

Apresentação de Resultados do 1T22

13 de maio de 2022

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.

Distribuição

Destques Operacionais

1T22

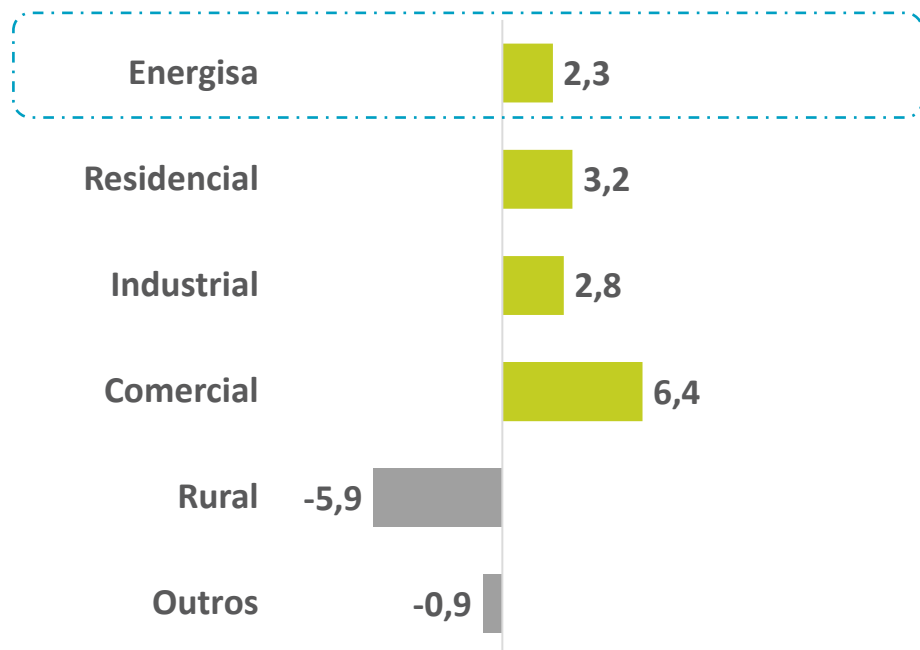
- Mercado de Energia
- Perdas de Energia Elétrica
- Indicadores de Qualidade – DEC e FEC
- Taxa de Inadimplência
- Taxa de Arrecadação

Mercado de Energia 1T22

Consumo **creceu** na maioria das classes.

A Classe Rural recuou afetado por recadastramento de cerca de 70 mil clientes e fatores climáticos com menor irrigação. Destaque de crescimento para **ERO** (+10,3%) e **EMS** (+6,5%).

CONSUMO POR SEGMENTO – VARIAÇÃO (%)
1T22 vs 1T21



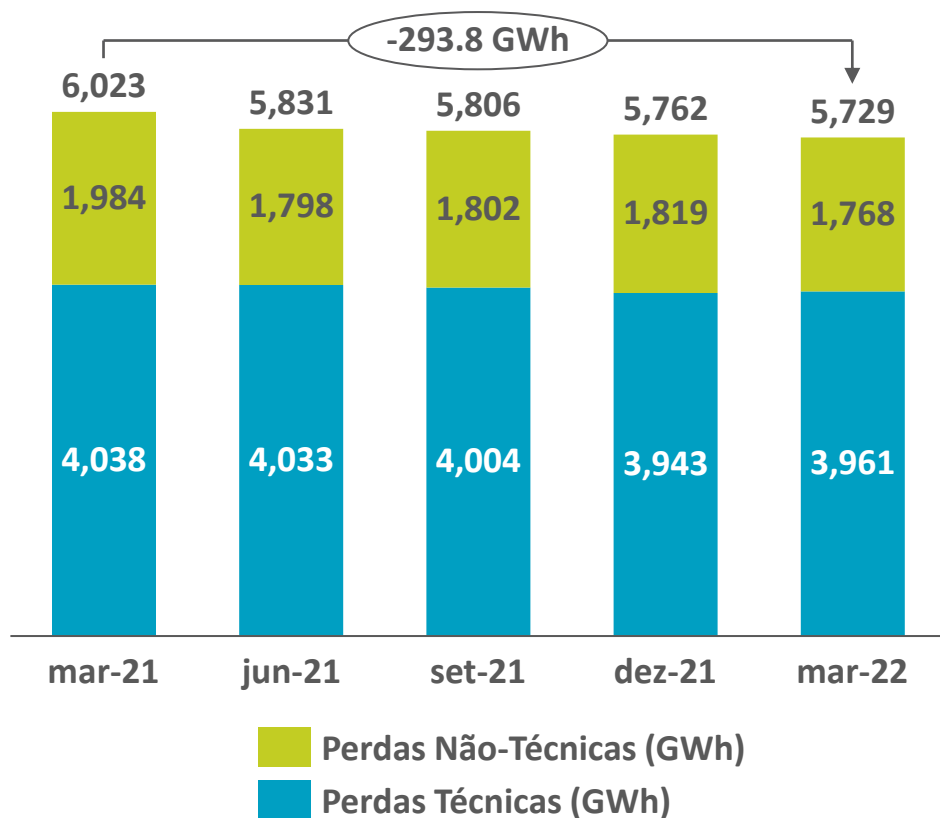
MERCADO TOTAL – VARIAÇÃO (%)
1T22 vs 1T21



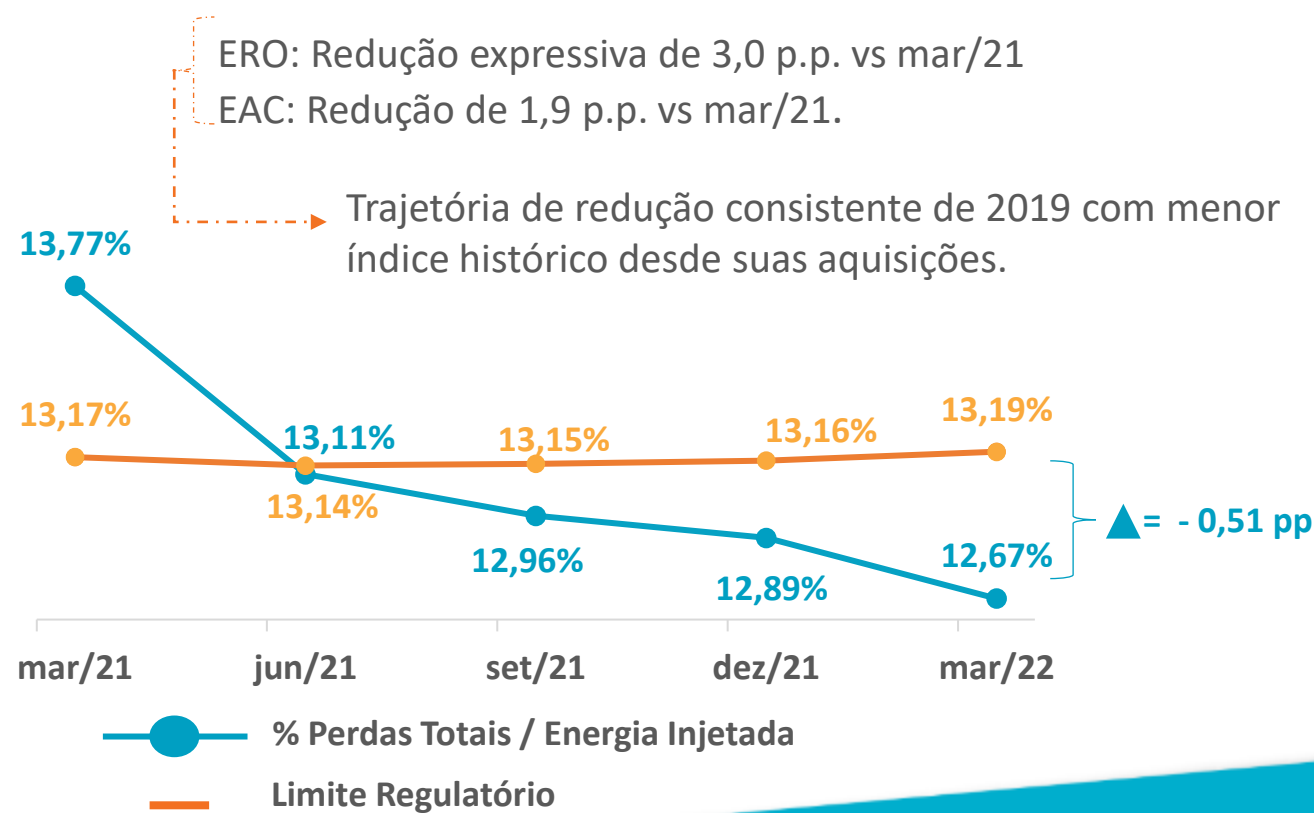
Perdas de Energia Mar/21 – Mar/22

Perda total abaixo do nível regulatório (0,51 p.p.) pelo 4º trimestre consecutivo. Forte redução de 1,10 p.p. frente ao 1T21.

PERDAS TÉCNICAS e NÃO TÉCNICAS



PERDAS TOTAIS e LIMITES REGULATÓRIO

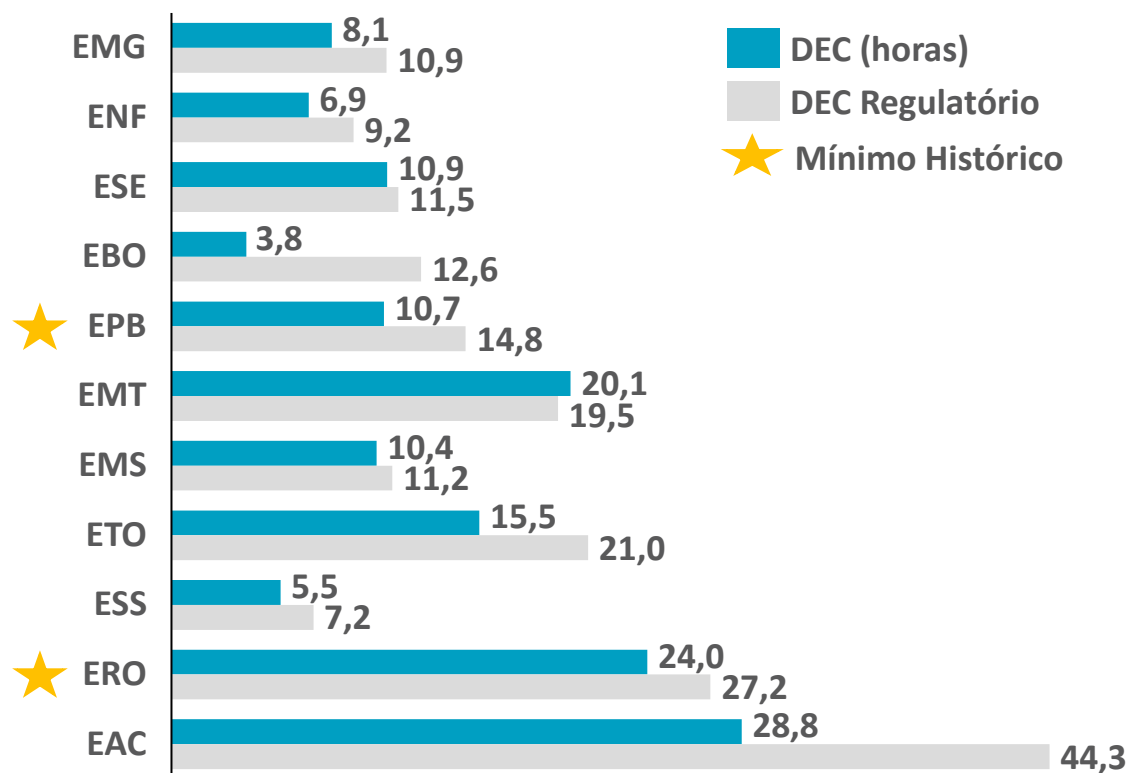


Indicadores de Qualidade

Todas as concessões se encontram dentro dos limites regulatórios do DEC e FEC. Destaque para ERO e EPB com melhor resultado histórico DEC e FEC, e para os FEC mínimos de EMG e EAC.

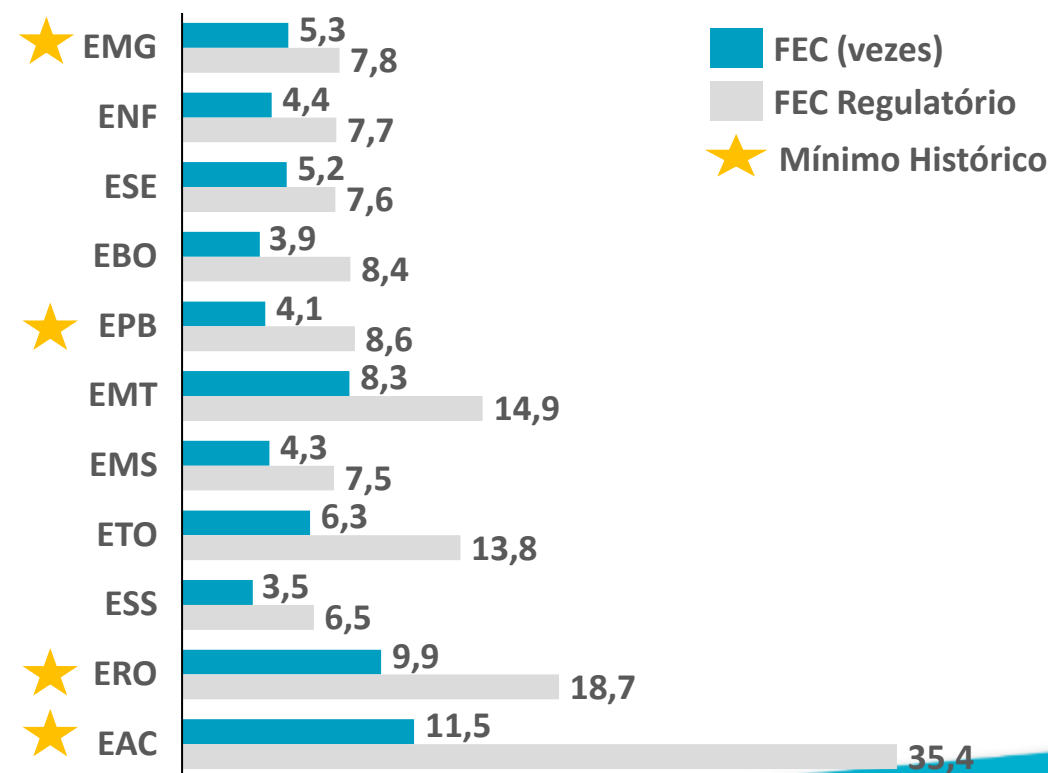
DEC* (HORAS)

Duração Equivalente de Interrupção por Consumidor



FEC** (VEZES)

Frequência Equivalente de Interrupção por Consumidor



Destques

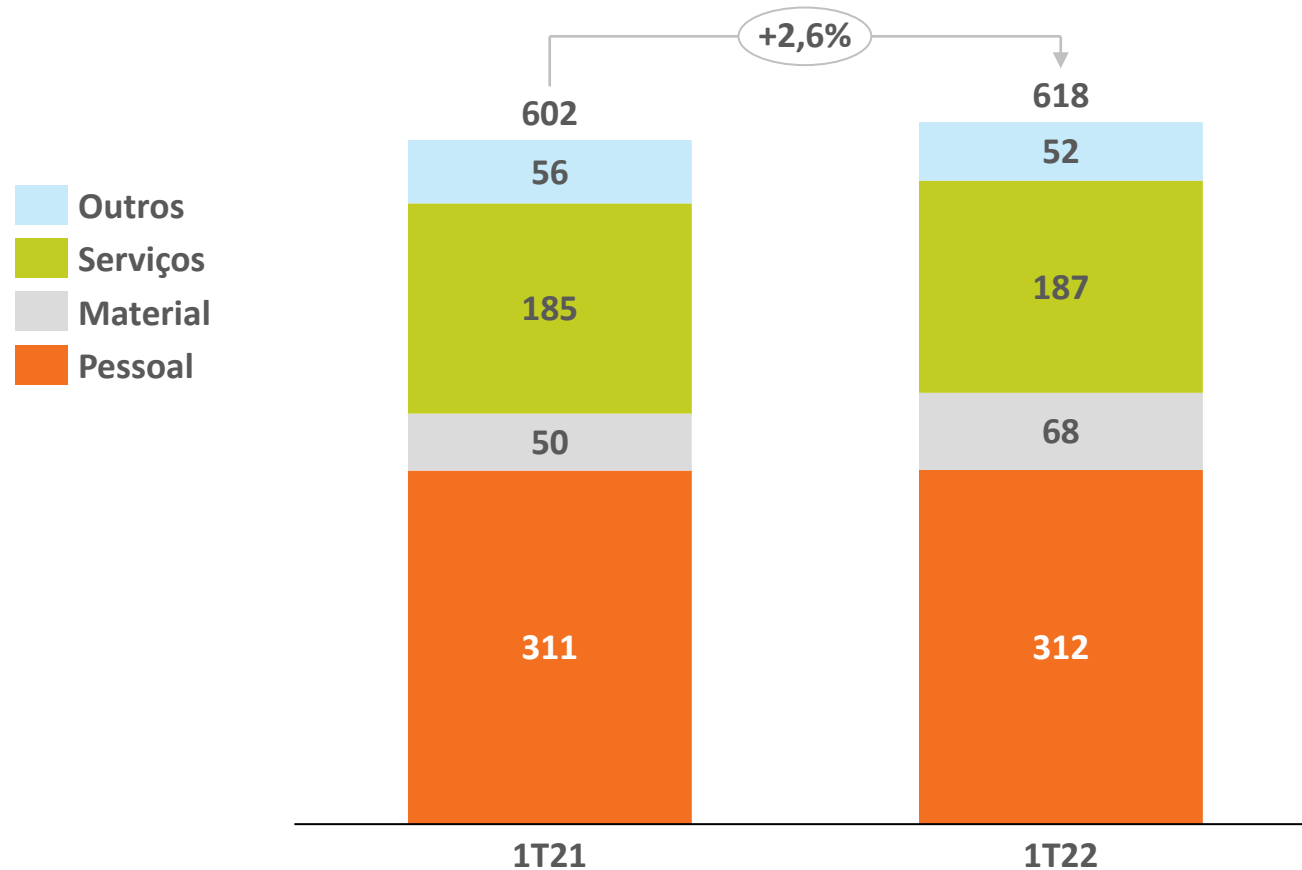
Financeiros

4T21

- PMSO
- EBITDA
- Lucro Líquido
- Endividamento
- Investimentos
- Transmissoras

Custos e Despesas Controláveis – PMSO 1T22

Custos e despesas controláveis quando comparados ao 1T21, apresentaram **crescimento** de **2,6%**, inferior a inflação do período de 11,3%.

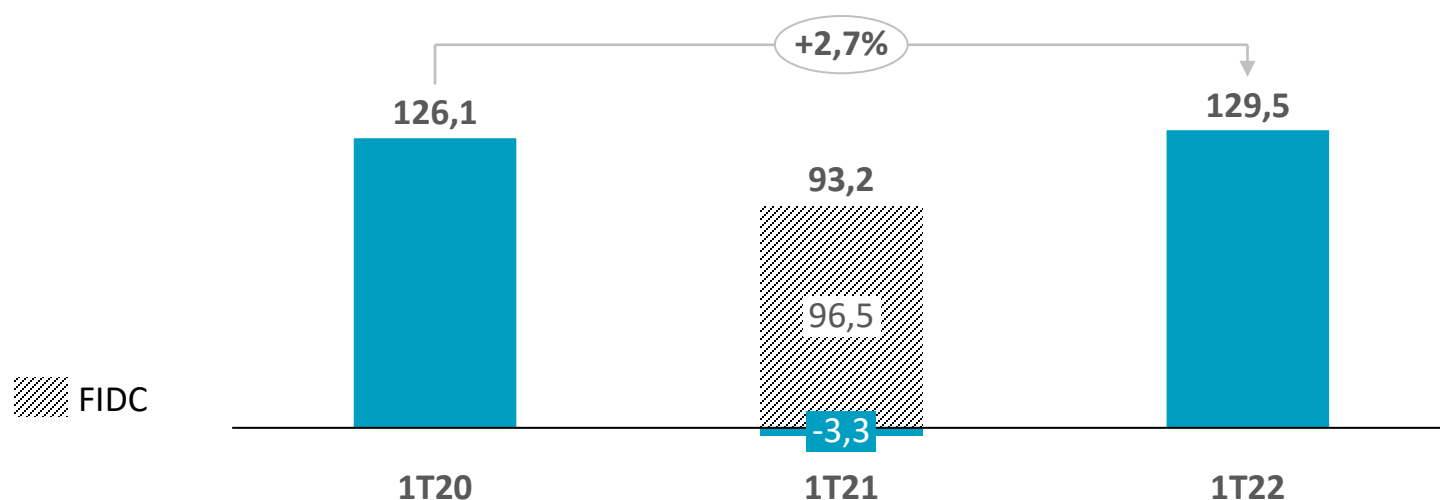


- Material: + R\$ 18MM em função de incremento de preços das commodities. A inflação de materiais ficou entre 25%-30% ;
- Serviços de terceiros: Apesar da pressão inflacionária, negociações com fornecedores resultou em incremento de apenas 1%.

Inadimplência

A taxa de inadimplência consolidada da Energisa, dos últimos 12 meses, foi de **1,33%**, representando aumento de **0,24 p.p.** em relação ao mesmo período do ano passado.

PROVISÕES NO TRIMESTRE - PPECLD (R\$ mm)



PRINCIPAIS EFEITOS

- Reversão FIDC no 1T21 de R\$ 96,5 MM. Sem esse efeito, essa despesa seria de R\$ 93,2 MM em 1T21
- Sem o efeitos do FIDC, o aumento de R\$ 36,1 MM em grande parte veio da classe residencial.
- Provisões no trimestre em linha em valores nominais com o patamar pré-pandemia.

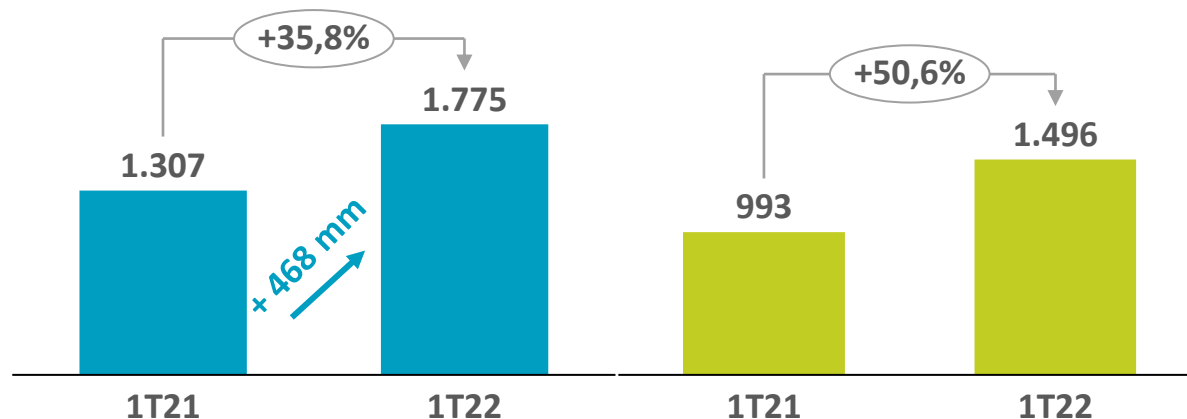
	1T20	1T21	1T21 sem FIDC	1T22
Taxa Inadimplência UDM	1,09%	1,09%	1,48%	1,33%

EBITDA

O EBITDA totalizou R\$ 1.775 milhões no trimestre, incremento de 35,8% em relação ao mesmo trimestre do ano anterior. Já o EBITDA Recorrente cresceu 50,6%.

1º TRIMESTRE (R\$ mm)

■ EBITDA Recorrente
■ EBITDA



DRIVERS DE VALOR

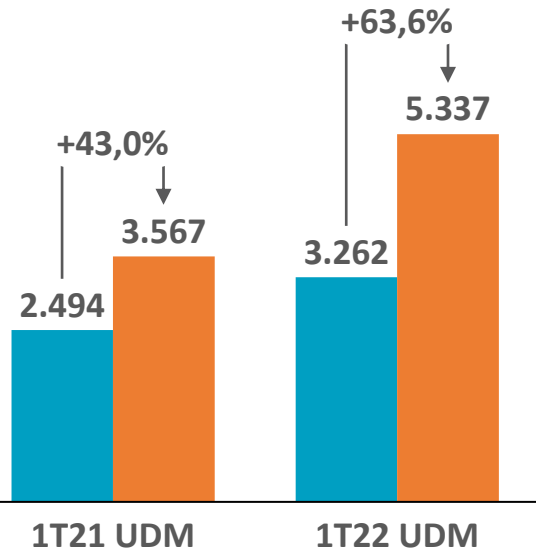
- Crescimento de mercado (+2,3%)
- Crescimento da parcela B R\$ 552,0 MM;
- Custos gerenciáveis controlados inferior à inflação (IPCA:11,3% e IGP-M: 14,78%).
- Melhoria dos indicadores operacionais

Milhões	1T21	1T22	Var%
EBITDA Societário UDM	4.390	6.660	51,7%
EBITDA Recorrente UDM	3.694	5.782	54,9%

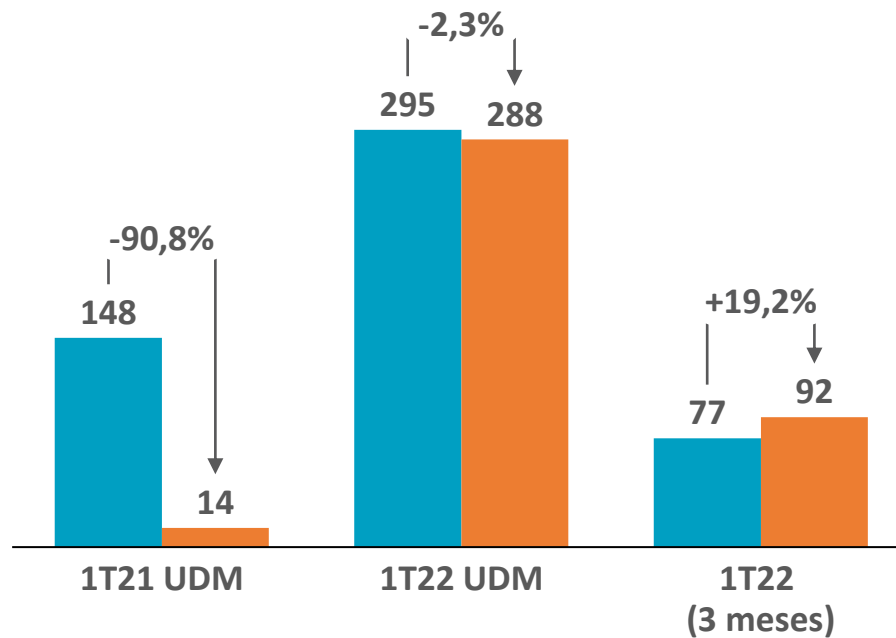
EBITDA Regulatório - Discos

- ERO: ultrapassa o EBITDA regulatório em 19,2% no 1T22
- EAC: já com consistente outperformance de 44,9% nos UDM
- Consolidado: importante evolução superando em 63,6% o EBITDA Regulatório

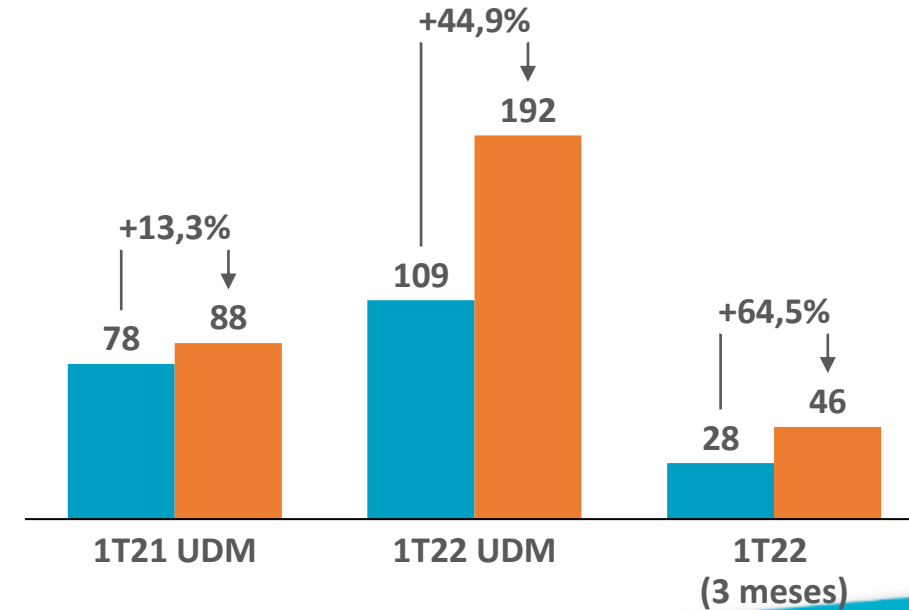
CONSOLIDADO (R\$ mm)



ERO (R\$ mm)



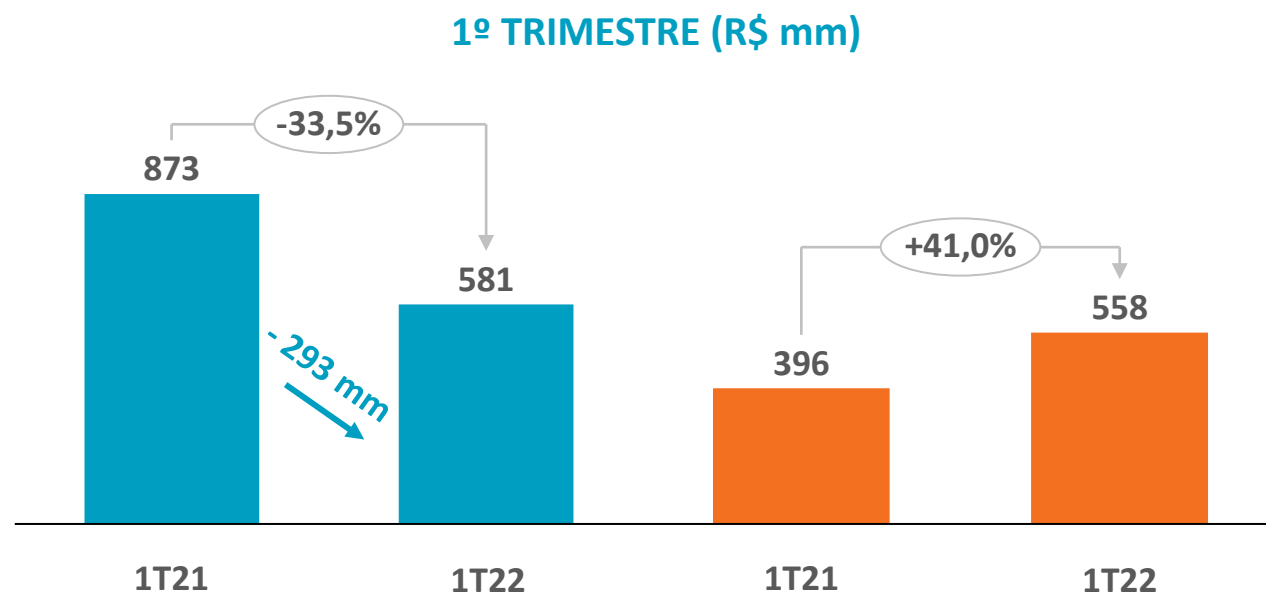
EAC (R\$ mm)



■ EBITDA Regulatório ■ EBITDA Recorrente

Lucro Líquido

O **Lucro Líquido** apresentou **redução de 33,5%** em relação a 1T21 influenciado por diversos fatores não recorrentes. O **Lucro Líquido Recorrente** apresentou **crescimento de 41,0%**.



■ Lucro Líquido

■ Lucro Líquido Recorrente

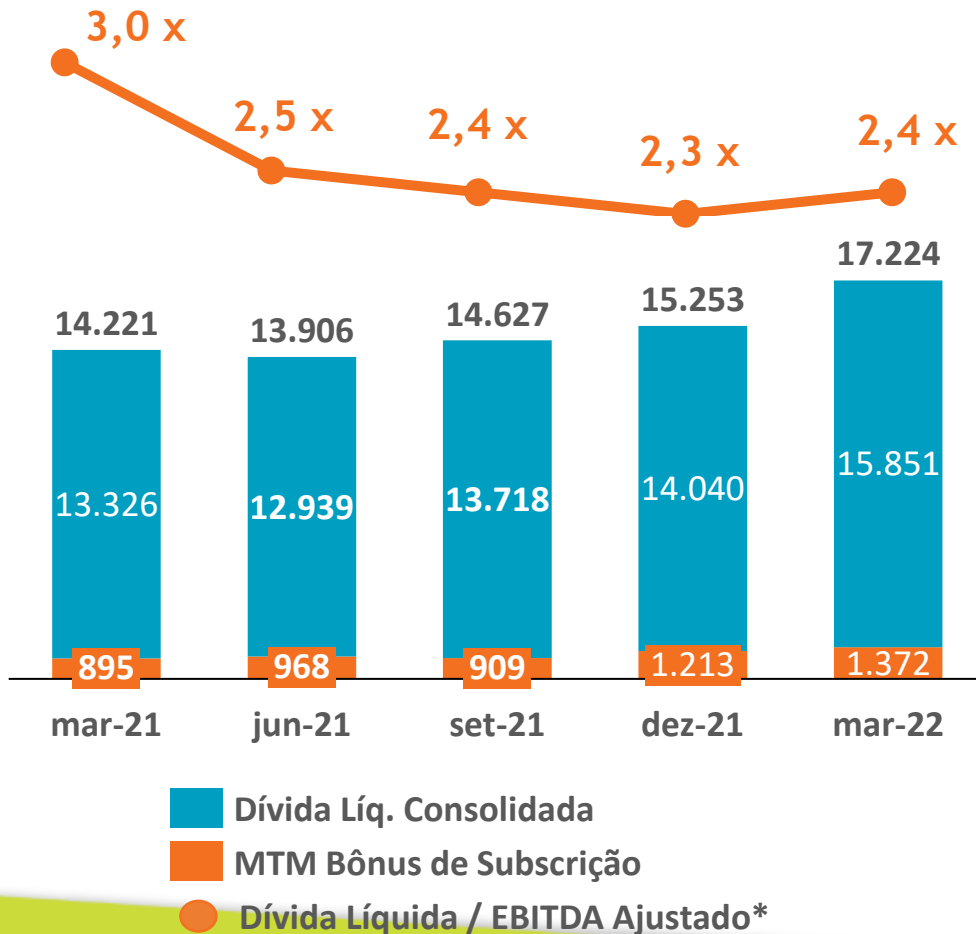
PRINCIPAIS EFEITOS NÃO RECORRENTES

- Marcação a mercado de derivativos (bônus de subscrição e call das ações EPM) impactaram em R\$ 430,1 mm no período, negativo R\$ 179 mm no 1T22 e positivo R\$ 251,1 mm em 1T21.
- Emissão de FIDC de créditos de difícil recebimento beneficiou o resultado do 1T21 em R\$ 102,7 mm.

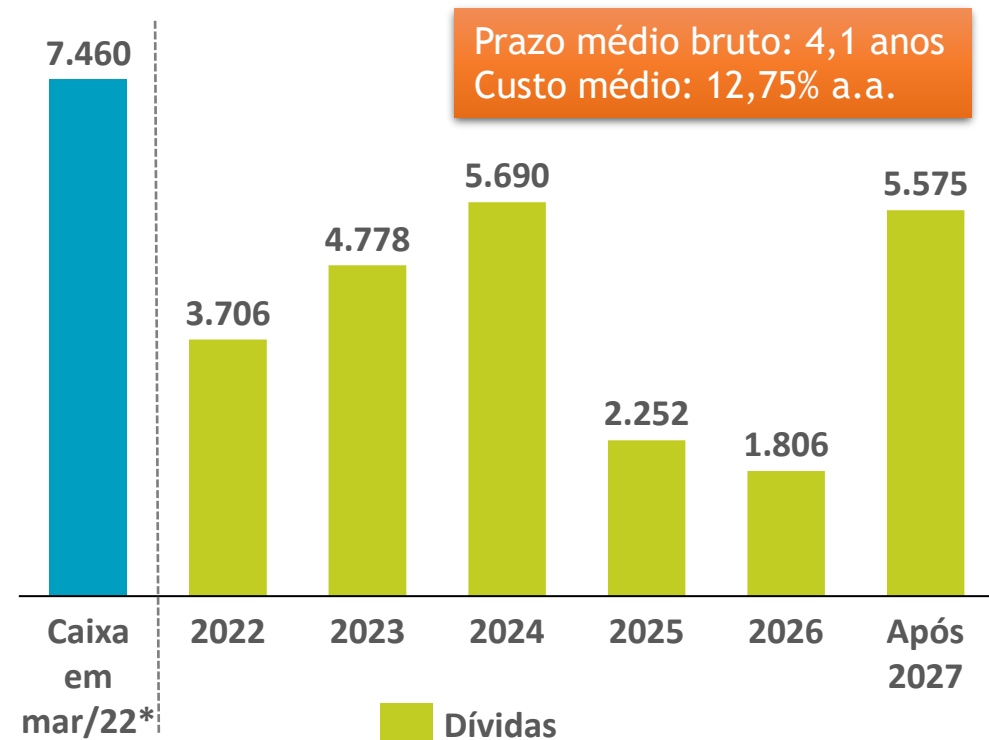
Endividamento

Indicador de alavancagem de *covenants* caiu **0,6 vezes** (indicador Dívida Líquida/EBITDA Ajustado) no 1T22 vs 1T21. Robusta posição de caixa frente a vencimentos de 12 meses e períodos de instabilidade

ENDIVIDAMENTO LIQUIDO (R\$ mm)



CRONOGRAMA DE AMORTIZAÇÃO (R\$ mm)



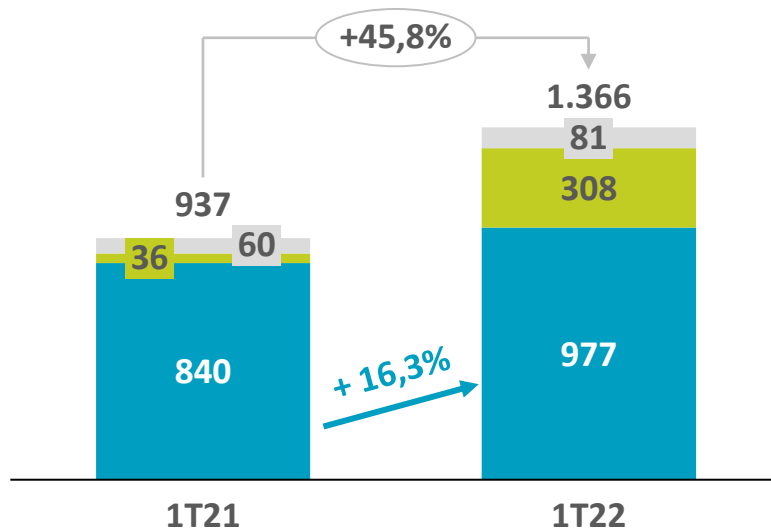
* Inclui créditos setoriais

(*) EBITDA Ajustado: = EBITDA Societário + Receitas de acréscimos moratórios.

Investimentos do Grupo Energisa 1T22

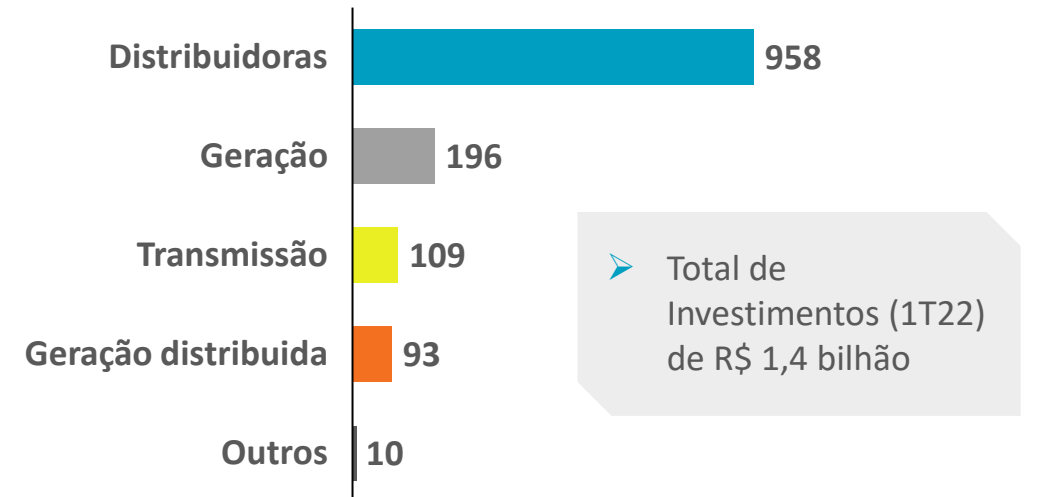
Investimentos do Grupo no 1T22 aumentam em 45,8%, frente ao 1T21, sendo que na distribuição o aumento foi de 70,8% ou R\$ 397 MM.

INVESTIMENTOS POR TIPO DE ATIVO



■ Obrigações Especiais ■ Ativos não-elétricos ■ Ativos elétricos

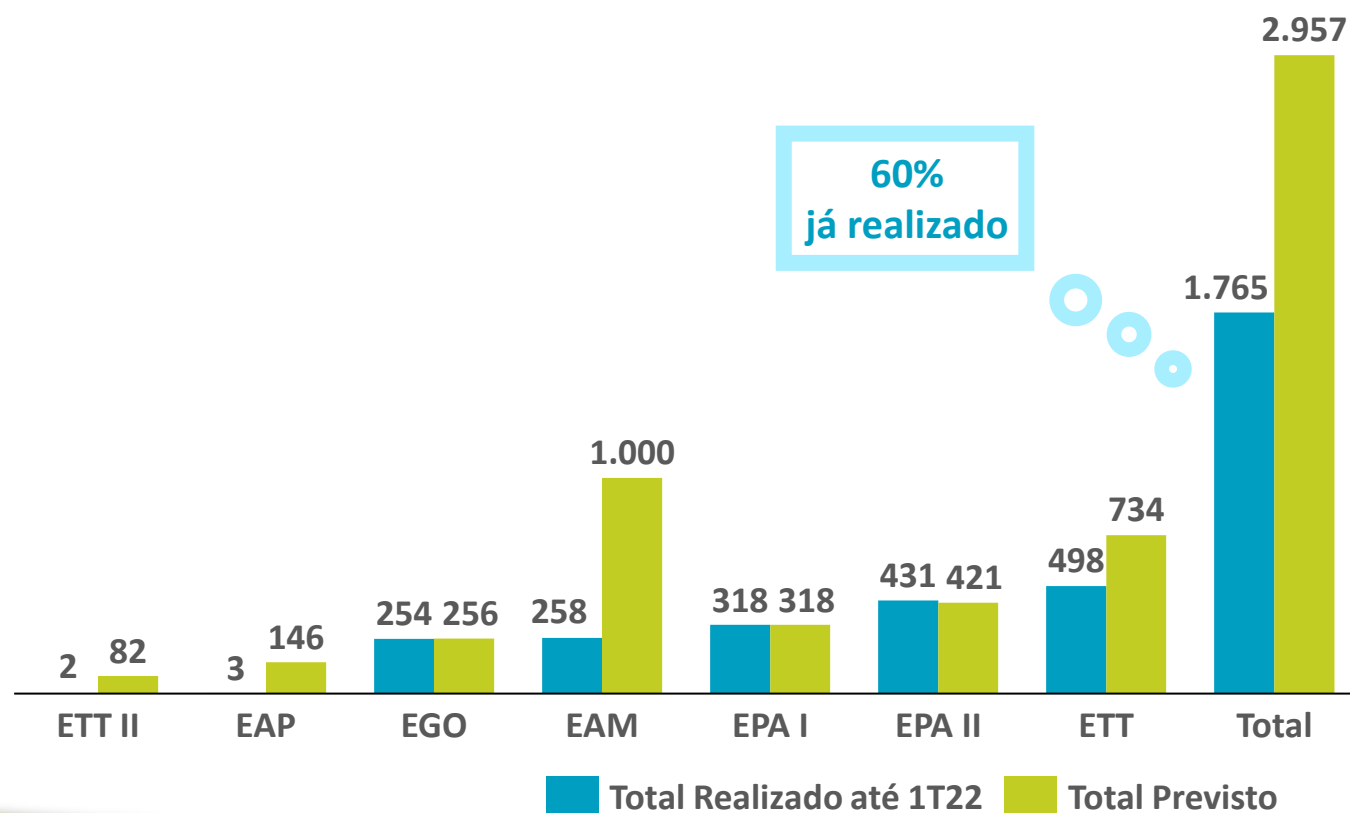
INVESTIMENTOS POR SEGMENTO



Investimentos em Transmissão

Os investimentos acumulados nos projetos de transmissão em construção até o 1T22 foram de R\$ 1.765 mm do total previsto de R\$ 2.957 mm.

INVESTIMENTOS REALIZADOS E PREVISTOS - 1T22 (R\$ mm)



MARCOS DA AQUISIÇÃO GEMINI (em processo)

- 17 de fevereiro de 2022: celebração do SPA para a aquisição de 100% da Gemini
- 28 de março de 2022: aprovação do CADE
- 26 de abril de 2022: aprovação da Aneel

Considerações Finais

- 5 importantes revisões tarifárias em 2023 (EMT, EMS, ESE, ERO e EAC), que representam 70% do EBITDA das Discos. Investimentos previstos em distribuição são de R\$ 3,8 bilhões em 2022;
- Após as aquisições de Gemini e GPTE, atingiremos 83% do objetivo de receita de transmissão anunciado no Energisa Day;
- Parque solar Rio de Peixe (70 MWp) tem com previsão de entrada em operação entre set/out deste ano e comercialização no mercado livre;
- Plano de expansão de geração distribuída da Alsol, que em 2022 prevê investimentos R\$ 1 bilhão, intensificará ritmo a partir do segundo trimestre devendo atingir capacidade instalada 230 MWp no ano;
- Lançamento da marca (re)energisa agregando os negócios de GD, serviços e comercialização, com o propósito de ampliação da participação na cadeia de valor de energia.

Obrigado.

Relações com Investidores
ri@energisa.com.br

Deborah Coutinho Gil Nunes
Gerente de Relações com Investidores
Tel.: +55 21 2122-9521
E-mail: deborah.nunes@energisa.com.br

Pablo Silva Teixeira
Especialista de Relações com Investidores
Tel.: +55 21 2122-6971
E-mail: pablo.steixeira@energisa.com.br

Michelle Gonçalves de Araújo
Especialista de Relações com Investidores
E-mail: michelle.goncalves@energisa.com.br