

COMPANHIA PARANAENSE DE ENERGIA



APIMEC COPEL – SETEMBRO DE 2022



DISCLAIMER

Eventuais declarações que possam ser feitas durante essa teleconferência, relativas às perspectivas de negócios da Copel, projeções e metas operacionais e financeiras, constituem-se em crenças e premissas da diretoria da Companhia, bem como em informações atualmente disponíveis.

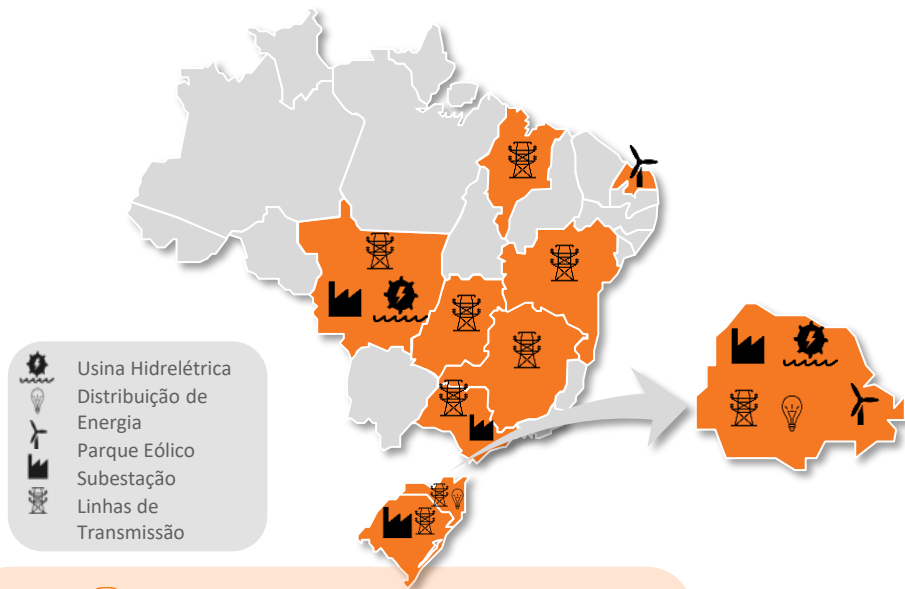
Considerações futuras não são garantias de desempenho, elas envolvem riscos, incertezas e premissas, pois se referem a eventos futuros e, portanto, dependem de circunstâncias que podem ou não ocorrer.

As condições econômicas gerais, condições da indústria e outros fatores operacionais podem afetar o desempenho futuro da Copel e podem conduzir a resultados que diferem, materialmente, daqueles expressos em tais considerações futuras.



Estatal com mindset privado

Companhia Integrada



Paraná

R\$ 40,8k

PIB per capita (vs. R\$35,2k média Brasileira)⁽¹⁾

0,749

IDH (vs 0,699 do Brasil)⁽²⁾

7,0%

Taxa de Desemprego (vs 11,1% no Brasil)⁽³⁾

*Fonte: IBGE, IPARDES e ONS - Nota: (1) 2019; (2) Dez/2010 e (3) 4T21

Distribuição

+4,9mm
de clientes

Comercialização

12.156 GWh
vendidos no 1S22

Geração

+6.616 MW de
capacidade
instalada*

Transmissão

+9.616 km de
linhas*

• Inclui participações. Referência jun/22

28 anos na B3

13 anos na carteira ISE
B3 - Índice de
Sustentabilidade
Empresarial

**25 anos na
NYSE**

Primeira empresa
brasileira do Setor
Elétrico

**20 anos na
Latibex**

(União Europeia)

Trajetória consistente

Avanços em ESG: Novo Estatuto, Migração para o nível 2 da B3, Plano de Neutralidade de Carbono, Remuneração dos gestores atrelados à meta ESG

1

Política de Dividendos: previsibilidade alinhada com solidez financeira

2

Foco no *core business* de energia e venda de ativos *non-core*

3

Disciplina na alocação eficiente de capital com a Política de Investimentos com priorização de investimentos em Distribuição e Brownfield

4

Controle de processos e execução consistente de obras (antecipação da PCH Bela Vista e do Complexo Eólico Jandaíra)

5

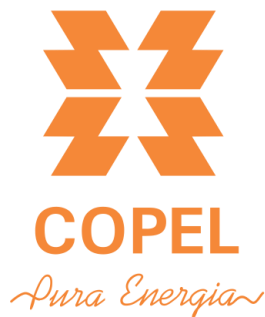
Reafirmação do rating AAA pela Fitch

6



Prêmio Valor 1000

Reconhecimento pelo desempenho na sua atuação empresarial e por suas ações de proteção ao meio ambiente, no campo da atuação social e gestão da companhia



**A melhor
empresa
de energia
do Brasil
em 2022**

Critérios Avaliados:



- ✓ Receita Líquida
- ✓ Margem EBITDA
- ✓ Rentabilidade patrimonial

- ✓ Crescimento médio da receita
- ✓ Alavancagem financeira
- ✓ Cobertura de juros



- ✓ Práticas ESG
(Environment, Social
e Governança)

Governança e Sustentabilidade



1ª empresa a obter pontuação máxima no Programa Destaque em Governança das Estatais, da B3



Programa de Integridade e Código de Conduta medidas anticorrupção e sistemas de controles internos - Selo empresa Pró-Ética 2020/2021



Conselho de Administração composto por 9 membros, sendo 7 independentes.



Plano de Neutralidade de Carbono com metas baseadas em ciência e neutralidade até 2030.



10% da meta de desempenho dos gestores atreladas com indicadores ESG



Compromisso com a adoção e implementação das Métricas do Capitalismo de Stakeholder



Copel permanece nos índices ESG (ISEB3, IGPTWB3, ICO2B3)

IBOVESPA B3



CPL
B3 LISTED N2

ISEB3



FTSE4Good



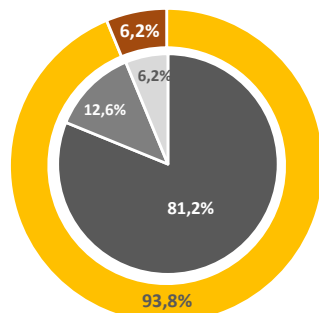
IGPTWB3

ICO2B3



Inovação e Sustentabilidade - ESG

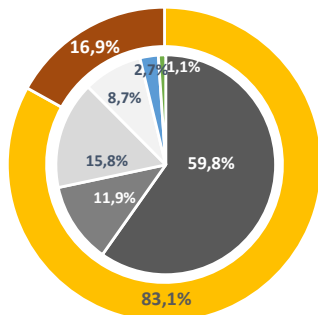
Matriz Energética



■ Hídrica ■ Eólica ■ Térmica

Brasil *

* Fonte: ANEEL



■ Hídrica ■ Eólica ■ Biomassa
■ Térmica Gás/Carvão ■ Outras
■ Solar

Certificação de inventário gases de efeito estufa



- ✓ Redução de 85% no montante de emissões ao longo dos últimos quatro anos

Programa de Inovação Aberta Copel Volt

Soluções voltadas ao mercado de energia

- ✓ Novos modelos de negócios
- ✓ Processos internos inovadores
- ✓ Energia limpa e novas matrizes energéticas



GHG PROTOCOL

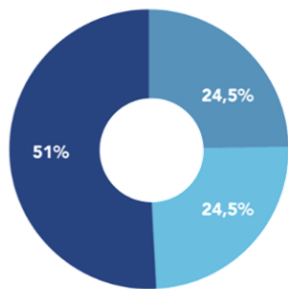
- ✓ Certificação pelo 2º Ano consecutivo



Foco no Core Business



GásNatural



A Compagas tem como acionistas

- » a Companhia Paranaense de Energia - Copel, com 51% das ações,
- » a Petrobrás Gás S.A. - Gaspetro, com 24,5% e
- » a Mitsui Gás e Energia do Brasil Ltda., com 24,5%.

Nota: A Petrobras assinou contrato de venda de seus 51% de participação na Gaspetro com a Compass Gás e Energia, empresa do grupo Cosan

Plano Estadual do Gás e Prorrogação da Concessão

Parâmetros em discussão:

- Prazo de concessão de 30 anos
- Bônus de outorga de R\$ 508 milhões
- WACC de 9,12%
- Modelo: redução do consumo mínimo para mercado livre e regulação tarifária com revisão periódica a cada 5 anos, com metas de investimento e qualidade.
- Em andamento a análise do processo de renovação antecipada
- AP realizada em 22.02.2022

Política de Investimentos

ESTRATÉGIA



Distribuição

Aumentar
Investimentos na
Rede da Copel
Distribuição



Renováveis

Investimentos em
eólicas brownfield
e energia solar



Transmissão

Próximas
oportunidades
em leilões

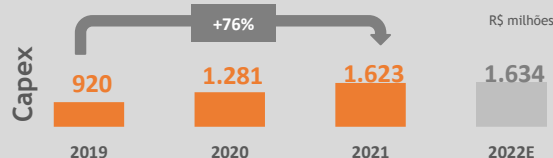


UEGA (UTE Araucária)

Oportunidades
em leilões de
capacidade

DESTAQUES E PERSPECTIVAS

5º Ciclo Tarifário
crescimento da RAB
(de R\$4,9bi para R\$8,4bi)



Tipo	Energia	Localização	Tamanho
Brownfield	Projetos com PPA	Rio Grande do Norte	< que 150 MW
			> que 150 MW
		Outros Estados	< que 150 MW
			> que 150 MW

- Prospecção de operações brownfields que tragam sinergias operacionais
- Projetos greenfield próprios ou com parceiros para execução

- Operação em todos os trimestres de 2021
- Disponibilidade de entrega de energia para o ONS

Controle de Processos e Obras



PCH Bela Vista

- Conclusão em 2021 com 2 anos de antecipação
- Capacidade Instalada de 29 MW
- Investimento de R\$ 224 milhões
- Gerando energia suficiente para 100 mil pessoas



Complexo Jandaíra

- Entrada em operação de 21 unidades geradoras até agosto/2022 (72,7 MW) (operação em fase de testes com energia liquidada ao PLD)
- Conclusão da demais unidades geradoras até o final de 2022
- Capacidade Instalada de 90,1 MW
- Garantia Física 46,7 MWm
- Capex de R\$ 411 milhões



Programa Transformação



Redução de HH e km rodados

Redução de Perdas não Técnicas e PECLD

Redução de Compensações

Melhoria da Qualidade

375 mil medidores inteligentes
instalados até jun/22

~R\$ 49 Milhões/ano

Fase 1

Fase 2



28 municípios + Ilha do Mel



515 mil Unidades Consumidoras

Destques Financeiros

RESULTADOS 2T22

Destaques



EBITDA ajustado de
R\$ 1,5 bilhão no 2T22



Geração de caixa Operacional R\$ 1,4 bi no 2T22



Pagamento de R\$ 1,6 bi de proventos em 30.06.22



Reversão dos Créditos de PIS/COFINS (Lei 14.385/22)

Estorno de R\$ 811 milhões no Ebitda e R\$ 1,2 bi no Lucro Líquido

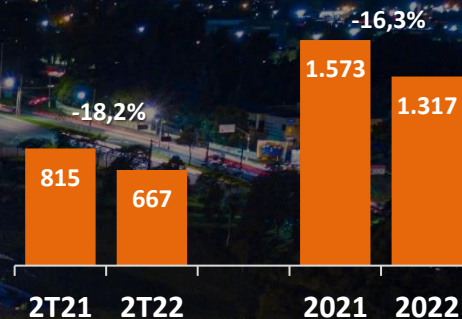
EBITDA e Lucro Líquido

Melhora no cenário hidrológico, revisão tarifária das transmissoras com ganho real de ~10% na RAP melhoram o EBITDA, Resultado Financeiro (<CRC e >dívida) e maior depreciação reduziram o LL

EBITDA Ajustado



Lucro Líquido Ajustado



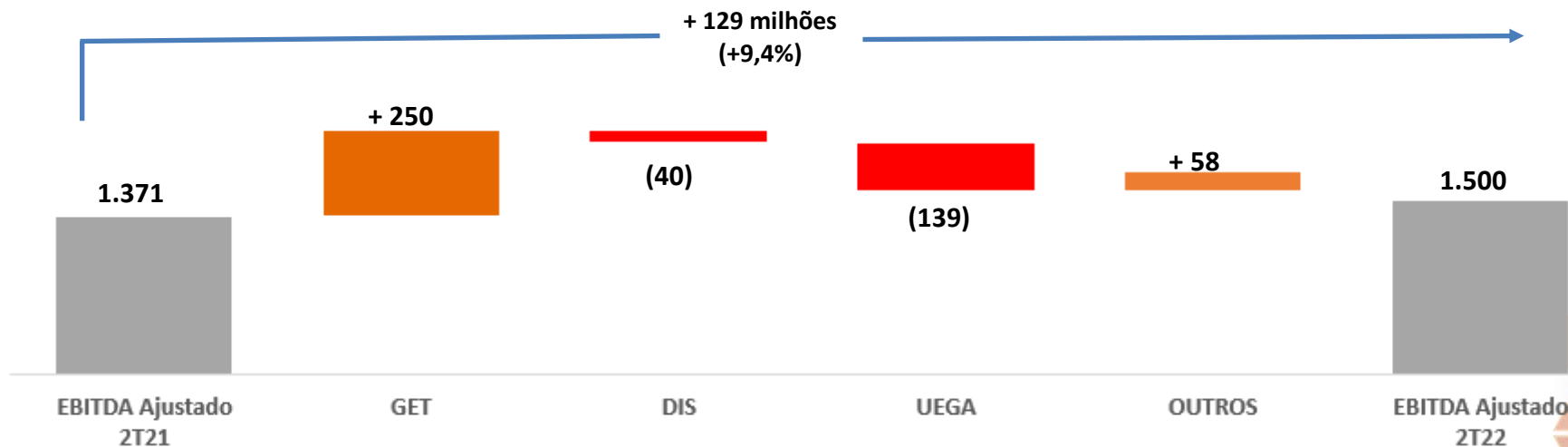
Provisão pelos efeitos da Lei 14.385/22 na DIS impactaram negativamente o resultado:

EBITDA Reportado R\$ 709 mm no 2T22
R\$ 2,2 bilhões no 1S22

Resultado Líquido Reportado -R\$ 522 mm no 2T22
R\$ 147 mm no 1S22

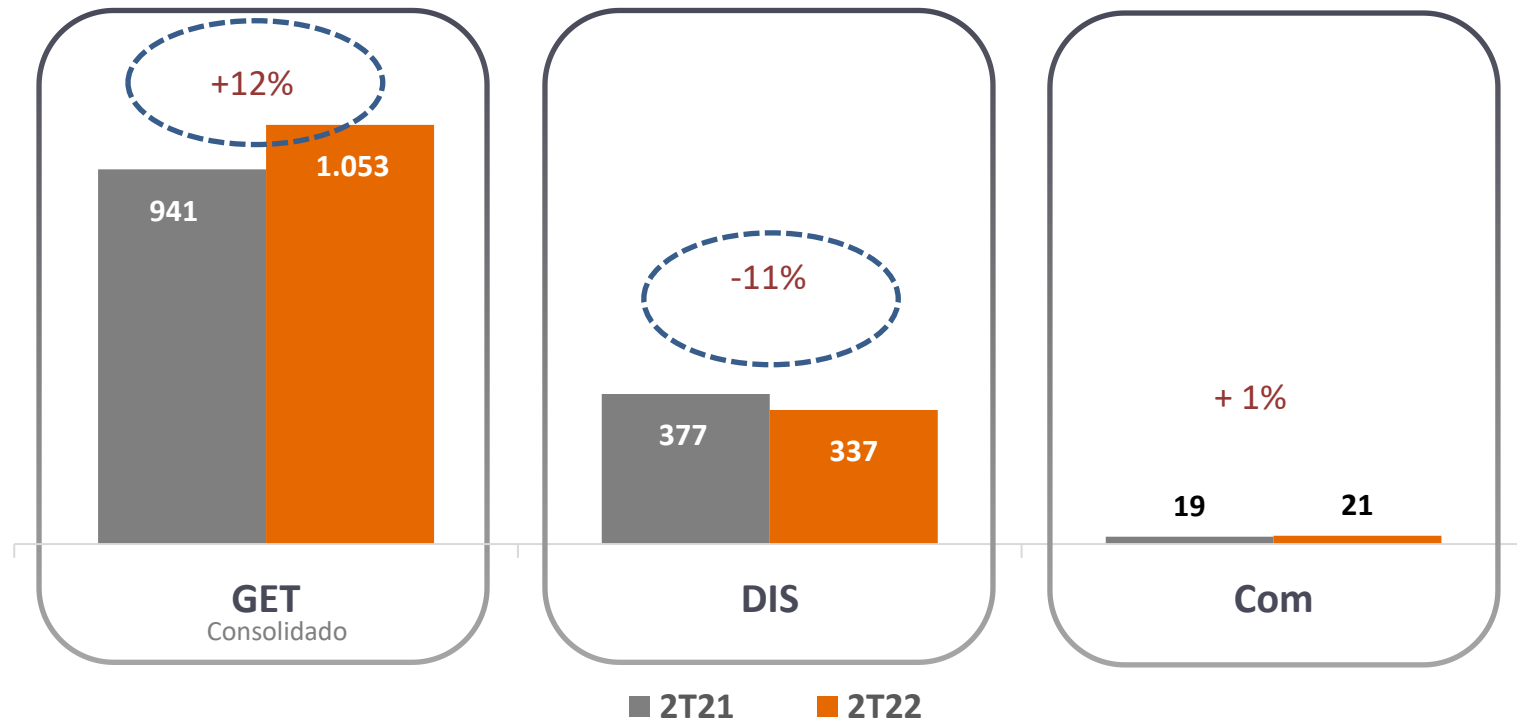
EBITDA Ajustado por negócios

- **GeT:** +228 milhões de compra e venda de energia, Revisão Transmissoras e melhor resultado de Equivalência Patrimonial
- **Dis:** Provisões Cíveis e Trabalhistas, PCLD e PMSO
- **UEGA:** Redução no despacho
- Outros: maior volume COM, melhora Elejor e Compagas



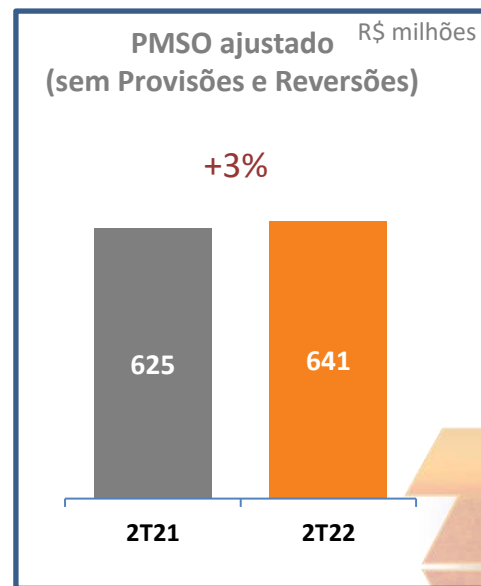
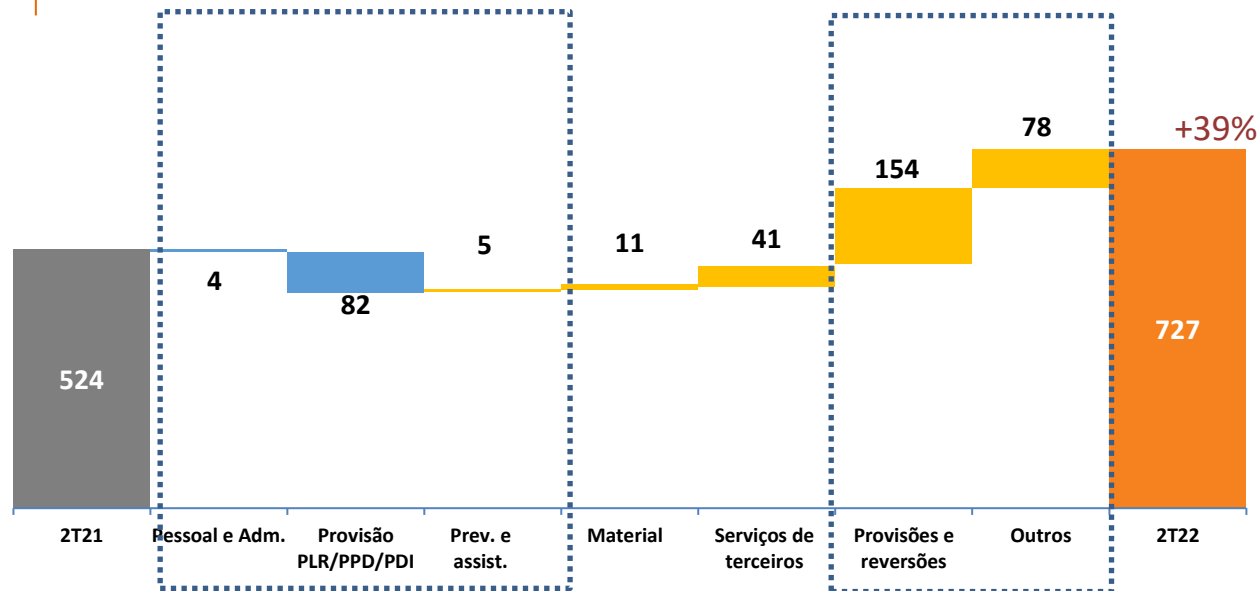
EBITDA Ajustado por negócios

Crescimento de 12% na GET Consolidado, mesmo com o impacto negativo da UEGA
(R\$ milhões)



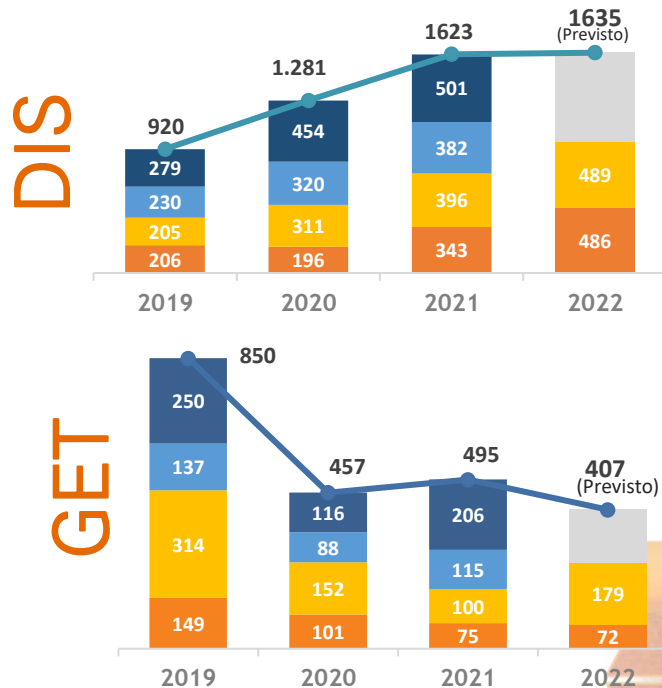
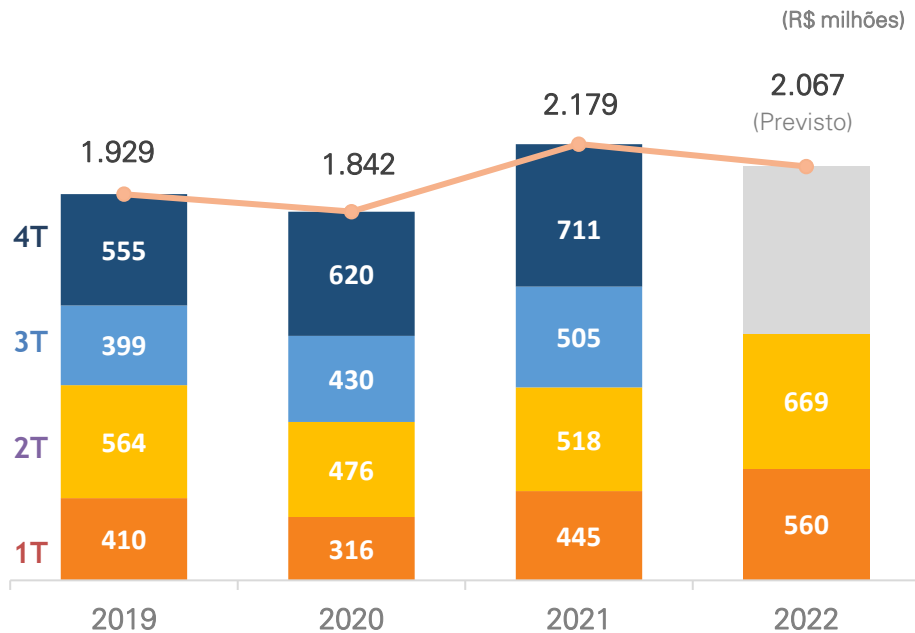
Custos Gerenciáveis

- Redução despesas com pessoal pela diminuição de 643 empregados pelo PDI, compensado pelo reajuste salarial >+10,78%
- Maior Despesas com Material (>Inflação, >preço combustíveis)
- Maior Serviços de Terceiros na distribuidora
- Provisão de litígios
- Reversão de impairment da UEGA em 2T21 não recorrente em 2T22
- Outros: >CFURH pelo despacho maior das hidrelétricas, >baixa de bens desativados



Programa de Investimentos

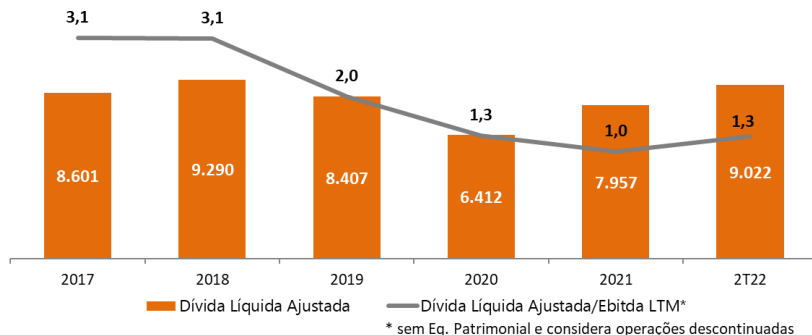
Foco no plano de investimentos prudentes da DIS (Paraná Trifásico, Smart Grid, etc.)



Alavancagem e Dívida

DÍVIDA LÍQ. AJUSTADA X EBITDA

R\$ (milhões)



AMORTIZAÇÃO

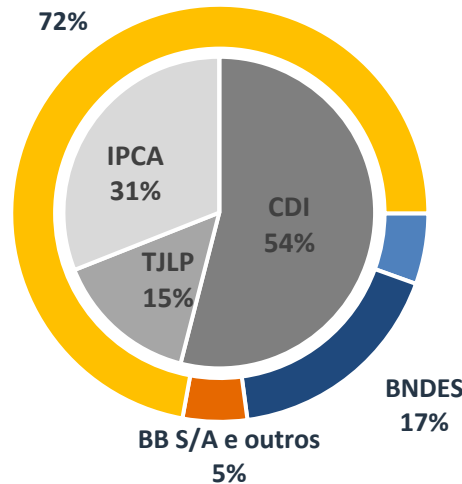
Prazo médio de vencimento: 3,9 anos



INDEXADORES DA DÍVIDA

Custo médio: 9,11%

Debêntures e NP
72%







SESSÃO DE PERGUNTAS E RESPOSTAS





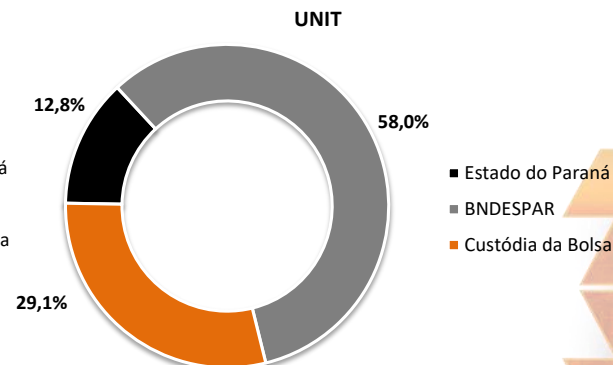
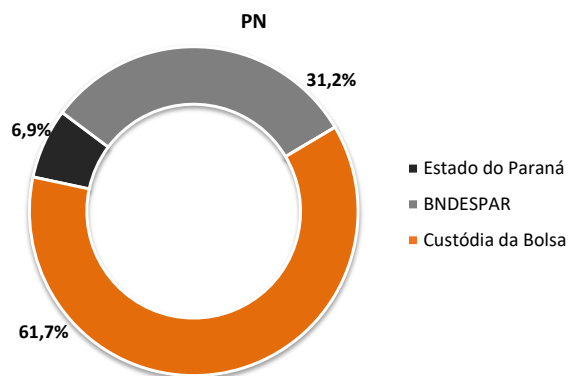
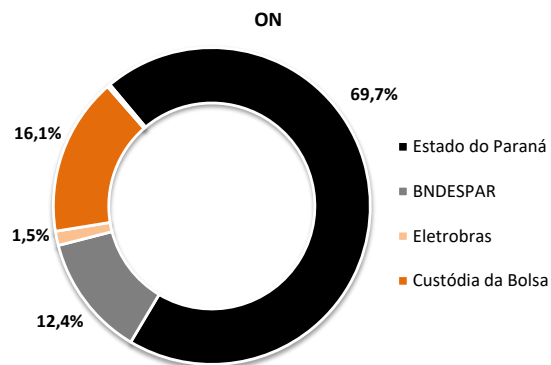
ANEXOS

Composição Acionária

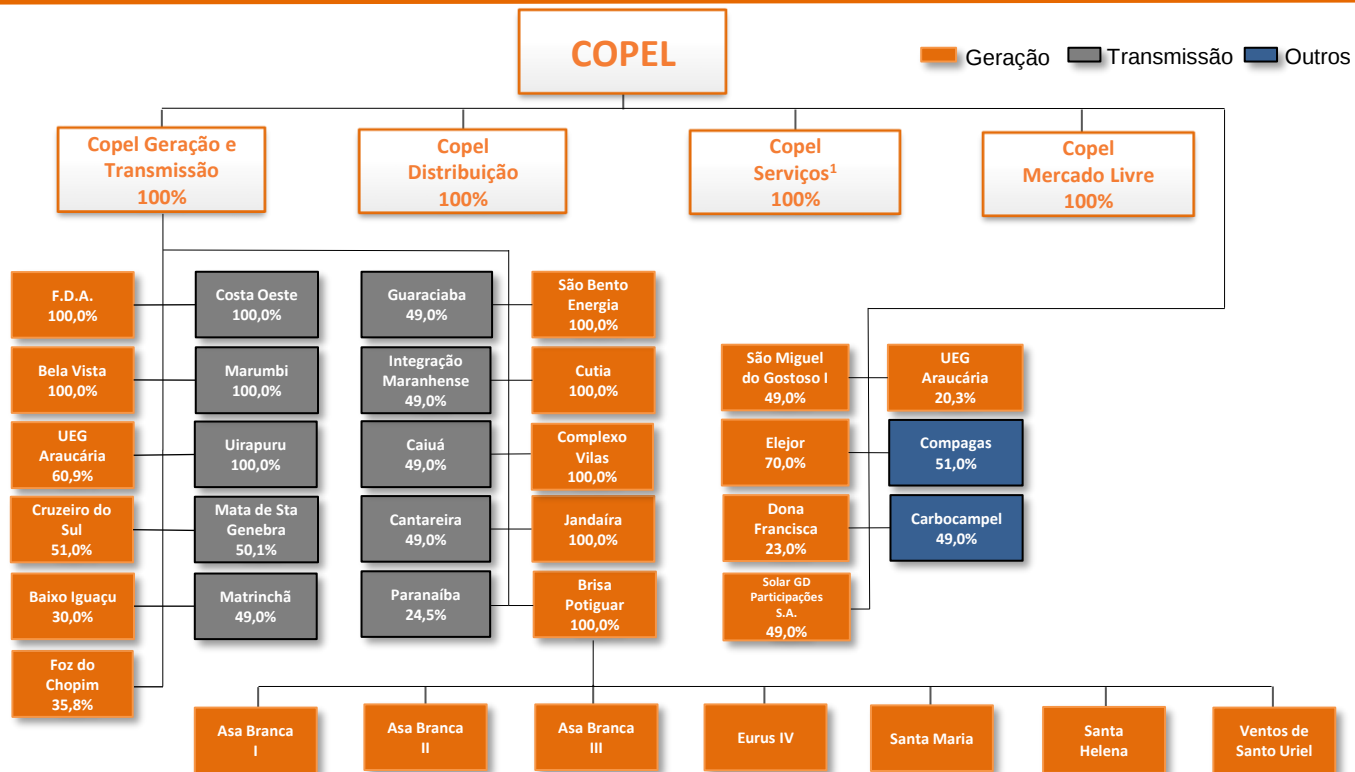
Estrutura Societária

Estrutura de Capital

Acionistas	Mil ações								Mil ações	
	ON	%	PNA	%	PNB	%	TOTAL	%	UNIT	%
Estado do Paraná	734.298	69,7	-	-	115.945	6,9	850.243	31,1	28.986	12,8
BNDESPAR	131.162	12,4	-	-	524.646	31,2	655.808	24,0	131.162	58,0
Eletrobras	15.308	1,5	-	-	-	0,0	15.308	0,6	-	0,0
Custódia da Bolsa	170.022	16,1	665	21,2	1.038.055	61,7	1.208.742	44,2	65.823	29,1
B3	135.001	12,8	665	21,2	897.139	53,4	1.032.805	37,7	30.801	13,6
NYSE	34.796	3,3	-	-	139.186	8,3	173.982	6,4	34.796	15,4
LATIBEX	226	0,0	-	-	1.730	0,1	1.956	0,1	226	0,1
Outros	3.300	0,3	2.463	78,8	689	0,2	6.452	0,2	73	0,0
TOTAL	1.054.090	100,0	3.128	100,0	1.679.335	100,0	2.736.553	100,0	226.044	100,0



Organograma



Destques Operacionais





Execução Eficiente de um Plano Agressivo de **Melhoria Operacional e Redução de Custos**



Eficiência regulatória de 12,0% em junho/2022 (LTM)



Investimentos realizados (entre 2016 e 2020)
~ R\$ 4,3 bilhões no ciclo tarifário



Programa Transformação
~R\$ 3,9 bilhões até 2025



Cobertura inadimplência
~R\$ 92,8 milhões

Reajuste Tarifa 2022
Efeito médio de 4,90%

Área de Concessão
194.854 km²

Linhas de Distribuição
206.456 km

Subestações
386

Consumidores
4.971.651

Empregados
4.304

Base de Remuneração
de R\$ 4,95 para
R\$ 8,4 bilhões

MERCADO FIO

Junho de 2022	Taxa de Crescimento (%)		
	Copel	Brasil	Sul
Mês	2,8	0,8	3,9
Acumulado Ano	3,8 ¹	1,0	3,3

1. considerando os efeitos de MMGD, o mercado fio registrou crescimento de 2,3%.
Fonte: Resenha Mensal EPE

DEC 4º melhor entre os estados

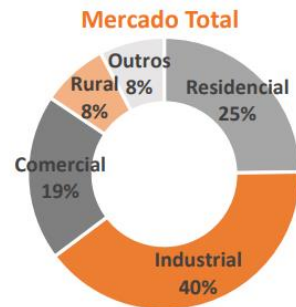
FEC 9º melhor entre os estados

Ref. LTM Junho/2022

Premio ABRADÉE 2022
Melhor em Gestão e Melhor do Sul

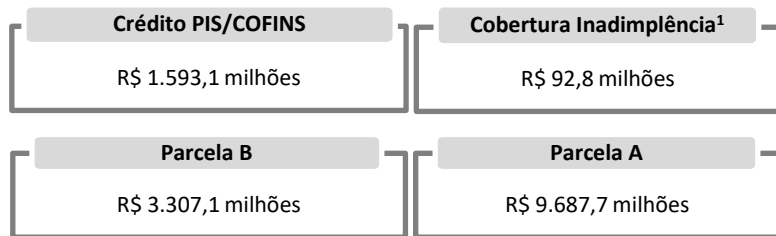


BREAKDOWN POR SEGMENTO



Revisão Tarifária 2022 – Copel Distribuição

Efeito médio de 4,90%

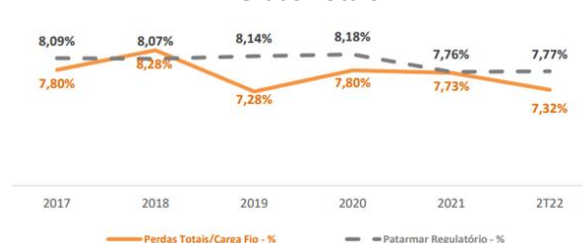


¹ Passou a integrar a Parcela A a partir do ciclo 2017/18.

Investimentos

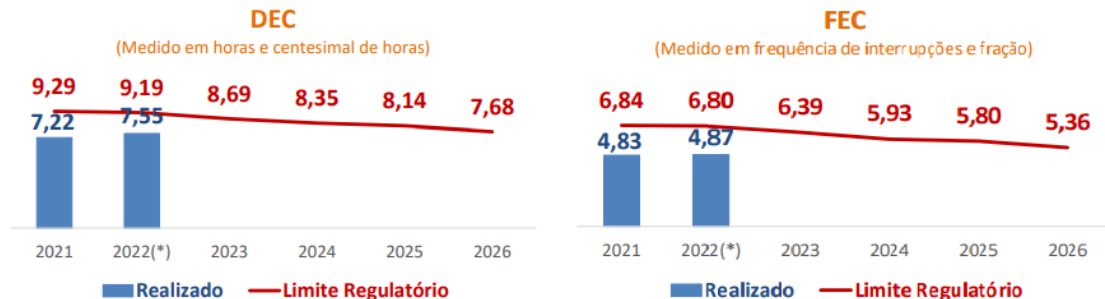


Perdas Totais



METAS PARA MANUTENÇÃO DA CONCESSÃO

Gestão da Qualidade do Serviço



Gestão Econômico-Financeira

$$\frac{\text{Dívida Líquida}}{\text{EBITDA} - \text{QRR}} \leq \frac{1}{(1,11 * \text{Selic})}$$

(*) Valores apurados para o período de julho/21 a junho/22

RESULTADO 2T22

	2T22	2T21	Δ%
EBITDA	1.035,1	1.065,6	(2,9)%
EBITDA Ajustado	1.052,8	940,8	11,9%

ATIVOS EM OPERAÇÃO

Principais UHEs	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW med)	Vencimento Concessão
FDA	1.676	603	21/12/2024
Segredo	1.260	578	25/09/2032
Caxias	1.240	606	20/03/2033
Colíder	300	178	30/01/2046
GPS	78	33	03/01/2053
Mauá	184	101	27/05/2047
Baixo Iguaçu	105	52	03/12/2049



Constituição da SPE FDA

Perspectiva de
renovação da concessão
por mais 30 anos

Repactuação do GSF:
concessão
vence em **dez/24**

Prazo para alienação: **12**
meses antes do fim
da concessão

RAP 2021/2022

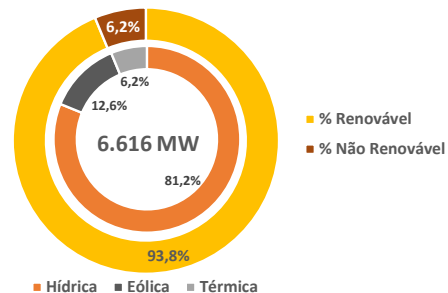
GET R\$ 795,7 milhões

Ref. Jun/2022

Empregados

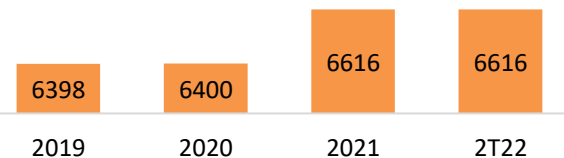
1.512

CAPACIDADE INSTALADA



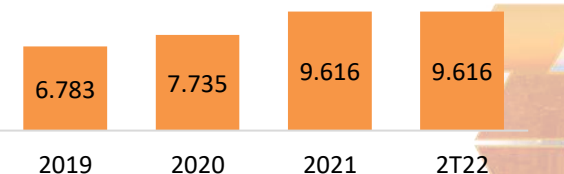
Capacidade Instalada (MW)*

+3,4% desde 2019



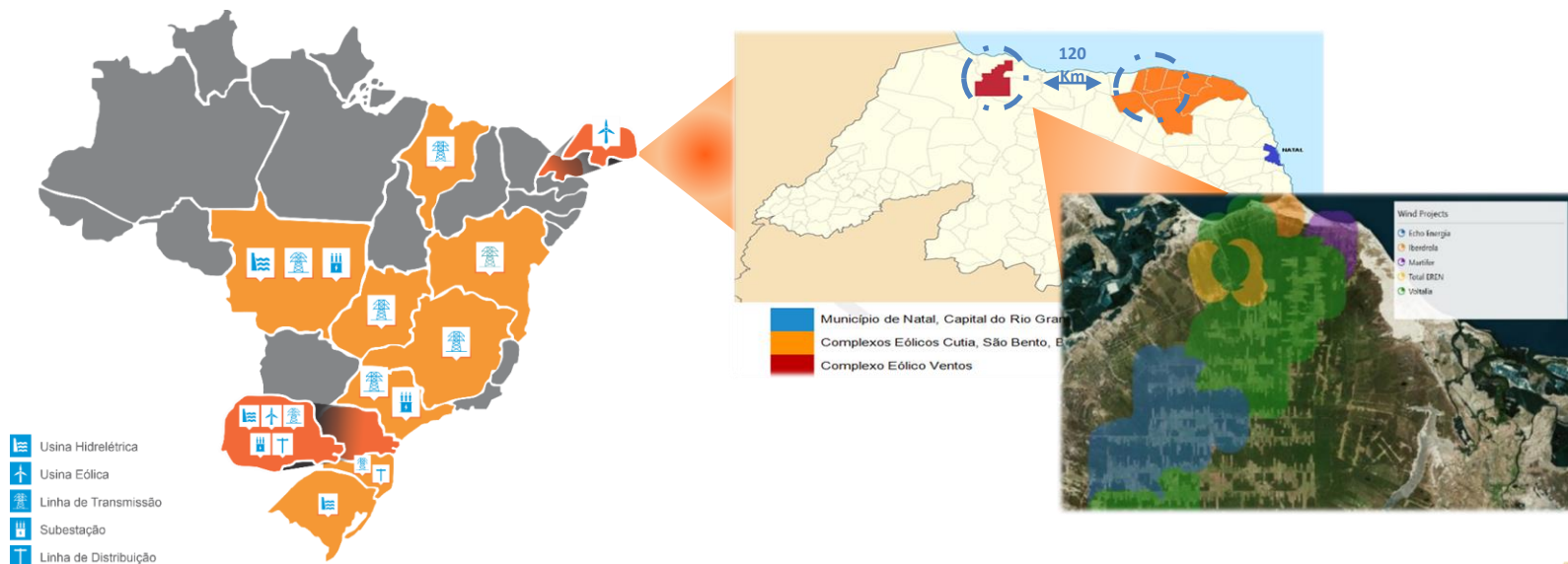
Linhas de Transmissão (Km)*

+41,2% desde 2019



* Proporcional à participação da Copel no empreendimento

Complexo Eólico Vilas - 186,7 MW



Localizados na
Serra do Mel - RN

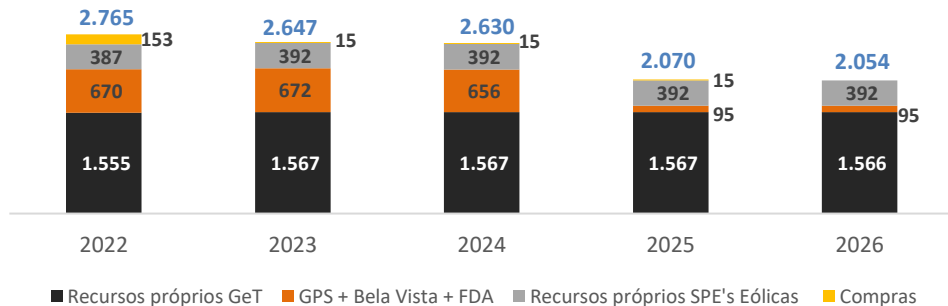
Cluster com + de
2,4 GW

Maior geração no
horário de pico
(+PLD horário)

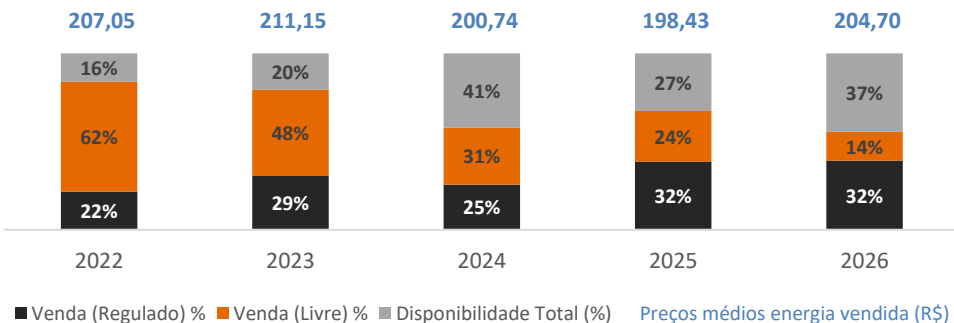
Potencial de
ampliação
(Parques Híbridos)

Nível de Contratação

RECURSOS (MW médios)



VENDAS (MW médios)

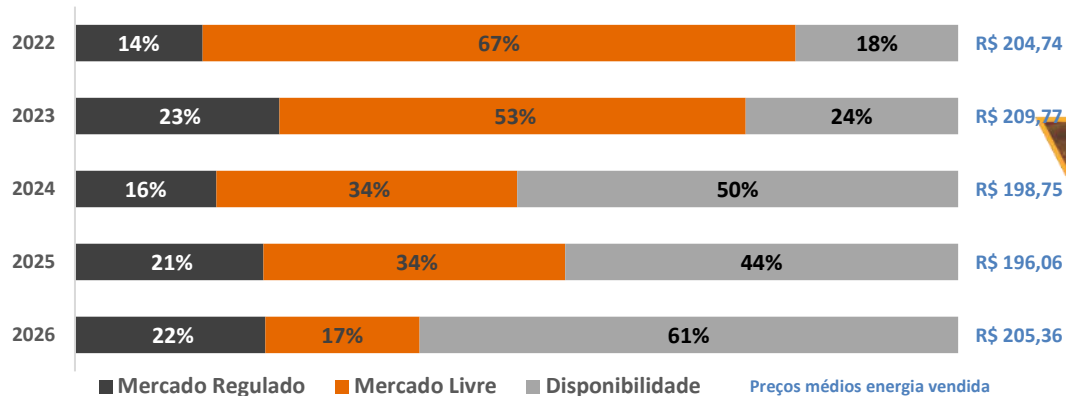


Observações:

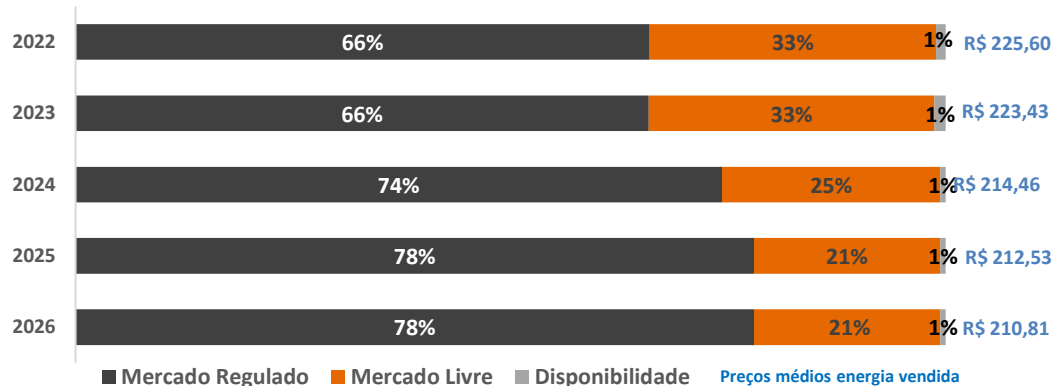
- 1- Descontadas as perdas e consumo interno.
 - 2- Considerado as GFs das SPEs eólicas constante para todos os períodos.
 - 3- Considerado as Vendas das SPEs eólicas constante para todos os períodos.
 - 4- Considerado as Compras de energia em cada período.
 - 5 - Preços atualizados conforme índice de reajuste contratuais, desde as datas de referência até junho/2022.
 - 6 - Não está considerada a RAG do CCGF de GPS no cálculo dos preços médios
- Mês de Referência: junho/2022

Nível de Contratação

Balanco de Contratação Energética GET



Balanco de Contratação Energética SPE's Eólicas



* Inclui hidrelétricas, CCGF (Usina GPS), SPE FDA, SPE Bela Vista, UTE Figueira e Palmas Eólica.

Observações:

- 1- Descontadas as perdas e consumo interno.
 - 2- Considerado as GFs das SPEs eólicas constante para todos os períodos.
 - 3- Considerado as Vendas das SPEs eólicas constante para todos os períodos.
 - 4- Considerado as Compras de energia em cada período.
 - 5 - Preços atualizados conforme índice de reajuste contratuais, desde as datas de referência até junho/2022.
 - 6 - Não está considerada a RAG do CCGF de GPS no cálculo dos preços médios
- Mês de Referência: junho/2022



Sólidos resultados em 2021 e 1S22

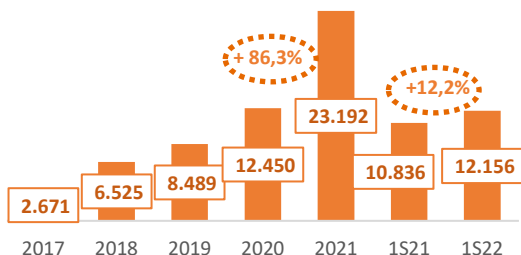


Aumento de 24,8% da receita operacional líquida (1S22 vs. 1S21)



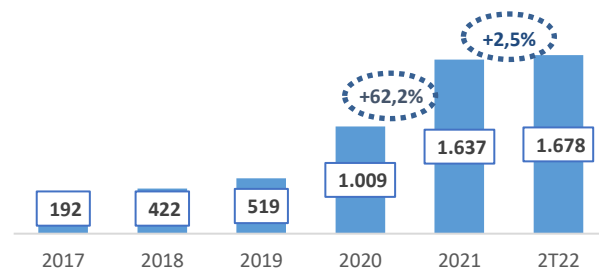
Crescimento de 12,2% da energia vendida (1S22 vs. 1S21)

GWh vendido



ENTRE
AS
MAIORES
DO
BRASIL
EM
ENERGIA
VENDIDA

Clientes/Contratos



Crescimento da base de clientes/contratos



Leilões de energia renovável e incentivada



Aquisição de 162 MW médios (para o período entre 2023 e 2036)

Relações com Investidores

ri@copel.com | (41) 3333-4011



www.copel.com



[/company/copel](https://company.copel)



[/copel](https://copel)



[/copel](https://copel)



[@copelatendevoce](https://copelatendevoce)