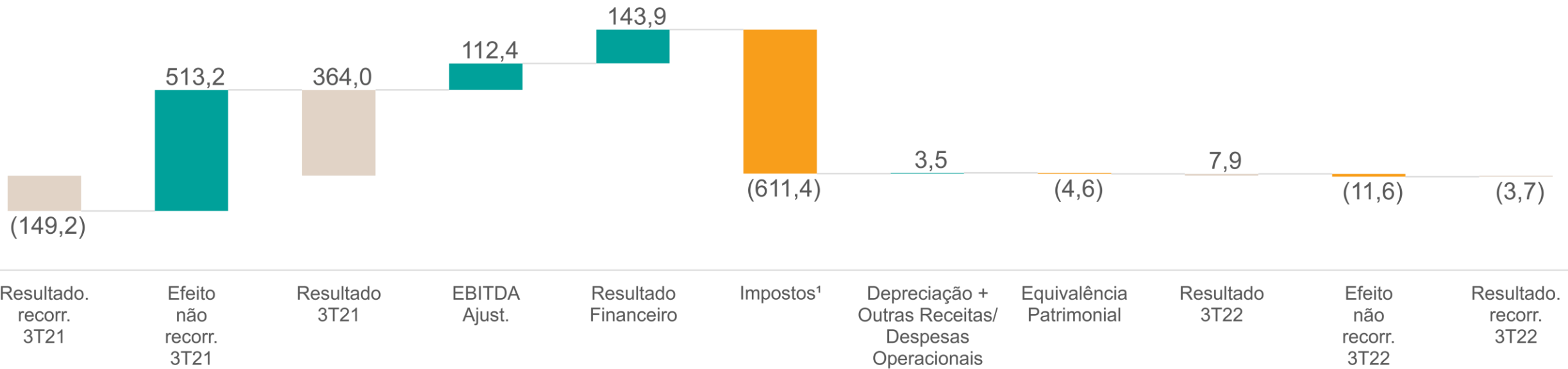
EBITDA Geradora: R\$159,9 MM

- ▲ Sazonalização dos contratos no ACL com mais venda de energia no período
- ▲ Menores custos com compra de energia devido às melhores condições hidrológicas

EBITDA Comercializadora: R\$18,5 MM

- ▼ Menor volume comercializado e queda do preço de mercado
- ▲ Menores custos com compra de energia

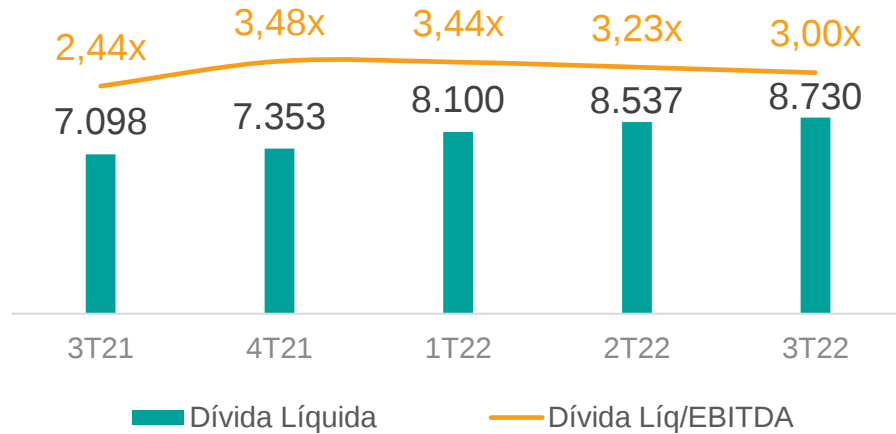
No 3T22 registramos resultado líquido recorrente de -R\$3,7 milhões (vs. -R\$149,2 milhões no 3T21)



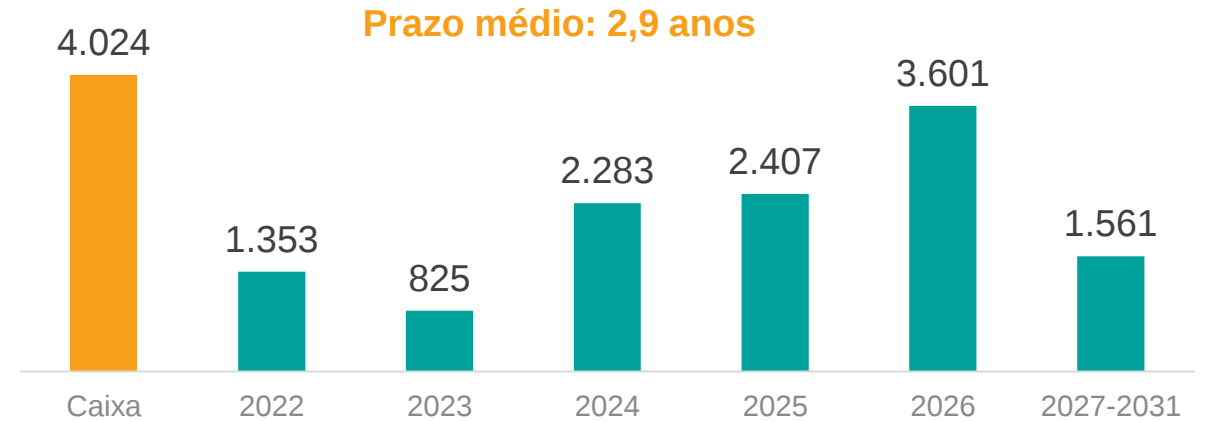
1- No 3T21, ocorreu lançamento não-recorrente de R\$539,9 milhões decorrente de decisão da Justiça sobre a não incidência de IRPJ/CSLL sobre a atualização financeira na restituição de tributos pagos a maior.

Melhoria da alavancagem e posição de caixa robusta

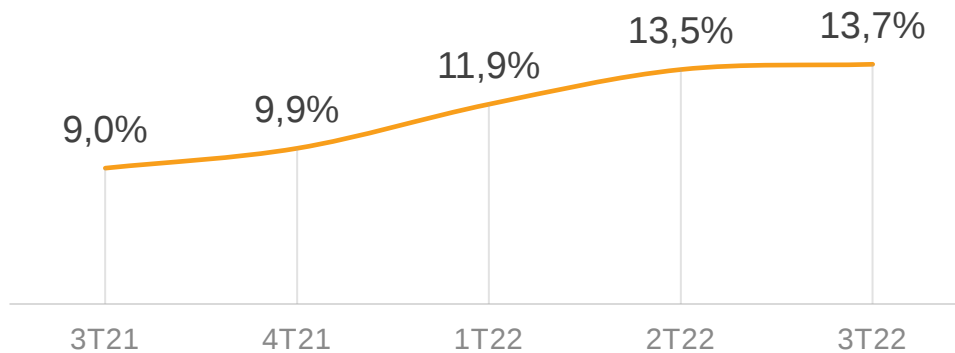
| Dívida líquida consolidada [R\$ MM] |



| Amortização dos empréstimos, financiamentos e debêntures [R\$ MM] |



| Custo nominal da dívida [% a.a.] |



| Indexadores da dívida |





Light

Q&A



Relações com Investidores

ri.light.com.br | ri@light.com.br





EARNINGS 3Q22



DISCLAIMER

This presentation may contain forward-looking statements and information about the Company that reflect the current views and/or expectations of the Company and its management regarding its business plan. Forward-looking statements include, but are not limited to, any statements denoting a forecast or projection or indicating or implying future results, performance or achievements, and may contain words such as “believe”, “predict”, “expect”, “contemplate”, “will probably result in”, or other words or expressions of similar import. Such forward-looking statements are subject to a number of significant risks, uncertainties and assumptions. We advise you that a number of important factors could cause actual results to differ materially from the plans, targets, goals, expectations, estimates and intentions we express in this presentation.

Under no circumstances will the Company or its subsidiaries, directors, officers, agents or employees be liable to any third parties (including investors) for any investment or business decisions or actions taken in reliance on the forward-looking statements and information contained in this presentation, or for any consequential or similar indirect damages.

The Company has no intention of providing any shareholders with a review of any forward-looking statements or an analysis of any differences between forward-looking statements and actual results.

This presentation and its contents are the property of the Company and may not be reproduced or disclosed, in whole or in part, without the Company’s prior written consent.



Light

Message from
the CEO



Billed Market 3Q22 vs 3Q21

Total Market



5,820 GWh
+2.0%

+116 GWh

-140 GWh -4.2% | Captive

+255 GWh 11.5% | Network Use

- **27** GWh -1.5% | Residential

- **1** GWh -0.1% | Commercial

- **36** GWh -2.7% | Industrial

+ **123** GWh 52.5% | Utility companies

+ **56** GWh 7.0% | Others

Grid Load | 3Q22

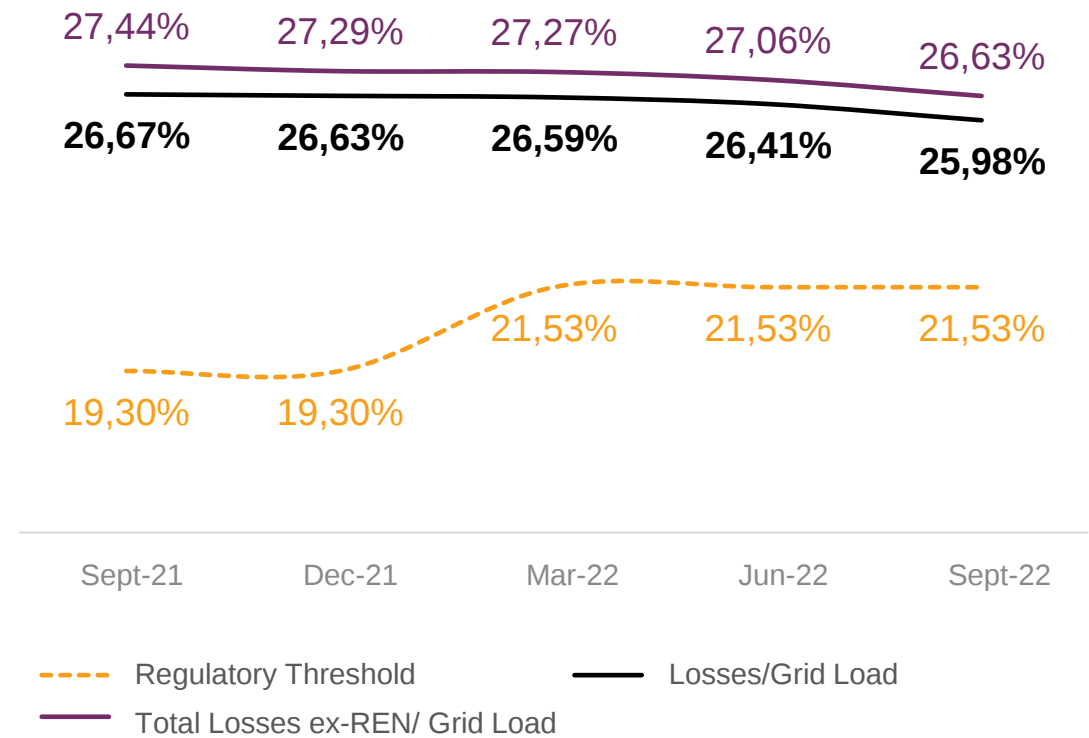
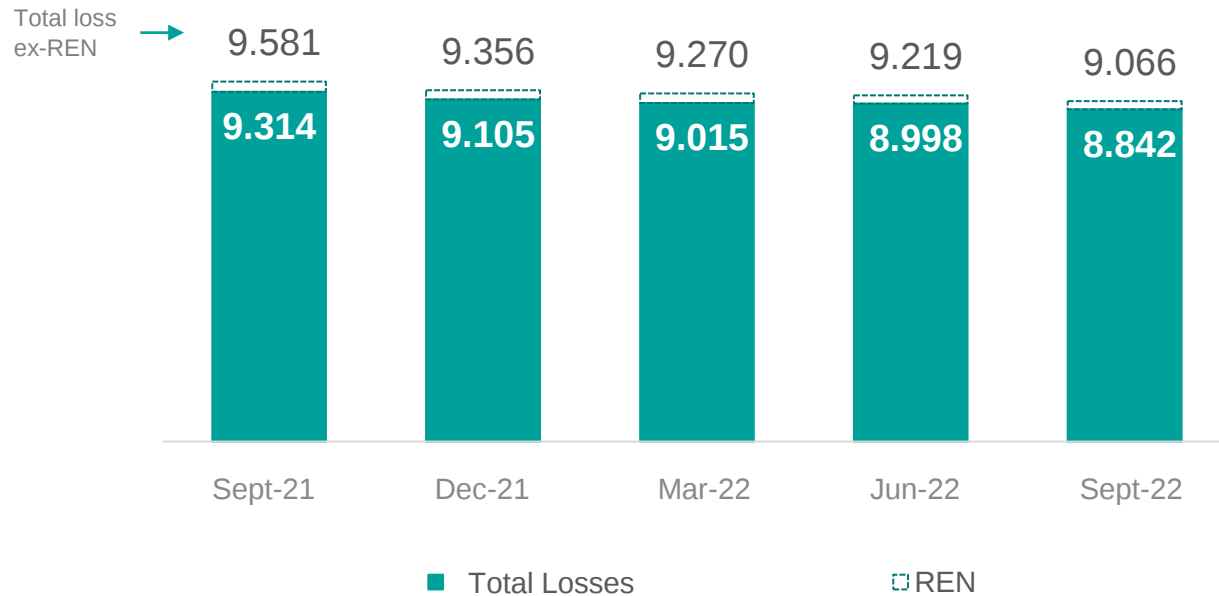
7,547 GWh (-0.6%)

Total Consumption

57.3% Captive | **42.7%** Network Use

Losses Evolution in GWh (LTM)

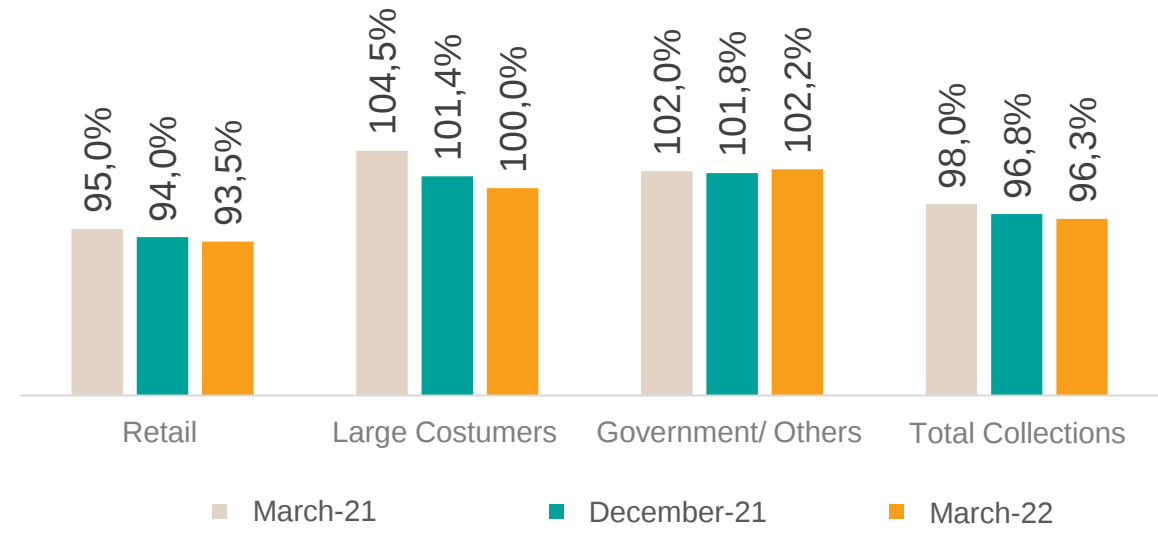
Continuing decrease in total losses/grid load



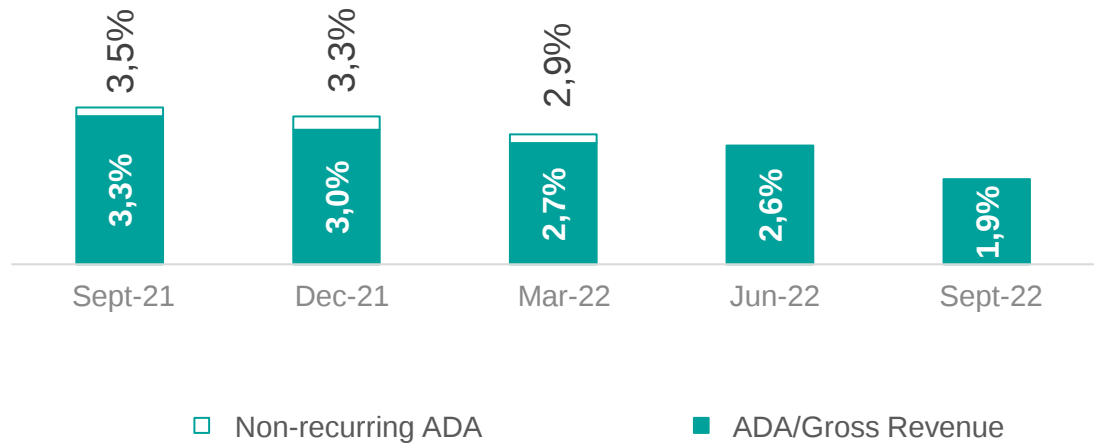
Collections pressed by Retail. ADA keeps decreasing

Collection rate by segment [12-month]

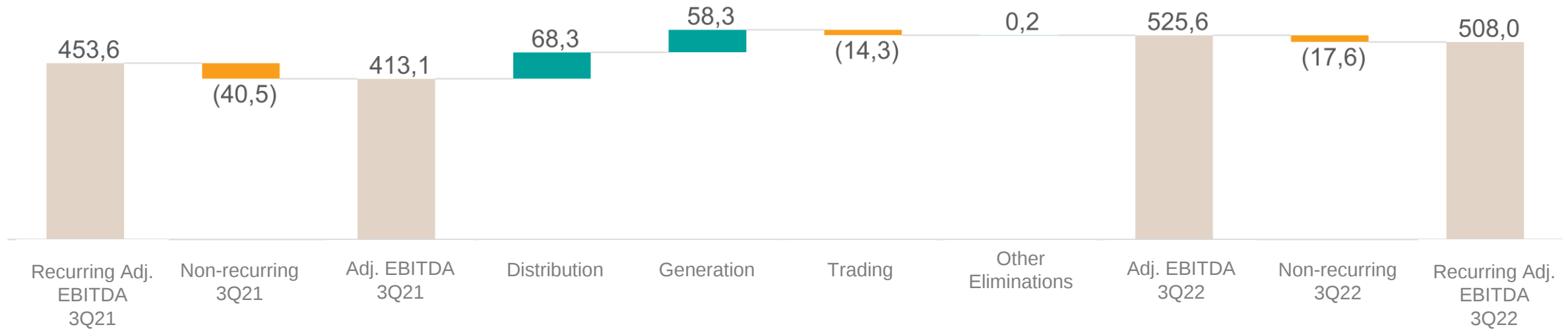
including overdue REN installment payments



ADA/Gross Revenue [12-month]



Recurring Adjusted EBITDA totaled R\$508.0 million with increases in both Distribution and Generation business



Distribution EBITDA: R\$351.5 MM

- ▲ New tariff in course since mar-22 due to Periodic Tariff Review Process
- ▲ Decrease in losses
- ▲ Lower ADA

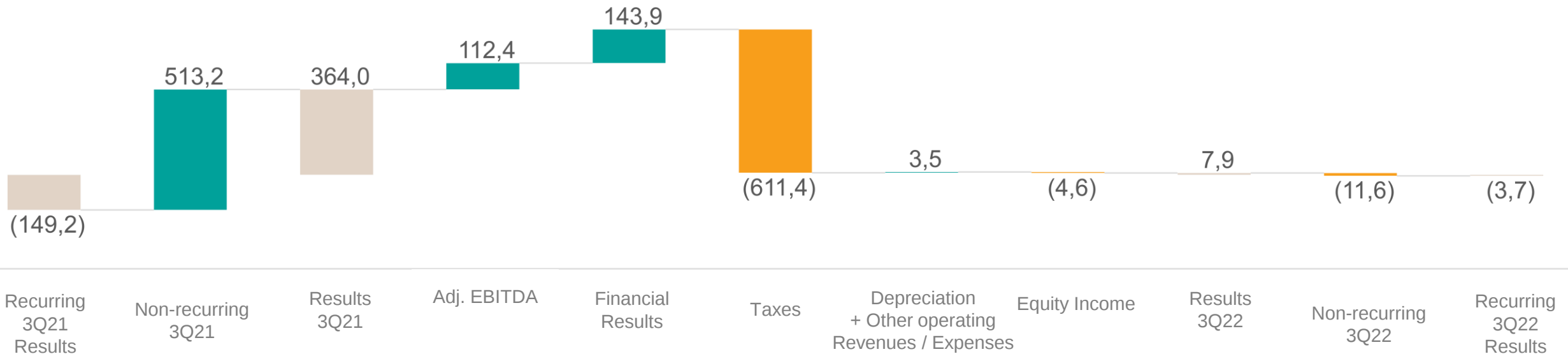
Generation EBITDA: R\$159.9 MM

- ▲ Seasonalization of agreements in ACL with increased sale of energy in the period
- ▲ Decreased energy purchase costs, due to the improvement in hydrological conditions

Trading EBITDA: R\$18.5 MM

- ▼ Lower traded volume and decreased market price
- ▲ Lower energy purchasing costs

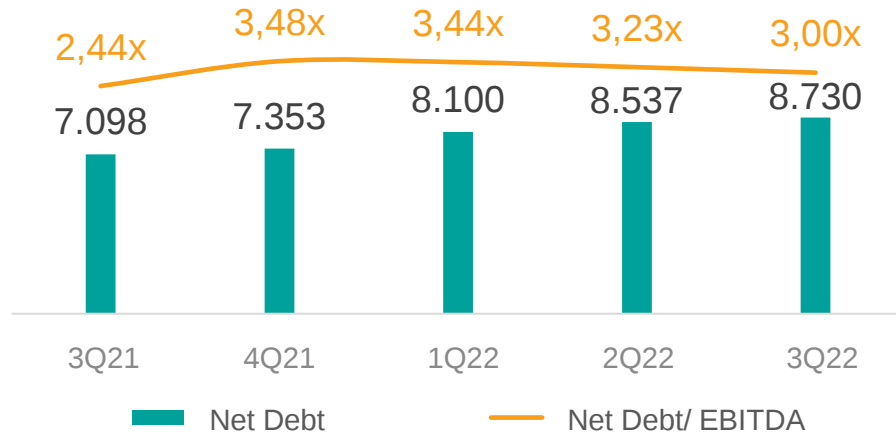
In 2Q22 we registered a recurring net loss of
-R\$3.7 million (vs. -R\$149.2 million in 3Q21)



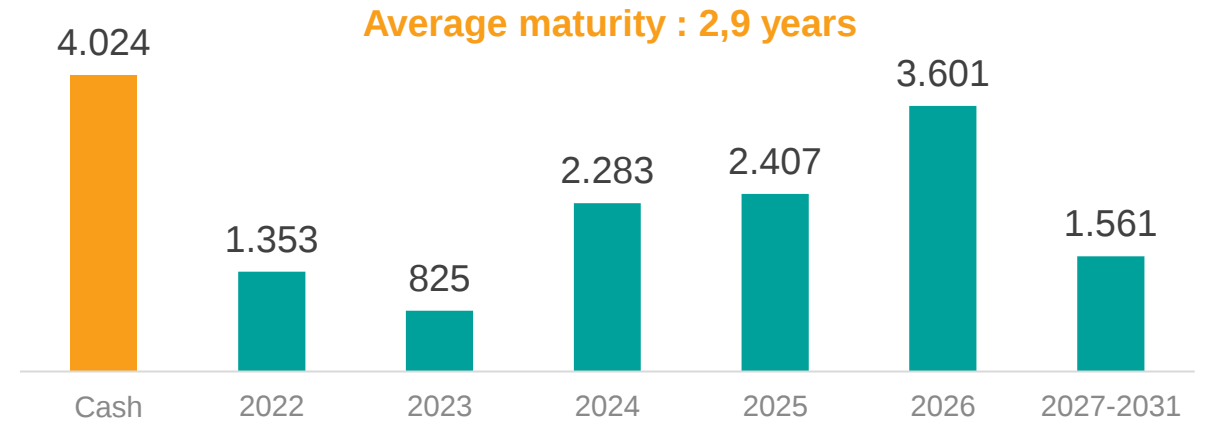
1- In 3Q21, we recognized a non-recurring effect in the amount of R\$539.9 million resulting from a decision of the Federal Supreme Court, regarding the non-application of income tax (IRPJ)/social contribution (CSLL) on financial adjustments in case of refunds regarding overpaid taxes

Improvement of financial leverage and robust cash position

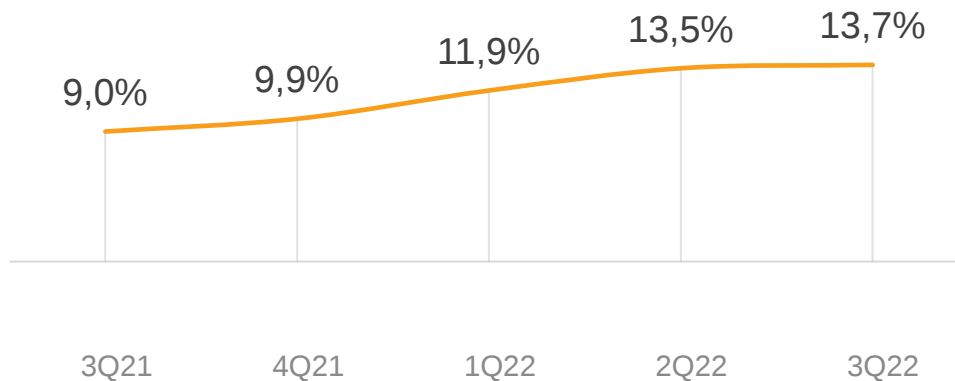
| Consolidated Net Debt [R\$ MM] |



| Amortization of Loans, Financing and Debentures [R\$ MM] |



| Debt service nominal cost [% a.a.] |



| Debt Indexes |





Light

Q&A



Investors Relations

ri.light.com.br | ri@light.com.br

