

RESULTADOS

3T22



COPEL

Pura Energia



Destques 3T22



EBITDA ajustado de R\$ 1,1 bilhão no 3T22 e R\$ 4,1 bilhões no 9M22 (+3,4% vs. 9M21)



Alavancagem de 1.9x EBITDA e geração de Caixa operacional de R\$ 1,4 bilhão no 3T22



Pagamento de R\$ 970 milhões de proventos referente a 2022 a ser deliberado em AGE (21.11.22)



Redução de custo com pessoal em termos reais de 9,1% (3T22 vs. 3T21)



Crescimento do mercado fio de 2,5% (3T22 vs. 3T21)



Aquisição dos Complexos Eólicos Aventura e Santa Rosa & Mundo Novo (260,4 MW)



Copel é eleita a Melhor Empresa do Setor Elétrico em 2022 pelo Premio Valor 1000



Descarbonização – estudos para potencial desinvestimento na UEGA



Inovação – Modelo de Corporate Venture Capital (CVC) com compromisso de aporte de R\$ 150 milhões



Aprovação de metas e compromissos ESG – Visão 2030

Webcast de Resultados

11 de novembro de 2022 | 10h BRT

[Link de acesso](#)



Sumário

1. Resultado Consolidado.....	2
1.1 EBITDA	2
1.2 Receita Operacional.....	3
1.3 Custos e Despesas Operacionais.....	4
1.4 Resultado de Equivalência Patrimonial.....	5
1.5 Resultado Financeiro	6
1.6 Resultado Líquido Consolidado.....	6
1.7 Dívida.....	6
2. Investimentos.....	7
2.1 Política de Investimentos	8
2.2 Programa de Investimentos	8
2.3 Projetos em Aquisição	9
3. Copel Geração e Transmissão.....	10
3.1 Desempenho Econômico-Financeiro.....	10
3.1.1 Efeito IFRS no segmento Transmissão.....	11
3.2 Desempenho Operacional.....	12
3.2.1 Geração	12
3.2.2 Geração Hídrica e Eólica	12
3.2.3 Geração Térmica	13
3.3 Transmissão	13

3.3.1 Reperfilamento RBSE	14
4. Copel Distribuição.....	15
4.1 Desempenho Econômico-Financeiro	15
4.1.1 Eficiência Regulatória.....	16
4.2 Desempenho Operacional	17
4.2.1 Mercado-Fio (TUSD).....	17
4.2.2 Mercado Cativo.....	17
4.2.3 Contrato de concessão.....	17
4.2.4 Investimento e Dados Operacionais	18
5. Copel Mercado Livre	20
5.1 Desempenho Econômico-Financeiro	20
5.2 Desempenho Operacional.....	21
6. Performance ESG.....	22
6.1 Copel pioneira no setor em ESG	22
6.2 Destaques recentes.....	22
6.3 Indicadores.....	23
6.4 Avaliações, Classificações e Índices.....	23
7. Outros destaques do Período.....	24

Lista de Anexos

1. Resultado Consolidado

As análises a seguir referem-se ao terceiro trimestre de 2022 e ao acumulado de janeiro a setembro de 2022, em comparação com o mesmo período de 2021.

1.1 EBITDA

O EBITDA ajustado, excluídos os itens não recorrentes, atingiu R\$ 1.134,9 milhões no 3T22, montante 11,8% inferior aos R\$ 1.286,6 milhões registrados no 3T21. Essa redução deve-se, sobretudo, a redução da receita de suprimento de energia elétrica, dado que a UTE Araucária não realizou despacho no período (ante 641 GWh despachados no 3T21) e pelo efeito negativo do IPCA (Índice de Preços ao Consumidor – Amplo) sobre os ativos de transmissão (IPCA de -1,32% no 3T22 ante 3,02% no 3T21), parcialmente compensados, principalmente, pelo melhor resultado da Copel Distribuição (EBITDA ajustado de R\$ 529,8 milhões no 3T22, ante R\$ 466,8 milhões no 3T21) e pelo impacto positivo da melhora do cenário hidrológico nos ativos de geração de energia. Destaca-se que os custos gerenciáveis, excetuando-se provisões e reversões, tiveram redução de 6,3%, em termos reais.

Os principais fatores que explicam o resultado são:

- (i) o decréscimo de R\$ 117,3 milhões no resultado de equivalência patrimonial, em decorrência, principalmente, do impacto negativo do IPCA sobre os ativos de transmissão dos empreendimentos controlados em conjunto; e
- (ii) o aumento de R\$ 32,8 milhões com “serviços de terceiros”, em virtude, basicamente, de maiores despesas com manutenção do sistema elétrico, call center e serviços de consultoria.

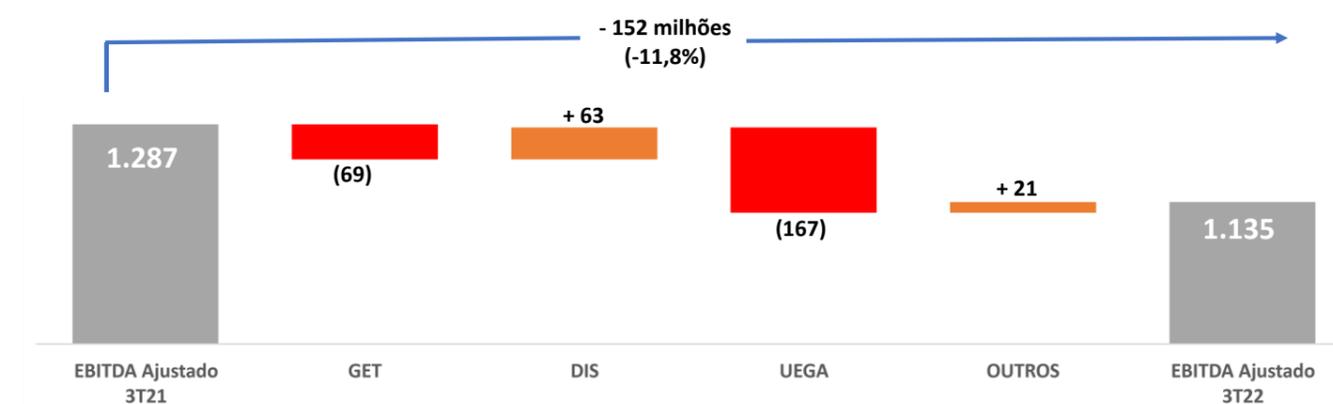
Esses eventos foram parcialmente compensados por:

- (i) um melhor desempenho da Copel Distribuição, em razão, principalmente, do crescimento de 1,0% do mercado fio no período (considerando a energia compensada de Mini e Micro

Geração Distribuída – MMGD), do reajuste tarifário, que teve efeito médio de 16,5% nas tarifas de uso do sistema de distribuição (TUSD), e da maior remuneração com arrendamento e aluguéis, com destaque para o maior volume de compartilhamento de postes/pontos de fixação e do reajuste contratual pelo índice Geral de Preços ao Mercado - IGP-M;

- (ii) um melhor resultado na compra e venda de energia elétrica, em razão, essencialmente, do cenário hidrológico mais favorável no 3T22, com GSF médio de 75,10%, ante 51,25% no 3T21;
- (iii) a entrada do Complexo Eólico Vilas no portfólio de geração, ativo adquirido em 30 de novembro de 2021.

EBITDA Consolidado Ajustado



No 3T22, foram registrados os seguintes itens não recorrentes: (i) R\$ 33,3 milhões na linha de “outros custos e despesas operacionais”, referentes a adesão ao programa de parcelamento de créditos tributários de ICMS do Estado do Paraná; e (ii) R\$ 13,3 milhões referentes ao valor justo na compra e venda de energia (marcação a mercado) da Copel Mercado Livre, montante apurado pela diferença entre o preço contratado e o preço de mercado futuro estimado pela Companhia. No 3T21, destaque para o efeito de R\$ 1.570,5 milhões decorrente da repactuação do risco hidrológico (GSF) que estendeu a outorga de usinas hidrelétricas participantes do mecanismo de realocação de energia (“MRE”). Dessa forma, o EBITDA do trimestre, abrangendo os fatores não recorrentes, totalizou R\$ 1.114,9 milhões, montante 59,7% inferior aos R\$ 2.768,4 milhões registrados no 3T21.

No âmbito dos ativos de transmissão, vale mencionar que o item 3.1.1 apresenta a contabilização regulatória do resultado para fins de verificação do efeito IFRS (*International Financial Reporting Standards*).

	R\$ milhões					
EBITDA Ajustado	3T22	3T21	Δ%	9M22	9M21	Δ%
EBITDA operações continuadas	1.114,9	2.768,4	(59,7)	3.315,1	5.585,7	(40,6)
(-)/+ Provisão/reversão PDI e Complemento PLR	-	82,9	-	(7,9)	82,9	-
(-)/+ Valor justo na compra e venda de energia	(13,3)	18,1	-	4,1	(1,3)	-
(-)/+ Conta bandeira tarifária sobre geração distribuída	-	-	-	(43,4)	-	-
(-)/+ Repactuação risco hidrológico	-	(1.570,5)	-	-	(1.570,5)	-
(-)/+ Impairment de ativos de geração e gás	-	15,7	-	42,1	(107,9)	-
(-)/+ Reflexo sobre Provisão do PIS/Cofins	-	-	-	(58,1)	-	-
(-)/+ Provisão p/ destinação de créditos do PIS/Cofins	-	-	-	810,6	-	-
(-)/+ Adesão ao Programa de Parcelamento Tributário - REFIS/PR	33,3	-	-	33,3	-	-
(-)/+ Venda Imóvel Sede	-	(27,9)	-	-	(27,9)	-
EBITDA ajustado com operações descontinuadas	1.134,9	1.286,6	(11,8)	4.095,8	3.960,9	3,4
(-)/+ Equivalência Patrimonial	(8,9)	(126,2)	(92,9)	(330,1)	(279,0)	18,3
EBITDA Ajustado sem Equivalência Patrimonial	1.126,0	1.160,5	(3,0)	3.765,7	3.681,9	2,3

Considerando o acumulado dos nove meses de 2022, o EBITDA ajustado atingiu R\$ 4.095,8 milhões, montante 3,4% superior aos R\$ 3.960,9 milhões registrados no 9M21, justificado, essencialmente, pelo melhor desempenho da Copel Distribuição, parcialmente compensado, principalmente, pelo resultado da UTE Araucária que registrou menor despacho no período (238 GWh no 9M22, ante 1.835 GWh no 9M21).

1.2 Receita Operacional

A receita operacional líquida totalizou R\$ 5.454,7 milhões no 3T22, redução de 21,8% em relação aos R\$ 6.977,8 milhões registrados no 3T21. Esse resultado é reflexo, principalmente:

- (i) da redução de R\$ 962,0 milhões com suprimento de energia elétrica, devido, sobretudo, à ausência de despacho da UTE Araucária no 3T22, ante 641 GWh despachados no 3T21, consequência da melhora das condições hidrológicas, e ao menor resultado com a venda de energia no Mercado de Curto Prazo (MCP) pela distribuidora (redução de R\$ 230,6 milhões);
- (ii) da queda de R\$ 354,6 milhões no resultado de ativos e passivos financeiros setoriais (CVA), devido à menor constituição de ativos financeiros, consequência da redução nos custos com energia e outros componentes financeiros;
- (iii) da diminuição de R\$ 264,4 milhões na receita de disponibilidade da rede elétrica, em razão, sobretudo, da menor remuneração dos ativos de transmissão, devido ao efeito negativo

provocado pelo IPCA e pelo reperfilamento da RBSE em 2021, e da conta redutora de receita “Conta de Desenvolvimento Energético – CDE” da distribuidora, destinada ao custeio dos objetivos da CDE previstos em lei e que, para manter a neutralidade do encargo setorial, constitui um ativo setorial na CVA; e

- (iv) da redução de R\$ 132,0 milhões na receita de fornecimento de energia elétrica, em função, principalmente, da queda de 2,9% do mercado cativo faturado da distribuidora, que inclui a energia compensada de MMDG, e do efeito negativo de 9,58% aplicado na componente Tarifa de Energia (TE) pelo último reajuste tarifário.

Esses resultados foram parcialmente compensados por:

- (i) o aumento de R\$ 150,3 milhões na receita de distribuição de gás canalizado, em razão, basicamente, dos reajustes tarifários aplicados aos consumidores de gás em fevereiro, maio e agosto de 2022, com efeitos médios de 36,4%, 19,4% e 4,4%, respectivamente; e
- (ii) o acréscimo de R\$ 33,7 milhões na linha “outras receitas operacionais”, em função, principalmente, de arrendamento e aluguéis pela distribuidora, com destaque para o maior volume de compartilhamento de postes/pontos de fixação e do reajuste contratual pelo índice Geral de Preços ao Mercado - IGP-M.



No acumulado do período de janeiro a setembro de 2022, a receita operacional líquida totalizou R\$ 16.301,0 milhões, redução de 6,3% em relação aos R\$ 17.390,6 milhões registrados no mesmo período de 2021, com destaque para as seguintes variações: (i) redução de R\$ 1.386,7 milhões (-32,1%) na receita de suprimento de energia elétrica; (ii) queda de R\$ 465,4 milhões (-27,8%) no resultado de ativos e passivos financeiros setoriais; e (iii) redução de R\$ 332,2 milhões (-8,6%) da receita com disponibilidade de rede elétrica.

1.3 Custos e Despesas Operacionais

No 3T22, os custos e despesas operacionais totalizaram R\$ 4.671,3 milhões, crescimento de R\$ 1,6% e comparação aos R\$ 4.597,9 milhões registrados no mesmo período de 2021. Desconsiderando o efeito positivo de R\$ 1.570,5 milhões no resultado do 3T21, referente a repactuação do risco hidrológico (GSF), os custos e despesas operacionais registraram queda de 24,3% (-R\$ 1.497,1 milhões), devido, principalmente:

- (i) a redução de R\$ 1.313,0 milhões no custo de “energia elétrica comprada para revenda” em decorrência de condições hidrológicas mais favoráveis para o período (GSF médio de 75,10% ante 51,25% no 3T21);
- (ii) a queda de R\$ 528,9 milhões em “matéria-prima e insumos para produção de energia”, em função, essencialmente, da ausência de despacho da UTE Araucária no último trimestre;
- (iii) a redução de 29,1% (-R\$ 102,9 milhões) nas despesas com “pessoal e administradores”, em virtude, especialmente, da redução de 512 empregados por meio, basicamente, de programas de desligamento voluntário realizados no período. Neutralizando os efeitos das provisões e reversões referentes ao prêmio por desempenho (PPD) e participação nos lucros (PLR) e da reversão associada ao programa de demissão incentivada (PDI), ainda se verifica uma redução de 2,6% no comparativo trimestral, apesar do reajuste salarial de 10,78% aplicado através de acordo coletivo em outubro de 2021. Considerando a inflação acumulada medida pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor – INPC, de 7,19% entre 3T21 e o 3T22, houve uma redução em termos reais de 9,1%; e
- (iv) a diminuição de 38,2% na linha “provisões e reversões”, em virtude, basicamente, da redução de R\$ 12,7 milhões nas provisões para litígios, trabalhistas principalmente.

Custo com Pessoal (R\$ mil)	3T22	3T21	Δ%	9M22	9M21	Δ%
Pessoal e administradores	250.293	353.151	(29,1)	765.498	981.927	(22,0)
(-)/+ Participação nos lucros e/ou resultados e PPD	(20.051)	(101.989)	(80,3)	(66.407)	(246.334)	(73,0)
(-)/+ Reversão p/ indenização por demissões voluntárias	400	(14.392)	-	8.926	(13.519)	-
TOTAL	230.642	236.771	(2,6)	708.017	722.074	(1,9)

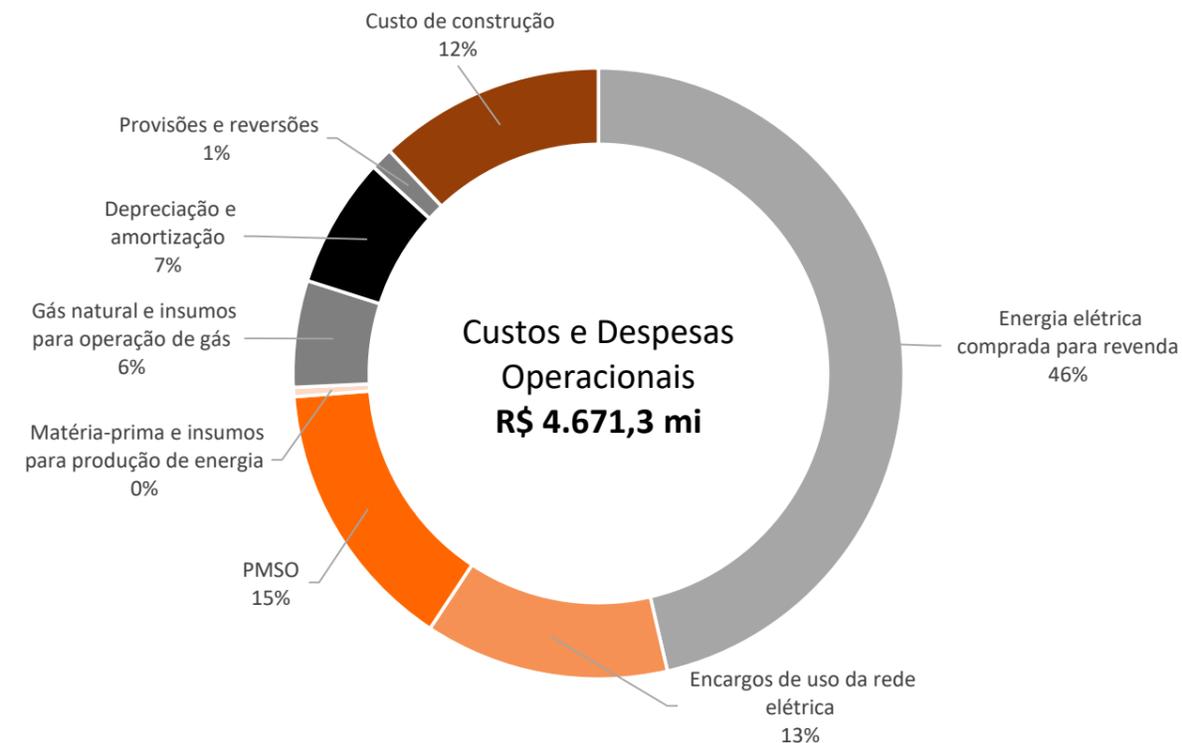
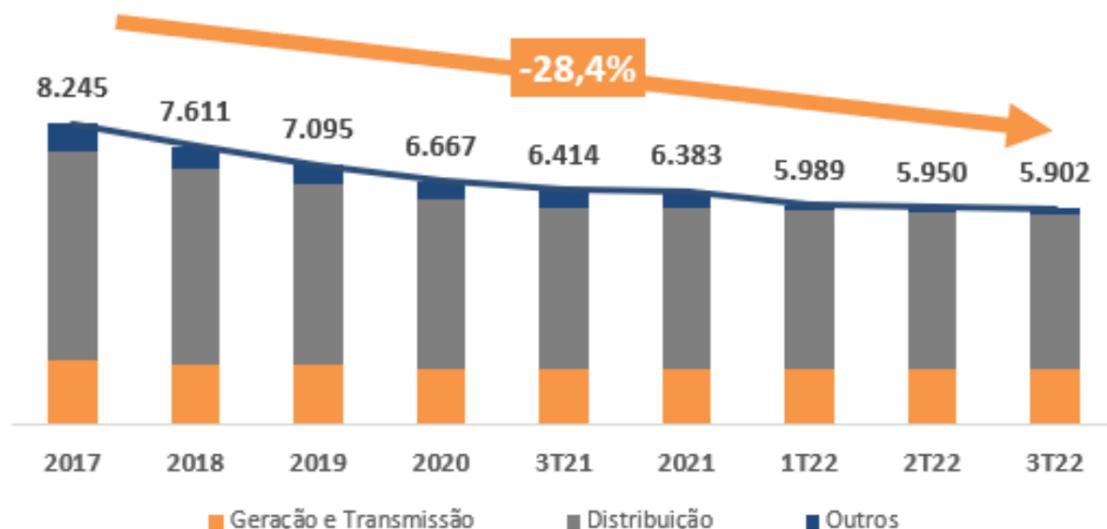
Essas reduções foram parcialmente compensadas por: (i) aumento de R\$ 112,7 milhões com “encargos de uso da rede elétrica”, justificado, principalmente, por maiores encargos de rede básica e encargos de energia de reserva; (ii) crescimento de 86,0% das despesas com “gás natural e insumos para operação de gás”, consequência do maior volume de venda e da aquisição de gás natural com custo mais elevado devido a variações cambiais e preço do petróleo; (iii) crescimento de R\$ 66,2 milhões na linha “outros custos e despesas operacionais” em decorrência, sobretudo, da maior compensação financeira pela utilização de recursos hídricos devido o maior despacho das usinas hidrelétricas (+R\$ 16,3 milhões) e da adesão, pela distribuidora, ao programa de parcelamento de créditos tributários de

ICMS do Estado do Paraná com impacto de R\$ 33,3 milhões; e (iv) R\$ 32,8 milhões com “serviços de terceiros”, em virtude, basicamente, de maiores despesas com manutenção do sistema elétrico, call center e consultoria.

As despesas com PMSO, excetuando-se provisões e reversões, apresentaram aumento de 0,4% em relação ao mesmo período do ano anterior. Considerando a inflação acumulada medida pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor – INPC, de 7,19% entre 3T21 e o 3T22, houve uma redução de 6,3%, em termos reais.

Custos Gerenciáveis (R\$ mil)	R\$ mil					
	3T22	3T21	Δ%	9M22	9M21	Δ%
Pessoal e administradores	250.293	353.151	(29,1)	765.498	981.927	(22,0)
Planos previdenciário e assistencial	65.755	61.651	6,7	200.337	184.646	8,5
Material	20.339	17.734	14,7	65.523	50.042	30,9
Serviços de terceiros	206.346	173.510	18,9	570.944	495.909	15,1
Outros custos e despesas operacionais	134.326	68.146	97,1	371.704	(1.322.338)	(128,1)
TOTAL	677.059	674.192	0,4	1.974.006	390.186	405,9

Evolução do quadro de pessoal



No acumulado do ano até setembro, o total de custos e despesas operacionais atingiu R\$ 14.280,4 milhões, valor 11,1% superior aos R\$ 12.857,7 milhões registrados no mesmo período de 2021.

Ainda no contexto dos custos e despesas operacionais, considerando o acumulado do período (9M22), destaca-se o impacto de R\$ 810,6 milhões em função do reconhecimento da “provisão para destinação de crédito de Pis e Cofins”, em decorrência da Lei Federal n.º 14.385/2022, de 27 de junho de 2022. Mais detalhes constam na Nota Explicativa 12.2 de nossas demonstrações financeiras intermediárias.

1.4 Resultado de Equivalência Patrimonial

O resultado de equivalência patrimonial dos empreendimentos controlados em conjunto e demais coligadas da Copel foi inferior ao registrado no mesmo período do ano anterior. No 3T22, o valor foi de R\$ 8,9 milhões, ante R\$ 126,2 milhões registrados no 3T21, devido, principalmente, ao efeito negativo provocado pelo IPCA sobre os ativos de contrato. Mais detalhes podem ser visualizados no Anexo I.

1.5 Resultado Financeiro

No 3T22 o resultado financeiro foi negativo em R\$ 204,0 milhões, ante R\$ 110,5 milhões negativo registrado no 3T21, reflexo, sobretudo, do maior saldo de empréstimos e financiamentos (R\$ 13,3 bilhões vs R\$ 10,5 bilhões no 3T21) e dos juros mais elevados no período (CDI de 3,26% no 3T22 ante 1,21% no 3T21). As receitas financeiras registraram crescimento de R\$ 37,3 milhões (+17,6%), consequência, basicamente, do maior rendimento com aplicações financeiras (+R\$ 71,0 milhões), em virtude, basicamente, do maior CDI, parcialmente compensado pela quitação integral do saldo devedor da CRC pelo Estado do Paraná em 10 de agosto de 2021.

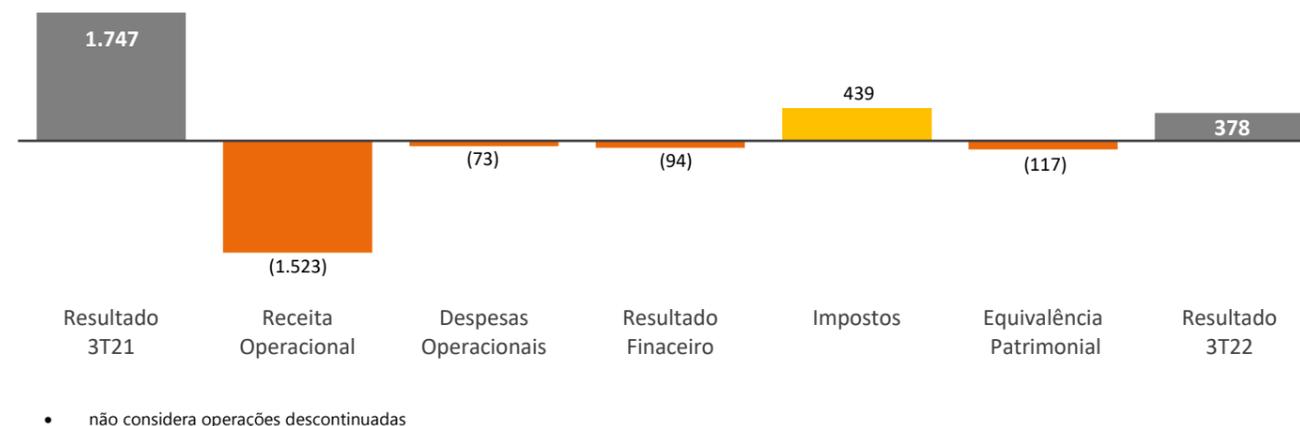
	R\$ mil					
Resultado Financeiro (R\$ mil)	3T22	3T21	Δ%	9M22	9M21	Δ%
Receitas Financeiras	249.198	211.859	17,6	779.984	718.570	8,5
Despesas Financeiras	(453.242)	(322.332)	40,6	(1.464.684)	(838.751)	74,6
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	-	-	(1.011.370)	-	-
Resultado Financeiro Total	(204.044)	(110.473)	84,7%	(1.696.070)	(120.181)	-
Resultado Financeiro Ajustado (-) provisão PIS e Cofins	(204.044)	(110.473)	84,7%	(684.700)	(120.181)	-

1.6 Resultado Líquido Consolidado

No 3T22, a Copel registrou lucro líquido de R\$ 378,4 milhões ante lucro líquido de R\$ 1.746,6 milhões registrado no 3T21, devido, principalmente, o efeito positivo de R\$ 1.036,6 do reconhecimento da compensação referente à repactuação do risco hidrológico (GSF) no 3T21. Excluindo os eventos não recorrentes, o lucro líquido ajustado apresentou uma redução de 46,9% (R\$ 403,4 milhões no 3T22 ante R\$ 759,2 milhões no 3T21). No acumulado do ano o lucro líquido ajustado da companhia foi de R\$ 1.720,3 milhões ante R\$ 2.333,9 milhões registrados em 2021.

Além dos itens já citados, destaca-se o aumento de R\$ 60,2 milhões na linha “depreciação e amortização” devido, sobretudo, a adesão, em 2021, à repactuação do risco hidrológico (GSF).

Os valores acima não consideram os efeitos da reclassificação contábil referentes a operação descontinuada da Copel Telecom.



1.7 Dívida

O total da dívida consolidada da Copel somava R\$ 13.336,8 milhões em 30 de setembro de 2022, variação de 12,8% em relação ao montante registrado em 31 de dezembro de 2021, de R\$ 11.826,1 milhões.

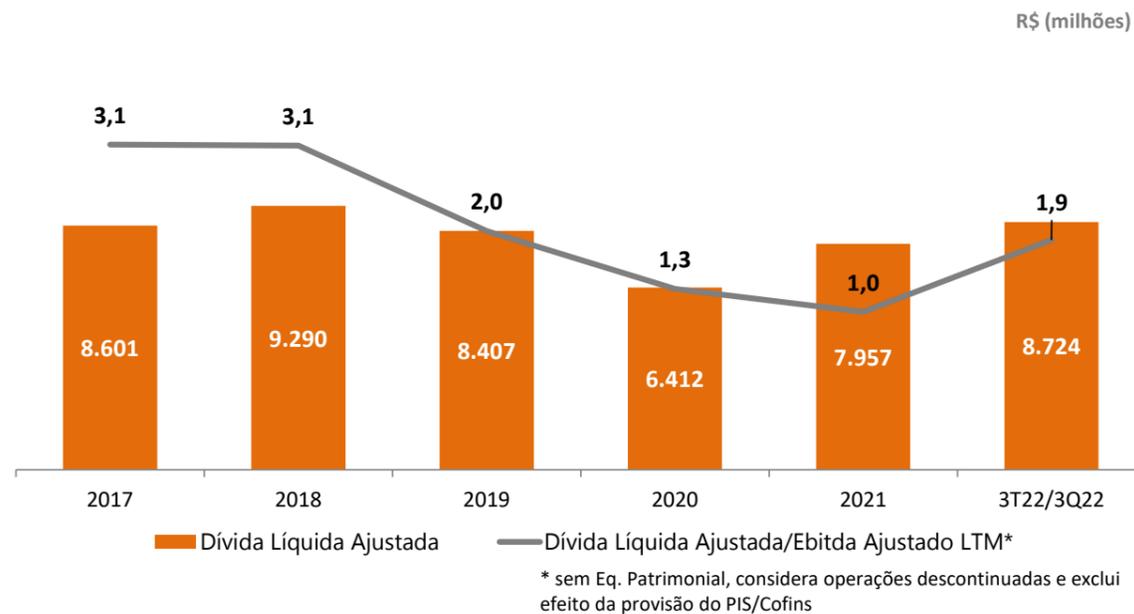
No final do 3T22, o endividamento bruto da Companhia representava 62,5% do patrimônio líquido consolidado, que era de R\$ 21.330,3 milhões.

Os gráficos a seguir demonstram o endividamento da Copel e suas subsidiárias ao final de setembro de 2022.

Dívida por Subsidiária

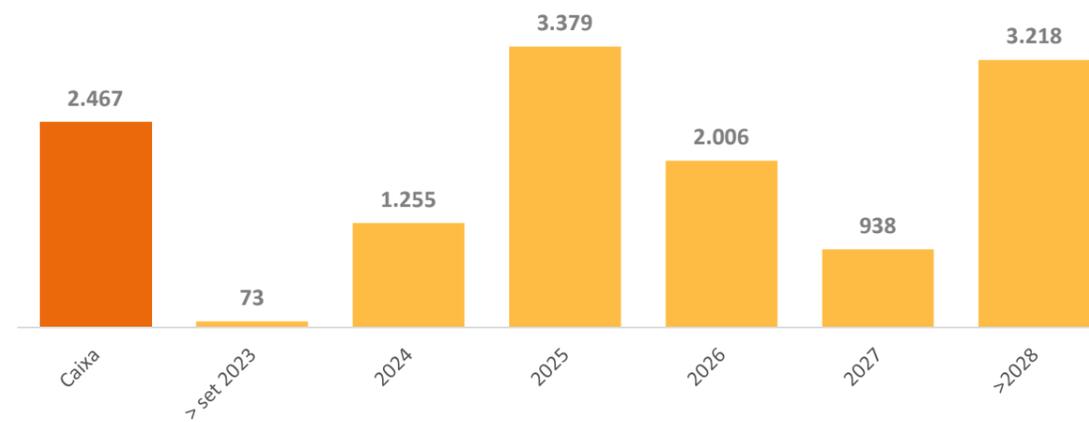
	R\$ mil			
R\$ mil	GeT	DIS	Outras	Total
Dívida Total	5.952.772	5.280.977	2.103.075	13.336.824
Disponibilidade	1.343.410	1.370.176	1.899.432	4.613.018
Dívida Líquida Ajustada	4.609.362	3.910.801	203.643	8.723.806
Custo médio ponderado	9,91%	11,60%	8,73%	9,89%
Duration (anos)	2,5	2,6	3,6	2,8

Dívida Líquida Ajustada/EBITDA Ajustado



Amortização - R\$ milhões

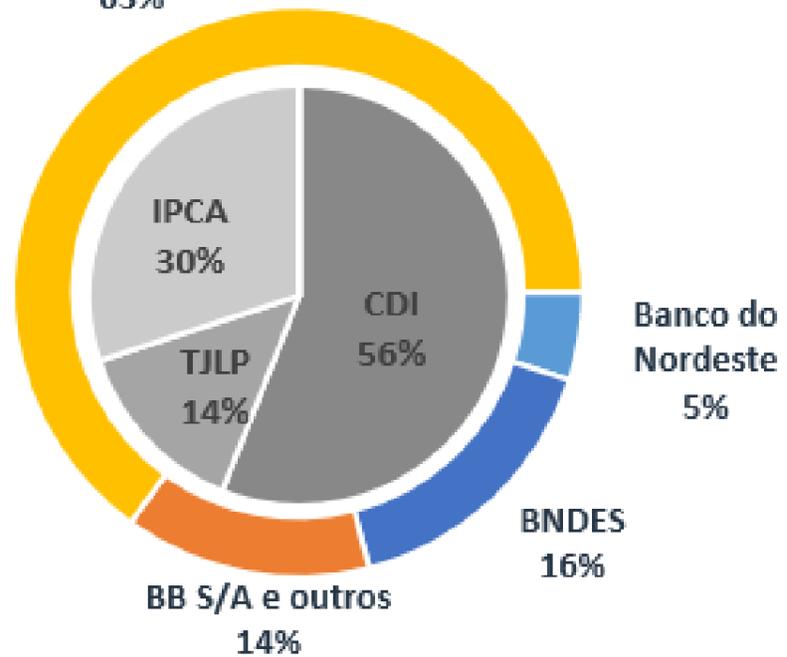
Prazo Médio: 3,9 anos



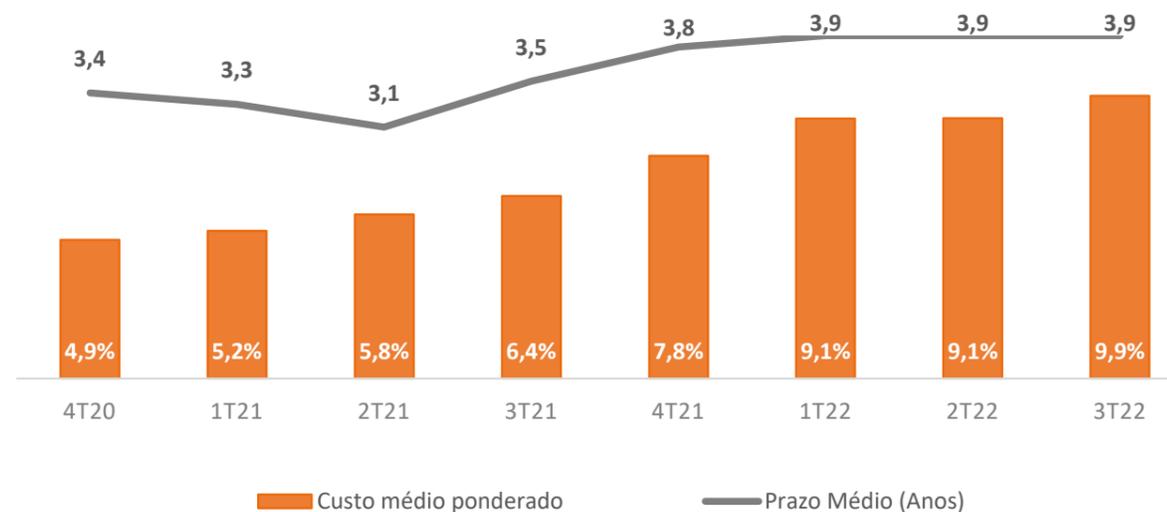
Indexadores da Dívida

Custo médio: 9,89%

Debêntures e NP



Custo Médio Ponderado e Prazo Médio



2. Investimentos

2.1 Política de Investimentos

O Conselho de Administração aprovou em março de 2021 a Política de Investimentos da Companhia. A referida Política foi objeto de análise e aprovação do Comitê de Investimento e Inovação, que foi instituído pelo novo Estatuto Social de 11 de março de 2021, cuja principal finalidade é aprimorar a disciplina na alocação de capital, sendo uma ferramenta essencial para a execução das diretrizes estratégicas de crescimento sustentável, geração de valor aos acionistas e perenidade do nosso negócio de energia.

A Política estabelece os critérios para a seleção, priorização, avaliação, aprovação e acompanhamento dos investimentos. Entre os vários aspectos, a Política segrega as oportunidades de investimento em três grupos que serão priorizados conforme segue:

- (i) Investimentos Operacionais: ampliação de capacidade e modernização dos ativos das concessões de Distribuição, Transmissão e Geração, além da continuidade dos negócios existentes;
- (ii) Investimentos Estratégicos: aquisição e desenvolvimento de novos ativos com ênfase em oportunidades brownfield e que proporcionem sinergias operacionais à Companhia. Inclui-se a revisão de portfólio e desinvestimentos; e
- (iii) Investimentos em Inovação: onde destacamos os projetos voltados à inovação aberta.

O Comitê de Investimentos e Inovação reúne-se ordinariamente uma vez por mês e extraordinariamente sempre que necessário, analisando e emitindo recomendações para as propostas de investimento da Companhia.

Em 08 de dezembro de 2021, em sua 221ª Reunião Ordinária, o Conselho de Administração da Companhia aprovou o montante de R\$ 2.067,1 milhões destinados ao programa de investimentos previsto para 2022. A Copel Distribuição contempla a maior parte do montante previsto, cujo objetivo é o permanente aprimoramento da eficiência operacional e a redução de custos por meio do avanço de importantes projetos, destacando-se a continuidade da execução dos programas Paraná Trifásico e Smart Grid já iniciados em 2021. Esses programas visam a renovação dos ativos depreciados em áreas rurais, a melhoria da qualidade e agilidade no atendimento, a integração com cidades inteligentes e a melhoria nas informações via sensoriamento das redes.

2.2 Programa de Investimentos

Os Programas de Investimentos seguem seus cronogramas em cada projeto de desenvolvimento e, no acumulado do ano, 82,1% dos investimentos previstos foram realizados. A Copel Distribuição representa o maior valor previsto de investimento do grupo e parte relevante está alocada para o Programa Transformação (ver item 4.2.4).

	R\$ milhões		
Subsidiária / SPE	Realizado 3T22	Realizado 9M22	Previsto 2022
Copel Distribuição ¹	389,2	1.364,1	1.634,5
Copel Geração e Transmissão	108,1	359,8	445,3
Geração	68,6	229,8	275,3
Complexo Eólico Jandaíra	45,8	187,6	194,4
Usinas hidrelétricas	8,6	19,1	37,8
Eólicas	11,1	19,1	22,6
Pequenas Centrais Hidrelétricas	3,0	3,9	20,5
Transmissão	13,4	33,6	87,5
Melhorias/Reforço	13,2	33,0	73,6
LT Curitiba Leste-Blumenau	0,2	0,6	13,9
Demais projetos GeT ²	26,2	96,4	82,5
Holding	0,5	2,3	6,7
Copel Comercialização	0,8	2,0	2,9
Copel Serviços	0,0	0,1	2,4
Outras Participações ³	0,0	0,0	13,3
Total Geral	498,6	1.728,3	2.105,1

¹Inclui Programa "Transformação" composto pelos projetos Paraná Trifásico, Rede Elétrica Inteligente e Confiabilidade Total.

²Inclui modernização do COG (Centro de Operações da Geração), obras em subestações/linhas de transmissão e outros projetos.

³Outras Participações Holding: inclui Complexo Bandeirantes, SPE Voltália e Inovação Startup.

Destaca-se o montante de R\$ 187,6 milhões realizados no 9M22 para o Complexo Eólico Jandaíra decorrente da antecipação do projeto para entrada em operação. Em setembro de 2022, o Conselho

de Administração aprovou na 230ª RECAD a suplementação orçamentária no montante de R\$ 38 milhões, a fim de viabilizar desembolsos previstos no cronograma.

Em 18.10.2019, a Copel GeT, em consórcio com a subsidiária Cutia Empreendimentos Eólicos, participou do leilão de geração de energia nova A-6 e vendeu 14,4 MW médios ou aproximadamente 30% da garantia física do Complexo Eólico Jandaíra, empreendimento localizado no município de Jandaíra - RN, composto de quatro parques eólicos, totalizando 90,1 MW de capacidade instalada.

Atualmente, 21 dos 26 aerogeradores do Complexo Eólico Jandaíra, totalizando 72,8 MW, ou 81% da capacidade instalada, entraram em operação comercial, mais de dois anos antes do prazo. Os outros 5 aerogeradores estão operando em teste. A entrada em operação comercial de todo o empreendimento está prevista para ocorrer de forma escalonada até o final de 2022. O projeto tem financiamento do Banco do Nordeste para aproximadamente 50% do investimento previsto. Mais informações sobre o Complexo Eólico Jandaíra estão no Anexo VI – Dados Operacionais – Geração.

2.3 Projetos em Aquisição

Em 06.10.2022, a Companhia anunciou a celebração de um contrato para a aquisição dos Complexos Eólicos Santa Rosa & Mundo Novo (SRMN) e Aventura, detidos atualmente pela EDP Renováveis Brasil S/A., com 260,4 MW de capacidade instalada.

Os Complexos Eólicos SRMN e Aventura compreendem nove parques eólicos em operação (brownfield), localizados nos Municípios de Touros e São Tomé, também no Rio Grande do Norte, região considerada como uma das melhores do mundo para a geração de energia de fonte eólica, com elevado fator de capacidade (aproximadamente 61% em P50). Cerca de 76,5% da energia do empreendimento já está comercializada no ambiente de contratação regulada (ACR) e 13,7% no ambiente de contratação livre (ACL), restando cerca de 9,8% para novos contratos. Até o início do suprimento, 95% da energia vem sendo comercializada no ACL, a preços de mercado.

Complexos Eólicos	Capacidade Instalada (MW) ¹	Garantia Física Aneel (MWmed)	Operação Comercial	Comercialização de Energia - Ambiente Regulado (ACR)					Fim da Autorização
				Leilão	Quantidade (MWmed)	Preço (R\$/MWh) ²	Início Suprimento	Fim Suprimento	
Aventura II	105	65	em operação (jul/21)	A-6/2017	53,6	R\$ 126,49	jan/23	dez/42	2053
Aventura III									
Aventura IV									
Aventura V									
SRMN I									
SRMN II	155,4	92,8	em operação (dez/21 a fev/22)	A-6/2017	67,1	R\$ 129,09	jan/23	dez/42	2052 ³ 2053 ⁴
SRMN III									
SRMN IV									
SRMN V									
Total / Média									

¹ Total de 62 turbinas eólicas empregadas no empreendimento, fabricante Vestas modelo V 150.

² Data-base maio/2022

³ SRMN IV e SRMN V

⁴ SRMN I, SRMN II e SRMN III

Com a aquisição, a capacidade instalada de geração eólica consolidada da Companhia será incrementada em 28%, com a estrutura de gestão operacional otimizada, permitindo assim sinergia operacional com as demais empresas do grupo que compartilham a estrutura. Com a adição dessa capacidade, a fonte eólica passará a representar 17% do portfólio de geração de energia do Grupo Copel, beneficiando o seu portfólio com o incremento de energia incentivada e a redução da exposição ao risco hidrológico.

O valor total da transação (*Enterprise Value*) é de R\$ 1.803 milhões, com um *Equity Value* da ordem de R\$ 965 milhões, sujeito a ajustes até a data de fechamento da transação. O empreendimento possui financiamentos de longo prazo (vencimentos até 2043) contratados junto ao Banco do Nordeste (BNB), com taxas de IPCA + 2,19% a.a. (Aventura) e IPCA + 1,98% a.a. (SRMN). A data-base da transação é 31.12.2021 e, uma vez realizado o fechamento da transação, o fluxo de caixa auferido durante o ano de 2022 será apropriado pela Copel GeT (*Locked Box*).

Para mais informações, consulte [Fato Relevante 02/22](#).

3. Copel Geração e Transmissão

(Resultado Consolidado)

3.1 Desempenho Econômico-Financeiro

A Copel GeT apresentou EBITDA ajustado de R\$ 524,3 milhões no 3T22, uma redução de 31,0% em relação aos R\$ 760,0 milhões do 3T21.

Esse resultado reflete, principalmente:

- (i) o decréscimo na linha “suprimento de energia elétrica” em R\$ 729,8 milhões, motivado pela ausência de despacho da UTE Araucária no 3T22, ante a 641 GWh no 3T21;
- (ii) a redução de R\$ 212,6 milhões na receita de “disponibilidade de rede elétrica”, em razão, sobretudo, do impacto negativo do IPCA sobre os ativos de transmissão (IPCA de -1,3% no 3T22 ante 3,0% no 3T21) e pelo reperfilamento da RBSE em 2021. Para mais detalhes sobre o efeito do IFRS estão disponíveis no item 3.1.1;
- (iii) a diminuição de R\$ 58,0 milhões na receita de fornecimento de energia elétrica, que apresentou quantidade nula no 3T22 ante 352GWh no 3T21, devido ao encerramento dos contratos com consumidores livres;
- (iv) a menor equivalência patrimonial, um decréscimo de 97,2%, também decorrente da variação negativa do IPCA sobre ativos de contrato das participações no segmento de transmissão no trimestre.

Esse resultado foi parcialmente compensado pela:

- (i) redução de R\$ 536,1 milhões no custo com “matéria-prima e insumos para produção de energia”, em função da ausência de despacho da UTE Araucária;

(ii) menor custo com “energia elétrica comprada para revenda”, em R\$ 422,0 milhões, diante da melhora no cenário hidrológico no 3T22 (PLD médio no 3T22 de R\$ 66,43, ante R\$ 581,71 no 3T21 e GSF médio no 3T22 de 75,10% ante 51,25% no 3T21);

(iii) Incremento de R\$ 41,0 milhões no resultado de novos empreendimentos: Complexo Eólico Vilas, PCH Bela Vista e Complexo Eólico Jandaíra.

	R\$ milhões					
EBITDA Ajustado	3T22	3T21	Δ%	9M22	9M21	Δ%
EBITDA	524,3	2.304,1	(77,2)	2.552,5	4.264,7	(40,1)
(-)/+ Repactuação risco hidrológico	-	(1.560,9)	-	-	(1.560,9)	-
(-)/+ Impairment	-	-	-	34,5	(123,6)	-
(-)/+ Complemento PLR (S/ GSF)	-	16,4	-	-	16,4	-
(-)/+ Provisão PDI	-	0,5	-	-	0,5	-
(-)/+ Reflexo s/ Provisão do PIS/Cofins	-	-	-	(16,7)	-	-
(-)/+ Reversão PDI	-	-	-	(1,5)	-	-
EBITDA Ajustado	524,3	760,0	(31,0)	2.568,8	2.597,0	(1,1)
(-)/+ Equivalência Patrimonial	(3,4)	(120,7)	(97,2)	(324,7)	(270,9)	19,9
EBITDA Ajustado sem Equivalência Patrimonial	520,9	639,3	(18,5)	2.244,0	2.326,1	(3,5)

Os custos gerenciáveis, excluindo provisões e reversões, tiveram aumento de 10,2%, em decorrência principalmente do incremento na linha outros custos e despesas operacionais, efeito dos maiores custos com pagamento da compensação financeira para utilização de recursos hídricos – CFURH (R\$ 39,2 milhões no 3T22, ante R\$ 24,6 milhões no 3T21), e de arrendamentos e aluguéis (R\$ 8,3 milhões no 3T22, ante R\$ 5,3 milhões 3T21). Também foi registrado o aumento de R\$ 12,5 milhões em serviços de terceiros, referente ao incremento na manutenção do sistema elétrico. Esse resultado foi parcialmente compensado pela redução de R\$ 19,4 milhões no custo de pessoal.

	R\$ mil					
Custos Gerenciáveis	3T22	3T21	Δ%	9M22	9M21	Δ%
Pessoal e administradores	79.496	98.930	(19,6)	243.760	282.470	(13,7)
Planos previdenciário e assistencial	19.604	17.496	12,0	59.780	52.926	13,0
Material	4.749	3.101	53,1	13.177	10.085	30,7
Serviços de terceiros	65.850	53.375	23,4	167.182	144.990	15,3
Outros custos e despesas operacionais ¹	61.287	36.755	66,7	181.573	113.082	60,6
TOTAL	230.986	209.657	10,2	665.472	603.553	10,3

¹ Não considera efeito do acordo GSF em 2021, no valor de R\$ 1.560,9 milhões

Excluindo os efeitos da provisão com participação nos lucros (PLR) e prêmio por desempenho (PPD), a conta pessoal e administradores registrou incremento de 0,5% em relação aos valores registrados no 3T21, menor que o reajuste salarial de 10,78% aplicado através de acordo coletivo em outubro de 2021.

	R\$ mil					
Custo com Pessoal	3T22	3T21	Δ%	9M22	9M21	Δ%
Pessoal e administradores	79.496	98.930	(19,6)	243.760	282.470	(13,7)
(-) Provisão PLR e PPD	(4.863)	(24.702)	(80,3)	(16.844)	(60.150)	(72,0)
TOTAL	74.633	74.228	0,5	226.916	222.320	2,1

Considerando a inflação acumulada medida pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor – INPC, de 7,2% entre 3T21 e o 3T22, os custos com pessoal e administradores apresentaram redução de 6,2%, em termos reais.

	R\$ milhões					
Principais Indicadores	3T22	3T21	Δ%	9M22	9M21	Δ%
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	1.130,1	2.176,6	(48,1)	3.806,0	5.452,1	(30,2)
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(798,2)	(132,0)	504,7	(2.149,8)	(1.870,6)	14,9
Resultado Operacional (R\$ milhões)	210,3	2.048,2	(89,7)	1.515,6	3.550,1	(57,3)
Lucro Líquido (R\$ milhões)	131,2	1.411,1	(90,7)	1.098,2	2.564,5	(57,2)
EBITDA (R\$ milhões)	524,3	2.304,1	(77,2)	2.552,5	4.264,7	(40,1)
Margem Operacional	18,6%	94,1%	(80,2)	39,8%	65,1%	(38,8)
Margem Líquida	11,6%	64,8%	(82,1)	28,9%	47,0%	(38,7)
Margem EBITDA	46,4%	105,9%	(56,2)	67,1%	78,2%	(14,3)
Programa de Investimento (R\$ milhões)	108,1	114,3	(5,4)	359,8	214,1	68,1

No 3T22, a Copel GeT registrou lucro líquido de R\$ 131,2 milhões, redução de 90,7% em relação ao verificado no 3T21. Esse resultado reflete, principalmente: (i) a redução do EBITDA, pelos pontos apresentados anteriormente e (ii) o aumento na depreciação e amortização em R\$ 50,2 milhões decorrente principalmente da adesão, em 2021, à repactuação do risco hidrológico (GSF).

3.1.1 Efeito IFRS no segmento Transmissão

Para o cálculo foi realizado o ajuste considerando os efeitos da aplicação do CPC47/IFRS15 nas demonstrações societárias no segmento de transmissão.

	R\$ milhões					
Efeito IFRS no segmento Transmissão	3T22	3T21	Δ%	9M22	9M21	Δ%
Receita O&M e Juros efetivos	(105,4)	(318,0)	(66,8)	(752,6)	(963,3)	(21,9)
Receita e margem de construção	(33,6)	(82,6)	(59,4)	(98,3)	(185,5)	(47,0)
Custo de construção	27,2	48,9	(44,4)	79,9	153,6	(48,0)
(-) Receita societária¹	(111,8)	(351,7)	(68,2)	(771,1)	(995,2)	(22,5)
(+) Receita regulatória²	231,2	196,6	17,6	638,5	614,4	3,9
(+/-) Efeitos na equivalência patrimonial das transmissoras	56,0	(95,2)	-	(250,9)	(213,8)	17,4
Efeito IFRS	175,4	(250,3)	-	(383,4)	(594,6)	(35,5)

¹líquida de impostos, encargos e custo de construção.

²líquida de impostos e encargos.

3.2 Desempenho Operacional

A Copel está presente em 10 estados, atuando nos segmentos de geração e transmissão. Atualmente é a 10ª maior geradora hidráulica em capacidade instalada do país, com participação de 2,4% na potência instalada nacional. Nosso negócio de Transmissão totaliza uma Receita Anual Permitida (RAP) de R\$ 1.392,3 milhões, incluindo participações, representando 3,7% no mercado brasileiro.

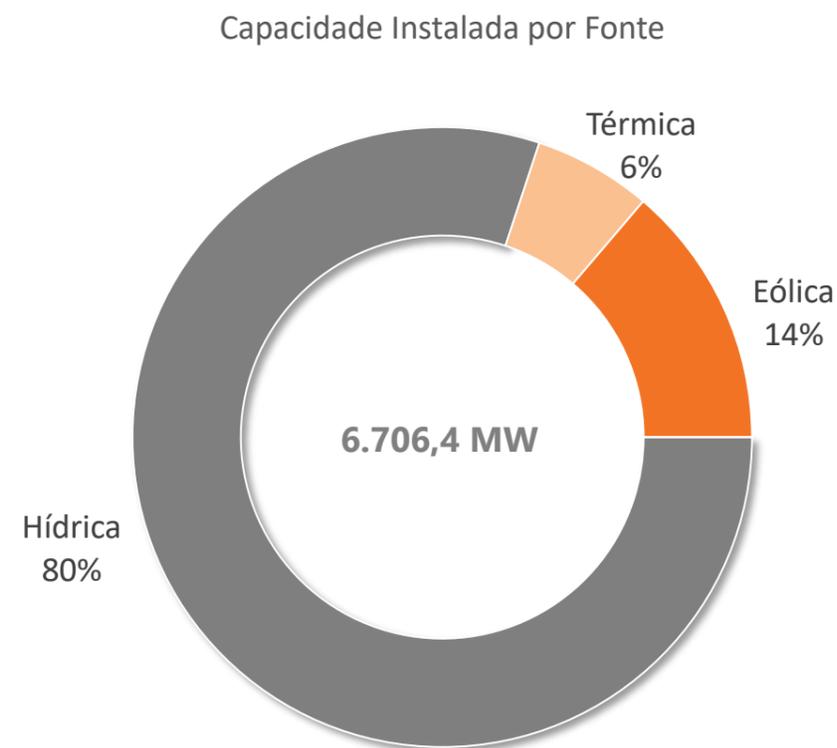
No negócio Geração a Copel GET opera um parque diversificado de usinas hidrelétricas, eólicas e térmicas, totalizando 6.706,4 MW de potência instalada e 3.163,7 MW médios de garantia física (incluindo SPE's, participações e UTE Araucária). Já no segmento Transmissão, a Copel detém uma malha total de 9.616 Km de linha de transmissão e 53 subestações de rede básica, considerando as participações.

Mais informações sobre dados operacionais de geração e transmissão, consultar o Anexo IV.



3.2.1 Geração

O parque gerador da Copel é composto por 94% de fontes renováveis, como hídrica e eólica. Além disso, está em construção um parque eólico.

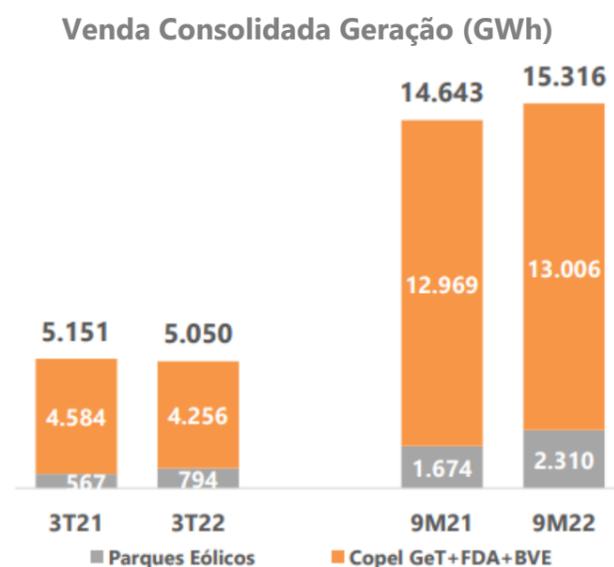


3.2.2 Geração Hídrica e Eólica

A geração de energia da Copel Geração e Transmissão S.A. e seus parques eólicos nos 9 (meses) primeiros meses de 2022 foi de 16.858 GWh, contra 13.109 GWh em 9M21. Esse crescimento deve-se, principalmente, ao aumento da geração hídrica. Os parques eólicos da Copel sofreram redução na geração, devido aos efeitos do La Niña na Região Nordeste do país em 2022. Esta redução foi compensada pela aquisição do Complexo Eólico Vilas pela companhia.

No 3T22, a Copel Geração e Transmissão (incluindo a energia oriunda de UHE Foz do Areia – FDA e PCH Bela Vista – BVE, mas excluindo UTE Araucária) registrou 4.256 GWh de energia elétrica vendida, uma redução de 7,2%, devido, principalmente, à redução de contratos com consumidores livres

Para os parques eólicos, o total de energia elétrica vendida no 3T22 foi 794 GWh, um aumento de 40,0%, influenciado, principalmente, pela aquisição do Complexo Eólico Vilas que, desde dezembro de 2021, entrou no portfólio de geração da Companhia.

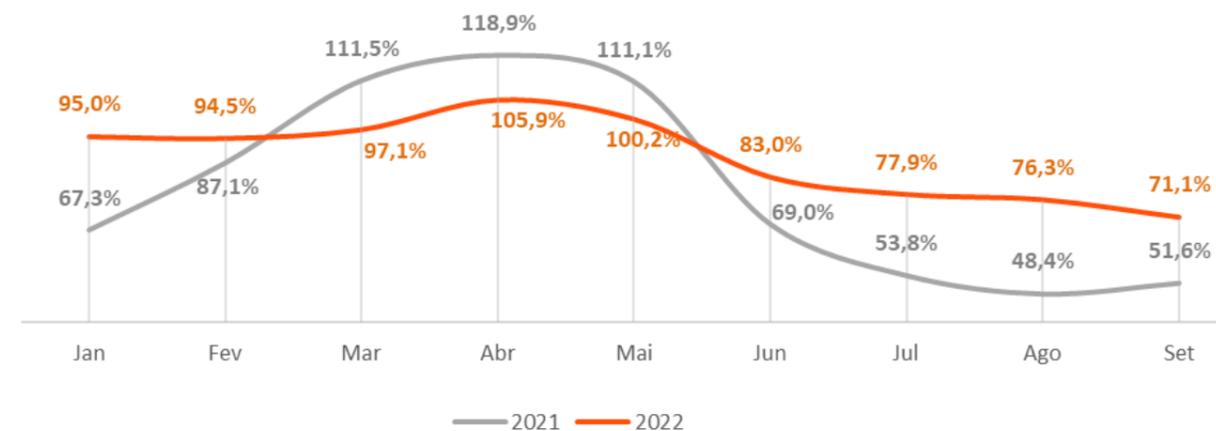


3.2.3 Geração Térmica

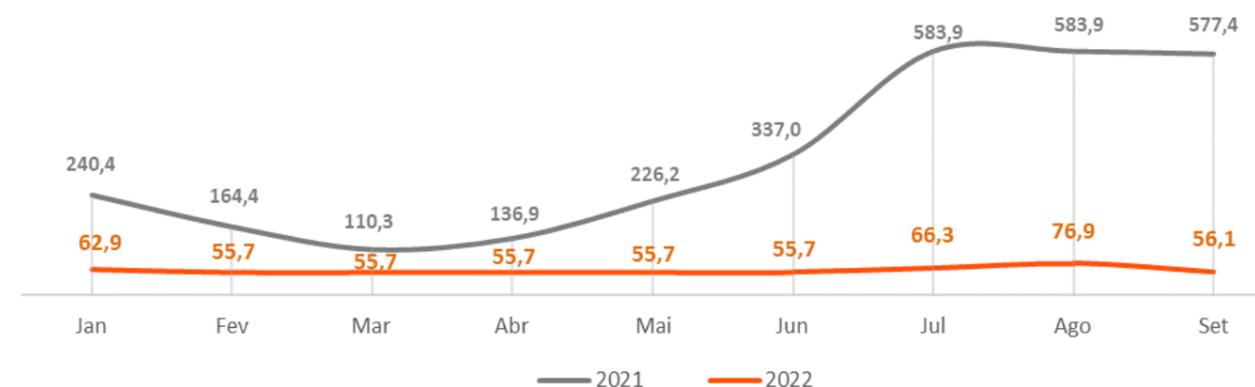
UTE Araucária

No 3T22 não houve despacho da UTE Araucária em decorrência da melhora das condições hidrológicas. O Conselho de administração da Copel Holding aprovou, em 04.11.2022, o aprofundamento de estudos para um potencial desinvestimento da participação societária do grupo Copel na UEG Araucária S.A. "UEGA". Mais detalhes estão contidos no Fato relevante 05/22 ([acesse aqui](#)).

GSF - Generation Scaling Factor



PLD Médio Mensal (Submercado Sul) - R\$/MWh



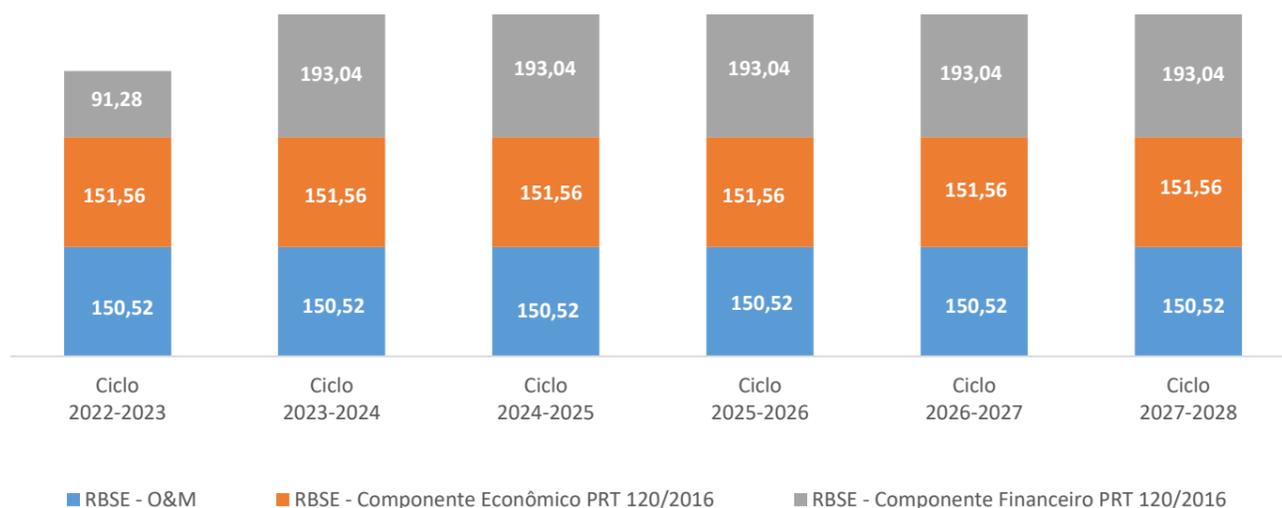
Fonte: CCEE

3.3 Transmissão

A Copel conta com mais de 9,6 mil km de linhas de transmissão em nove estados brasileiros, considerando ativos próprios e em parceria com outras empresas. Além de construir, manter e operar uma ampla rede de transmissão de energia própria, a Copel presta serviços para empreendimentos de outras concessionárias com a qualidade de quem acumula mais de 60 anos de experiência no setor. Os empreendimentos de Transmissão estão relacionados no Anexo IV, incluindo os empreendimentos da Copel Geração e Transmissão, SPEs Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru Transmissora (100% Copel GeT), bem como as 7 SPEs nas quais a Copel GeT possui participação.

3.3.1 Reperfilamento RBSE

O Contrato de Concessão 060/2001 representa 37,7% da receita anual permitida (RAP) de transmissão da Copel GET, considerando também as participações. A seguir, descrevemos o fluxo de recebimento da parcela da Receita referente à Rede Básica do Sistema Existente – RBSE para os próximos ciclos. Importante ressaltar que esse fluxo pode ser alterado futuramente, em decorrência dos processos de revisão tarifária e/ou revisão de parâmetros utilizados para composição destas receitas por parte do órgão regulador. Os valores referentes a O&M a partir do ciclo 2022-2023 estão baseados no valor atualmente indicado no submódulo 9.1 do Programa de Revisão Tarifária - Proret.



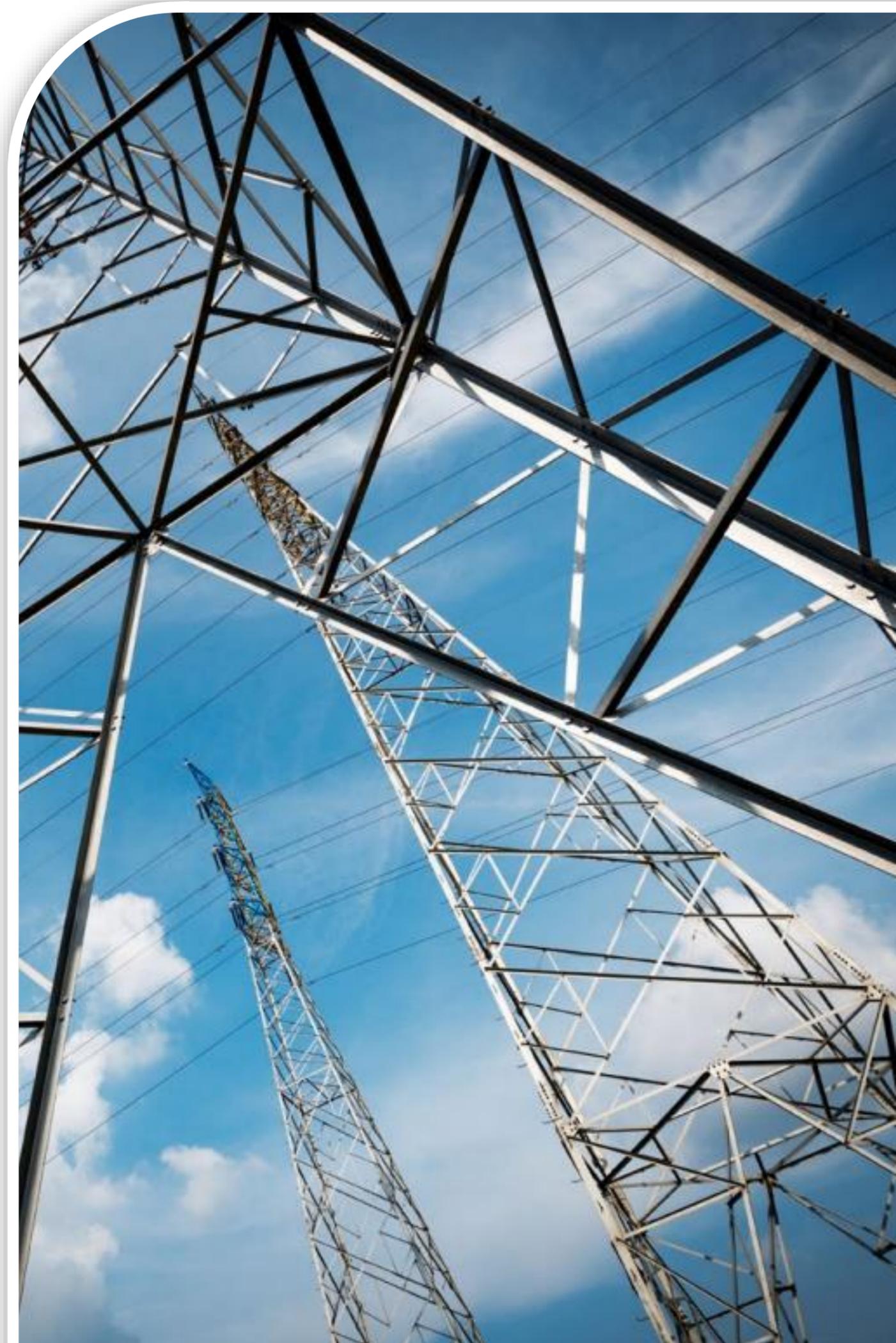
Nota:

Componente econômico: valores futuros baseados no ciclo 2022-2023 (última REH publicada)

Componente financeiro: valores publicados na REH 2847/21. Passível de revisão durante o ciclo atual tendo em vista haver controvérsia na metodologia empregada para apuração destes valores por parte da agência reguladora.

Valores de RAP até o ciclo 2022/2023 retirados da REH de cada ciclo, com referência de preço do ciclo (junho do ano de publicação)

Valores de RAP incluem ativos RB e DIT



4. Copel Distribuição

4.1 Desempenho Econômico-Financeiro

O EBITDA da Copel Distribuição no 3T22 foi de R\$ 496,5 milhões, resultado 9,4% acima do registrado no 3T21. Excluindo os efeitos não recorrentes relacionados a seguir, a Copel Distribuição teve um EBITDA ajustado de R\$ 529,8 milhões, resultado 13,5% acima do 3T21. Este aumento deve-se, principalmente, ao crescimento de 1,0% do mercado fio faturado, que considera a energia compensada de Mini e Micro Geração Distribuída – MMDG; ao efeito médio de um aumento de 16,5% nas tarifas de uso do sistema de distribuição (TUSD), dado o reajuste tarifário da companhia em junho de 2022; e à redução dos custos com pessoal e administradores (P), parcialmente compensado pelo aumento dos custos com material, serviços de terceiros e outros custos operacionais (MSO).

No acumulado do ano, a Copel Distribuição registrou um EBITDA ajustado de R\$ 1.254,5 milhões, resultado 5,8% acima do registrado no mesmo período do ano anterior.

	R\$ milhões					
EBITDA Ajustado	3T22	3T21	Δ%	9M22	9M21	Δ%
EBITDA	496,5	453,8	9,4	496,9	1.172,9	(57,6)
Complemento PLR s/GSF	-	49,3	-	-	49,3	-
Reflexo s/ Provisão do PIS/Cofins	-	-	-	(38,7)	-	-
Conta bandeira tarifária sobre geração distribuída	-	-	-	(43,4)	-	-
Reversão Programa Demissão Incentivada	-	-	-	(4,1)	-	-
Provisão para Demissões Incentivadas	-	(8,5)	-	-	(8,5)	-
Provisão p/ destinação de Créditos do PIS/Cofins	-	-	-	810,6	-	-
Adesão ao Programa de Parcelamento Tributário - REFIS/PR	33,3	-	-	33,3	-	-
Alienação do Edifício Sede	-	(27,9)	-	-	(27,9)	-
EBITDA Ajustado	529,8	466,8	13,5	1.254,5	1.185,9	5,8

Os custos gerenciáveis, excluindo provisões e reversões, aumentaram 6,2% em comparação com o 3T21. Todavia, esta variação percentual é influenciada pela alteração do critério de contabilização dos valores referentes à recuperação de faturas, que, em 2021, eram contabilizados na rubrica “Recuperação de custos e despesas”, de “outros custos e despesas operacionais”, e, em 2022, são contabilizados na rubrica “Provisões e Reversões”. Para fins de comparação, se somarmos os valores

de recuperação de faturas de 3T21, de R\$ 23,0 milhões, aos custos gerenciáveis, verifica-se que estes se mantiveram estáveis, mesmo com o aumento de: (i) outros custos e despesas operacionais, devido a perdas na desativação de bens e ao aumento das despesas com aluguel de equipamentos e veículos; (ii) custos com serviços de terceiros, ocasionado pelo aumento das despesas com manutenção do sistema elétrico e atendimento ao consumidor e (iii) custos com material, devido ao aumento das despesas com materiais para o sistema elétrico, combustíveis e peças para veículos, pois esses aumentos foram compensados pela redução dos custos com pessoal e administradores em 25,5%, reflexo dos Programas de Demissão Incentivada – PDI da companhia e dos efeitos da menor constituição de Participação nos Lucros (PLR) e Prêmio por Desempenho (PPD).

	R\$ mil					
Custos Gerenciáveis	3T22	3T21	Δ%	9M22	9M21	Δ%
Pessoal e administradores	144.742	194.233	(25,5)	445.379	564.331	(21,1)
Planos previdenciário e assistencial	41.920	38.948	7,6	127.278	116.336	9,4
Material	15.472	13.818	12,0	50.059	38.463	30,1
Serviços de terceiros	123.901	114.746	8,0	362.281	337.693	7,3
Outros custos e despesas operacionais	56.316	(1.782)	-	150.784	61.215	146,3
TOTAL	382.351	359.963	6,2	1.135.780	1.118.038	1,6

A conta pessoal e administradores, excluindo os efeitos das provisões/reversões para participação nos lucros (PLR) e prêmio por desempenho (PPD) e da reversão da indenização por demissões voluntárias decorrente da desistência de empregados que haviam aderido ao PDI de 2021, registrou uma redução de 1,3% em 3T22 e 1,9% no acumulado do ano, mesmo com o reajuste salarial de 10,78% aplicado pelo acordo coletivo em outubro de 2021.

	R\$ mil					
Custo com Pessoal	3T22	3T21	Δ%	9M22	9M21	Δ%
Pessoal e administradores	144.742	194.233	(25,5)	445.379	564.331	(21,1)
(-) Participação nos lucros e/ou resultados e PPD	13.876	69.048	(79,9)	45.498	161.084	(71,8)
(+/-) Reversão da indenização por demissões voluntárias	(227)	(7.606)	(97,0)	(4.199)	(8.479)	(50,5)
TOTAL	131.093	132.791	(1,3)	404.080	411.726	(1,9)

Considerando a inflação acumulada medida pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor – INPC, de 7,2% entre setembro de 2021 e setembro de 2022, a linha de custo com pessoal registrou redução em termos reais de 7,9% em relação aos valores registrados no 3T21, resultado, especialmente, da redução de 152 funcionários entre os períodos.

A seguir, os principais indicadores da Copel Distribuição:

Principais Indicadores	R\$ milhões					
	3T22	3T21	Δ%	9M22	9M21	Δ%
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	3.567,9	4.375,8	(18,5)	10.315,9	10.786,8	(4,4)
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(3.186,5)	(4.026,0)	(20,9)	(10.153,7)	(9.918,0)	2,4
Resultado Operacional (R\$ milhões)	293,1	332,1	(11,8)	391,0	(310,6)	-
Lucro Líquido (R\$ milhões)	225,7	238,7	(5,4)	(554,0)	643,8	-
EBITDA (R\$ milhões)	496,5	453,8	9,4	496,9	1.172,9	(57,6)
Margem Operacional	8,2%	7,6%	8,2	3,8%	-	-
Margem Líquida	6,3%	5,5%	16,0	-	6,0%	-
Margem EBITDA	13,9%	10,4%	34,2	4,8%	10,9%	(55,7)
Programa de Investimento (R\$ milhões)	389,2	382,1	1,9	1.364,1	1.121,7	21,6

No 3T22, destacam-se também:

- (i) a redução de 14,7% na receita de fornecimento de energia elétrica, devido à redução de 2,9% do mercado cativo faturado, que considera a energia compensada de MMGD, e ao efeito médio de uma redução de 9,58% no componente de Tarifa de Energia (TE), no reajuste tarifário;
- (ii) a redução de 77,4% na receita com suprimento de energia elétrica, devido, principalmente, à redução em R\$ 230,6 milhões com a liquidação de energia do Mercado de Curto Prazo da Câmara de Comercialização de Energia – CCEE, dado um Preço de Liquidação das Diferenças – PLD menor no período;
- (iii) a redução de 40,2% dos custos com energia elétrica comprada para revenda, devido à redução em R\$ 877,9 milhões das despesas com compra de energia do Mercado de Curto Prazo da CCEE, dado um PLD menor no período; à redução em R\$ 233,2 milhões das despesas com energia proveniente de leilões; e à redução em R\$ 62,6 milhões das despesas com compra de energia de Itaipu Binacional, dado um preço médio do dólar menor no período;
- (iv) a redução de 3,5% da receita com disponibilidade da rede elétrica (TUSD), mesmo com o aumento do faturamento bruto da TUSD, devido à conta redutora de receita “Conta de Desenvolvimento Energético – CDE”, encargo setorial que teve um aumento de mais de 50% em 2022, destinado ao custeio dos objetivos da CDE previstos em lei e que, para manter a neutralidade do encargo setorial para a distribuidora, constitui um ativo setorial na CVA;

- (v) o aumento de 23,6% dos custos com encargos do uso da rede elétrica, devido aos aumentos em R\$144,4 milhões com encargos de uso da rede básica e em R\$ 80,7 com Encargos de Energia de Reserva – EER, parcialmente compensados pela redução em R\$ 121,0 milhões com Encargos de Serviços do Sistema – ESS, decorrente de um cenário hidrológico mais favorável;
- (vi) a redução de 40,1% na receita com o resultado de ativos e passivos financeiros setoriais (CVA), devido à redução na constituição de ativos financeiros, com a redução nos custos de energia e outros componentes financeiros;
- (vii) o aumento de 33,8% em outras receitas operacionais devido, principalmente, ao crescimento da receita com arrendamentos e aluguéis de equipamentos e estruturas, em especial dos contratos de compartilhamento de postes, decorrente do maior volume de postes/pontos de fixação alocados e do reajuste contratual pelo IGP-M, e
- (viii) a redução de 35,4% em provisões, devido, principalmente, à contabilização de R\$ 25,0 milhões de recuperação de faturas como conta redutora da rubrica PCLD, conta esta que não incide em Provisões e Reversões em 2021. Desconsiderando estes montantes, o saldo de PCLD mantém-se estável. As provisões para litígios apresentaram ligeira queda de 2,73%.

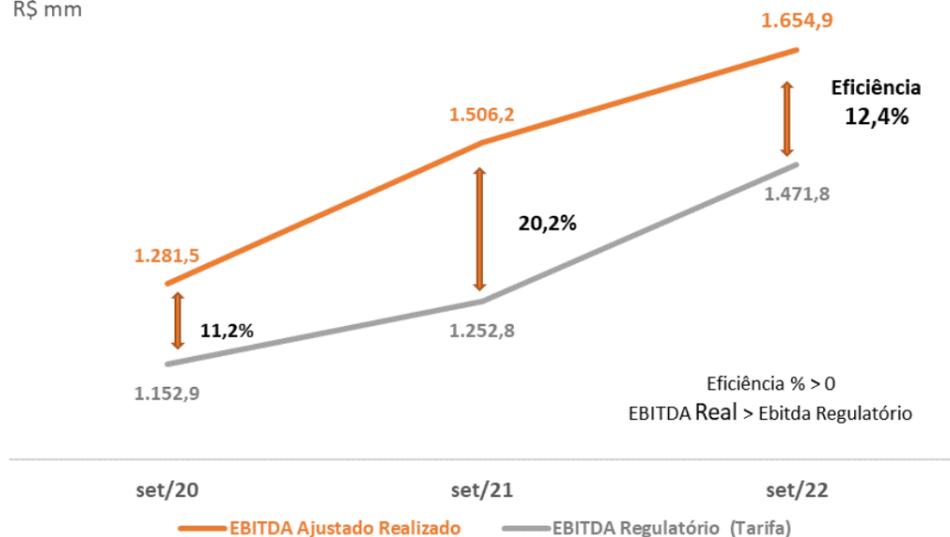
O lucro líquido da Copel Distribuição no 3T22 foi de R\$ 225,7 milhões, uma redução de 5,4% em relação ao 3T21, devido, principalmente, ao aumento das despesas financeiras, decorrente do aumento da CDI e endividamento.

4.1.1 Eficiência Regulatória

A Copel Distribuição registrou EBITDA ajustado de R\$ 1.654,9 milhões nos últimos 12 meses, montante 12,4% acima do EBITDA regulatório, equivalente a uma eficiência de R\$ 183,1 milhões.

Eficiência do EBITDA Ajustado nos últimos 12 meses

R\$ mm



4.2 Desempenho Operacional

4.2.1 Mercado-Fio (TUSD)

O mercado-fio da Copel Distribuição, composto pelo mercado cativo, pelo suprimento a concessionárias e permissionárias dentro do Estado do Paraná e pela totalidade dos consumidores livres existentes na sua área de concessão, apresentou um crescimento de 2,5% no consumo de energia elétrica no 3T22 em relação ao 3T21 e de 3,4% no acumulado do ano. O mercado-fio faturado, que considera a energia compensada de Mini e Micro Geração Distribuída – MMGD, aumentou 1,0% no 3T22 e 1,9% no acumulado do ano.

4.2.2 Mercado Cativo

O consumo do mercado cativo da Copel Distribuição apresentou uma redução 0,1% no 3T22 em relação ao 3T21 e um aumento de 1,4% no acumulado do ano. O mercado cativo faturado, que considera a energia compensada de MMGD, registrou uma redução de 2,9% no 3T22 e uma redução de 1,1% no acumulado do ano.

Mais informações sobre o Mercado Fio e Mercado Cativo, em [Comunicado ao Mercado – 22/22](#).

4.2.3 Contrato de concessão

Em dezembro de 2015, a Companhia assinou o quinto termo aditivo ao Contrato de Concessão de Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica nº 46/1999 da Copel Distribuição S.A., o qual prorroga a concessão até 07 de julho de 2045. A Copel Distribuição cumpriu com os requisitos condicionantes de eficiência econômico-financeira e de qualidade para o ciclo de fiscalização dos 5 anos iniciais. A partir do sexto ano subsequente à celebração do contrato, o descumprimento dos critérios de qualidade por três anos consecutivos ou de gestão econômico-financeira por dois anos consecutivos implicará na abertura do processo de caducidade.

Para o critério de qualidade de prestação de serviço de distribuição, a ANEEL definiu os limites de Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora – DEC e Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora – FEC para os exercícios de 2021 a 2026. Para o DEC, o resultado apurado em 12 meses, até setembro de 2022, foi de 7,98 horas, abaixo do limite regulatório de 9,19 horas para 2022. Para o FEC, o resultado no mesmo período foi de 5,13 interrupções, abaixo do limite regulatório de 6,80 interrupções. Destaca-se que, em ambos os indicadores de qualidade, o resultado está inferior ao último limite regulatório de fiscalização em 2026.



(*) Valores apurados para o período de setembro/21 a setembro/22.

O critério de eficiência da gestão econômico-financeira será mensurado pela apuração, a cada ano civil, conforme Resolução Normativa ANEEL Nº 896/2020, pela inequação a seguir:

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

4.2.4 Investimento e Dados Operacionais

Programa Transformação

O Programa Transformação constitui um amplo plano de investimento com o objetivo de modernizar, automatizar e renovar a rede de distribuição e rede de comunicação privada com tecnologias padronizadas para atendimento aos equipamentos de automação. Entre os benefícios esperados estão o reforço das redes rurais para reduzir desligamentos e garantir o suporte ao crescimento do agronegócio no Estado do Paraná, redução dos custos com serviços de O&M e comerciais e aprimoramento no controle dos indicadores de DEC e FEC. O programa é composto por 3 projetos pilares para o atingimento dos objetivos:

- Paraná Trifásico: representa a melhoria e renovação das redes de distribuição rurais na área de concessão da Companhia, com implantação de rede trifásica e criação de redundância nos principais ramais rurais. Até o final de setembro de 2022, já eram beneficiados 148 mil clientes rurais, ao longo de 9.754 km de rede.
- Smart Grid: implantar uma rede de comunicação privada com tecnologia padronizada para atendimento de todos os equipamentos de automação da rede de distribuição e infraestrutura avançada de medição. Até o final de setembro de 2022, já estavam instalados 416.000 medidores inteligentes. Na fase 1 do programa, identificou-se avanços para nossa operação, com a redução de homens-hora e km rodados, menos perdas não-técnicas, melhoria na qualidade e redução de compensações, com benefícios estimados na ordem de R\$ 49 milhões/ano.
- Confiabilidade Total: visa assegurar a modernidade nas operações da rede de energia a partir das seguintes premissas: manter a comunicação plena entre as equipes e a disponibilidade de equipamentos na rede, implementar automação nos equipamentos especiais, manter a totalidade de município da concessão com subestação ou chave especial e ampliar os circuitos de rede e equipamento Self Healing. Até o final de setembro de 2022, o projeto concluiu 66,9% do cronograma previsto.

O Programa Transformação abrange a construção de, aproximadamente, 25 mil km de novas redes, 15 mil novos pontos automatizados e a implementação da tecnologia de redes inteligentes no estado do Paraná.

Redes Compactas e Protegidas

A Copel Distribuição vem implantando redes compactas predominantemente em áreas urbanas com elevado grau de arborização nas proximidades das redes de distribuição e redes protegidas exclusivamente em áreas rurais. As redes compactas evitam cortes e podas de árvores e melhoram a qualidade do fornecimento, pois reduzem o número de desligamentos. As redes protegidas também melhoram a qualidade e a confiabilidade do sistema pois evitam interrupções por contato com a vegetação ou outros objetos e intempéries. Ao final de setembro de 2022, a extensão das redes compactas e protegidas instaladas era de 21.385 km, ante 17.044 km em setembro de 2021, um acréscimo de 4.341 km, ou 25,5%, em doze meses.

Redes Secundárias Isoladas

A Copel Distribuição também investe em redes secundárias isoladas em baixa tensão (127/220V), que apresentam vantagens significativas em relação à rede aérea convencional, tais como: melhorar os indicadores Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - DEC e Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - FEC; dificultar o roubo de energia; melhorar as condições do meio ambiente; reduzir as áreas de podas; aumentar a segurança; reduzir a queda de tensão ao longo da rede; aumentar a vida útil dos transformadores pela redução do número de curtos-circuitos na rede, entre outras. Ao final de setembro de 2022, a extensão das redes de distribuição secundárias isoladas instaladas era de 21.658 km, ante 20.663 km em setembro de 2021, um acréscimo de 995 km, ou 4,81%, em doze meses.

Perdas

As perdas de energia se referem à energia elétrica gerada que passa pelas linhas de transmissão e redes da distribuição, mas que não chega a ser comercializada, seja por motivos técnicos ou comerciais. As perdas na Distribuição podem ser definidas como a diferença entre a energia elétrica adquirida pelas distribuidoras e a faturada aos seus consumidores, sendo classificadas como técnico e não técnico.

As Perdas Técnicas são inerentes à atividade de distribuição de energia elétrica, pois parte da energia é dissipada no processo de transporte, transformação de tensão e medição em decorrência das leis da física. Historicamente, as Perdas Técnicas da Companhia mantiveram percentuais próximos ou

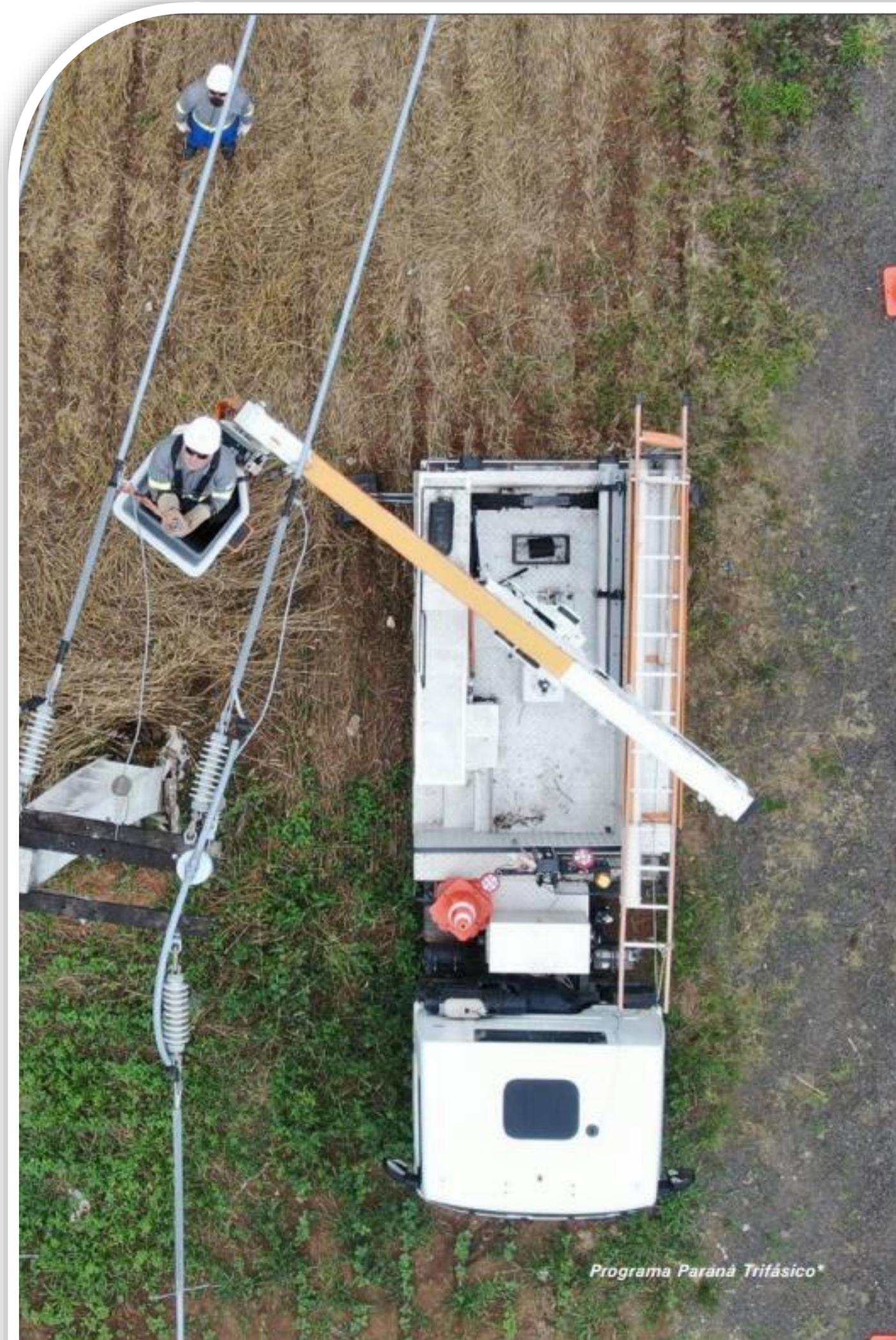
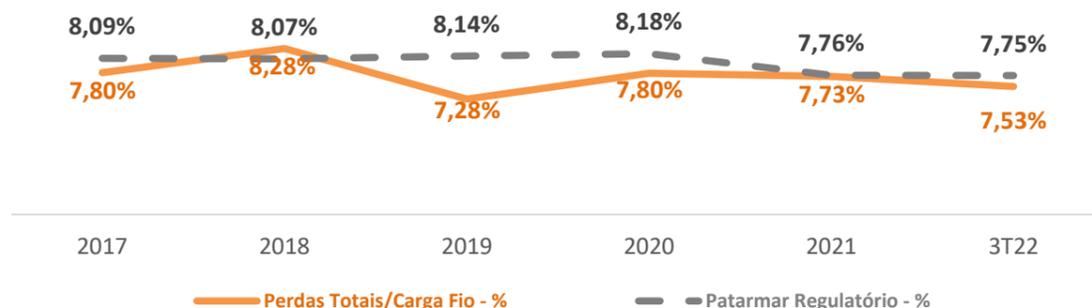
inferiores à meta regulatória. Ao final de setembro de 2022, as Perdas Técnicas dos últimos 12 meses foram de 2.037 GWh, ante 1.999 GWh do mesmo período do ano anterior.

Já as Perdas Não Técnicas, apuradas pela diferença entre as perdas totais e as perdas técnicas, têm origem principalmente nos furtos (ligação clandestina, desvio direto da rede), fraudes (adulterações no medidor ou desvios), erros de leitura, medição e faturamento. Essas perdas estão em grande medida associadas à gestão da concessionária e às características socioeconômicas das áreas de concessão. O indicador da Companhia se manteve abaixo das metas regulatórias nos últimos 5 anos, reflexo do aprimoramento das técnicas de combate às perdas a partir do desenvolvimento de tecnologias de análise de dados, automatização de processos e exclusividade de equipe de campo para inspeções, permitindo aumento de produtividade e assertividade no retorno das Perdas Não Técnicas. Ao final de setembro de 2022, as Perdas Não Técnicas dos últimos 12 meses foram de 613 GWh, ante 662 GWh do mesmo período do ano anterior.

Cabe destacar que as metas estabelecidas para a modicidade tarifária de Perdas Não Técnicas levam em consideração o nível de complexidade da área de concessão da distribuidora e, conforme Relatório ANEEL 01/2021 de Perdas de Energia Elétrica na Distribuição, o índice de complexidade da concessão da Copel Distribuição é um dos menores comparativamente às demais concessionárias do Brasil.

Ao final de setembro de 2022, as perdas totais dos últimos 12 meses foram de 2.651,5 GWh, ante 2.650,7 GWh do mesmo período do ano anterior. Em termos de classificação, as Perdas Totais ficaram constituídas por 76,9% de Perdas Técnicas e 23,1% de Perdas Não Técnicas.

Perdas Totais



5. Copel Mercado Livre

5.1 Desempenho Econômico-Financeiro

No 3T22, a Copel Mercado Livre apresentou EBITDA ajustado de R\$ 21,6 milhões, montante 23,6% inferior aos R\$ 28,3 milhões registrados no 3T21, reflexo, principalmente, da redução de 24,7% na receita operacional líquida com suprimento de energia.

	R\$ milhões					
EBITDA Ajustado	3T22	3T21	Δ%	9M22	9M21	Δ%
EBITDA	34,9	9,7	258,0	61,9	70,3	(12,0)
(-)/+ Complemento PLR s/GSF	-	0,5	-	-	0,5	-
(-)/+ Valor justo na compra e venda de energia	(13,3)	18,1	-	4,1	(1,3)	-
(-)/+ Provisão PDI	-	-	-	(0,3)	-	-
(-)/+ Reflexo s/ Provisão do PIS/Cofins	-	-	-	(0,7)	-	-
EBITDA Ajustado	21,6	28,3	(23,6)	65,1	69,5	(6,3)

Em relação ao EBITDA com eventos não recorrentes, o 3T22 obteve aumento de 258%, passando de R\$ 9,7 milhões no 3T21 para R\$ 34,9 milhões, em função da reversão à marcação ao mercado dos contratos de compra e venda de energia, o qual obteve efeito negativo em função da diminuição da taxa de desconto NTN-B decorrente da redução do IPCA entre períodos, principal indexador deste título público.

Os custos gerenciáveis tiveram redução de 4,7% no 3T22 ante 3T21, em decorrência, principalmente da (i) redução de 17,7% com Pessoal e Administradores devido a redução das provisões de participação dos lucros e/ou resultados em R\$ 0,4 milhão e reversão do prêmio por desempenho no montante de R\$ 0,2 milhão; (ii) redução em serviços de terceiros em 12,5% em função do menor custo com projetos com diminuição de R\$ 0,2 milhão entre os períodos; parcialmente compensados pelo (iii) aumento de

44,9% (R\$ 0,4 milhão) em Outros Custos e Despesas Operacionais pelo acréscimo de R\$ 0,2 milhão em despesa com Seguros e (iv) aumento de 12,3% nos gastos com Planos previdenciário e assistencial.

	R\$ mil					
Custos Gerenciáveis	3T22	3T21	Δ%	9M22	9M21	Δ%
Pessoal e administradores	3.012	3.660	(17,7)	9.240	10.927	(15,4)
Planos previdenciário e assistencial	430	383	12,3	1.329	1.150	15,6
Material	13	5	-	37	15	-
Serviços de terceiros	501	572	(12,5)	2.186	2.269	(3,7)
Outros custos e despesas operacionais	1.311	904	44,9	3.663	2.291	59,9
TOTAL	5.266	5.524	(4,7)	16.454	16.652	(1,2)

Excluindo os efeitos da participação nos lucros (PLR) e Prêmio por Desempenho do 3T22, a conta pessoal e administradores registrou aumento de 2,6% em relação aos valores registrados no 3T21, sob efeito do reajuste salarial de 10,78% na data base de outubro/2021.

	R\$ mil					
Custo com Pessoal	3T22	3T21	Δ%	9M22	9M21	Δ%
Pessoal e administradores	3.012	3.660	(17,7)	9.240	10.927	(15,4)
(-) Provisão PLR e PPD	(154)	(874)	(82,4)	(415)	(2.285)	(81,8)
(-) Provisão Indenização PDI	-	-	-	311	-	-
TOTAL	2.858	2.786	2,6	9.136	8.642	5,7

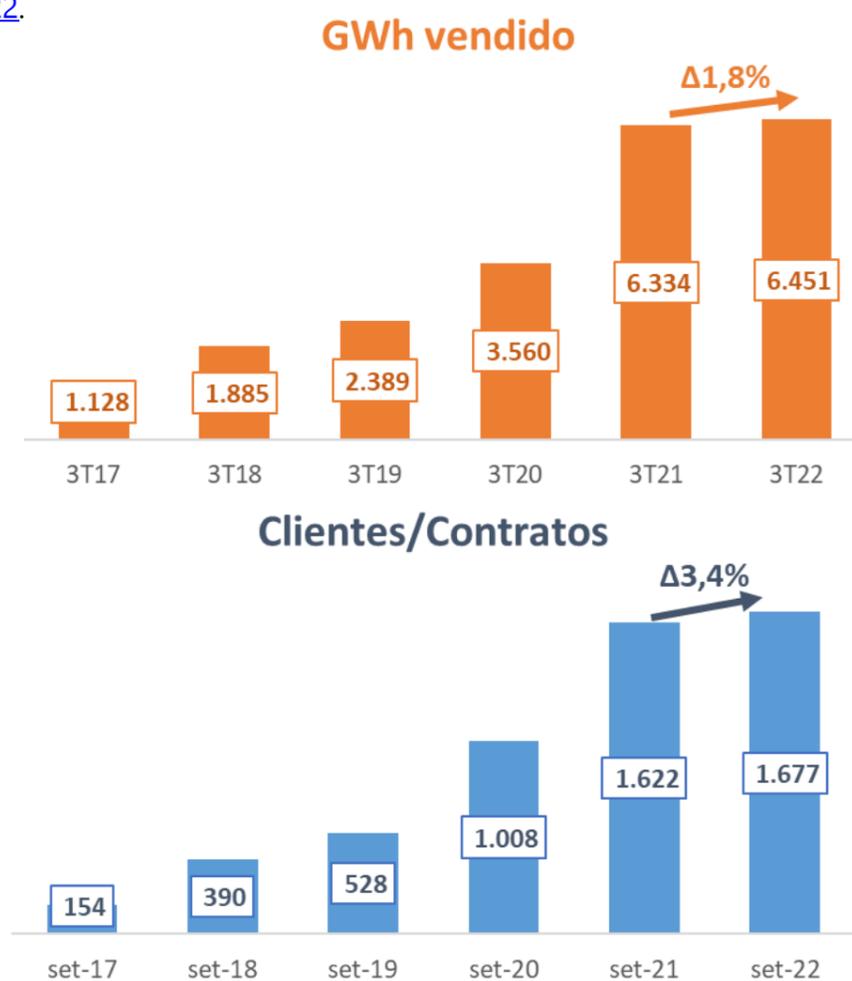
O lucro líquido no 3T22 foi de R\$ 31,4 milhões, um aumento substancialmente em relação aos R\$ 8,1 milhões do 3T21. Desconsiderando os itens não recorrentes nos períodos, o lucro líquido ajustado foi de R\$ 23 milhões.

	R\$ milhões					
Principais Indicadores	3T22	3T21	Δ%	9M22	9M21	Δ%
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	1.310,9	1.403,1	(6,6)	3.659,0	3.285,0	11,4
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(1.276,1)	(1.393,4)	(8,4)	(3.597,3)	(3.214,8)	11,9
Resultado Operacional (R\$ milhões)	44,0	12,2	-	84,9	80,3	5,8
Lucro Líquido (R\$ milhões)	31,4	8,1	-	58,5	52,9	10,5
EBITDA (R\$ milhões)	34,9	9,7	-	61,9	70,3	(12,0)
Margem Operacional	3,4%	0,9%	-	2,3%	2,4%	(5,0)
Margem Líquida	2,4%	0,6%	-	1,6%	1,6%	(0,8)
Margem EBITDA	2,7%	0,7%	-	1,7%	2,1%	(21,0)
Programa de Investimento (R\$ milhões)	0,61	-	-	1,3	0,7	85,7

5.2 Desempenho Operacional

A Copel foi pioneira ao criar uma comercializadora de energia e a primeira a vender energia para consumidores livres, quando da criação dessa categoria no país, em 1995. A Copel Mercado Livre, criada em 2016, já é a maior do país em volume de energia comercializada no ambiente de contratação livre, oferecendo mais economia e tranquilidade para clientes de todas as regiões do Brasil.

Por muito tempo conhecida como Copel Energia, a Copel Mercado Livre é responsável pela comercialização de energia e prestação de serviços no ACL. Em setembro de 2022, a Companhia registrou 1.677 clientes/contratos, um crescimento de 3,4% em relação ao mesmo período do ano anterior. A quantidade de energia comercializada alcançou 6.451 GWh vendidos no 3T22, aumento de 1,8% comparado com 3T21. O gráfico abaixo retrata a evolução da Copel Mercado Livre em quantidade de GWh vendido e número de consumidores finais. Para mais informações, consultar o [Comunicado ao Mercado 22/22](#).



Usina Hidrelétrica Governador Bento Munhoz da Rocha Netto, em Pinhão (PR)

6. Performance ESG

6.1 Copel pioneira no setor em ESG

Copel pioneira no setor em ESG A Copel foi a 1ª empresa do setor a produzir um Relatório de Impacto ambiental para uma obra de geração, e a 1ª empresa do setor de energia no Brasil a tornar-se signatária do Pacto Global da ONU em 2000. A Companhia promove ações para a disseminação da Agenda 2030 da ONU e a implementação dos ODS do setor elétrico. A Copel aderiu ao Compromisso “Pacto pela Resiliência Hídrica e Energética” e também recebeu o Selo Pró-Equidade de Gênero e Raça do Governo Federal. A Companhia recebeu o Selo Pró-Ética, edições 2018-2019 e 2020-2021, concedido pela CGU e Instituto ETHOS, pela adoção voluntária de medidas de integridade, com reconhecimento público pelo compromisso em implementar medidas voltadas para a prevenção, detecção e remediação de atos de corrupção e fraude.

6.2 Destaques recentes

- Metas ESG: Em continuidade ao Plano Neutralidade de Carbono aprovado em março de 2021, o Conselho de Administração da Companhia aprovou, em reunião realizada no dia 04 de novembro de 2022, as estratégias, indicadores e metas que serão a base para a construção do planejamento, organização de equipes de trabalho e o desenvolvimento de ações para a Copel para os próximos anos. Também foi aprovado o rol de indicadores ESG a serem mensurados e monitorados pela Companhia, com o objetivo de prover informação pertinente e tempestiva às partes interessadas da Copel. O acompanhamento das metas e plano de ação será parte do escopo de trabalho do Comitê Estatutário de Desenvolvimento Sustentável. As metas e indicadores aprovados serão disponibilizados no [Portal de Sustentabilidade da Copel](#).
- ISE B3: alcançou 11º no Ranking das empresas listadas no Índice de Sustentabilidade Empresarial ISE B3, representando o 4º lugar entre as empresas do setor elétrico (a Copel participa desde 2005);

- Copel assinou em maio de 2022 a Carta Compromisso com a Adoção e Implementação das Métricas do Capitalismo de Stakeholder.

Ambiental

- Possui Plano de Neutralidade Copel 2030, aprovado pelo Conselho de Administração: focando em metas baseadas em ciência (SBTi), com o propósito de neutralizar a Emissão de Gases de Efeito Estufa (GEE) para os ativos que a Copel detém controle operacional (conforme conceito estabelecido na metodologia GHG Protocol) até 2030;
- Gestão da Mudança do Clima: manteve o Conceito B do CDP (Carbon Disclosure Project), uma das principais iniciativas do setor financeiro que visa reduzir emissões de gases de efeito estufa das empresas;
- Integra a carteira do Índice Carbono Eficiente da B3 (ICO2 B3) – 2021; e
- Aderiu ao Pacto pela Resiliência Hídrica e Energética.
- Movimento Ambição Net Zero – No dia 13/04 a Copel aderiu ao Movimento Ambição Net Zero. O movimento é parte das estratégias desenvolvidas pelo Pacto Global para que grandes empresas juntas possam promover ações que resultem na redução de 2Gton CO2e até 2030.

Social

- Listada no IGPTW B3 - indicador de desempenho médio das cotações das empresas certificadas pela GPTW – Great Place to Work.
- Ações e Programas – Coleta Seletiva Solidária; Programa Cultivar Energia; Eletricidadania; Programa Boa Vizinhança; Comissão de Diversidade; Direitos Humanos; EducaODS; Iluminando Gerações; Mais que Energia, entre outros.

Governança

- Possui Comitês Estatutários de Assessoramento ao Conselho de Administração: Comitê de Auditoria Estatutário - CAE; Comitê de Desenvolvimento Sustentável Estatutário - CDS, Comitê de Investimento e Inovação - CII e Comitê dos Minoritários - CDM;
- O Conselho de Administração é formado em sua maioria por membros independentes;
- Aumentou para 3 o número de membros do CAD eleitos por acionistas não controladores;

- O Comitê de Auditoria Estatutário - CAE é formado por membros independentes, sendo um deles membro externo;
- Estabelecimento de Remuneração variável com metas ESG – 2022: 10% do PPD;
- Conquista do Selo Pró-Ética 2020-2021 concedido pela CGU e Instituto ETHOS – 2021; e
- Listada no Nível 2 de Governança da B3.

ODS Prioritários do Setor Elétrico Brasileiro



6.3 Indicadores

Os indicadores poderão sofrer alterações devido a asseguarção da auditoria externa independente.

Indicador Ambiental	Realizado		
	2021	2022	Δ%
Fontes renováveis (% Capacidade Instalada)	93,0	93,4	0,4
Fontes renováveis (% Energia Gerada)	90,4	95,0	5,1
Resíduos gerados (toneladas)	11.682	11.682	-

¹Escopo 1 refere-se às emissões diretas de gases de efeito estufa das operações da Copel (frota, mudança do solo e emissões fugitivas)

²Escopo 2 refere-se às emissões indiretas de gases de efeito estufa das operações da Copel (consumo e perda de eletricidade)

Indicador Social	Realizado		
	2021	2022	Δ%
Mulheres na Copel (% Empregados Próprios)	22,8	21,5	(5,7)
Mulheres na Copel (% Empregados Terceiros)	12,4	10,3	(16,7)
Taxa de frequência de acidentes - TF (% Empregados Próprios)	2,1	1,9	(9,0)
Taxa de frequência de acidentes - TF (% Empregados Terceiros)	9,8	15,0	52,6
Taxa de frequência de acidentes - TG (% Empregados Próprios)	103,0	29,0	(71,8)
Taxa de frequência de acidentes - TG (% Empregados Terceiros)	295,0	200,1	(32,2)

TF: Taxa de frequência de acidentes com afastamento. Esta taxa representa, em relação a um milhão de horas-homem de exposição ao risco, o número de contratados envolvidos em acidentes com afastamento ou casos fatais, TG: Taxa de gravidade de acidentes que representa, em relação a um milhão de horas-homem de exposição ao risco, o somatório dos dias perdidos por todos os empregados acidentados, vítimas de incapacidade temporária total, e ABNT – NBR 14280: 2001

Indicador de Governança	Realizado		
	2021	2022	Δ%
Mulheres em cargos de liderança (%)	22,2	22,0	(0,9)
Mulheres no Conselho de Administração (%)	33,3	11,1	(66,7)
Conselheiros independentes (%)	78,0	78,0	-
Denúncias Resolvidas pelo Canal de Denúncias (%)	100,0	93,1	(6,9)

6.4 Avaliações, Classificações e Índices

Índice	Ranking	Ano de Referência
	Posição 11º	2022
	CSA Score 68	2021
	Classificação B	2021
		2021
	ICDPR70	2021
	Medium Risk	2022
	BBB	2021
	Classificação C	2022

7. Outros destaques do Período

Fluxo de Caixa Disponível e Dividendos

O Fluxo de Caixa Disponível é definido na Política de Dividendos como: FCD = Caixa gerado pelas atividades Operacionais, deduzido do caixa líquido utilizado pelas atividades de investimento, sendo:

(a) Caixa Gerado pelas Atividades Operacionais: caixa gerado pelas atividades operacionais no exercício social, antes de impostos, contribuições (IRCS) e encargos financeiros; (b) Caixa líquido utilizado pelas atividades de Investimento: valor investido no exercício social em ativos não circulantes. A Tabela abaixo demonstra o cálculo do FCD para o terceiro trimestre de 2022:

	Consolidado
	30.09.2022
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	
PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	3.219.421
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	
PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	(1.841.124)
FLUXO DE CAIXA DISPONÍVEL "FCD"	1.378.297

Pagamento de Dividendos

Em 19 de outubro de 2022, o Conselho de Administração da Companhia deliberou submeter para aprovação em Assembleia Geral Extraordinária – AGE a distribuição de proventos sob a forma de Juros sobre Capital Próprio – JCP no montante bruto de R\$ 970.000.000,00 (novecentos e setenta milhões de reais), com pagamento a ser realizado em 2 (duas) parcelas: a) R\$ 600.000.000,00 (seiscentos milhões de reais) em 30.11.2022 e b) R\$ 370.000.000,00 (trezentos e setenta milhões de reais) em data a ser fixada pela Assembleia Geral Ordinária – AGO em 2023. A AGE para aprovação dos proventos está prevista para 21 de novembro de 2022. Mais informações, consulte a [Proposta da Administração](#).

Copel eleita a melhor empresa do Setor Elétrico pelo Valor 1000

A Companhia conquistou o prêmio Valor 1000 de melhor empresa do setor elétrico brasileiro em 2022. O anúncio foi feito pelo “Valor Econômico” em 05 de setembro e a escolha das companhias que se destacaram setorialmente foi feita em duas etapas. A primeira consistiu na avaliação a partir de seis critérios contábeis e financeiros: receita líquida, margem EBITDA, rentabilidade patrimonial, crescimento médio anual da receita líquida nos últimos cinco anos, alavancagem financeira e cobertura de juros. As três empresas com as maiores notas nesses seis critérios foram avaliadas, a seguir, por um comitê formado por oito profissionais de mercado, que atribuíram pontos às finalistas segundo as suas práticas ESG (Environment, Social e Governança). O comitê avaliou de forma ampla aspectos relacionados às práticas em cada um desses setores nas três empresas que tiveram as melhores notas na primeira etapa. Essa importante conquista reflete o êxito do conjunto de ações colocadas em prática pela companhia nos últimos anos, tais como: a forte ênfase em governança na gestão da Copel desde 2019, práticas de ESG, política de investimentos e gestão de custos e busca pela eficiência com estímulo à inovação.

Diretor da Copel conquista Prêmio Equilibrista 2022

O Diretor Administrativo e Financeiro da Copel GeT Adriano Fedalto conquistou o Prêmio Equilibrista 2022 da 37ª edição, realizado pelo Instituto Brasileiro de Executivos de Finança – IBEF Paraná, pelo reconhecimento profissional de destaque no ano pelas implementações e estratégias na condução dos negócios da Copel GeT. A seleção foi realizada em votação pelos associados do IBEF-PR e auditada pela PwC Brasil.

Parceria oferece mentoria feminina às mulheres executivas

A Companhia firmou parceria com empresa especializada com o objetivo de fomentar a liderança feminina inspirada na metodologia norte-americana *Lean In Circle*. A proposta do programa é voltada para autoliderança, com trocas de experiência que permite a mulher reconhecer suas ferramentas e potencialidades para liderar.

Copel promove evento “Desmitificando a Governança”

A Companhia realizou o evento com transmissão ao vivo, em 30 de agosto, abordando a Governança Corporativa com destaque aos conceitos, princípios e sua importância no contexto ESG no âmbito dos negócios da Copel. O evento foi mediado pelo Diretor de Governança, Riscos e Compliance Vicente Loíacono Neto e contou com a participação do CEO Daniel Slaviero, a Conselheira do CAD Leila Loria e o Conselheiro do CAD e Presidente do Comitê de Desenvolvimento Sustentável da Copel Andriei Beber. Para visualizar o evento, [clique aqui](#).

Copel Volt 2022/2023 – New Journey

Após o sucesso da primeira edição do programa de inovação aberta Copel Volt que recebeu mais de 200 inscrições de projetos do mundo inteiro e foram selecionadas 5 startups, sendo 3 brasileiras e 2 internacionais, a Companhia realizou evento com transmissão ao vivo, em 14 de outubro, para o lançamento da jornada 2022/2023. A abertura foi realizada pelo Diretor de Desenvolvimento de Negócio Cássio Santana da Silva que destacou que “o programa volta em 2022 com o papel de ser uma fonte perene de geração de oportunidade de criação de valor e geração de novos modelos de negócio tanto para a Companhia e quanto para as startups”, ainda indicou que é uma oportunidade para o ecossistema de inovação testar soluções em uma empresa de grande porte, com corpo técnico qualificado e estrutura adequada para escalar. O lançamento da jornada 2022/2023 teve a participação especial do CEO da Associação Brasileira de Startups - ABStartups, Luiz Othero, abordando o tema “Startups e Corporates do setor elétrico: fatores de atração e rejeição”. Para visualizar o evento, [clique aqui](#). Mais informações sobre o Programa acesse o site <https://copelvolt.com/>.

Estudos para potencial desinvestimento na UEGA

O Conselho de Administração, na 232ª RECAD, aprovou o aprofundamento de estudos para um potencial desinvestimento da participação societária do grupo Copel na Usina Termoelétrica – UEG Araucária S.A. – UEGA. Esses estudos se inserem no processo de descarbonização da matriz de

geração do grupo Copel e estão em sintonia com o Planejamento Estratégico Empresarial da Copel – Visão 2030, fortalecendo os pilares para a perenidade e o crescimento sustentável dos negócios.

Modelo de investimento de Corporate Venture Capital (CVC)

O Conselho de Administração, na 232ª RECAD, aprovou o modelo de Corporate Venture Capital (CVC) a ser adotado na Copel será por meio de um Fundo de Investimento em Participações (FIP) gerido por empresa gestora especializada a ser contratada, com compromisso de aporte de R\$ 150 milhões a serem investidos ao longo dos próximos anos. Esse valor será investido em empresas que apresentem propostas inovadoras dentro do setor de energia e estejam adequadas ao portfólio da tese de inovação e de investimento, nos temas: Energias Renováveis Limpas, Processos Internos Inovadores; Energy as a Service; Gestão de Ativos e Instalações; e *Smart Cities*.

Copel Day – Visão 2030

A Companhia realizará o *investor day* com transmissão online, em 22 de novembro de 2022, com o tema “VISÃO 2030”. O evento contará com a participação de todos os executivos da alta liderança e será apresentado o Planejamento Estratégico com a Jornada para o Futuro. [Clique aqui](#) para detalhes do evento e inscrição.



Disclaimer

Informações contidas neste documento podem incluir considerações futuras e refletem a percepção atual e perspectivas da diretoria sobre a evolução do ambiente macroeconômico, condições da indústria, desempenho da Companhia e resultados financeiros. Quaisquer declarações, expectativas, capacidades, planos e conjecturas contidos neste documento, que não descrevam fatos históricos, tais como informações a respeito da declaração de pagamento de dividendos, a direção futura das operações, a implementação de estratégias operacionais e financeiras relevantes, o programa de investimento, os fatores ou tendências que afetem a condição financeira, liquidez ou resultados das operações são considerações futuras de significado previsto no “U.S. Private Securities Litigation Reform Act” de 1995 e contemplam diversos riscos e incertezas. Não há garantias de que tais resultados venham a ocorrer. As declarações são baseadas em diversos fatores e expectativas, incluindo condições econômicas e mercadológicas, competitividade da indústria e fatores operacionais. Quaisquer mudanças em tais expectativas e fatores podem implicar que o resultado real seja materialmente diferente das expectativas correntes.

Relações com Investidores

ri@copel.com

Telefone: (41) 3331-4011



Lista de Anexos

I RESULTADO CONSOLIDADO

DRE

BALANÇO
PATRIMONIAL

FLUXO DE CAIXA

RESULTADO
FINANCEIRO

EBITDA AJUSTADO E EQV
PATRIMONIAL

II RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA

DRE COPEL GET

DRE COPEL DIS

DRE COPEL COM

DRE POR EMPRESA
TRIMESTRE

DRE POR EMPRESA
ACUMULADO

ATIVO POR
EMPRESA

PASSIVO POR
EMPRESA

III MERCADO DE ENERGIA

MERCADO TOTAL
E DIS

FLUXO DE
ENERGIA

FLUXO DE
ENERGIA (2)

TARIFAS

ENERGIA COMPRADA E
ENCARGOS

BALANÇO DE ENERGIA
COPEL GET

PREÇOS EÓLICAS

IV DADOS OPERACIONAIS

RESUMO DE
INDICADORES

GERAÇÃO

GERAÇÃO -
PARTICIPAÇÕES

TRANSMISSÃO

DISTRIBUIÇÃO

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > DRE

R\$ mil

Demonstração do Resultado	3T22	3T21	Δ%	9M22	9M21	Δ%
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	5.454.719	6.977.783	(21,8)	16.301.037	17.390.595	(6,3)
Fornecimento de energia elétrica	1.750.075	1.882.078	(7,0)	5.746.937	5.334.816	7,7
Suprimento de energia elétrica	997.007	1.958.982	(49,1)	2.931.387	4.318.090	(32,1)
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	1.171.966	1.436.361	(18,4)	3.532.405	3.864.584	(8,6)
Receita de construção	566.463	512.311	10,6	1.600.833	1.383.117	15,7
Valor justo do ativo indenizável da concessão	(19.430)	28.869	-	57.876	97.588	(40,7)
Distribuição de gás canalizado	348.587	198.287	75,8	910.029	503.953	80,6
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	530.549	885.127	(40,1)	1.209.056	1.674.415	(27,8)
Outras receitas operacionais	109.501	75.768	44,5	312.514	214.032	46,0
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(4.671.282)	(4.597.850)	1,6	(14.280.413)	(12.857.699)	11,1
Energia elétrica comprada para revenda	(2.166.216)	(3.479.170)	(37,7)	(6.024.123)	(7.141.896)	(15,7)
Encargos de uso da rede elétrica	(603.545)	(490.835)	23,0	(1.881.960)	(1.622.807)	16,0
Pessoal e administradores	(250.293)	(353.151)	(29,1)	(765.498)	(981.927)	(22,0)
Planos previdenciário e assistencial	(65.755)	(61.651)	6,7	(200.337)	(184.646)	8,5
Material	(20.339)	(17.734)	14,7	(65.523)	(50.042)	30,9
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(22.837)	(551.727)	(95,9)	(109.767)	(1.156.450)	(90,5)
Gás natural e insumos para operação de gás	(263.510)	(141.705)	86,0	(701.924)	(360.069)	94,9
Serviços de terceiros	(206.346)	(173.510)	18,9	(570.944)	(495.909)	15,1
Depreciação e amortização	(322.507)	(262.306)	23,0	(964.379)	(773.797)	24,6
Provisões e reversões	(55.508)	(89.838)	(38,2)	(1.041.908)	(61.321)	-
Custo de construção	(560.101)	(478.620)	17,0	(1.582.346)	(1.351.173)	17,1
Outros custos e despesas operacionais	(134.326)	1.502.397	-	(371.704)	1.322.338	-
PROVISÃO PARA DESTINAÇÃO DE CRÉDITOS DE PIS E COFINS	-	-	-	-	-	-
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	8.909	126.161	(92,9)	330.115	278.966	18,3
LUCRO ANTES DO RESULTADO FIN. E TRIBUTOS	792.345	2.506.094	(68,4)	2.350.739	4.811.862	(51,1)
RESULTADO FINANCEIRO	(204.046)	(110.473)	84,7	(1.696.072)	(120.181)	-
Receitas financeiras	249.202	211.859	17,6	779.988	718.570	8,5
Despesas financeiras	(453.248)	(322.332)	40,6	(1.464.690)	(838.751)	74,6
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	-	-	(1.011.370)	-	-
LUCRO OPERACIONAL	588.299	2.395.621	(75,4)	654.667	4.691.681	(86,0)
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(209.912)	(648.981)	(67,7)	(128.856)	(1.228.802)	(89,5)
Imposto de Renda e Contribuição Social	(201.805)	(98.857)	104,1	(590.076)	(450.473)	31,0
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(8.107)	(550.124)	(98,5)	461.220	(778.329)	-
LUCRO LÍQUIDO operações continuadas	378.387	1.746.640	(78,3)	525.811	3.462.879	(84,8)
LUCRO LÍQUIDO operações descontinuadas	-	1.105.961	-	-	1.189.557	-
LUCRO LÍQUIDO	378.387	2.852.601	(86,7)	525.811	4.652.436	(88,7)
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - operações contínuadas	362.912	1.723.584	(78,9)	490.730	3.379.559	(85,5)
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - operações descontinuadas	-	1.105.518	-	-	1.185.376	-
Atribuído aos acionistas não controladores	15.479	23.496	(34,1)	35.081	87.495	(59,9)
LAJIDA	1.114.852	2.768.400	(59,7)	3.315.118	5.585.659	(40,6)

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > BALANÇO PATRIMONIAL

	R\$ mil		
Ativo	set/22	dez/21	Δ%
CIRCULANTE	10.663.410	11.189.872	(4,7)
Caixa e equivalentes de caixa	4.329.330	3.472.845	24,7
Títulos e Valores Mobiliários	91	16.121	(99,4)
Cauções e depósitos vinculados	54	182	(70,3)
Clientes	3.437.247	4.433.193	(22,5)
Dividendos a receber	31.742	68.162	(53,4)
Repasse CRC ao Estado do Paraná	-	-	-
Ativos Financeiros Setoriais	13.828	383.740	(96,4)
Contas a receber vinculadas à concessão	9.090	5.121	77,5
Ativos de contrato	204.971	148.488	38,0
Outros créditos	802.556	749.816	7,0
Estoques	200.843	197.779	1,6
Imposto de Renda e Contribuição Social	239.169	151.912	57,4
Outros tributos correntes a recuperar	1.337.892	1.508.864	(11,3)
Despesas antecipadas	55.664	53.649	3,8
Partes Relacionadas	933	-	-
Ativos classificados como mantidos para venda	-	-	-
NÃO CIRCULANTE	39.190.736	38.347.663	2,2
Realizável a Longo Prazo	15.993.730	15.743.322	1,6
Títulos e Valores Mobiliários	420.589	344.937	21,9
Outros investimentos temporários	26.899	19.985	34,6
Cauções e depósitos vinculados	-	142.764	-
Clientes	102.103	82.233	24,2
Repasse CRC ao Estado do Paraná	-	-	-
Depósitos judiciais	639.799	591.131	8,2
Ativos Financeiros Setoriais	41.485	383.740	(89,2)
Contas a receber vinculadas à concessão	2.422.229	2.261.684	7,1
Ativos de contrato	7.372.267	6.739.560	9,4
Outros créditos	669.876	916.606	(26,9)
Imposto de renda e contribuição social	46.234	153.850	(70,0)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	1.536.023	963.259	59,5
Outros tributos correntes a recuperar	2.716.199	3.143.546	(13,6)
Despesas antecipadas	27	27	-
Partes Relacionadas	-	-	-
Investimentos	3.292.344	3.042.134	8,2
Imobilizado	10.176.664	10.142.591	0,3
Intangível	9.464.516	9.215.560	2,7
Direito de uso de ativos	263.482	204.056	29,1
TOTAL	49.854.146	49.537.535	0,6

	R\$ mil		
Passivo	set/22	dez/21	Δ%
CIRCULANTE	6.916.277	7.979.993	(13,3)
Obrigações sociais e trabalhistas	276.718	604.810	(54,3)
Fornecedores	2.075.981	2.585.735	(19,7)
Imposto de renda e contribuição social	139.626	63.946	118,4
Outras obrigações fiscais	213.187	440.933	(51,7)
Empréstimos, financiamentos e debêntures	2.466.705	2.724.255	(9,5)
Dividendo mínimo obrigatório a pagar	94.647	330.947	(71,4)
Benefícios pós-emprego	71.175	68.836	3,4
Encargos do consumidor a recolher	42.717	198.386	(78,5)
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	276.868	292.495	(5,3)
Contas a pagar vinculadas à concessão	106.052	104.963	1,0
Passivos financeiros setoriais líquidos	659.649	139.770	372,0
Passivo de arrendamento	55.569	47.240	17,6
Outras contas a pagar	433.645	370.383	17,1
PIS e Cofins a restituir para consumidores	3.738	7.294	(48,8)
Provisões para litígios	-	-	-
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda	-	-	-
NÃO CIRCULANTE	21.607.593	19.382.307	11,5
Coligadas e Controladas	-	-	-
Fornecedores	125.309	125.249	0,1
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.473.826	1.364.828	8,0
Outras Obrigações fiscais	635.477	594.810	6,8
Empréstimos, financiamentos e debêntures	10.870.119	9.101.806	19,4
Benefícios pós-emprego	1.274.011	1.226.338	3,9
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	347.971	334.602	4,0
Contas a pagar vinculadas à concessão	844.998	798.996	5,8
Passivos financeiros setoriais líquidos	47.812	153.409	(68,8)
Passivo de arrendamento	219.191	165.494	32,5
Outras contas a pagar	446.022	599.909	(25,7)
PIS e Cofins a restituir para consumidores	1.930.857	3.319.501	(41,8)
Provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins	1.835.971	-	-
Provisões para litígios	1.556.029	1.597.365	(2,6)
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	21.330.276	22.175.235	(3,8)
<i>Atribuível aos acionistas da empresa controladora</i>	20.969.719	21.837.024	(4,0)
Capital social	10.800.000	10.800.000	-
Ajustes de avaliação patrimonial	408.448	426.170	(4,2)
Reserva legal	1.457.087	1.457.087	-
Reserva de retenção de lucros	7.785.092	7.785.092	-
Dividendo adicional proposto	-	1.368.675	-
Lucros acumulados	519.092	-	-
<i>Atribuível aos acionistas não controladores</i>	360.557	338.211	6,6
TOTAL DO PASSIVO	49.854.146	49.537.535	0,6

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > FLUXO DE CAIXA CONSOLIDADO

Fluxo de Caixa Consolidado	30.09.2022	R\$ mil 30.09.2021
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS		
Lucro líquido do exercício proveniente de operações em continuidade	525.812	3.462.874
Lucro líquido do exercício proveniente de operações descontinuadas	-	1.189.557
Lucro líquido do exercício	525.812	4.652.431
Ajustes para a reconciliação do lucro líquido do exercício com a geração de caixa das atividades operacionais:	2.643.211	1.829.266
Encargos, variações monetárias e cambiais não realizadas - líquidas	974.011	485.592
Juros efetivos - bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas	(89.157)	(96.458)
Remuneração de contratos de concessão de transmissão	(582.686)	(824.674)
Recuperação de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS		
Provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	1.821.933	61.440
Imposto de renda e contribuição social	590.076	450.474
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(461.220)	778.328
Resultado da equivalência patrimonial	(330.116)	(215.789)
Apropriação de obrigações de benefícios pós emprego	195.278	174.556
Constituição para programas de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	117.000	141.011
Reconhecimento do valor justo do ativo indenizável da concessão	(57.876)	(97.588)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	(1.332.293)	(1.845.082)
Depreciação e amortização	964.383	773.797
Perdas estimadas, provisões e reversões operacionais líquidas	231.341	98.691
Resultado da repactuação do risco hidrológico - GSF	-	(1.570.543)
Realização de mais/menos valia em combinações de negócios	(541)	(541)
Valor justo nas operações de compra e venda de energia no mercado ativo	4.138	(1.323)
Valor justo nas operações com derivativos	2.907	17.224
Baixas de contas a receber vinculadas à concessão	26.698	100
Baixas de ativos de contrato	5.971	4.403
Resultado das baixas de imobilizado	978	11.523
Resultado das baixas de intangíveis	36.676	21.391
Resultado das baixas de direito de uso de ativos e passivo de arrendamentos - líquido	(102)	(140)
Lucro líquido do período das operações descontinuadas	-	(1.189.557)
Redução (aumento) dos ativos	2.582.441	1.620.810
Clientes	1.375.773	(325.963)
Dividendos e juros sobre o capital próprio recebidos	59.338	57.700
Repasse CRC ao Governo do Estado do Paraná	-	1.646.614
Depósitos judiciais	(17.788)	(133.580)
Ativos financeiros setoriais	953.947	731.702
Outros créditos	66.606	(20.955)
Estoques	(3.064)	(15.244)
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	(63.886)	(137.380)
Outros tributos a recuperar	214.463	(176.818)
Despesas antecipadas	(2.015)	(5.266)
Partes relacionadas	(933)	-
Aumento (redução) dos passivos	(829.596)	256.036
Obrigações sociais e trabalhistas	(200.773)	(215.494)
Partes relacionadas	-	-
Fornecedores	(443.364)	385.858
Outras obrigações fiscais	452.396	463.157
Benefícios pós-emprego	(145.322)	(138.825)
Encargos setoriais a recolher	(155.669)	161.340
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	(143.435)	(159.673)
Contas a pagar vinculadas à concessão	(78.769)	(65.037)
Outras contas a pagar	45.155	(44.560)
Provisões para litígios quitadas	(159.815)	(130.730)
CAIXA GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	4.396.056	3.706.112
Imposto de renda e contribuição social pagos	(355.133)	(411.540)
Encargos de empréstimos e financiamentos pagos	(264.922)	(131.327)
Encargos de debêntures pagos	(541.205)	(248.556)
Encargos de passivo de arrendamentos pagos	(15.375)	(4.690)
Encargos de empréstimos concedidos/obtidos de partes relacionadas	-	-
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	3.219.421	2.909.999
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	-	35.620
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	3.219.421	2.945.619
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO		
Aplicações financeiras	76.356	(17.498)
Empréstimos concedidos a partes relacionadas	-	-
Recebimento de empréstimos concedidos a partes relacionadas	-	-
Aquisições de ativos de contrato	(1.492.472)	(1.101.835)
Aquisições de controladas - efeito caixa	(18.031)	-
Aportes em investimentos	(4.829)	(30.970)
Redução de capital em investidas	61.537	-
Aquisições de imobilizado	(457.441)	(139.095)
Aquisições de intangível	(6.244)	(1.337)
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	(1.841.124)	(1.290.735)
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	-	2.444.352
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	(1.841.124)	1.153.617
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO		
Ingressos de empréstimos e financiamentos	1.891.201	51.000
Custos de transação na captação de empréstimos e financiamentos	(19.781)	-
Ingressos de debêntures emitidas	1.500.000	1.500.000
Custos de transação na emissão de debêntures	(14.445)	-
Amortizações de principal de empréstimos e financiamentos	(940.585)	(150.669)
Amortizações de principal de debêntures	(1.271.900)	(1.093.538)
Amortizações de principal de passivo de arrendamentos	(42.925)	(38.039)
Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos	(1.623.377)	(2.451.399)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	(521.812)	(2.182.645)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	-	(1.850)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	(521.812)	(2.184.495)
TOTAL DOS EFEITOS NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	856.485	1.914.741
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	3.472.845	3.222.768
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	4.329.330	4.853.273
Variação de caixa e equivalentes de caixa proveniente de operações descontinuadas	-	284.236
VARIAÇÃO NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	(856.485)	(1.914.741)

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > RESULTADO FINANCEIRO

	R\$ mil					
	3T22	3T21	Δ%	9M22	9M21	Δ%
Receitas Financeiras	249.198	211.859	17,6	779.984	718.570	8,5
Renda e variação monetária sobre repasse CRC	-	32.522	-	-	255.777	-
Renda de aplicações financeiras mantidas para negociação	124.973	53.941	131,7	338.618	85.540	295,9
Variação monetária sobre contas a receber vinculadas à concessão	-	-	-	-	-	-
Variação cambial sobre cauções de empréstimos	-	10.507	-	-	10.518	-
Acréscimos moratórios sobre faturas de energia	62.275	72.784	(14,4)	225.332	247.187	(8,8)
Var. monetária e juros sobre contas a receber vinculadas à indenização da concessão	-	-	-	-	-	-
Renda de aplicações financeiras disponíveis para venda	-	-	-	-	-	-
Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão	(318)	1.175	-	2.877	3.434	(16,2)
Remuneração de ativos e passivos setoriais	22.225	8.873	150,5	97.985	18.007	-
Variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu	2.041	199	-	41.374	33.000	25,4
Valor justos dos derivativos - contrato a termo	-	-	-	-	-	-
Reconhecimento de crédito tributário	8.989	6.170	45,7	26.790	14.826	80,7
Outras receitas	39.427	35.039	12,5	78.934	82.611	(4,5)
(-) Pis/Pasep e Cofins sobre receitas	(10.414)	(9.351)	11,4	(31.926)	(32.330)	(1,2)
Despesas Financeiras	(453.242)	(322.332)	40,6	(1.464.684)	(838.751)	74,6
Variação monetária, cambial e encargos da dívida	(341.402)	(247.651)	37,9	(1.106.596)	(555.576)	99,2
Variação monetária e reversão de juros sobre contas a pagar vinculadas à concessão - UBP	(8.667)	(24.763)	(65,0)	(128.737)	(164.556)	(21,8)
Variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu	(11.890)	(17.989)	(33,9)	(26.424)	(44.614)	(40,8)
PIS/Pasep e Cofins sobre juros sobre capital próprio	(11.810)	-	-	(24.188)	(28)	-
Remuneração de ativos e passivos setoriais	(2.382)	(785)	203,4	(9.678)	(1.725)	-
Valor justo dos derivativos - contrato a termo	-	(9.813)	-	(2.907)	(17.224)	(83,1)
Juros sobre P&D e PEE	(7.975)	(3.796)	110,1	(24.176)	(9.143)	164,4
Variação monetária sobre repasse CRC	-	-	-	-	(1.788)	-
Outras despesas financeiras	(69.116)	(17.535)	294,2	(141.978)	(44.097)	222,0
(-) Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	-	-	(1.011.370)	-	-
Resultado Financeiro	(204.044)	(110.473)	-	(1.696.070)	(120.181)	-

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > EBITDA AJUSTADO E EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL

R\$ milhões						
EBITDA Ajustado	3T22	3T21	Δ%	9M22	9M21	Δ%
EBITDA operações continuadas	1.114,9	2.768,4	(59,7)	3.315,1	5.585,7	(40,6)
(-)/+ Provisão/reversão PDI e Complemento PLR	(0,2)	82,9	-	(7,9)	82,9	-
(-)/+ Valor justo na compra e venda de energia	(13,3)	18,1	-	4,1	(1,3)	-
(-)/+ Conta bandeira tarifária sobre geração distribuída	-	-	-	(43,4)	-	-
(-)/+ Repactuação risco hidrológico	-	(1.570,5)	-	-	(1.570,5)	-
(-)/+ Impairment de ativos de geração e gás	-	15,7	-	42,1	(107,9)	-
(-)/+ Reflexo sobre Provisão do PIS/Cofins	-	69,3	-	(58,1)	-	-
(-)/+ Provisão p/ destinação de créditos do PIS/Cofins	-	-	-	810,6	-	-
(-)/+ Adesão ao Programa de Parcelamento Tributário - REFIS/PR	33,3	-	-	33,3	-	-
(-)/+ Venda Imóvel Sede	-	(27,9)	-	-	(27,9)	-
EBITDA ajustado com operações descontinuadas	1.134,9	1.286,6	(11,8)	4.095,8	3.960,9	3,4
(-)/+ Equivalência Patrimonial	(8,9)	(126,2)	(92,9)	(330,1)	(279,0)	18,3
EBITDA Ajustado sem Equivalência Patrimonial	1.126,0	1.160,5	(3,0)	3.765,7	3.681,9	2,3

R\$ mil						
Varição na Equivalência Patrimonial	3T22	3T21	Δ%	9M22	9M21	Δ%
Empreendimentos controlados em conjunto	2.289	117.857	(98,1)	310.343	260.912	18,9
Voltaia São Miguel do Gostoso I Participações S.A.	3.890	3.273	18,9	217	1.495	(85,5)
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	601	4.183	(85,6)	17.238	9.880	74,5
Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.	697	6.474	(89,2)	27.882	15.524	79,6
Matrinchã Transmissora de Energia (TP NORTE) S.A.	(4.433)	35.541	-	119.542	76.879	55,5
Guaraciaba Transmissora de Energia (TP SUL) S.A.	(2.410)	27.581	-	51.700	42.434	21,8
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	(103)	6.380	-	21.058	23.488	(10,3)
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	7.214	16.296	(55,7)	40.645	55.779	(27,1)
Cantareira Transmissora de Energia S.A.	(3.267)	18.181	-	31.799	35.554	(10,6)
Solar Paraná	100	(52)	-	262	(121)	-
Coligadas	6.621	8.308	(20,3)	19.773	18.054	9,5
Dona Francisca Energética S.A.	1.555	2.249	(30,9)	4.914	6.686	(26,5)
Foz do Chopim Energética Ltda.	5.065	6.059	(16,4)	14.860	11.371	30,7
Outras ¹	(2)	-	-	(2)	(3)	-
TOTAL	8.910	126.165	(92,9)	330.115	278.966	18,3

¹ Inclui Carbocampel S.A., Copel Amec S/C Ltda, Escoelectric Ltda e Dois Saltos Ltda.

R\$ mil		
Coligadas Set-22	Dona Francisca	Foz do Chopim
Ativo Total	176.719	50.036
Patrimônio Líquido ¹	118.838	46.451
Rec. Oper. Líquida	49.961	57.791
Lucro Líquido	21.339	41.545
Participação no empreendimento - %	23,0	35,8
Valor contábil do investimento	27.366	16.616

R\$ mil								
Controladas em Conjunto Set-22	Voltaia	Caiuá	Integração Maranhense	Matrinchã	Guaraciaba	Paranaíba	Mata de Santa Genebra	Cantareira
Ativo Total	235.126	324.212	593.231	2.928.604	1.643.579	1.928.232	3.345.626	1.788.669
Patrimônio Líquido ¹	232.727	253.500	396.827	1.898.671	937.379	1.012.169	1.377.442	957.405
Rec. Oper. Líquida	-	52.326	86.764	(233.666)	(103.602)	168.267	367.700	136.195
Lucro Líquido	(503)	35.179	56.902	243.961	105.510	85.952	81.127	64.895
Participação no empreendimento - %	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	24,5	50,1	49,0
Valor contábil do investimento	114.036	124.215	194.444	930.348	459.315	247.980	690.095	469.129

Nota: Resultado das Transmissoras conforme ajustes de aplicação do CPC 47 / IFRS 15 nas Demonstrações Societárias.

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > COPEL GET (CONSOLIDADO)

	R\$ mil					
Demonstração do Resultado	3T22	3T21	Δ%	9M22	9M21	Δ%
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.130.149	2.176.645	(48,1)	3.805.996	5.452.080	(30,2)
Fornecimento de energia elétrica	3	58.016	(100,0)	103	153.272	(99,9)
Suprimento de energia elétrica	978.926	1.708.788	(42,7)	2.918.161	4.125.941	(29,3)
Disponibilidade da rede elétrica (TUST)	105.436	317.996	(66,8)	752.594	963.259	(21,9)
Receita de construção	33.573	82.638	(59,4)	98.339	185.517	(47,0)
Outras receitas operacionais	12.211	9.208	32,6	36.799	24.091	52,7
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(798.159)	(132.003)	504,7	(2.149.771)	(1.870.563)	14,9
Energia elétrica comprada para revenda	(170.360)	(592.382)	(71,2)	(284.134)	(841.477)	(66,2)
Encargos de uso da rede elétrica	(149.740)	(130.220)	15,0	(415.364)	(359.952)	15,4
Pessoal e administradores	(79.496)	(98.930)	(19,6)	(243.760)	(282.470)	(13,7)
Planos previdenciário e assistencial	(19.604)	(17.496)	12,0	(59.780)	(52.926)	13,0
Material	(4.749)	(3.101)	53,1	(13.177)	(10.085)	30,7
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(22.958)	(559.073)	(95,9)	(112.718)	(1.175.859)	(90,4)
Serviços de terceiros	(65.850)	(53.375)	23,4	(167.182)	(144.990)	15,3
Depreciação e amortização	(188.956)	(138.760)	36,2	(571.596)	(412.268)	38,6
Provisões e reversões	(7.948)	(13.860)	(42,7)	(20.635)	115.223	(117,9)
Custo de construção	(27.211)	(48.947)	(44,4)	(79.852)	(153.573)	(48,0)
Outros custos e despesas operacionais	(61.287)	1.524.141	-	(181.573)	1.447.814	(112,5)
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	3.365	120.697	(97,2)	324.724	270.912	19,9
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	335.355	2.165.339	(84,5)	1.980.949	3.852.429	(48,6)
RESULTADO FINANCEIRO	(125.050)	(117.160)	6,7	(465.337)	(302.307)	53,9
Receitas financeiras	61.579	31.192	97,4	203.256	75.853	168,0
Despesas financeiras	(186.629)	(148.352)	25,8	(668.593)	(378.160)	76,8
LUCRO OPERACIONAL	210.305	2.048.179	(89,7)	1.515.612	3.550.122	(57,3)
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(79.073)	(637.049)	(87,6)	(417.363)	(985.647)	(57,7)
Imposto de Renda e Contribuição Social	(109.741)	(61.096)	79,6	(323.295)	(299.884)	7,8
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	30.668	(575.953)	-	(94.068)	(685.763)	(86,3)
LUCRO LÍQUIDO	131.232	1.411.130	(90,7)	1.098.249	2.564.475	(57,2)
EBITDA	524.311	2.304.099	(77,2)	2.552.545	4.264.697	(40,1)

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > COPEL DIS

	R\$ mil					
Demonstração do Resultado	3T22	3T21	Δ%	9M22	9M21	Δ%
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	3.567.903	4.375.782	(18,5)	10.315.857	10.786.833	(4,4)
Fornecimento de energia elétrica	1.171.736	1.373.953	(14,7)	4.027.924	3.909.784	3,0
Suprimento de energia elétrica	86.385	382.520	(77,4)	203.456	560.427	(63,7)
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD)	1.164.444	1.206.570	(3,5)	3.065.949	3.185.409	(3,8)
Receita de construção	530.166	426.694	24,0	1.493.455	1.188.952	26,0
Valor justo do ativo indenizável da concessão	(13.918)	27.271	-	45.045	68.830	(34,6)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	530.549	885.127	(40,1)	1.209.056	1.674.415	(27,8)
Outras receitas operacionais	98.542	73.647	33,8	270.972	199.016	36,2
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(3.186.498)	(4.025.987)	(20,9)	(10.153.662)	(9.917.998)	2,4
Energia elétrica comprada para revenda	(1.566.281)	(2.621.282)	(40,2)	(4.433.361)	(5.588.253)	(20,7)
Encargos de uso da rede elétrica	(546.033)	(441.930)	23,6	(1.734.129)	(1.531.254)	13,2
Pessoal e administradores	(144.742)	(194.233)	(25,5)	(445.379)	(564.331)	(21,1)
Planos previdenciário e assistencial	(41.920)	(38.948)	7,6	(127.278)	(116.336)	9,4
Material	(15.472)	(13.818)	12,0	(50.059)	(38.463)	30,1
Serviços de terceiros	(123.901)	(114.746)	8,0	(362.281)	(337.693)	7,3
Depreciação e amortização	(115.108)	(104.025)	10,7	(334.669)	(304.034)	10,1
Provisões e reversões	(46.559)	(72.093)	(35,4)	(1.022.269)	(187.467)	445,3
Custo de construção	(530.166)	(426.694)	24,2	(1.493.455)	(1.188.952)	25,6
Outros custos e despesas operacionais	(56.316)	1.782	-	(150.784)	(61.215)	146,3
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	381.405	349.795	9,0	162.195	868.835	(81,3)
RESULTADO FINANCEIRO	(88.344)	(17.672)	399,9	(1.107.205)	85.520	-
Receitas financeiras	145.337	113.696	27,8	455.471	341.876	33,2
Despesas financeiras	(233.681)	(131.368)	77,9	(1.562.676)	(256.356)	509,6
LUCRO OPERACIONAL	293.061	332.123	(11,8)	(945.010)	954.355	-
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(67.367)	(93.427)	(27,9)	390.968	(310.585)	-
Imposto de Renda e Contribuição Social	(38.356)	(100.693)	(61,9)	(172.385)	(211.680)	(18,6)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(29.011)	7.266	-	563.353	(98.905)	-
LUCRO LÍQUIDO	225.694	238.696	(5,4)	(554.041)	643.770	-
EBITDA	496.513	453.820	9,4	496.864	1.172.869	(57,6)

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > COPEL COM (MERCADO LIVRE)

	R\$ mil					
Demonstração do Resultado	3T22	3T21	Δ%	9M22	9M21	Δ%
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.310.911	1.403.073	(6,6)	3.659.026	3.284.977	11,4
Fornecimento de energia elétrica	578.946	450.860	28,4	1.720.801	1.273.723	35,1
Suprimento de energia elétrica	730.155	970.038	(24,7)	1.932.347	2.008.701	(3,8)
Outras receitas operacionais	1.810	(17.825)	-	5.877	2.553	130,2
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(1.276.146)	(1.393.411)	(8,4)	(3.597.349)	(3.214.792)	11,9
Energia elétrica comprada para revenda	(1.270.610)	(1.387.747)	(8,4)	(3.579.136)	(3.197.593)	11,9
Pessoal e administradores	(3.012)	(3.660)	(17,7)	(9.240)	(10.927)	(15,4)
Planos previdenciário e assistencial	(430)	(383)	12,3	(1.329)	(1.150)	15,6
Material	(13)	(5)	187,7	(37)	(15)	151,5
Serviços de terceiros	(501)	(572)	(12,5)	(2.186)	(2.269)	(3,7)
Depreciação e amortização	(91)	(75)	22,2	(255)	(158)	61,6
Provisões e reversões	(178)	(66)	170,4	(1.504)	(390)	285,5
Outros custos e despesas operacionais	(1.311)	(904)	44,9	(3.663)	(2.291)	59,9
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	-	-	-	-	-	-
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	34.765	9.662	259,8	61.676	70.185	(12,1)
RESULTADO FINANCEIRO	9.253	2.586	257,7	23.256	10.083	130,6
Receitas financeiras	9.206	2.701	240,9	23.492	10.224	129,8
Despesas financeiras	47	(114)	-	(236)	(140)	68,1
LUCRO OPERACIONAL	44.018	12.248	259,4	84.933	80.268	5,8
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(12.595)	(4.182)	201,2	(26.430)	(27.327)	(3,3)
Imposto de Renda e Contribuição Social	(5.693)	(7.394)	(23,0)	(18.867)	(18.466)	-
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(6.902)	3.212	-	(7.563)	(8.861)	(14,7)
LUCRO LÍQUIDO	31.423	8.066	289,6	58.503	52.941	10,5
EBITDA	34.857	9.737	258,0	61.931	70.343	(12,0)

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > DRE POR EMPRESA TRIMESTRAL

Demonstração do Resultado 3T22	R\$ mil															
	GET		Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	C. Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
	Geração	Transmissão														
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	639.868	146.049	3.567.904	-	345.970	42.635	443	-	158.275	192.910	8.244	5.420	1.310.911	-	(963.907)	5.454.722
Fornecimento de energia elétrica	3	-	1.171.736	-	-	-	-	-	-	-	-	-	578.946	-	(609)	1.750.076
Suprimento de energia elétrica	622.731	-	86.385	-	-	42.635	443	-	156.718	192.905	8.244	-	730.155	-	(843.208)	997.008
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	103.344	1.164.444	-	-	-	-	-	-	-	-	4.608	-	-	(100.430)	1.171.966
Receita de construção	-	32.769	530.166	-	2.723	-	-	-	-	-	-	806	-	-	-	566.464
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	(13.918)	-	(5.512)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(19.430)
Telecomunicações	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	348.721	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(134)	348.587
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	530.549	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	530.549
Outras receitas operacionais	17.134	9.936	98.542	-	38	-	-	-	1.557	5	-	6	1.810	-	(19.526)	109.502
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(461.284)	(83.851)	(3.186.499)	-	(296.964)	(21.271)	(54.061)	(1.477)	(97.728)	(111.808)	(5.034)	(2.933)	(1.276.146)	(25.065)	952.836	(4.671.285)
Energia elétrica comprada para revenda	(152.691)	-	(1.566.281)	-	-	(21)	-	-	(3.216)	(15.856)	(701)	-	(1.270.610)	-	843.160	(2.166.216)
Encargos de uso da rede elétrica	(90.953)	-	(546.033)	-	-	(4.526)	(8.709)	-	(13.190)	(39.220)	(322)	-	-	-	99.406	(603.547)
Pessoal e administradores	(43.185)	(30.316)	(144.742)	-	(12.517)	(1.196)	(1.437)	294	(3.384)	(656)	(307)	(215)	(3.012)	(9.624)	-	(250.297)
Planos previdenciário e assistencial	(11.164)	(7.751)	(41.920)	-	(1.466)	(58)	(152)	(821)	(406)	(81)	(22)	(26)	(430)	(1.456)	-	(65.753)
Material	(2.639)	(1.542)	(15.472)	-	(33)	32	(164)	(2)	(156)	(216)	-	(28)	(13)	(102)	-	(20.335)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	(22.959)	-	-	-	-	-	-	-	122	(22.837)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	(263.510)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(263.510)
Serviços de terceiros	(25.293)	(11.018)	(123.901)	-	(3.718)	(6.171)	(11.060)	(553)	(21.264)	(11.437)	(640)	(1.567)	(501)	(10.540)	21.314	(206.349)
Depreciação e amortização	(93.416)	(3.964)	(115.108)	-	(10.591)	(6.571)	(5.930)	(549)	(48.238)	(31.901)	(2.799)	(8)	(91)	(642)	(2.705)	(322.513)
Provisões e reversões	(8.949)	1.034	(46.559)	-	81	-	-	186	(44)	(1)	-	12	(178)	7.460	(8.547)	(55.505)
Custos de construção	-	(26.407)	(530.166)	-	(2.723)	-	-	-	-	-	-	(806)	-	-	-	(560.102)
Outros custos e despesas operacionais	(32.994)	(3.887)	(56.317)	-	(2.487)	(2.760)	(3.650)	(32)	(7.830)	(12.440)	(243)	(295)	(1.311)	(10.161)	86	(134.321)
PROVISÃO PARA DESTINAÇÃO DE CRÉDITOS DE PIS E COFINS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	70.286	1.058	-	-	-	-	-	-	3.174	-	-	-	-	424.182	(489.790)	8.910
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	248.870	63.256	381.405	-	49.006	21.364	(53.618)	(1.477)	63.721	81.102	3.210	2.487	34.765	399.117	(500.861)	792.347
RESULTADO FINANCEIRO	(78.080)	(46.442)	(88.344)	-	9.440	(2.846)	2.998	50	(34.077)	3.786	464	902	9.253	(6.546)	25.398	(204.044)
Receitas financeiras	21.705	9.227	145.337	-	15.895	5.388	5.010	366	30.199	3.913	464	1.672	9.206	11.802	(10.986)	249.198
Despesas financeiras	(99.785)	(55.669)	(233.681)	-	(6.455)	(8.234)	(2.012)	(316)	(64.276)	(127)	-	(770)	47	(18.348)	36.384	(453.242)
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUCRO OPERACIONAL	170.790	16.814	293.061	-	58.446	18.518	(50.620)	(1.427)	29.644	84.888	3.674	3.389	44.018	392.571	(475.463)	588.303
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(41.065)	4.480	(67.367)	-	(14.907)	(6.308)	-	-	(14.753)	(29.097)	(416)	(748)	(12.595)	(29.660)	2.524	(209.912)
LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES CONTINUADAS	129.725	21.294	225.694	-	43.539	12.210	(50.620)	(1.427)	14.891	55.791	3.258	2.641	31.423	362.911	(472.939)	378.391
LUCRO LÍQUIDO	129.725	21.294	225.694	-	43.539	12.210	(50.620)	(1.427)	14.891	55.791	3.258	2.641	31.423	362.911	(472.939)	378.391
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Continuada	129.725	21.294	225.694	-	22.205	8.547	(41.103)	(1.427)	14.891	55.791	3.258	2.641	31.423	362.911	(472.939)	362.912
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	-	21.334	3.663	(9.517)	-	-	-	-	-	-	-	-	15.479
EBITDA operações continuadas	342.286	67.220	496.513	-	59.597	27.935	(47.688)	(928)	111.959	113.003	6.009	2.495	34.856	399.759	(498.156)	1.114.860

Demonstração do Resultado 3T21	GET		Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	C. Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
	Geração	Transmissão														
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	784.605	384.883	4.375.782	33.278	211.062	41.277	695.326	16.238	116.941	182.262	7.566	24.680	1.403.073	-	(1.299.189)	6.977.784
Fornecimento de energia elétrica	57.602	-	1.373.953	-	-	-	-	-	-	402	-	-	450.860	-	751	1.882.066
Suprimento de energia elétrica	708.233	-	382.520	-	-	41.277	695.326	-	116.941	181.849	7.566	-	970.038	-	1.144.768	1.958.982
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	296.287	1.206.570	-	-	-	-	-	-	-	-	24.518	-	-	91.014	1.436.361
Receita de construção	-	82.482	426.694	-	2.979	-	-	-	-	-	-	156	-	-	-	512.311
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	27.271	-	1.598	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28.869
Telecomunicações	-	-	-	32.861	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32.861	-
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	206.382	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.095	198.287
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	885.127	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	885.127
Outras receitas operacionais	18.770	6.114	73.647	417	103	-	-	16.238	-	11	-	6	17.825	-	21.700	75.781
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	495.236	(114.964)	(4.025.989)	(50.530)	(185.090)	(32.290)	(582.273)	(12.845)	(69.665)	134.682	(12.581)	(2.241)	(1.393.413)	(58.161)	1.312.267	(4.597.857)
Energia elétrica comprada para revenda	(419.736)	-	(2.621.282)	-	-	(21.388)	-	-	(201)	(165.070)	(8.502)	-	(1.387.747)	-	1.144.756	(3.479.170)
Encargos de uso da rede elétrica	(81.533)	-	(441.930)	-	-	(6.722)	(7.856)	-	(7.662)	(35.537)	(286)	-	-	-	90.691	(490.835)
Pessoal e administradores	(56.451)	(37.303)	(194.233)	(5.475)	(7.639)	(1.112)	(1.278)	(10.149)	(3.186)	(349)	(180)	(182)	(3.660)	(31.954)	-	(353.151)
Planos previdenciário e assistencial	(10.375)	(6.752)	(38.948)	(880)	(1.232)	(58)	(143)	(1.585)	(189)	(22)	(3)	(12)	(383)	(1.069)	-	(61.651)
Material	(1.660)	(1.237)	(13.818)	691	(602)	(95)	(13)	(13)	(38)	(141)	(2)	(10)	(5)	(101)	(692)	(17.736)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	(559.073)	-	-	-	-	-	-	-	7.346	(551.727)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	(141.705)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(141.705)
Serviços de terceiros	(23.640)	(8.708)	(114.746)	(5.234)	(3.034)	(4.574)	(7.192)	(617)	(18.202)	(9.246)	(478)	(1.592)	(572)	(3.408)	27.731	(173.512)
Depreciação e amortização	(76.906)	(2.720)	(104.025)	(10.486)	(11.355)	(6.968)	(6.035)	(531)	(40.293)	(9.705)	(3.094)	(8)	(75)	(592)	10.487	(262.306)
Provisões e reversões	(8.275)	(5.706)	(72.094)	(3.167)	(15.372)	-	(115)	(4)	224	-	-	12	(66)	(6.938)	5.610	(105.891)
Custos de construção	-	(48.791)	(426.694)	-	(2.979)	-	-	-	-	-	-	(156)	-	-	-	(478.620)
Outros custos e despesas operacionais	1.173.812	(3.747)	1.781	(25.979)	(1.172)	8.627	(568)	54	(118)	354.752	(36)	(293)	(905)	(14.099)	26.338	1.518.447
PROVISÃO PARA DESTINAÇÃO DE CRÉDITOS DE PIS E COFINS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	277.157	136.276	-	-	-	-	-	-	21.275	-	-	-	-	1.652.193	(1.960.739)	126.162
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	1.556.998	406.195	349.793	(17.252)	25.972	8.987	113.053	3.393	68.551	316.944	(5.015)	22.439	9.660	1.594.032	(1.947.661)	2.506.089
RESULTADO FINANCEIRO	(56.987)	(36.856)	(17.672)	(3.965)	4.056	(19.246)	2.047	66	(28.577)	3.326	22	(135)	2.587	36.897	3.965	(110.472)
Receitas financeiras	15.600	6.151	113.696	2.986	5.785	2.177	2.182	237	9.196	3.429	23	579	2.701	56.070	(8.953)	211.859
Despesas financeiras	(72.587)	(43.007)	(131.368)	(6.951)	(1.729)	(21.423)	(135)	(171)	(37.773)	(103)	(1)	(714)	(114)	(19.173)	12.918	(322.331)
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUCRO OPERACIONAL	1.500.011	369.339	332.121	(21.217)	30.028	(10.259)	115.100	3.459	39.974	320.270	(4.993)	22.304	12.247	1.630.929	(1.943.696)	2.395.617
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(412.446)	(80.062)	(93.427)	(611)	(13.581)	6.770	(27.406)	(2.330)	(7.159)	(108.886)	(243)	(784)	(4.182)	92.655	2.711	(648.981)
LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES CONTINUADAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.723.584	(1.940.985)	1.746.636
LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.105.518	443	1.105.961
LUCRO LÍQUIDO	1.087.565	289.277	238.694	(21.828)	16.447	(3.489)	87.694	1.129	32.815	211.384	(5.236)	21.520	8.065	2.829.102	(1.940.542)	2.852.597
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Continuada	1.087.565	289.277	238.694	(21.828)	8.388	(2.442)	71.208	1.129	32.815	211.384	(5.236)	21.520	8.065	1.723.584	(1.940.542)	1.723.584
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Descontinuada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.105.518	-	1.105.518
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	-	8.059	(1.047)	16.486	-	-	-	-	-	-	-	-	23.496
EBITDA operações continuadas	1.633.904	408.915	453.818	(6.766)	37.327	15.955	119.088	3.924	108.844	326.649	(1.921)	22.447	9.735	1.594.624	(1.958.148)	2.768.395

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > DRE POR EMPRESA ACUMULADO

Demonstração do Resultado 9M22	R\$ mil															
	GET		Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	C. Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclausif.	Consolidado
	Geração	Transmissão														
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.871.448	794.907	10.315.857	-	935.162	150.033	98.475	8.014	435.576	557.175	22.527	87.341	3.659.025	-	(2.634.503)	16.301.037
Fornecimento de energia elétrica	103	-	4.027.924	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.720.801	-	(1.891)	5.746.937
Suprimento de energia elétrica	1.816.398	-	203.456	-	-	150.033	98.475	-	431.955	557.158	22.527	-	1.932.347	-	(2.280.962)	2.931.387
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	674.091	3.065.949	-	-	-	-	-	-	-	-	86.189	-	-	(293.824)	3.532.405
Receita de construção	-	97.206	1.493.455	-	9.039	-	-	-	-	-	-	1.133	-	-	-	1.600.833
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	45.045	-	12.831	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	57.876
Telecomunicações	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	913.190	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.161)	910.029
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	1.209.056	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.209.056
Outras receitas operacionais	54.947	23.610	270.972	-	102	-	-	8.014	3.621	17	-	19	5.877	-	(54.665)	312.514
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(1.160.059)	(245.562)	(10.153.660)	-	(798.976)	(63.616)	(196.305)	(10.055)	(287.754)	(298.997)	(14.534)	(6.944)	(3.597.348)	(89.402)	2.642.799	(14.280.413)
Energia elétrica comprada para revenda	(248.206)	-	(4.433.361)	-	-	(124)	-	-	(13.881)	(28.941)	(1.442)	-	(3.579.136)	-	2.280.968	(6.024.123)
Encargos de uso da rede elétrica	(253.494)	-	(1.734.129)	-	-	(17.681)	(24.423)	-	(35.243)	(109.398)	(966)	-	-	-	293.374	(1.881.960)
Pessoal e administradores	(133.083)	(92.467)	(445.379)	-	(32.245)	(3.593)	(5.074)	(3.387)	(9.637)	(1.961)	(904)	(634)	(9.240)	(27.894)	-	(765.498)
Planos previdenciário e assistencial	(34.663)	(23.290)	(127.278)	-	(4.170)	(173)	(456)	(2.924)	(1.034)	(214)	(54)	(69)	(1.329)	(4.683)	-	(200.337)
Material	(7.908)	(4.048)	(50.059)	-	(1.084)	(577)	(256)	(50)	(392)	(543)	-	(31)	(37)	(539)	-	(65.523)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	(112.718)	-	-	-	-	-	-	-	2.951	(109.767)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	(701.924)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(701.924)
Serviços de terceiros	(66.554)	(27.613)	(362.280)	-	(10.408)	(11.947)	(25.776)	(2.055)	(58.515)	(27.735)	(1.921)	(4.479)	(2.186)	(29.454)	59.979	(570.944)
Depreciação e amortização	(280.255)	(10.302)	(334.669)	-	(31.717)	(22.730)	(17.780)	(1.540)	(144.733)	(102.535)	(8.364)	(23)	(255)	(1.872)	(7.604)	(964.379)
Provisões e reversões	(23.578)	-	(211.707)	-	(2.020)	-	(2.761)	(4)	(258)	(6)	-	(28)	(1.504)	(4.845)	15.366	(231.345)
Custos de construção	-	(78.719)	(1.493.455)	-	(9.039)	-	-	-	-	-	-	(1.133)	-	-	-	(1.582.346)
Outros custos e despesas operacionais	(112.318)	(9.123)	(150.780)	-	(6.369)	(6.791)	(7.061)	(95)	(24.061)	(27.664)	(883)	(547)	(3.661)	(20.115)	(2.235)	(371.704)
PROVISÃO PARA DESTINAÇÃO DE CRÉDITOS DE PIS E COFINS	-	-	(810.563)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(810.563)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	174.676	392.707	-	-	-	-	-	-	20.594	-	-	-	-	681.243	(939.105)	330.115
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	886.065	942.052	162.197	-	136.186	86.417	(97.830)	(2.041)	168.416	258.178	7.993	80.397	61.677	591.841	(930.809)	2.350.739
RESULTADO FINANCEIRO	(254.333)	(162.156)	(1.107.205)	-	19.820	(106.735)	10.246	528	(105.416)	17.568	831	2.525	23.256	(60.399)	25.398	(1.696.072)
Receitas financeiras	81.548	39.880	455.471	-	39.543	13.187	16.840	1.483	77.684	17.961	831	4.818	23.492	48.925	(41.675)	779.988
Despesas financeiras	(335.881)	(202.036)	(551.306)	-	(19.723)	(119.922)	(6.594)	(955)	(183.100)	(393)	-	(2.293)	(236)	(109.324)	67.073	(1.464.690)
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	-	(1.011.370)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.011.370)
LUCRO OPERACIONAL	631.732	779.896	(945.008)	-	156.006	(20.318)	(87.584)	(1.513)	63.000	275.746	8.824	82.922	84.933	531.442	(905.411)	654.667
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(159.683)	(119.088)	390.967	-	(42.249)	6.931	(940)	-	(38.665)	(93.977)	(985)	(4.389)	(26.430)	(40.712)	364	(128.856)
LUCRO LÍQUIDO	472.049	660.808	(554.041)	-	113.757	(13.387)	(88.524)	(1.513)	24.335	181.769	7.839	78.533	58.503	490.730	(905.047)	525.811
LUCRO LÍQUIDO	472.049	660.808	(554.041)	-	113.757	(13.387)	(88.524)	(1.513)	24.335	181.769	7.839	78.533	58.503	490.730	(905.047)	525.811
Atribuído aos acionistas da controladora	472.049	660.808	(554.041)	-	58.016	(9.371)	(71.881)	(1.513)	24.335	181.769	7.839	78.533	58.503	490.730	(905.047)	490.730
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	-	55.741	(4.016)	(16.643)	-	-	-	-	-	-	-	-	35.081
EBITDA operações continuadas	1.166.320	952.354	496.866	-	167.903	109.147	(80.050)	(501)	313.149	360.713	16.357	80.420	61.932	593.713	(923.205)	3.315.118

Demonstração do Resultado 9M21	GET		Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	C. Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
	Geração	Transmissão														
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.949.048	1.103.170	10.786.833	243.611	562.747	128.956	1.494.686	8.014	365.599	528.112	8.633	75.907	3.284.977	-	(3.149.697)	17.390.596
Fornecimento de energia elétrica	153.196	-	3.909.784	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.273.723	-	(1.963)	5.334.816
Suprimento de energia elétrica	1.737.968	-	560.427	-	-	128.956	1.494.686	-	357.700	528.081	8.633	-	2.008.701	-	(2.507.062)	4.318.090
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	901.274	3.185.409	-	-	-	-	-	-	-	-	73.428	-	-	(295.527)	3.864.584
Receita de construção	-	183.053	1.188.952	-	8.648	-	-	-	-	-	-	2.464	-	-	-	1.383.117
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	68.830	-	28.758	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	97.588
Telecomunicações	-	-	-	223.890	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(223.890)	-
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	525.217	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(21.264)	503.953
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	1.674.415	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.674.415
Outras receitas operacionais	57.884	18.843	199.016	19.721	124	-	-	8.014	7.899	31	-	15	2.553	-	(99.991)	214.032
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(226.092)	(328.071)	(9.917.998)	(222.883)	(458.425)	(65.008)	(1.106.958)	(10.053)	(235.583)	(25.822)	(13.400)	(8.372)	(3.214.793)	(131.249)	3.107.003	(12.857.704)
Energia elétrica comprada para revenda	(621.096)	-	(5.588.253)	-	-	(21.388)	-	-	(7.094)	(205.921)	(8.502)	-	(3.197.593)	-	2.507.951	(7.141.896)
Encargos de uso da rede elétrica	(224.491)	-	(1.531.254)	-	-	(14.740)	(21.741)	-	(21.268)	(102.689)	(286)	-	-	-	293.662	(1.622.807)
Pessoal e administradores	(160.107)	(106.437)	(564.331)	(39.365)	(27.058)	(3.340)	(3.898)	(3.387)	(16.574)	(1.082)	(616)	(556)	(10.927)	(44.249)	-	(981.927)
Planos previdenciário e assistencial	(31.176)	(20.602)	(116.336)	(6.289)	(3.703)	(162)	(439)	(2.924)	721	(69)	(11)	(35)	(1.150)	(2.471)	-	(184.646)
Material	(6.039)	(2.976)	(38.463)	(965)	(939)	(237)	(25)	(50)	(572)	(400)	(2)	(42)	(15)	(285)	967	(50.043)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	(1.175.859)	-	-	-	-	-	-	-	19.409	(1.156.450)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	(360.069)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(360.069)
Serviços de terceiros	(59.449)	(23.656)	(337.693)	(38.690)	(10.827)	(10.669)	(23.466)	(2.056)	(56.429)	(27.556)	(808)	(4.447)	(2.269)	(16.966)	119.071	(495.910)
Depreciação e amortização	(230.356)	(7.960)	(304.034)	(77.901)	(30.804)	(20.900)	(18.107)	(1.540)	(120.025)	(31.782)	(3.098)	(25)	(158)	(1.726)	74.619	(773.797)
Provisões e reversões	(19.648)	(6.999)	(187.467)	1.389	(13.331)	-	138.276	(3)	(1.866)	-	-	57	(390)	(37.926)	29.222	(98.686)
Custos de construção	-	(151.109)	(1.188.952)	-	(8.648)	-	-	-	-	-	-	(2.464)	-	-	-	(1.351.173)
Outros custos e despesas operacionais	1.126.270	(8.332)	(61.215)	(61.062)	(3.046)	6.428	(1.699)	(93)	(12.476)	343.677	(77)	(860)	(2.291)	(27.626)	62.102	1.359.700
PEROVISÃO PARA DESTINAÇÃO DE CRÉDITOS DE PIS E COFINS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	586.605	327.575	-	-	-	-	-	-	55.824	-	-	-	-	3.194.795	(3.885.833)	278.966
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	2.309.561	1.102.674	868.835	20.728	104.322	63.948	387.728	(2.039)	185.840	502.290	(4.767)	67.535	70.184	3.063.546	(3.928.527)	4.811.858
RESULTADO FINANCEIRO	(136.099)	(91.419)	85.520	(25.745)	5.653	(144.021)	3.395	528	(84.138)	6.447	101	(945)	10.084	224.707	25.748	(120.184)
Receitas financeiras	35.733	9.797	341.876	19.183	11.796	9.196	5.297	1.483	22.517	6.794	103	1.219	10.224	273.847	(30.495)	718.570
Despesas financeiras	(171.832)	(101.216)	(256.356)	(44.928)	(6.143)	(153.217)	(1.902)	(955)	(106.655)	(347)	(2)	(2.164)	(140)	(49.140)	56.243	(838.754)
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUCRO OPERACIONAL	2.173.462	1.011.255	954.355	(5.017)	109.975	(80.073)	391.123	(1.511)	101.702	508.737	(4.666)	66.590	80.268	3.288.253	(3.902.779)	4.691.674
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(533.416)	(229.816)	(310.585)	(6.284)	(41.392)	30.534	(25.414)	-	(20.350)	(174.214)	(292)	(2.462)	(27.327)	91.306	20.910	(1.228.802)
LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES CONTINUADAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.379.559	(3.881.869)	3.462.872
LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.185.376	4.181	1.189.557
LUCRO LÍQUIDO	1.640.046	781.439	643.770	(11.301)	68.583	(49.539)	365.709	(1.511)	81.352	334.523	(4.958)	64.128	52.941	4.564.935	(3.877.688)	4.652.429
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Continuada	1.640.046	781.439	643.770	(11.301)	34.977	(34.677)	296.956	(1.511)	81.352	334.523	(4.958)	64.128	52.941	3.379.559	(3.877.688)	3.379.559
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Descontinuada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.185.376	-	1.185.376
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	-	33.606	(14.862)	68.753	-	-	-	-	-	-	-	-	87.495
EBITDA operações continuadas	909.643	1.110.634	1.172.869	98.629	135.126	84.848	405.835	(499)	305.865	534.072	(1.669)	67.560	70.342	3.065.272	(4.003.146)	5.585.655

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > ATIVO POR EMPRESA

R\$ mil

Ativo -Set/22	Geração e Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	Costa Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
CIRCULANTE	2.276.709	5.860.223	-	612.852	205.334	138.796	7.205	881.875	269.788	20.707	81.306	882.626	549.774	(1.123.785)	10.663.410
Caixa e equivalentes de caixa	1.243.906	1.369.294	-	391.643	177.415	109.725	5.081	434.303	175.877	17.891	57.756	223.670	122.769	-	4.329.330
Títulos e valores mobiliários	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91	-	91
Cauções e depósitos vinculados	-	1	-	53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	54
Clientes	385.862	2.547.137	-	139.474	20.869	350	-	84.952	88.807	2.457	7.420	470.355	-	(310.436)	3.437.247
Dividendos a receber	79.666	-	-	-	-	-	-	36.301	-	-	-	-	388.284	(472.509)	31.742
Repasse CRC ao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	-	13.828	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13.828
Contas a receber vinculadas à concessão	9.090	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.090
Ativos de contrato	190.269	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.702	-	-	-	204.971
Outros créditos	166.721	420.619	-	23.742	1.566	87	2	18.288	3	-	97	179.778	1.473	(9.820)	802.556
Estoques	30.054	166.940	-	3.222	177	-	249	-	-	-	201	-	-	-	200.843
Imposto de renda e contribuição social	141.436	38.698	-	4.374	5.044	10.875	1.658	14.255	3.131	160	784	7.375	11.379	-	239.169
Outros tributos a recuperar	10.739	1.257.717	-	49.700	-	17.729	215	284	1.127	15	-	366	-	-	1.337.892
Despesas antecipadas	6.546	38.538	-	644	263	30	-	6.227	843	184	346	1.082	961	-	55.664
Partes relacionadas	12.420	7.451	-	-	-	-	-	287.265	-	-	-	-	24.817	(331.020)	933
Ativos classificados como mantidos para venda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NÃO CIRCULANTE	20.083.667	15.196.902	-	396.319	636.570	393.727	17.426	6.983.092	593.419	211.264	496.945	584.418	20.893.045	(27.296.058)	39.190.736
Realizável a Longo Prazo	5.761.327	8.025.347	-	312.690	87.101	56.853	524	632.116	15.399	17	496.841	576.272	394.004	(364.761)	15.993.730
Títulos e valores mobiliários	120.095	881	-	-	-	-	-	279.714	14.366	-	3.887	1.646	-	-	420.589
Outros investimentos temporários	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26.899	-	26.899
Cauções e depósitos vinculados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Clientes	-	100.414	-	-	-	-	-	1.689	-	-	-	-	-	-	102.103
Repasse CRC ao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Depósitos judiciais	84.729	394.192	-	71	74	8.697	524	48	-	-	-	14.073	137.391	-	639.799
Ativos financeiros setoriais	-	41.485	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	41.485
Contas a receber vinculadas à concessão	818.539	1.348.274	-	255.416	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.422.229
Ativos de contrato	4.590.301	2.271.156	-	27.694	-	-	-	-	-	-	491.479	-	-	(8.363)	7.372.267
Outros créditos	62.939	12.574	-	29.482	2.507	-	-	1	351	-	1.475	560.528	19	-	669.876
Imposto de renda e contribuição social	486	19.447	-	-	1.301	-	-	-	-	-	-	-	25.000	-	46.234
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	1.245.301	-	-	77.368	48.156	-	-	-	-	-	-	165.198	-	1.536.023
Outros tributos a recuperar	84.238	2.591.623	-	-	-	-	-	117	682	17	-	25	39.497	-	2.716.199
Despesas antecipadas	-	-	-	27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27
Partes relacionadas	-	-	-	-	5.851	-	-	350.547	-	-	-	-	-	(356.398)	-
Investimentos	7.878.392	535	-	-	-	-	-	2.587.689	-	-	-	-	20.484.889	(27.659.161)	3.292.344
Imobilizado	5.227.997	-	-	-	350.830	336.452	2.102	3.730.019	318.211	205.834	6	488	4.725	-	10.176.664
Intangível	1.151.555	7.030.319	-	68.282	198.589	60	1.414	10.666	259.809	5.413	98	5.745	4.702	727.864	9.464.516
Direito de uso de ativos	64.396	140.701	-	15.347	50	362	13.386	22.602	-	-	-	1.913	4.725	-	263.482
TOTAL	22.360.376	21.057.125	-	1.009.171	841.904	532.523	24.631	7.864.967	863.207	231.971	578.251	1.467.044	21.442.819	(28.419.843)	49.854.146

R\$ mil

Ativo - Dez/21	Geração e Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	Costa Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
CIRCULANTE	2.143.149	6.448.051	-	355.500	166.890	515.430	31.595	817.202	304.190	7.656	67.649	755.227	2.195.398	-2.628.065	11.189.872
Caixa e equivalentes de caixa	1.122.475	393.317	-	210.641	148.031	298.572	21.470	387.854	68.033	5.459	47.465	143.476	626.052	-	3.472.845
Títulos e valores mobiliários	-	-	-	-	-	14.571	-	-	-	-	-	1.459	91	-	16.121
Cauções e depósitos vinculados	-	51	-	131	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	182
Clientes	378.594	3.515.448	-	80.780	15.180	195.336	-	88.506	62.722	2.141	5.744	460.261	-	-371.519	4.433.193
Dividendos a receber	240.269	-	-	-	-	-	-	55.876	-	-	-	-	1.558.212	-1.786.195	68.162
Repasso CRC ao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	-	383.740	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	383.740
Contas a receber vinculadas à concessão	5.121	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.121
Ativos de contrato	135.723	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.765	-	-	-	148.488
Outros créditos	128.346	455.868	-	25.129	1	9	9.639	18.414	71	1	940	116.767	1.150	-6.519	749.816
Estoques	26.195	169.756	-	1.297	90	-	240	0	-	-	201	-	-	-	197.779
Imposto de renda e contribuição social	62.789	29.523	-	4.569	3.354	6.555	127	5.453	2.299	10	407	32.835	3.991	-	151.912
Outros tributos a recuperar	17.314	1.457.467	-	32.383	119	222	-	159	818	10	-	372	-	-	1.508.864
Despesas antecipadas	11.440	37.156	-	570	115	165	119	3.302	35	35	127	57	528	-	53.649
Partes relacionadas	14.883	5.725	-	-	-	-	-	267.638	170.212	-	-	-	5.374	-463.832	-
Ativos classificados como mantidos para venda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NÃO CIRCULANTE	19.978.375	14.356.650	-	472.401	646.780	260.771	15.827	6.704.816	691.680	220.476	455.470	763.790	21.699.105	-27.918.477	38.347.663
Realizável a Longo Prazo	5.740.657	7.664.328	-	362.649	80.171	53.732	428	447.458	12.267	22	455.341	757.873	543.877	-375.480	15.743.322
Títulos e valores mobiliários	95.528	822	-	8.332	-	-	-	225.260	11.404	-	3.591	-	-	-	344.937
Outros investimentos temporários	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19.985	-	19.985
Cauções e depósitos vinculados	-	142.764	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	142.764
Clientes	-	70.317	-	-	-	-	-	11.916	-	-	-	-	-	-	82.233
Repasso CRC ao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Depósitos judiciais	78.198	361.195	-	71	74	5.576	428	43	-	-	23	14.004	131.519	-	591.131
Ativos financeiros setoriais	-	383.740	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	383.740
Contas a receber vinculadas à concessão	827.950	1.200.708	-	233.026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.261.684
Ativos de contrato	4.469.267	1.798.195	-	29.815	-	-	-	-	-	-	451.187	-	-	-8.904	6.739.560
Outros créditos	90.722	22.742	-	48.568	2.508	-	-	-	-	-	539	743.869	7.658	-	916.606
Imposto de renda e contribuição social	103.837	18.712	-	-	1.301	-	-	-	-	-	-	-	30.000	-	153.850
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	679.182	-	-	70.437	48.156	-	-	-	-	-	-	165.484	-	963.259
Outros tributos a recuperar	75.155	2.985.951	-	42.810	-	-	-	86	863	22	-	-	38.659	-	3.143.546
Despesas antecipadas	-	-	-	27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27
Partes relacionadas	-	-	-	-	5.851	-	-	210.153	-	-	-	-	150.572	-366.576	-
Investimentos	7.588.590	540	-	-	-	-	-	2.566.095	-	-	-	-	21.144.478	-28.257.569	3.042.134
Imobilizado	5.364.435	-	-	-	359.431	206.507	2.415	3.657.676	332.980	214.720	10	305	4.112	-	10.142.591
Intangível	1.229.006	6.596.184	-	96.145	207.056	79	1.757	10.964	346.433	5.734	119	4.038	3.473	714.572	9.215.560
Direito de uso de ativos	55.687	95.598	-	13.607	122	453	11.227	22.623	-	-	-	1.574	3.165	-	204.056
TOTAL	22.121.524	20.804.701	-	827.901	813.670	776.201	47.422	7.522.018	995.870	228.132	523.119	1.519.017	23.894.503	-30.546.542	49.537.535

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > PASSIVO POR EMPRESA

Passivo - Set/22	Geração e Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	Costa Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclasseif.	Consolidado
CIRCULANTE	2.495.716	3.772.874	-	316.649	112.319	62.209	1.325	412.241	150.392	495	12.739	666.892	36.097	(1.123.671)	6.916.277
Obrigações sociais e trabalhistas	84.283	167.092	-	13.104	568	790	-	40	-	18	2	2.669	8.152	-	276.718
Partes relacionadas	283.716	7.501	-	-	-	-	-	36.729	737	195	242	319	1.541	(330.980)	-
Fornecedores	345.181	1.364.076	-	111.253	3.325	23.077	544	39.467	30.669	(233)	988	470.293	7.523	(320.182)	2.075.981
Imposto de renda e contribuição social	4.878	-	-	11.250	-	-	-	12.885	101.856	266	558	-	7.933	-	139.626
Outras obrigações fiscais	9.290	152.899	-	16.070	1.378	1.343	18	7.109	5.631	249	254	18.651	295	-	213.187
Empréstimos e financiamentos	137.880	6.215	-	-	-	-	-	88.050	-	-	7.917	-	-	-	240.062
Debêntures	1.275.548	894.819	-	-	-	-	-	56.276	-	-	-	-	-	-	2.226.643
Dividendos a pagar	192.707	98.600	-	159.731	-	36.973	-	61.343	-	-	2.424	5.950	9.428	(472.509)	94.647
Benefícios pós-emprego	18.800	52.037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	83	255	-	71.175
Encargos do consumidor a recolher	10.298	29.032	-	-	-	-	-	-	3.159	-	228	-	-	-	42.717
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	90.579	183.941	-	-	1.384	3	-	-	878	-	83	-	-	-	276.868
Contas a pagar vinculadas à concessão	1.832	-	-	-	104.220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	106.052
Passivos financeiros setoriais	-	659.649	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	659.649
Passivo de arrendamento	12.304	38.735	-	3.026	34	19	762	154	-	-	-	105	430	-	55.569
Outras contas a pagar	28.420	114.540	-	2.215	1.410	4	1	110.188	7.462	-	43	168.822	540	-	433.645
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	3.738	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.738
Provisões para litígios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NÃO CIRCULANTE	6.930.002	10.739.367	-	96.856	783.917	18.261	13.680	2.364.270	87.320	2.935	53.833	369.830	437.003	(289.681)	21.607.593
Partes relacionadas	-	-	-	-	-	-	-	350.652	-	-	-	-	5.851	(356.503)	-
Fornecedores	125.309	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	125.309
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.161.880	-	-	27.312	-	-	-	7.276	82.866	251	17.220	84.144	-	92.877	1.473.826
Outras obrigações fiscais	54.333	570.399	-	-	-	6.186	524	-	-	-	-	425	3.610	-	635.477
Empréstimos e financiamentos	2.244.488	752.909	-	-	-	-	-	1.400.510	-	-	27.389	-	-	-	4.425.296
Debêntures	2.294.857	3.627.034	-	-	-	-	-	522.932	-	-	-	-	-	-	6.444.823
Benefícios pós-emprego	387.487	836.907	-	11.488	-	776	-	-	-	-	-	3.386	33.967	-	1.274.011
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	8.395	325.761	-	-	-	7.462	-	-	4.454	-	1.899	-	-	-	347.971
Contas a pagar vinculadas à concessão	61.081	-	-	-	783.917	-	-	-	-	-	-	-	-	-	844.998
Passivos financeiros setoriais	-	47.812	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47.812
Passivo de arrendamento	55.179	108.310	-	12.812	-	394	13.093	23.026	-	-	-	1.893	4.484	-	219.191
Outras contas a pagar	45.221	34.257	-	29.117	-	-	-	56.584	-	-	-	279.414	39.461	(38.032)	446.022
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	1.930.857	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.930.857
Provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins	-	1.835.971	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.835.971
Provisões para litígios	491.772	669.150	-	16.127	-	3.443	63	3.290	-	2.684	7.325	568	349.630	11.977	1.556.029
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	12.934.658	6.544.884	-	595.666	(54.332)	452.053	9.626	5.088.456	625.495	228.541	511.679	430.322	20.969.719	(27.006.491)	21.330.276
Atribuível aos acionistas da empresa controladora	12.934.658	6.544.884	-	595.666	(54.332)	452.053	9.626	5.088.456	625.495	228.541	511.679	430.322	20.969.719	(27.367.048)	20.969.719
Capital social	6.242.757	5.359.206	-	220.966	35.503	425.662	15.085	4.868.543	409.509	223.913	239.000	237.210	10.800.000	(18.277.354)	10.800.000
AFAC	-	-	-	-	-	-	1.600	15.454	-	-	-	-	-	(17.054)	-
Reservas de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de avaliação patrimonial	533.293	(109.348)	-	(1.796)	256	240	3.540	-	-	-	-	(1.226)	408.448	(424.959)	408.448
Reserva legal	792.277	306.744	-	44.193	-	7.520	-	29.037	34.217	-	20.318	17.375	1.457.087	(1.251.681)	1.457.087
Reserva de retenção de lucros	4.205.112	1.542.323	-	218.546	-	107.155	-	389.757	-	-	173.828	125.460	7.785.092	(6.762.181)	7.785.092
Dividendo adicional proposto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucros acumulados	1.161.219	(554.041)	-	113.757	(90.091)	(88.524)	(10.599)	(214.335)	181.769	4.628	78.533	51.503	519.092	(633.819)	519.092
Atribuível aos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	360.557	360.557
TOTAL	22.360.376	21.057.125	-	1.009.171	841.904	532.523	24.631	7.864.967	863.207	231.971	578.251	1.467.044	21.442.819	(28.419.843)	49.854.146

R\$ mil

Passivo - Dez/21	Geração e Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	Costa Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
CIRCULANTE	2.800.427	4.827.276	-	220.216	107.772	221.853	27.808	415.778	179.297	3.915	32.592	608.496	1.163.814	(2.629.251)	7.979.993
Obrigações sociais e trabalhistas	160.516	369.864	-	8.828	405	694	21.309	144	-	127	2	6.467	36.454	-	604.810
Partes relacionadas	432.367	11.571	-	-	-	-	28	15.578	526	101	268	261	2.292	(462.992)	-
Fornecedores	439.856	1.743.382	-	63.862	4.745	183.431	1.155	41.400	33.622	3.239	775	445.678	3.353	(378.763)	2.585.735
Imposto de renda e contribuição social	-	-	-	1.216	-	-	348	11.564	48.339	251	415	-	1.813	-	63.946
Outras obrigações fiscais	36.322	334.738	-	11.995	3.493	878	1.038	5.569	2.533	146	203	9.062	34.956	-	440.933
Empréstimos e financiamentos	133.964	11.113	-	-	-	-	-	106.927	-	-	7.910	-	321.157	(1.301)	579.770
Debêntures	808.303	783.245	-	-	-	-	-	51.221	-	-	-	-	501.716	-	2.144.485
Dividendos a pagar	638.378	824.833	-	129.061	-	35.718	-	99.247	85.798	51	22.276	20.785	260.995	(1.786.195)	330.947
Benefícios pós-emprego	17.568	48.415	-	-	-	-	2.547	-	-	-	-	77	229	-	68.836
Encargos do consumidor a recolher	16.578	176.798	-	-	-	-	-	-	4.726	-	284	-	-	-	198.386
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	61.190	228.457	-	-	975	1.009	-	-	795	-	69	-	-	-	292.495
Contas a pagar vinculadas à concessão	7.207	-	-	-	97.756	-	-	-	-	-	-	-	-	-	104.963
Passivos financeiros setoriais	-	139.770	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	139.770
Passivo de arrendamento	11.677	31.448	-	2.803	98	120	538	185	-	-	-	70	301	-	47.240
Outras contas a pagar	36.501	116.348	-	2.451	300	3	845	83.943	2.958	-	390	126.096	548	-	370.383
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	7.294	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.294
Provisões para litígios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NÃO CIRCULANTE	6.658.873	8.418.869	-	99.784	746.843	13.771	39.884	2.123.609	115.453	3.566	58.590	520.658	893.665	(311.258)	19.382.307
Partes relacionadas	-	-	-	-	-	-	-	210.261	-	-	-	-	5.851	(216.112)	-
Fornecedores	125.249	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	125.249
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.045.740	-	-	26.602	-	-	-	2.885	112.759	9	15.056	76.690	-	85.087	1.364.828
Outras obrigações fiscais	49.947	535.572	-	-	-	5.175	503	-	-	-	-	353	3.260	-	594.810
Empréstimos e financiamentos	1.289.693	168.634	-	-	-	-	-	1.287.535	-	-	33.113	-	468.970	(149.271)	3.098.674
Debêntures	3.057.051	2.416.356	-	-	-	-	-	529.725	-	-	-	-	-	-	6.003.132
Benefícios pós-emprego	367.621	802.222	-	10.528	-	707	28.480	-	-	-	-	2.858	13.922	-	1.226.338
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	57.043	266.650	-	-	-	6.470	-	-	2.694	-	1.745	-	-	-	334.602
Contas a pagar vinculadas à concessão	52.153	-	-	-	746.843	-	-	-	-	-	-	-	-	-	798.996
Passivos financeiros setoriais	-	153.409	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	153.409
Passivo de arrendamento	46.272	69.365	-	11.381	-	394	10.842	22.738	-	-	-	1.545	2.957	-	165.494
Outras contas a pagar	41.170	15.522	-	35.129	-	-	-	67.475	-	-	-	438.600	50.943	(48.930)	599.909
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	3.319.501	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.319.501
Provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisões para litígios	526.934	671.638	-	16.144	-	1.025	59	2.990	-	3.557	8.676	612	347.762	17.968	1.597.365
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	12.662.224	7.558.556	-	507.901	(40.945)	540.577	(20.270)	4.982.631	701.120	220.651	441.936	389.863	21.837.024	(27.606.033)	22.175.235
Atribuível aos acionistas da empresa controladora	12.662.224	7.558.556	-	507.901	(40.945)	540.577	(20.270)	4.982.631	701.120	220.651	441.936	389.863	21.837.024	(27.944.244)	21.837.024
Capital social	5.772.757	5.359.206	-	220.966	35.503	425.662	15.085	4.693.595	409.509	223.862	217.941	237.210	10.800.000	(17.611.296)	10.800.000
AFAC	470.000	-	-	-	-	-	1.600	108.912	-	-	-	-	-	(580.512)	-
Reserva de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de avaliação patrimonial	564.349	(103.977)	-	(1.796)	256	240	(27.869)	-	-	-	-	(1.015)	426.170	(430.188)	426.170
Reserva legal	792.277	306.744	-	44.193	-	7.520	-	29.037	34.217	-	20.318	17.375	1.457.087	(1.251.681)	1.457.087
Reserva de retenção de lucros	4.205.112	1.808.323	-	244.538	-	107.155	-	389.757	-	-	194.887	125.460	7.785.092	(7.075.232)	7.785.092
Dividendo adicional proposto	857.729	188.260	-	-	-	-	-	-	257.394	-	8.790	10.833	1.368.675	(1.323.006)	1.368.675
Lucros acumulados	-	-	-	-	(76.704)	-	(9.086)	(238.670)	-	(3.211)	-	-	-	327.671	-
Atribuível aos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	338.211	338.211
TOTAL	22.121.524	20.804.701	-	827.901	813.670	776.201	47.422	7.522.018	995.870	228.132	533.118	1.519.017	23.894.503	(30.546.542)	49.537.535

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > TARIFAS

Tarifas Suprimento (R\$/MWh)	Quantidade MW médio	set/22	set/21	Δ%
Copel Geração e Transmissão	269	236,75	213,27	11,0
Leilão – CCEAR 2011 - 2040 (UHE Mauá)	99	274,98	247,68	11,0
Leilão – CCEAR 2013 - 2042 (Cavernoso II)	8	294,29	264,84	11,1
Leilão - CCEAR 2015 - 2044 (UHE Colíder)	125	208,96	188,03	11,1
Leilão - CCEAR 2018 - 2048 (UHE Baixo Iguaçu)	37	215,82	194,55	10,9
Copel Distribuição				
Concessionárias no Estado do Paraná	14	262,70	235,12	11,7
Total / Tarifa Média Ponderada de Suprimento		236,75	213,12	11,1

Com PIS/COFINS. Líquida de ICMS.

Tarifas Compra - Copel Distribuição (R\$/MWh)	Quantidade MW médio	set/22	set/21	Δ%
Itaipu ¹	571	304,14	366,52	(17,0)
Leilão 2010 - H30	70	289,97	259,53	11,7
Leilão 2010 - T15 ²	60	191,68	238,20	(19,5)
Leilão 2011 - H30	58	298,96	267,57	11,7
Leilão 2011 - T15 ²	54	245,74	549,59	(55,3)
Leilão 2012 - T15 ²	108	166,78	670,41	(75,1)
Leilão 2016 - T20 ²	27	207,90	187,49	10,9
Angra	106	346,59	233,37	48,5
CCGF ³	673	137,49	120,77	13,8
Santo Antônio	137	185,53	166,05	11,7
Jirau	229	163,25	146,11	11,7
Outros Leilões ⁴	625	225,65	333,48	(32,3)
Total / Tarifa Média de Compra	2.716	218,07	267,35	(18,4)

Com PIS/COFINS.

¹ Transporte de Furnas não incluído.

² Preço médio do leilão conforme pagamento bilateral aos vendedores. Não inclui efeitos de contratação contabilizados pela CCEE.

³ Contrato de cotas de garantia física das UHEs que tiveram suas concessões prorrogadas nos termos da Lei 12.783/13.

⁴ Preço médio ponderado dos produtos. Não inclui PROINFA.

*A tabela foi atualizada para todos os períodos conforme nova metodologia de apuração dos preços médios, resultado da 4ª fase da AP 78/2011 da Aneel, aprovada em 28/03/2016.

Tarifas Fornecimento - Copel Distribuição (R\$/MWh)	set/22	set/21	Δ%
Industrial	538,84	540,30	(0,3)
Residencial	562,97	531,04	6,0
Comercial	671,06	631,15	6,3
Rural	664,56	570,38	16,5
Outros	407,75	394,77	3,3
Tarifa média de fornecimento e disponibilidade	627,28	588,55	6,6
Tarifa média de demanda (R\$/kW)	29,78	29,75	0,1

Não considera as bandeiras tarifárias, sem Pis/Cofins e líquido de ICMS.

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > ENERGIA COMPRADA E ENCARGOS

	R\$ mil					
Energia Elétrica Comprada para Revenda	3T22	3T21	Δ%	9M22	9M21	Δ%
Compra de energia no ambiente regulado - CCEAR	916.205	1.148.113	(20,2)	2.620.554	2.773.986	(5,5)
Itaipu Binacional	378.077	440.650	(14,2)	1.092.451	1.329.657	(17,8)
Câmara de Comercialização de Energia - CCEE	135.902	1.120.529	(87,9)	302.469	1.574.299	(80,8)
Micro e mini geradores e recompra de clientes	153.676	91.258	68,4	477.941	222.155	115,1
Proinfa	108.635	67.691	60,5	330.146	203.312	62,4
Contratos bilaterais	755.703	941.637	(19,7)	1.939.807	1.813.336	7,0
Valor justo na compra e venda de energia	(13.254)	-	-	4.139	-	-
(-) PIS/Pasep e Cofins	(268.728)	(330.708)	(18,7)	(743.384)	(774.849)	(4,1)
TOTAL	2.166.216	3.479.170	(37,7)	6.024.123	7.141.896	(15,7)

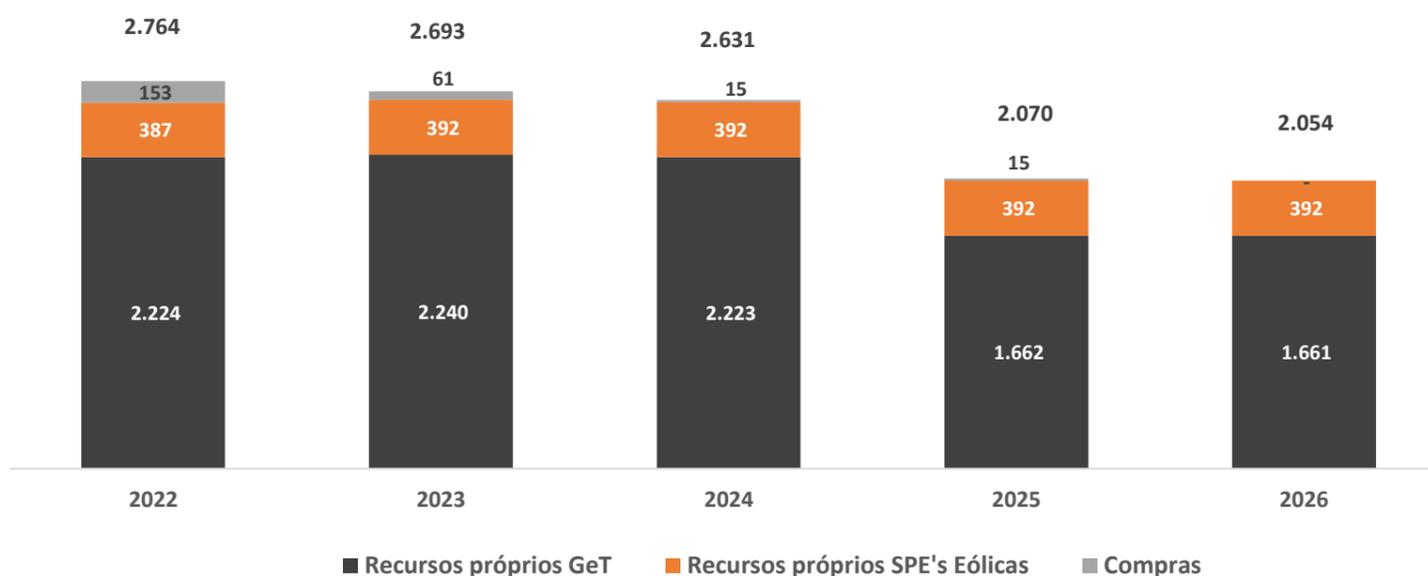
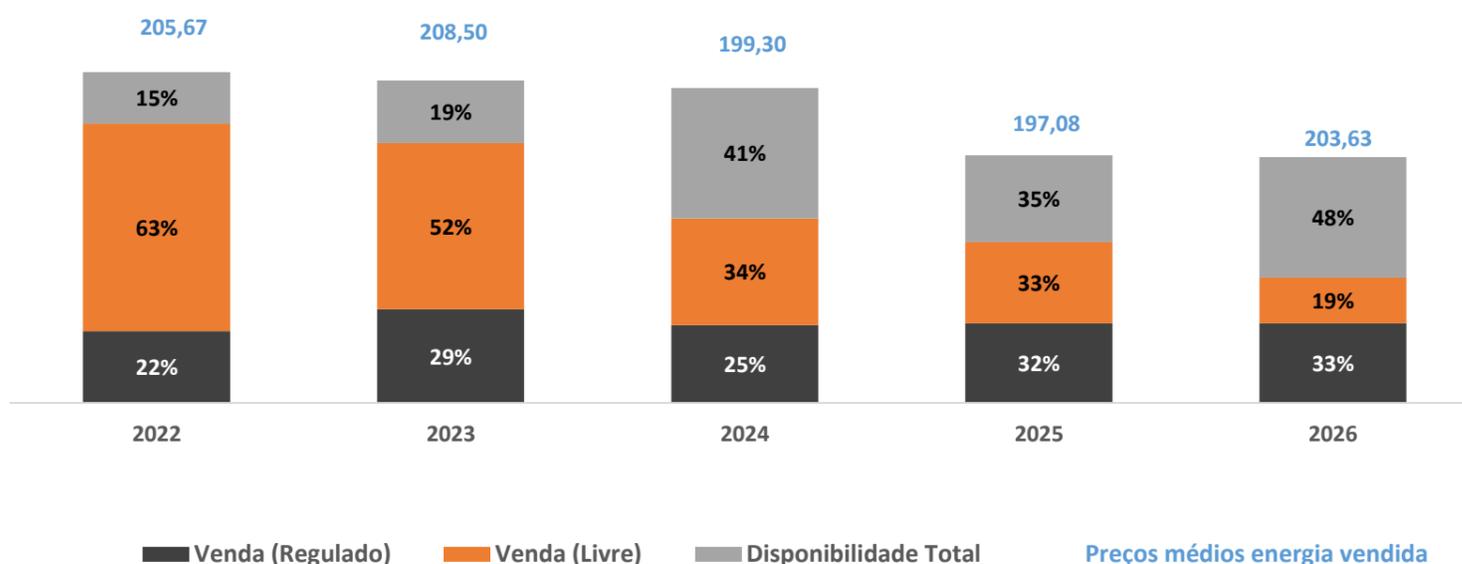
	R\$ mil					
Encargos de uso da rede elétrica	3T22	3T21	Δ%	9M22	9M21	Δ%
Encargos de transporte de Itaipu	34.729	44.847	(22,6)	67.609	87.417	(22,7)
Encargos dos serviços do sistema - ESS	12.229	107.780	(88,7)	341.753	268.470	27,3
Encargos de uso do sistema	447.146	420.368	6,4	882.746	839.613	5,1
Encargo de Energia de Reserva - EER	67.187	64.082	4,8	129.466	67.677	91,3
Encargos de Uso da Rede - Provisões	515	8	-	1.517	(27)	-
(-) PIS / Pasep e Cofins sobre encargos de uso da rede elétrica	(58.365)	(65.393)	(10,7)	(144.676)	(131.177)	10,3
TOTAL	503.441	571.691	(11,9)	1.278.415	1.131.973	12,9

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > BALANÇO DE ENERGIA

(MW médio)

Balanço de Energia - Copel GET	2022	2023	2024	2025	2026
Recursos próprios GeT	2.224	2.240	2.223	1.662	1.661
GeT	1.554	1.567	1.567	1.567	1.566
GPS + Bela Vista + FDA	670	672	656	95	95
Recursos próprios SPE's Eólicas	387	392	392	392	392
Compras	153	61	15	15	-
TOTAL DE RECURSOS PRÓPRIOS + VENDAS	2.764	2.693	2.631	2.070	2.054
TOTAL DE VENDAS	2.334	2.172	1.542	1.344	1.046
Venda (Regulado)	598	781	649	664	664
Venda (Regulado) %	22%	29%	25%	32%	33%
Venda (Livre)	1.736	1.391	893	680	382
Venda (Livre) %	63%	52%	34%	33%	19%
Disponibilidade Total	430	521	1089	725	1008
Disponibilidade Total (%)	15%	19%	41%	35%	48%
Preços médios energia vendida (R\$)	205,67	208,50	199,30	197,08	203,63

Referência: Setembro/22

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 setembro/2022.
 - 6 - Não está considerada a RAG do CCGF de GPS no cálculo dos preços médios.
 - 7 - A partir de 2025 desconsidera FDA.
- Mês de Referência: setembro/2022

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > PREÇOS EÓLICAS

Complexos Eólicos - Vendas	Leilão ¹	Preço (R\$) ²	Início Suprimento	Fim Suprimento
São Bento Energia, Invest. e Part. S.A.				
GE Boa Vista S.A.		283,38		
GE Farol S.A.	2º LFA (26/08/2010)	275,12	01.01.2013	31.12.2032
GE Olho D'Água S.A.		275,12		
GE São Bento do Norte S.A.		275,12		
Copel Brisa Potiguar S.A.				
Nova Asa Branca I Energias Renováveis S.A.		278,06		
Nova Asa Branca II Energias Renováveis S.A.	2º LFA (26/08/2010)	278,06	01.01.2013	31.12.2032
Nova Asa Branca III Energias Renováveis S.A.		278,06		
Nova Eurus IV Energias Renováveis S.A.		278,06		
Santa Maria Energias Renováveis S.A.		195,96		
Santa Helena Energias Renováveis S.A.	4º LER (18/08/2011)	195,96	01.07.2014	30.06.2034
Ventos de Santo Uriel S.A.		194,44		
Complexo Eólico Cutia				
UEE Cutia S.A.		230,50		
UEE Esperança do Nordeste S.A.		230,50		
UEE Guajiru S.A.		230,50		
UEE Jangada S.A.	6º LER (31/10/2014)	230,50	01.10.2017	30.09.2037
UEE Maria Helena S.A.		230,50		
UEE Paraíso dos Ventos do Nordeste S.A.		230,50		
UEE Potiguar S.A.		230,50		
Complexo Eólico Bento Miguel				
CGE São Bento do Norte I S.A.		218,33		
CGE São Bento do Norte II S.A.		218,33		
CGE São Bento do Norte III S.A.	20º LEN (28/11/2014)	218,33	01.01.2019	31.12.2038
CGE São Miguel I S.A.		218,33		
CGE São Miguel II S.A.		218,33		
CGE São Miguel III S.A.		218,33		
Complexo Eólico Vilas				
Vila Ceará I (Antiga Vila Paraíba IV)		117,40		
Vila Maranhão I	28º LEN (31/08/2018)	117,40	01.01.2024	31.12.2043
Vila Maranhão II		117,40		
Vila Maranhão III (Antiga Vila Paraíba III)		117,40		
Vila Mato Grosso (Antiga Vila Alagoas III)	29º LEN (28/06/2019)	97,93	01.01.2023	31.12.2042
Complexo Jandaira				
Jandaira I		119,76		
Jandaira II	30º LEN (18/10/2019)	119,76	01.01.2025	31.12.2044
Jandaira III		119,76		
Jandaira IV		119,76		
Complexo Voltália				
Carnaúbas		190,08		
Reduto	04º LER (18/08/2011)	190,08	01.07.2014	30.06.2034
Santo Cristo		190,08		
São João		190,08		

¹LFA - Leilão de Fontes Alternativas/LER - Leilão de Energia de Reserva/LEN - Leilão de Energia Nova.

² Preço atualizado até set/2022. Fonte: CCEE

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > MERCADO TOTAL E MERCADO COPEL DISTRIBUIÇÃO

Mercado Total	Nº de consumidores / contratos			Energia vendida (GWh)					
	set/22	set/21	Δ%	3T22	3T21	Δ%	9M22	9M21	Δ%
Copel DIS	4.993.648	4.903.400	1,8	5.920	5.619	5,4	17.510	16.775	4,4
Mercado Cativo1	4.993.336	4.902.991	1,8	4.592	4.596	(0,1)	14.624	14.420	1,4
Concessionárias e Permissionárias	2	2	-	21	21	-	69	64	7,8
CCEE (Cessões MCSD EN)	288	396	-	54	323	(83,3)	159	672	(76,3)
CCEE (MVE)	22	11	-	177	158	12,0	524	363	44,4
CCEE (MCP)	-	-	-	1.076	521	106,5	2.133	1.256	69,8
Copel GeT + FDA + Bela Vista	281	263	6,8	4.256	4.584	(7,2)	13.006	12.969	0,3
CCEAR (Copel DIS)	3	3	-	31	30	3,3	92	91	1,1
CCEAR (outras concessionárias)	101	101	-	547	534	2,4	1.649	1.647	0,1
Consumidores Livres	1	17	(94,1)	-	352	-	-	983	-
Contratos Bilaterais (Copel Mercado Livre)	172	131	31,3	3.328	3.379	(1,5)	10.439	9.726	7,3
Contratos Bilaterais 2	4	11	(63,6)	37	174	(78,7)	223	522	(57,3)
CCEE (MCP) 3	-	-	-	313	-	-	603	-	-
Complexos Eólicos	359	355	1,1	794	567	40,0	2.310	1.674	38,0
CCEAR (Copel DIS)	6	6	-	8	8	-	24	23	4,3
CCEAR (outras concessionárias)	328	328	-	325	325	-	961	964	(0,3)
CER	10	10	-	231	231	-	685	685	-
Contratos Bilaterais (Copel Mercado Livre)	5	-	-	91	-	-	234	-	-
Contratos Bilaterais 2	10	-	-	139	-	-	334	-	-
CCEE (MCP) 3	-	-	-	-	-	-	72	-	-
Copel Mercado Livre	1.677	1.622	3,4	6.451	6.334	1,8	18.607	17.170	8,4
Consumidores Livres	1.482	1.327	11,7	2.934	2.112	38,9	8.696	6.081	43,0
Contratos Bilaterais (empresas do grupo)	26	74	(64,9)	625	1.194	(47,7)	899	2.504	(64,1)
Contratos Bilaterais 2	169	221	(23,5)	2.854	2.983	(4,3)	8.898	8.504	4,6
CCEE (MCP)	-	-	-	38	-	-	114	81	40,7
Total Copel	4.995.957	4.905.718	1,8	17.421	17.104	1,9	51.433	48.588	5,9
Eliminações (Operações entre Empresas do Grupo)				-4.083	-4.615	-11,5	-11.752	-12.350	-4,8
Total Copel Consolidado	4.995.957	4.905.718	1,8	13.338	12.489	6,8	39.681	36.238	9,5

Observação: Não considera a energia disponibilizada através do MRE (Mecanismo de Realocação de Energia) e a energia da UTE Araucária vendida no Mercado de Curto Prazo da CCEE.

¹ Para o mercado faturado, desconta-se a Energia Compensada proveniente de mini e microgeração distribuída, cujos montantes foram de 812 GWh para 9M22 e de 451 GWh para 9M21.

² Inclui Contratos de Venda de Curto Prazo.

³ Não considera montantes negativos.

CCEE: Câmara de Comercialização de Energia Elétrica / CCEAR: Contratos de Comercialização Ambiente Regulado / MCP: Mercado de Curto Prazo / CER: Contrato de Energia de Reserva.

Mercado Copel DIS	Número de Consumidores			Energia Consumida (GWh)					
	set/22	set/21	Δ%	3T22	3T21	Δ%	9M22	9M21	Δ%
Residencial	4.108.640	4.016.423	2,3	1.948	1.940	0,4	6.158	6.021	2,3
Industrial	70.220	71.811	(2,2)	3.118	3.026	3,0	9.202	8.957	2,7
Cativo	69.149	70.823	(2,4)	543	575	(5,6)	1.595	1.720	(7,3)
Livre	1.071	988	8,4	2.575	2.451	5,1	7.607	7.237	5,1
Comercial	429.040	421.007	1,9	1.489	1.374	8,4	4.738	4.341	9,1
Cativo	427.641	419.800	1,9	996	954	4,4	3.246	3.056	6,2
Livre	1.399	1.207	15,9	493	420	17,4	1.492	1.285	16,1
Rural	334.480	343.699	(2,7)	551	572	(3,7)	1.916	1.939	(1,2)
Cativo	334.433	343.663	(2,7)	519	548	(5,3)	1.821	1.865	(2,4)
Livre	47	36	30,6	32	24	33,3	95	74	28,4
Outros	53.485	52.292	2,3	588	580	1,4	1.810	1.763	2,7
Cativo	53.473	52.282	2,3	586	579	1,2	1.805	1.759	2,6
Livre	12	10	20,0	2	1	100,0	5	4	25,0
Total Mercado Cativo	4.993.336	4.902.991	1,8	4.592	4.596	(0,1)	14.625	14.421	1,4
Total Mercado Livre	2.529	2.241	12,9	3.102	2.896	7,1	9.199	8.600	7,0
Suprimento a Concessionárias	7	7	-	230	236	(2,5)	700	699	0,1
Total Mercado Fio	4.995.872	4.905.239	1,8	7.924	7.728	2,5	24.524	23.720	3,4
Micro e Mini Geração Distribuída (MMGD)				(285)	(162)	75,9	(812)	(451)	80,0
Total Mercado Faturado				7.639	7.566	1,0	23.712	23.269	1,9

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > FLUXO CONSOLIDADO
GWh

FLUXO DE ENERGIA	COPEL DIS		COPEL GET + FDA + BELA VISTA		EÓLICAS		COPEL COM		ELIMINAÇÕES		CONSOLIDADO	
	3T22	3T21	3T22	3T21	3T22	3T21	3T22	3T21	3T22	3T21	3T22	3T21
Geração Própria	-	-	6.427	4.287	909	760					7.336	5.047
Energia Comprada	6.394	6.393	742	1.538	6	-	6.451	6.334	4.083	4.615	9.510	9.650
Copel Mercado Livre	-		625	1.194		-			625	1.194	-	-
Empresas do grupo	39	38	-				3.419	3.383	3.458	3.421	-	-
Itaipu	1.329	1.370									1.329	1.370
Leilão – CCEAR	3.100	3.112									3.100	3.112
CCEE (MCP)	-			240	6						6	240
Angra	234	246									234	246
CCGF	1.476	1.474									1.476	1.474
Proinfa	118	123									118	123
Outros (1)	98	30	-	26	-		3.032	2.928			3.130	2.984
Elejor	-						-	23			-	23
Dona Francisca	-		34	34							34	34
Recebimento MRE	-		83	44							83	44
Disponibilidade	6.394	6.393	7.169	5.825	915	760	6.451	6.334	4.083	4.615	16.846	14.697
Mercado cativo	4.592	4.596									4.592	4.596
Concessionárias e Permissionárias (2)	21	21	37	37							58	58
Suprimento concessionária CCEE (3)	-	-	-	-							-	-
CCEE (Cessões MCSD EN) (4)	54	323	-	-							54	323
CCEE (MVE) (5)	177	158	-	-							177	158
CCEE (MCP) (6)	1.076	521	313	-	1	6	38	45			1.428	572
Consumidores Livres	-	-	-	352	-	-	2.934	2.112			2.934	2.464
Contratos Bilaterais	-	-	-	138	139		2.854	2.983			2.993	3.121
Leilão CCEAR (7)	-	-	547	534	325	325					872	859
Entrega/ Cessão MRE (8)	-	-	2.913	1.355							2.913	1.355
CER (9)	-	-	-	-	231	231					231	231
Copel Mercado Livre	-	-	3.328	3.379	91	4			3.419	3.383	-	-
Empresas do grupo	-	-	31	30	8	8	625	1.194	664	1.232	-	-
Perdas e diferenças (10)	474	774	-	-	120	186					594	960
<i>Rede básica</i>	<i>87</i>	<i>105</i>									<i>87</i>	<i>105</i>
<i>Distribuição</i>	<i>318</i>	<i>595</i>									<i>318</i>	<i>595</i>
<i>Alocação de contratos no CG(11)</i>	<i>69</i>	<i>74</i>									<i>69</i>	<i>74</i>

(1) Outros: Energia comprada pela Copel Comercialização. Inclui Cessões MCSD EM da Copel Distribuição (compra)

(2) Suprimento de energia a concessionárias e permissionárias com mercado próprio inferior a 500GWh/ano

(3) Suprimento de energia a distribuidora agente da CCEE, através de Contrato de Contrato Bilateral Regulado - CBR

(4) Cessões MCSD EN - Cessões contratuais a outras distribuidoras através do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova

(5) CCEE (MVE): Liquidação financeira de excedentes de energia da distribuidora ao mercado livre através do Mecanismo de Venda de Excedentes

(6) CCEE (MCP): Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (Mercado de Curto Prazo).

(7) CCEAR: Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado.

(8) MRE: Mecanismo de Realocação de Energia.

(9) CER: Contrato de Energia de Reserva.

(10) Considera os efeitos de Mini e Micro Geração Distribuída (MMGD).

(11) CG: Centro de Gravidade do Submercado (diferença entre a energia faturada e a recebida no CG).

Não considera a energia produzida pela UTE Araucária vendida no mercado de curto prazo (MCP).

FLUXO DE ENERGIA	COPEL DIS		COPEL GET + FDA + BELA VISTA		EÓLICAS		COPEL COM		ELIMINAÇÕES		CONSOLIDADO	
	9M22	9M21	9M22	9M21	9M22	9M21	9M22	9M21	9M22	9M21	9M22	9M21
Geração Própria	-	-	15.020	11.311	1.838	1.798	-	-	-	-	16.858	13.109
Energia Comprada	18.988	18.875	2.693	3.589	114	104	18.608	17.170	11.751	12.350	28.651	27.388
Copel Mercado Livre	-	-	899	2.400	-	104	-	-	899	2.504	-	-
Empresas do grupo	116	115	-	-	-	-	10.736	9.731	10.852	9.846	-	-
Itaipu	3.943	4.065	-	-	-	-	-	-	-	-	3.943	4.065
Leilão – CCEAR	9.224	9.070	-	-	-	-	-	-	-	-	9.224	9.070
CCEE (MCP)	-	-	-	240	6	-	12	-	-	-	18	240
Angra	694	730	-	-	-	-	-	-	-	-	694	730
CCGF	4.396	4.411	-	-	-	-	-	-	-	-	4.396	4.411
Proinfa	322	336	-	-	-	-	-	-	-	-	322	336
Outros (1)	293	148	-	26	108	-	7.860	7.393	-	-	8.260	7.567
Elejor	-	-	-	-	-	-	-	23	-	-	-	23
Dona Francisca	-	-	100	101	-	-	-	-	-	-	100	101
Recebimento MRE	-	-	1.694	822	-	-	-	23	-	-	1.694	845
Disponibilidade	18.988	18.875	17.712	14.900	1.952	1.902	18.608	17.170	11.751	12.350	45.509	40.497
Mercado cativo	14.625	14.687	-	-	-	-	-	-	-	-	14.625	14.687
Concessionárias e Permissionárias (2)	69	64	37	37	-	-	-	-	-	-	106	101
Suprimento concessionária CCEE (3)	-	-	78	78	-	-	-	-	-	-	78	78
CCEE (Cessões MCS D EN) (4)	159	672	-	-	-	-	-	-	-	-	159	672
CCEE (MVE) (5)	525	363	-	-	-	-	-	-	-	-	525	363
CCEE (MCP) (6)	2.133	1.257	603	(324)	30	113	115	81	-	-	2.881	1.127
Consumidores Livres	-	-	-	983	93	-	8.696	6.081	-	-	8.789	7.064
Contratos Bilaterais	-	-	108	409	241	-	8.898	8.504	-	-	9.247	8.913
Leilão CCEAR (7)	-	-	1.649	1.647	961	964	-	-	-	-	2.610	2.611
Entrega/ Cessão MRE (8)	-	-	4.643	2.252	-	-	-	-	-	-	4.643	2.252
CER (9)	-	-	-	-	685	685	-	-	-	-	685	685
Copel Mercado Livre	-	-	10.502	9.727	234	4	-	-	10.736	9.731	-	-
Empresas do grupo	-	-	92	91	24	24	899	2.504	1.015	2.619	-	-
Perdas e diferenças (10)	1.477	1.832	-	-	(316)	112	-	-	-	-	1.161	1.944
<i>Rede básica</i>	<i>382</i>	<i>388</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>382</i>	<i>388</i>
<i>Distribuição</i>	<i>865</i>	<i>1.214</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>865</i>	<i>1.214</i>
<i>Alocação de contratos no CG(11)</i>	<i>230</i>	<i>230</i>	-	-	-	<i>0</i>	-	-	-	-	<i>230</i>	<i>230</i>

(1) Outros: Energia comprada pela Copel Comercialização. Inclui Cessões MCS D EM da Copel Distribuição (compra)

(2) Suprimento de energia a concessionárias e permissionárias com mercado próprio inferior a 500GWh/ano

(3) Suprimento de energia a distribuidora agente da CCEE, através de Contrato de Contrato Bilateral Regulado - CBR

(4) Cessões MCS D EN - Cessões contratuais a outras distribuidoras através do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova

(5) CCEE (MVE): Liquidação financeira de excedentes de energia da distribuidora ao mercado livre através do Mecanismo de Venda de Excedentes

(6) CCEE (MCP): Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (Mercado de Curto Prazo).

(7) CCEAR: Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado.

(8) MRE: Mecanismo de Realocação de Energia.

(9) CER: Contrato de Energia de Reserva.

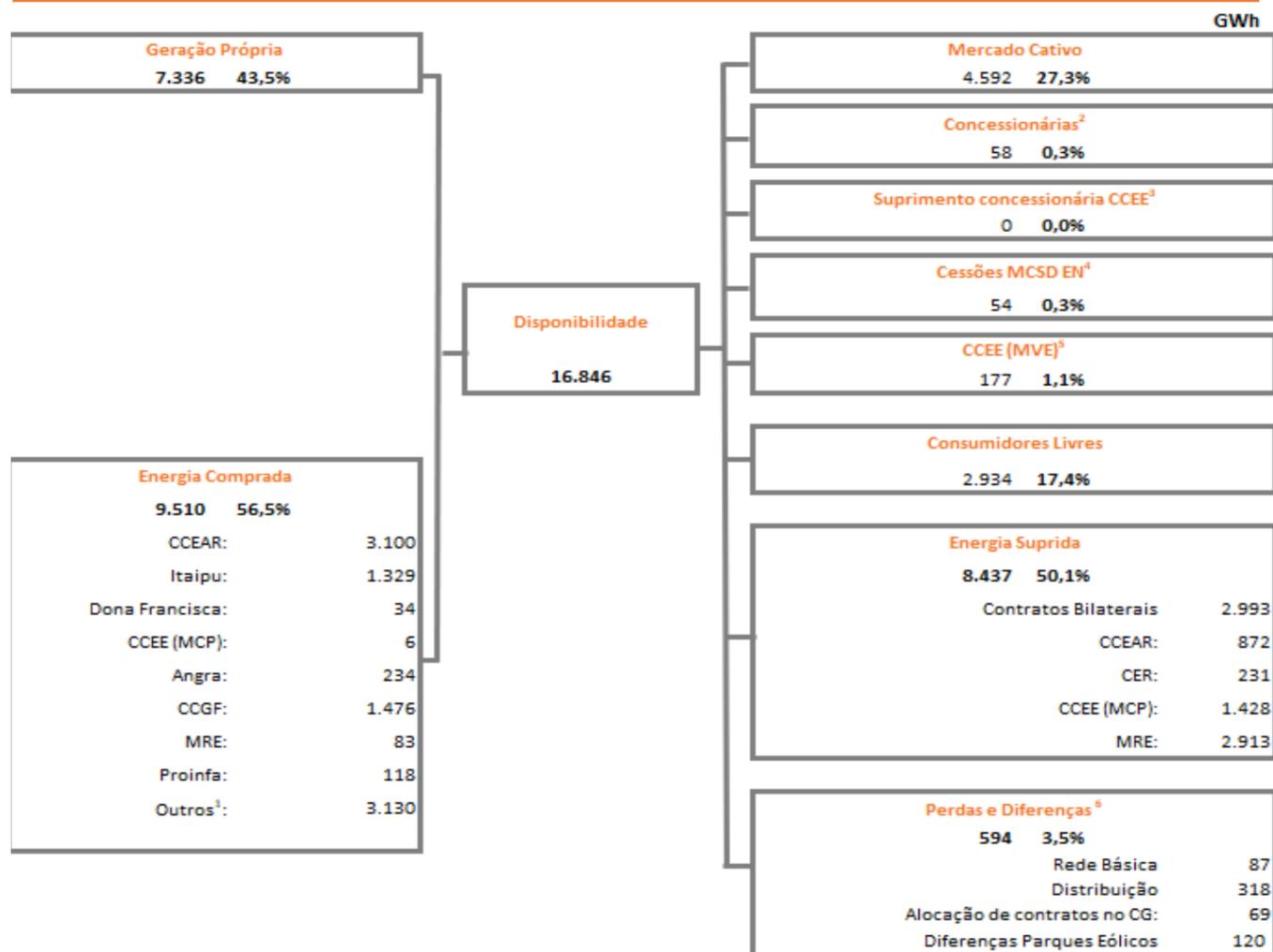
(10) Considera os efeitos de Mini e Micro Geração Distribuída (MMGD).

(11) CG: Centro de Gravidade do Submercado (diferença entre a energia faturada e a recebida no CG).

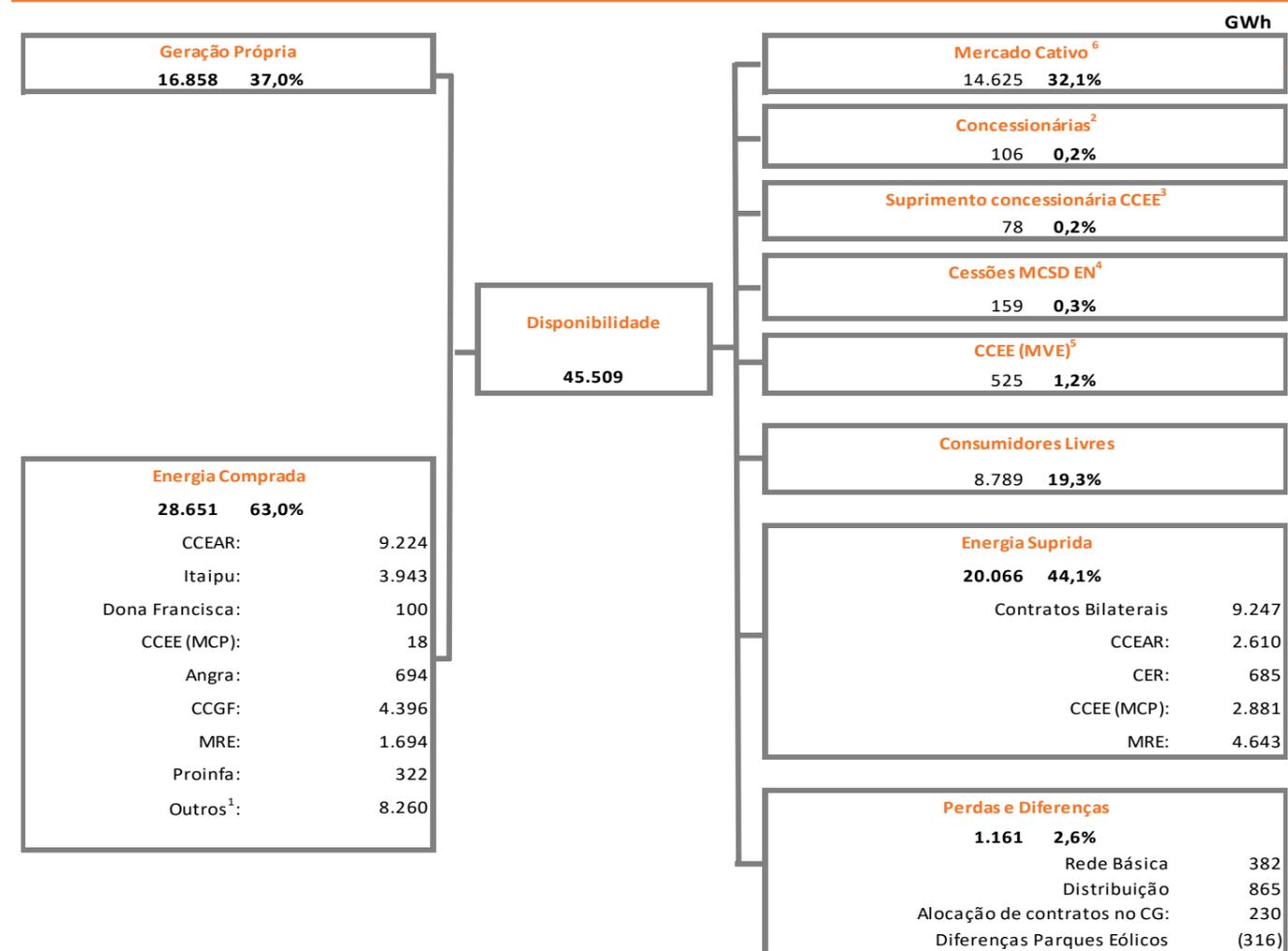
Não considera a energia produzida pela UTE Araucária vendida no mercado de curto prazo (MCP).

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > FLUXO CONSOLIDADO

FLUXO DE ENERGIA CONSOLIDADO 3T22



FLUXO DE ENERGIA CONSOLIDADO 9M22



Notas:

CCEAR: Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado.

CER: Contrato de Energia de Reserva.

CCEE (MVE): Liquidação financeira de excedentes de energia da distribuidora ao mercado livre através do Mecanismo de Venda de Excedentes.

CCEE (MCP): Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (Mercado de Curto Prazo).

MRE: Mecanismo de Realocação de Energia.

CG: Centro de Gravidade do Submercado (diferença entre a energia faturada e a recebida no CG).

¹Outros: Energia comprada pela Copel Comercialização e Copel Distribuição.

²Suprimento de energia a concessionárias e permissionárias com mercado próprio inferior a 500GWh/ano.

³Suprimento de energia a distribuidora agente da CCEE, através de Contrato Bilateral Regulado - CBR.

⁴Cessões MCSD EN - Cessões contratuais a outras distribuidoras através do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova.

⁵Considera os efeitos da Mini e Microgeração Distribuída (MMGD)

Não considera a energia produzida pela UTE Araucária vendida no mercado de curto prazo (MCP).

ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > RESUMO DE INDICADORES
GESTÃO

Quadro de Pessoal Copel	2018	2019	2020	2021	set/22
Geração e Transmissão	1.660	1.620	1.533	1.523	1.497
Distribuição	5.364	4.964	4.641	4.430	4.273
Telecomunicações	478	412	355	0	0
Holding	75	61	96	169	86
Comercialização	34	38	42	44	46
Serviços	-	-	-	217	-
TOTAL	7.611	7.095	6.667	6.383	5.902

Quadro de Pessoal Controladas	2018	2019	2020	2021	set/22
Compagas	159	148	142	133	132
UEG Araucária	17	16	17	15	15
Elejor	7	7	7	7	7

GERAÇÃO

Copel GET	Quantidade	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW médio)
Hidrelétrica	18	4.868,5	2.151,6
Termelétrica	1	20,0	10,3
Eólica	34	870,0	403,5
Total Copel GET	53	5.758,5	2.565,4
Participações	Quantidade	Capacidade Instalada Proporcional (MW)	Garantia Física Proporcional (MW médio)
Hidrelétrica	8	500,9	273,8
Termelétrica	1	393,1	296,5
Eólica	4	52,8	28,0
Solar	1	1,1	-
Total Participações	14	947,9	598,3
TOTAL	67,0	6.706,4	3.163,7

TRANSMISSÃO

Copel GeT	Quantidade	RAP (R\$ milhões)
Linhas de Transmissão (km)	3.638	901,3
Subestações (quantidade)	45	
Participações	Quantidade	RAP Proporcional (R\$ milhões)
Linhas de Transmissão (km)	5.978	431,2
Subestações (quantidade)	8	
TOTAL	Linhas 9.616 Subestações 53	1.332,5

DISTRIBUIÇÃO

Linhas e redes de distribuição (km)	206.456	Consumidores cativos	4.993.336
Subestações	389	Consumidores por empregado da Dis	1.169
Potência instalada em subestações (MVA)	11.815	DEC (em horas e centesimal de hora - LTM)	7,98
Municípios atendidos	395	FEC (em número de interrupções - LTM)	5,13
Localidades atendidas	1.113		

MERCADO LIVRE

Número de contratos	1.677
Energia vendida (GWh)	18.607

ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > GERAÇÃO
COPEL GET

	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW médio)	Geração (GWh)*	Vencimento da Concessão
Hídrica	4.868,5	2.151,6	14.478,1	
Usina hidrelétrica de grande porte (UHE)	4.801,8	2.109,2	14.212,4	
Gov. Bento Munhoz da Rocha Netto (Foz do Areia) ⁽⁵⁾	1.676,0	603,3	4.010,4	21.12.2024
Gov. Ney Aminthas de B. Braga (Segredo) ⁽⁵⁾	1.260,0	578,5	4.219,6	25.09.2032
Gov. José Richa (Salto Caxias) ⁽⁵⁾	1.240,0	605,6	4.029,6	20.03.2033
Gov. Parigot de Souza ⁽¹⁾⁽⁵⁾	260,0	109,0	628,4	
- Regime de Cotas (70%)	182,0	76,3	439,9	03.01.2053
- Copel GeT(30%)	78,0	32,7	188,5	
Colíder ⁽⁵⁾	300,0	178,1	1.110,6	30.01.2046
Guaricana ⁽⁵⁾	36,0	16,1	115,7	21.07.2028
Bela Vista ⁽²⁾	29,8	18,6	98,0	02.01.2041
Pequena central hidrelétrica (PCH)	57,1	37,2	235,5	
Cavernoso ⁽⁵⁾	1,3	1,0	1,3	23.06.2033
Cavernoso II ⁽⁵⁾	19,0	10,5	58,7	06.12.2050
Chaminé ⁽⁵⁾	18,0	11,6	93,0	02.08.2028
Apucarantina ⁽⁵⁾	10,0	6,7	35,5	27.01.2027
Derivação do Rio Jordão ^{(5) **}	6,5	5,9	38,8	21.06.2032
São Jorge ⁽⁵⁾	2,3	1,5	8,3	24.07.2026
Central geradora hidrelétrica (CGH)	9,6	5,2	30,2	
Marumbi	4,8	2,4	20,9	⁽⁶⁾
Chopim I	2,0	1,5	0,0	⁽³⁾
Melissa	1,0	0,6	3,5	⁽³⁾
Salto do Vau	0,9	0,6	4,0	⁽³⁾
Pitangui **	0,9	0,1	1,7	⁽³⁾
Térmica	20,0	10,3	0,0	
Figueira	20,0	10,3	0,0	27.03.2019
Eólica	870,0	403,5	1.840,5	
Eólica de Palmas ⁽⁴⁾	2,5	0,4	1,2	29.09.2029
São Bento Energia, Invest. e Part. S.A.	94,0	38,1	204,0	
GE Boa Vista S.A.	14,0	5,2	25,2	28.04.2046
GE Farol S.A.	20,0	8,8	44,0	20.04.2046
GE Olho D'Água S.A.	30,0	12,8	69,8	01.06.2046
GE São Bento do Norte S.A.	30,0	11,3	64,9	19.05.2046
Copel Brisa Potiguar S.A.	183,6	89,4	449,8	
Nova Asa Branca I Energias Renováveis S.A.	27,0	12,1	62,6	25.04.2046
Nova Asa Branca II Energias Renováveis S.A.	27,0	11,9	62,1	31.05.2046
Nova Asa Branca III Energias Renováveis S.A.	27,0	12,3	60,8	31.05.2046
Nova Eurus IV Energias Renováveis S.A.	27,0	12,4	68,2	27.04.2046
Santa Maria Energias Renováveis S.A.	29,7	15,7	71,1	08.05.2047
Santa Helena Energias Renováveis S.A.	29,7	16,0	85,1	09.04.2047
Ventos de Santo Uriel S.A.	16,2	9,0	39,8	09.04.2047
Complexo Eólico Cutia	180,6	71,4	409,6	
UEE Cutia S.A.	23,1	9,6	56,8	05.01.2042
UEE Esperança do Nordeste S.A.	27,3	9,1	50,7	11.05.2050
UEE Guajiru S.A.	21,0	8,3	43,1	05.01.2042
UEE Jangada S.A.	27,3	10,3	67,2	05.01.2042
UEE Maria Helena S.A.	27,3	12,0	63,2	05.01.2042
UEE Paraíso dos Ventos do Nordeste S.A.	27,3	10,6	63,3	11.05.2050
UEE Potiguar S.A.	27,3	11,5	65,2	11.05.2050
Complexo Eólico Bento Miguel	132,3	58,7	290,9	
CGE São Bento do Norte I S.A.	23,1	10,1	51,8	04.08.2050
CGE São Bento do Norte II S.A.	23,1	10,8	61,8	04.08.2050
CGE São Bento do Norte III S.A.	23,1	10,2	46,4	04.08.2050
CGE São Miguel I S.A.	21,0	9,3	42,7	04.08.2050
CGE São Miguel II S.A.	21,0	9,1	45,6	04.08.2050
CGE São Miguel III S.A.	21,0	9,2	42,6	04.08.2050
Complexo Eólico Vilas	186,9	98,6	485,0	
Vila Ceará I (Antiga Vila Paraíba IV)	32,0	17,8	87,4	14.01.2054
Vila Maranhão I	32,0	17,8	85,6	11.01.2054
Vila Maranhão II	32,0	17,8	88,5	14.01.2054
Vila Maranhão III (Antiga Vila Paraíba III)	32,0	16,6	79,7	14.01.2054
Vila Mato Grosso (Antiga Vila Alagoas III)	58,9	28,6	143,8	06.12.2054
Complexo Jandaira ⁸	90,1	46,9	0,0	
Jandaira I	10,4	5,6	0,0	02.04.2055
Jandaira II	24,3	12,3	0,0	02.04.2055
Jandaira III	27,7	14,8	0,0	02.04.2055
Jandaira IV	27,7	14,2	0,0	02.04.2055
TOTAL	5.758,5	2.565,4	16.318,5	

(1) RAG de R\$ 155,9 milhões, atualizada pela Resolução Homologatória nº 3.068, de 12 de junho 2022, da Aneel.
 (2) Em operação parcial, entrada em operação comercial da quarta unidade geradora prevista para 2022.
 (3) Usinas dispensadas de concessão, possuem apenas registro na ANEEL. (4) Garantia Física considerada a geração média da eólica.
 (5) Extensão de Outorga Conforme REH 2919/2021 e 2932/2021.

(6) Em homologação na ANEEL.
 (7) Usina em processo de modernização.
 (8) Total de 26 unidades geradoras, 21 em operação comercial a partir de out/22 e 5 em teste.
 * Considera consumo interno dos geradores e geração em operação comercial.
 ** Usina não participam do MRE.

ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > GERAÇÃO
PARTICIPAÇÕES

Empreendimento	Sócios	Capacidade Instalada (MW) Total	Garantia Física (MW médio)	Capacidade Instalada (MW) Proporcional	Garantia Física (MW médio) Proporcional	Vencimento da Concessão
Hídrica		1.111,7	604,3	500,9	273,8	
Usina hidrelétrica de grande porte (UHE)		1.076,5	579,0	486,2	263,1	
UHE Mauá (Consórcio Energético Cruzeiro do Sul)	COPEL GeT - 51% Eletrosul - 49%	361,0	197,7	184,1	100,8	27.05.2047
UHE Baixo Iguaçu (Consórcio Empreendedor Baixo Iguaçu)	COPEL GeT - 30% Geração Céu Azul - 70%	350,2	172,4	105,1	51,7	03.12.2049
UHE Santa Clara (Elejor)	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	120,2	69,2	84,2	48,4	11.06.2040
UHE Fundão (Elejor)	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	120,1	63,8	84,1	44,7	11.06.2040
UHE Dona Francisca (DFESA)	COPEL - 23,03% Gerdau - 51,82% Celesc - 23,03% Statkraft - 2,12%	125,0	75,9	28,8	17,5	21.09.2037
Pequena central hidrelétrica (PCH)		35,2	25,3	14,7	10,7	
PCH Santa Clara I (Elejor)	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	3,6	2,8	2,5	2,0	19.12.2032
PCH Fundão I (Elejor)	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	2,5	2,1	1,7	1,5	19.12.2032
PCH Arturo Andreoli² (Foz do Chopim)	COPEL GeT - 35,77% Silea Participações - 64,23%	29,1	20,4	10,4	7,3	15.08.2032
Térmica		484,2	365,2	393,1	296,5	
UTE Araucária¹ (UEG Araucária)	COPEL - 20,3% COPEL GeT - 60,9% Petrobras - 18,8%	484,2	365,2	393,1	296,5	23.12.2029
Eólica		108,0	57,1	52,8	28,0	
Voltalia - São Miguel do Gostoso (4 parques)	COPEL - 49% Voltalia - 51%	108,0	57,1	52,8	28,0	26.03.2047
Solar		2,3	-	1,1	-	
Solar Paraná³	COPEL - 49%	2,3	-	1,1	-	15.09.2046
TOTAL		1.706,2	1.026,6	947,9	598,3	

¹ A partir de 1º de fevereiro de 2014 a operação da Usina voltou a ser de responsabilidade da UEGA. A UTE Araucária não possui contrato de disponibilidade e opera sob a modalidade "merchant".

² Repactuação do GSF em fase de homologação. Novo prazo de vencimento da concessão após homologação: 15.08.2032.

³ Holding de 6 SPEs que atuam no ramo de geração distribuída (usinas fotovoltaicas): Pharma Solar II, Pharma Solar III, Pharma Solar IV, em operação comercial, e Bandeirantes Solar I, Bandeirantes Solar II e Bandeirantes Solar III, em pré-operacional.

ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > TRANSMISSÃO

Subsidiária / SPE	Contrato de Concessão	Empreendimento	LT			RAP ¹ (R\$ milhões)	Vencimento da Concessão
			Extensão (km) ²	Quantidade	MVA		
Copel GeT	060/2001 ³	Diversos	2.063	35	12.440	524,4	01.01.2043
Copel GeT	075/2001 ⁴	LT Bateias - Jaguariaiva	138	-	-	17,6	17.08.2031
Copel GeT	006/2008	LT Bateias - Pilarzinho	32	-	-	3,4	17.03.2038
Copel GeT	027/2009	LT Foz - Cascavel Oeste	117	-	-	15,4	19.11.2039
Copel GeT	010/2010	LT Araraquara II — Taubaté	334	-	-	41,9	06.10.2040
Copel GeT	015/2010	SE Cerquilha III	-	1	300	6,7	06.10.2040
Copel GeT	022/2012	LT Foz do Chopim - Salto Osório LT Londrina - Figueira	102	-	-	7,5	27.08.2042
Copel GeT	002/2013	LT Assis — Paraguaçu Paulista II	83	1	150	11,8	25.02.2043
Copel GeT	005/2014	LT Bateias - Curitiba Norte	31	1	300	12,4	29.01.2044
Copel GeT	021/2014	LT Foz do Chopim - Realeza	52	1	300	12,5	05.09.2044
Copel GeT	022/2014	LT Assis - Londrina	122	-	-	26,1	05.09.2044
Copel GeT	006/16 ⁵	Lote E: LT Baixo Iguaçu - Realeza; LT Uberaba - Curitiba Centro; LT Curitiba Leste - Blumenau; SE Medianeira; SE Curitiba Centro; SE Andirá leste; Demais Seccionamentos	254	4	900	148,9	07.04.2046
Costa Oeste Copel GeT - 100%	001/2012	LT Cascavel Norte - Cascavel Oeste LT Cascavel Norte - Umuarama Sul SE Umuarama Sul	159	1	300	18,3	12.01.2042
Marumbi Copel GeT - 100%	008/2012	LT Curitiba - Curitiba Leste	29	1	672	26,2	10.05.2042
Uirapuru Transmissora Copel GeT - 100%	002/2005 ⁶	LT Ivaiporã - Londrina	122	-	-	28,2	04.03.2035
Subtotal Copel GeT⁷			3.638	45	15.362	901,3	
Caiuá Transmissora Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	007/2012	LT Guaíra - Umuarama Sul LT Cascavel Norte - Cascavel Oeste SE Santa Quitéria / SE Cascavel Norte	142	2	700	15,8	10.05.2042
Integração Maranhense Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	011/2012	LT Açailândia - Miranda II	365	-	-	23,7	10.05.2042
Matrinchã Copel GeT - 49% State Grid - 51%	012/2012	LT Paranaíta - Ribeirãozinho	2.033	4	800	128,7	10.05.2042
Guaraciaba Copel GeT - 49% State Grid - 51%	013/2012	LT Ribeirãozinho - Marimbondo	930	1	-	64,1	10.05.2042
Paranaíba Copel GeT - 24,5% Furnas - 24,5% State Grid - 51%	007/2012	LT Barreiras II - Pirapora II	967	-	-	42,8	02.05.2043
Cantareira Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	19/2014	LT Estreito - Fernão Dias	656	-	-	65,5	05.09.2044
Mata de Santa Genebra Copel GeT - 50,1% Furnas - 49,9%	001/14	LT Araraquara II - Bateias	885	1	3.600	150,4	14.05.2044
Subtotal SPEs⁸			5.978	8	5.100	490,9	
Total			9.616	53	20.462	1.392,3	

¹ Proporcional à participação da Copel no empreendimento. Valores referentes ao ciclo 2022/2023 conforme REH 3.067/2022, sem considerar a parcela de ajuste (PA). Considera ativos que entraram em operação até 30/09/2022.

² Considera trechos em circuito duplo (circuitos que compartilham a mesma torre de transmissão).

³ Contrato renovado conforme Lei 12.783/13. A parcela O&M faz parte da RBSE, nos termos da Lei. Ela será recebida até o fim da concessão (jan/2042). O valor da RAP para o ciclo 2021-2022, excluindo a RBSE, conforme a REH 2.959/21, é de R\$ 95,1 milhões. Este valor é referente aos adicionais de RAP de reforços e melhorias.

⁴ A partir de 31.10.2018 a RAP sofreu redução de 50%.

⁵ Estavam previstos na implantação das SEs Andirá Leste e Medianeira, a construção de 38 km de linhas de seccionamento, sendo 2 km para o Contrato 060/2001 e 36km para LTs que não pertencem à Copel GeT, que apesar de contemplados na RAP, em razão do investimento realizado, não serão somadas no ativo da Copel.

⁶ A partir de 09/07/2021 a RAP sofreu redução de 50%.

⁷ Resultado Consolidado.

⁸ Resultado por Equivalência Patrimonial.

ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > DISTRIBUIÇÃO
DADOS OPERACIONAIS

Número de Consumidores	Localidades atendidas	Municípios atendidos	Tensão	Quantidade de Subestações	Km de linhas
4.995.872	1.113	395	13,8 kV	-	110.951
			34,5 kV	235	89.038
			69 kV	36	767
			138 kV	115	6.596
				386	207.352

Relação Consumidor por empregado DIS	2018	2019	2020	2021	2022
Consumidores Cativos	4.637.804	4.713.240	4.835.852	4.926.608	4.993.336
Empregados Copel Dis	5.364	4.964	4.641	4.430	4.273
Consum/Emp	865	949	1.042	1.112	1.169

QUALIDADE DE FORNECIMENTO

Jan - Dez	DEC ¹ (horas)	FEC ² (interrupções)
2018	10,31	6,22
2019	9,11	6,02
2020	7,83	5,61
2021	7,20	4,76
2022 *	7,55	4,87

¹ DEC medido em horas e centesimal de horas

² FEC expresso em número de interrupções e centésimos do número de interrupções

* Valores dos últimos 12 meses

Período	Perda Técnica		Perda Não Técnica		Perda Total	
	Regulatória (1)	Real (2)	Regulatória (3)	Calculada (4)	Regulatória (5)	Total (6)
set/18	6,05%	6,01%	4,70%	4,06%	8,09%	7,81%
set/19	6,05%	5,91%	4,70%	4,21%	8,10%	7,89%
set/20	6,05%	6,02%	4,70%	3,45%	8,18%	7,61%
set/21	6,05%	5,91%	4,70%	4,34%	7,77%	7,71%
set/22	5,79%	5,66%	4,47%	3,97%	7,75%	7,53%

(1) Percentual estabelecido na revisão tarifária;

(2) Perda técnica calculada e informada mensalmente para Aneel;

(3) Percentual estabelecido na revisão tarifária;

(4) Diferença entre as perdas totais informadas e as perdas técnicas calculadas como percentual estabelecido na revisão e o total de denergia injetada, também informado mensalmente para

(5) (Percentual regulatório de PNT x Mercado BT informado + perdas técnicas calculadas como percentual estabelecido na revisão e o total de denergia injetada) / Energia injetada;

(6) Perda total sobre energia injetada.

OBS: No cálculo das perdas totais da distribuidora estão consideradas as perdas de energia inerentes ao sistema elétrico de potência (perdas técnicas), as perdas comerciais (decorrentes principalmente de fraudes, furtos) e as diferenças relacionadas com o deslocamento do calendário de faturamento e os efeitos da parcela da mini e micro geração distribuída na rede da Companhia. Todos os valores referem-se à média dos últimos 12 meses.