



RESULTADOS

4T23



COPEL
Pura Energia

Destques 4T23

- **EBITDA ajustado recorde**¹ de R\$ 5,8 bilhões em 2023 (+5,6% vs 2022) e R\$ 1,5 bilhão no 4T23 (+4,6% vs 2022)
- **Lucro Líquido**¹ de R\$ 943 milhões no 4T23 (+51,1% vs 4T22) e R\$ 2,3 bilhões em 2023 (+102,5% vs. 2022)
- **Alavancagem** de 1,9x EBITDA
- **Geração de caixa operacional** de R\$ 1,6 bilhão no 4T23
- **Proposta de dividendo complementar** de R\$ 131,0 milhões totalizando R\$ 1,1 bilhão – *Payout* de 50%
- **Eficiência regulatória** da Copel Distribuição de 28% LTM ajustado
- **Desinvestimento na UEGA** – assinatura do CCVA
- **Inclusão na composição do MSCI Brazil** – referência mundial para investidores institucionais
- Conclusão do processo de **desfazimento do Programa de UNIT**
- **Prêmio *Deal of the Year*** pela revista LatinFinance
- **ISE B3** - Copel permanece no índice em 2024
- Copel avançou para o **A-** score do **CDP**

¹ Com operações descontinuadas

Webcast de Resultados

01 de março de 2024 | 10h BRT

[Link de acesso](#)

Mensagem do CEO

O ano de 2023 marcou o início de uma nova era na história da Copel. Nossas ações ordinárias valorizaram 43%, enquanto as preferenciais cresceram 36%, alçando a companhia a um valor de mercado de R\$ 29,8 bilhões. Ao longo do ano conduzimos a transformação da empresa em uma corporação de capital disperso e sem acionista controlador (“True Corporation”). Concluída em agosto, marcou o maior follow-on e a segunda maior oferta do setor de utilities no ocidente em 2023, movimentando R\$ 5,2 bilhões. Destes, R\$ 3,2 bilhões referem-se à oferta secundária do Estado do Paraná e R\$ 2,0 bilhões à oferta primária, cujo montante será destinado ao pagamento do bônus de outorga para a renovação integral das concessões das três maiores usinas hidrelétricas da Copel (Foz do Areia, Salto Segredo e Salto Caxias), que juntas somam 4,2 GW de capacidade instalada (aproximadamente 60% da capacidade total da Companhia).

Esta conquista vai além da renovação dessas fundamentais concessões. Na condição de corporação, com natureza jurídica privada, a Copel ganha melhores condições para atuar no ambiente competitivo e desafiador do setor elétrico, com ganhos de eficiência e a possibilidade real de alavancar as condições de investimento. Unimos os 69 anos de história de contribuição da Copel ao setor elétrico nacional a um futuro mais competitivo, sustentável e inovador, contribuindo para o desenvolvimento do Paraná e do Brasil.

O êxito do processo de transformação em corporação esteve alinhado às demais operações da empresa. Alcançamos um EBITDA ajustado de R\$ 5,8 bilhões e um lucro líquido de R\$ 2,3 bilhões, um crescimento de 102% em relação ao ano anterior.

Realizamos em 2023 o maior investimento da história da Copel Distribuição com aplicação de R\$ 2 bilhões para modernização, ampliação e automação da infraestrutura elétrica do Paraná. Assim, alcançamos ao final do ano uma eficiência histórica, com o EBITDA ajustado

superando em 28% o EBITDA regulatório.

Em um ano desafiador diante de um cenário de constantes preços baixos de energia, a Copel Geração e Transmissão conseguiu realizar a invejável marca de R\$ 3,5 bilhões de EBITDA ajustado nas suas operações em continuidade. Já a Copel Mercado Livre, pelo terceiro ano consecutivo, figurou entre as maiores comercializadoras do país em volume de energia. Tendo o desafio de gerir a energia descontratada da Copel GeT e diante de mais uma etapa da ampliação do mercado livre iniciada em 2024, reestruturamos a nossa comercializadora e investimos em digitalização e eficiência, integrando e centralizando o planejamento energético da Copel.

Focados na nossa pauta sustentável, concluímos a aquisição dos Complexos Eólicos Aventura e Santa Rosa & Mundo Novo, com 260,4 MW de capacidade instalada, e estamos prestes a concluir o desinvestimento na Usina Elétrica a Gás de Araucária (UEGA) e consolidar um parque gerador praticamente 100% renovável. E, em linha com a estratégia de concentrar nossa atuação no setor elétrico, seguimos com o processo de alienação de nossa participação societária na Compagas.

Expandindo as fronteiras da inovação, criamos um fundo de Corporate Venture Capital com o compromisso de investir R\$ 150 milhões ao longo de 10 anos. Já fizemos os primeiros aportes: na Move, uma start-up que atua com mobilidade elétrica e oferece soluções de gerenciamento de carregadores elétricos.

O constante foco no resultado e na nossa capacidade de realização conduziu a Copel ao selo Morgan Stanley Capital Index (MSCI), um importante índice de referência mundial para investidores institucionais. Também seguimos pela 18ª vez no ranking de sustentabilidade empresarial (ISE) e no Índice de Carbono Eficiente (ICO2), ambos da B3.

Para finalizar, reforço que em 2024 seguiremos em jornada de excelência operacional, na disciplina da alocação de capital e execução do nosso plano estratégico. Acreditamos que a atuação integrada da Copel, com presença relevante nos segmentos de Geração, Transmissão, Distribuição e Comercialização de energia elétrica, é um dos nossos grandes diferenciais competitivos e permitirá à Companhia continuar gerando valor para todos seus stakeholders.

Tudo isso representa, às vésperas da celebração dos 70 anos da companhia, algumas das marcas perenes da atuação da Copel desde o seu princípio: a inovação, a sustentabilidade, a solidez e o compromisso permanente com o cliente.



Daniel Slaviero

Presidente da Copel

Sumário

1. Resultado Consolidado.....	2	4. Copel Distribuição.....	15
1.1 EBITDA	2	4.1 Desempenho Econômico-Financeiro	15
1.2 Receita Operacional.....	3	4.1.1 Eficiência Regulatória.....	16
1.3 Custos e Despesas Operacionais.....	4	4.2 Desempenho Operacional.....	17
1.4 Resultado de Equivalência Patrimonial.....	6	4.2.1 Mercado-Fio (TUSD).....	17
1.5 Resultado Financeiro	6	4.2.2 Mercado Cativo.....	17
1.6 Resultado Líquido Consolidado.....	7	4.2.3 Contrato de concessão.....	17
1.7 Dívida.....	7	4.2.4 Investimento e Dados Operacionais	17
2. Investimentos.....	9	5. Copel Mercado Livre	20
2.1 Política de Investimentos	9	5.1 Desempenho Econômico-Financeiro	20
2.2 Programa de Investimentos	9	5.2 Desempenho Operacional.....	21
3. Copel Geração e Transmissão.....	10	6. Performance ESG.....	22
3.1 Desempenho Econômico-Financeiro.....	10	6.1 Copel pioneira no setor em ESG	22
3.1.1 Efeito IFRS no segmento Transmissão.....	12	6.2 Destaques recentes.....	22
3.2 Desempenho Operacional.....	12	6.3 Indicadores.....	23
3.2.1 Geração	13	6.4 Avaliações, Classificações e Índices.....	24
3.2.2 Geração Hídrica e Eólica	13	7. Outros destaques do Período.....	25
3.2.3 Geração Térmica	13	ANEXO.....	29
3.3 Transmissão	14		
3.3.1 Reperfilamento RBSE.....	14		

1. Resultado Consolidado

As análises a seguir referem-se ao quarto trimestre de 2023 e ao acumulado do ano, em comparação com o mesmo período de 2022.

1.1 EBITDA

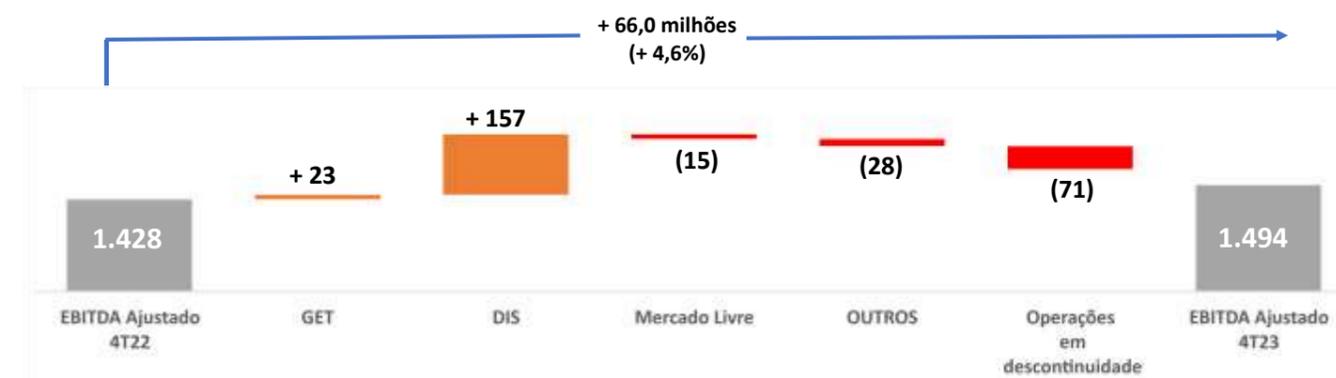
O EBITDA ajustado das operações em continuidade (desconsiderando Compagas e UEGA, que estão em processo de alienação) e excluídos os itens não recorrentes, cresceu 10,1% no 4T23 (R\$ 1.482,9 ante os R\$ 1.347,0 milhões do 4T22) reflexo, sobretudo, do melhor resultado da Copel Distribuição (+35,6%). Ao incluir o resultado das operações descontinuadas, o EBITDA ajustado atingiu R\$ 1.493,5 milhões, montante 4,6% maior que os R\$ 1.427,6 milhões registrados no 4T22 e, ainda, ao excluir os efeitos do resultado de equivalência patrimonial (ou seja, o EBITDA ajustado com todas as operações e sem equivalência patrimonial) houve aumento de 11,8% (R\$ 1.430,4 milhões no 4T23 ante R\$ 1.279,1 milhões no 4T22).

Dessa forma, os principais fatores que explicam o crescimento no resultado no trimestre são, principalmente, (i) o crescimento de 8,0% do mercado fio faturado, (ii) o reajuste tarifário de junho de 2023, com efeito médio de 6,32% nas Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição (TUSD), e (iii) o aumento de 5,4% (+R\$ 8,1 milhões) com outras receitas operacionais, principalmente por arrendamentos e aluguéis de equipamentos, estruturas e compartilhamento de postes. Contribuíram também para o resultado: (i) o melhor desempenho da Copel GeT na compra e venda de energia elétrica (+R\$ 50,9 milhões 4T23 ante 4T22), em função do cenário de maior hidrologia no 4T23 (GSF

médio de 83,8%, ante 77,6% no 4T22) e pelo acréscimo no resultado oriundo dos Complexos Eólicos Aventura e Santa Rosa & Mundo Novo – SRMN, adquiridos em 30 de janeiro de 2023 (+ R\$ 29,1 milhões no EBITDA ajustado); e (ii) a reversão de provisões no 4T23 devido, principalmente, a reversão de R\$ 83,0 milhões de litígio regulatório no âmbito da Copel GeT, efeito do Despacho Aneel N° 4.758 de 5 de dezembro de 2023 que trata da metodologia de cálculo do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD)¹.

Esses eventos foram parcialmente compensados, sobretudo, (i) pela menor remuneração sobre ativos de contrato de transmissão, em função, principalmente, da revisão tarifária periódica aplicada aos contratos e da menor inflação no comparativo entre períodos (IPCA de 1,08% no 4T23 ante 1,63% no 4T22), com redução de R\$ 15,9 milhões na receita de disponibilidade de rede elétrica da Copel GeT e R\$ 85,3 milhões no resultado de equivalência patrimonial; e (ii) pela redução em R\$ 30,2 milhões² na receita de parques eólicos por desvio de geração no comparativo entre períodos, devido, essencialmente, a restrição operativa imposta pelo ONS (Constrained-off).

EBITDA Consolidado Ajustado



Obs. Considera operações descontinuadas

Os itens não recorrentes que foram neutralizados para o cálculo do EBITDA ajustado estão demonstrados na tabela a seguir:

¹ Em função da repactuação do risco hidrológico no ACR em 2016, que estendeu o prazo de vigência para usinas com energia existente no período de 24/05/2023 a 17/09/2023, a Copel GeT, entendendo que os montantes originalmente contratados nos leilões devem ser integralmente recontratados, sem as reduções posteriores ocasionadas pelo Mecanismo de Devolução de Sobras e Déficits – MSCD 4% e mensal, entrou com medida cautelar junto a Aneel, acatada pela agência, para suspender os efeitos do MCSD neste processo.

² Mais detalhes no item 3. Geração e Transmissão

R\$ milhões						
EBITDA Ajustado	4T23	4T22	Δ%	2023	2022	Δ%
EBITDA DAS OP. EM CONTINUIDADE	1.540,5	966,0	59,5	5.076,8	4.181,9	21,4
(-/+) Valor justo na compra e venda de energia	(11,4)	(36,9)	(69,1)	(5,0)	(32,7)	(84,7)
(-/+) Provisão (reversão) de impairment de ativos	(123,7)	(34,8)	255,8	(177,7)	7,4	-
(-/+) Bandeira tarifária sobre GD	-	-	-	-	(43,4)	-
(-/+) Reflexo s/ Provisão do PIS/Cofins	-	-	-	-	(58,1)	-
(-/+) Indenização abono terço adicional de férias	-	-	-	138,2	-	-
(-/+) Provisão p/ destinação de Créditos do PIS/Cofins	-	-	-	-	810,6	-
(-/+) Provisão/Reversão indenização PDV	-	-	-	610,1	(7,9)	-
(-/+) Repactuação Risco Hidrológico (GSF) - UHE Mauá	26,4	-	-	-	-	-
(-/+) Provisões para Litígios	51,1	452,7	(88,7)	51,1	452,7	(88,7)
(-/+) Adesão ao Programa de Parcelamento Tributário - REFIS/PR	-	-	-	-	33,3	-
EBITDA AJUSTADO DAS OP. EM CONTINUIDADE	1.482,9	1.347,0	10,1	5.693,5	5.343,8	6,5
(-/+) Ebitda Ajustado Op. Descontinuadas Compagas e UEGA	10,6	80,6	(86,8)	137,0	179,8	(23,8)
EBITDA AJUSTADO COM OP. DESCONTINUADAS	1.493,5	1.427,6	4,6	5.830,5	5.523,6	5,6
(-/+) Equivalência Patrimonial	(63,1)	(148,5)	(57,5)	(307,8)	(478,6)	(35,7)
EBITDA AJUSTADO COM OP. DESCONTINUADAS sem Equivalência Patrimonial	1.430,4	1.279,1	11,8	5.522,7	5.045,0	9,5

No 4T23 foram registrados os seguintes itens não recorrentes: (i) a reversão parcial de *impairment* de ativos de geração no montante de R\$ 123,7 milhões, explicado sobretudo pela reversão de R\$ 105,1 milhões referentes a UHE Colíder e R\$ 24,1 milhões referentes a UHE Baixo Iguaçu, em decorrência da reavaliação de premissas de cálculo considerando redução de custos operacionais e da taxa de desconto (WACC) de 5,71% a.a. para 5,43% a.a. (mais detalhes na nota explicativa 16.4.1 das Demonstrações Financeiras); (ii) a provisão de litígio adicional no montante de R\$ 51,1 milhões, conforme acordo celebrado para encerramento de processo arbitral (mais informações na Nota Explicativa 40.1 das nossas Demonstrações Financeiras); (iii) estorno de R\$ 26,4 milhões devido a revisão de reconhecimento contábil realizado no 3T23 que tratava do registro da extensão do prazo de concessão da UHE Mauá no ativo intangível³; e (iv) R\$ 11,4 milhões referente ao valor justo dos contratos de 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 acumulado de 2023, o EBITDA ajustado das operações em continuidade (desconsiderando Compagas e UEGA, que estão em processo de alienação) e excluídos os itens não recorrentes, atingiu R\$ 5.693,4 milhões, crescimento de 6,5% em relação aos R\$ 5.343,6 milhões registrados em 2022. Esse

resultado é explicado, sobretudo, (i) pelo melhor desempenho da Copel Distribuição com o acréscimo de R\$ 499,2 milhões na “Parcela B”, devido, essencialmente, ao aumento do mercado e dos reajustes tarifários aplicados em junho de 2022 (+16,55%) e junho de 2023 (+6,32%) nas tarifas de uso do sistema de distribuição (TUSD); (ii) pelo acréscimo no resultado dos ativos de geração eólica, devido, principalmente, a entrada em operação comercial do Complexo de Jandaíra (+R\$ 42,7 milhões no EBITDA ajustado) e a aquisição dos Complexos Eólicos Aventura e SRMN (+R\$ 109,0 milhões no EBITDA ajustado); e (iii) pelo maior resultado de Copel Mercado Livre (EBITDA ajustado de R\$ 112,6 milhões em 2023 ante R\$ 90,3 milhões em 2022), em decorrência, principalmente, da melhoria da margem na comercialização de energia. Esses eventos foram parcialmente compensados, especialmente, pela diminuição do resultado da Elejor, devido a menor margem na venda de energia elétrica, e pela queda na remuneração sobre ativos de transmissão de controladas (Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru) e de empreendimentos controlados em conjunto, em função, principalmente, da revisão tarifária periódica aplicada aos contratos e da menor inflação no comparativo entre períodos (IPCA de 4,62% em 2023 ante 5,79% em 2022).

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

1.2 Receita Operacional

A receita operacional líquida das operações continuadas totalizou R\$ 5.567,7 milhões no 4T23, crescimento de 5,8% em relação aos R\$ 5.264,8 milhões registrados no 4T22. Esse resultado é reflexo, principalmente:

- (i) do acréscimo de R\$ 429,4 milhões na receita de fornecimento de energia elétrica, em função, essencialmente, do crescimento de 9,0% no mercado cativo faturado e do reajuste tarifário aplicado na componente de Tarifa de Energia (TE) da distribuidora em junho de 2023, com efeito médio de 17,4%; e

³ Estorno realizado pelo fato do excludente de responsabilidade apenas deslocar no tempo o período de concessão da usina, sendo que a ampliação do prazo de concessão está relacionada ao período de construção, ou seja, não gerando receitas adicionais correlacionadas ao ativo.

- (ii) do aumento de R\$ 357,8 milhões na receita de disponibilidade da rede elétrica, em razão, principalmente, do crescimento 8,0% do mercado fio faturado da Copel Distribuição, que considera a energia compensada de Mini e Micro Geração Distribuída – MMGD e do reajuste tarifário de junho de 2023 da Copel Distribuição, com efeito médio de um aumento de 6,32% nas tarifas de uso do sistema de distribuição (TUSD).

Esses aumentos foram parcialmente compensados (i) pela redução de R\$ 376,4 milhões no resultado de ativos e passivos financeiros setoriais (CVA), em função da queda nos custos de energia; e (ii) da diminuição de R\$ 117,4 milhões na receita de suprimento de energia elétrica, consequência, essencialmente, da redução em 17,8% dos montantes de energia elétrica vendida pela Copel Mercado Livre através de contratos bilaterais.

As demais variações na receita operacional foram:

- (i) o acréscimo de R\$ 15,3 milhões na receita de construção, em virtude, essencialmente, do aumento do volume de obras relacionadas ao programa “Transformação” da Copel Distribuição, que engloba investimentos orientados ao aprimoramento e modernização de infraestrutura e melhorias no atendimento a consumidores; e
- (ii) o aumento de R\$ 8,1 milhões na linha “outras receitas operacionais” devido, basicamente, a maiores receitas oriundas do arrendamento e aluguéis pela distribuidora, com destaque para o maior volume de compartilhamento de postes/pontos de fixação.



No acumulado de 2023, a receita operacional líquida totalizou R\$ 21.479,5 milhões, aumento de 4,6% em relação aos R\$ 20.535,3 milhões registrados em 2022, com destaque para as seguintes variações: (i) aumento de R\$ 1.173,4 milhões (+24,3%) na receita de “disponibilidade de rede elétrica”; (ii) acréscimo de R\$ 436,1 milhões (+5,8%) com “fornecimento de energia elétrica”; (iii) acréscimo de R\$ 169,7 milhões (+7,8%) na receita de construção; (iv) crescimento de R\$ 99,3 milhões (+21,5%) na rubrica “outras receitas operacionais”; (v) redução de R\$ 705,7 milhões (-42,1%) no resultado de ativos e passivos financeiros setoriais; e (vi) queda de R\$ 211,6 milhões (-5,5%) na receita de “suprimento de energia elétrica”.

1.3 Custos e Despesas Operacionais

No 4T23, os custos e despesas operacionais das operações continuadas totalizaram R\$ 4.445,1 milhões, redução de 6,7% em comparação aos R\$ 4.765,5 milhões registrados em 4T22, devido, principalmente:

- (i) à redução de R\$ 603,5 milhões com “provisões e reversões”, reflexo, sobretudo, (a) do evento extraordinário de registro de provisão no 4T22, no valor de R\$ 452,7 milhões, relativa à discussão de processo que estava em arbitragem à época (mais informações na Nota Explicativa 40.1 das nossas Demonstrações Financeiras); (b) da reversão parcial de *impairment* de ativos de geração no montante de R\$ 123,7 milhões, explicado, sobretudo, pela reversão de R\$ 105,1 milhões referentes a UHE Colíder e R\$ 24,1 milhões referentes a UHE Baixo Iguaçu, em decorrência da reavaliação de premissas no cálculo do valor justo considerando melhores estimativas de receita com venda de energia elétrica e redução de custos operacionais e taxa de desconto (mais detalhes na nota explicativa 16.4.1 nas Demonstrações Financeiras); e (c) da reversão de R\$ 83,0 milhões de litígio regulatório no âmbito da Copel GeT, efeito do Despacho Aneel Nº 4.758 de 5 de dezembro de 2023 que trata da metodologia de cálculo do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD); e
- (ii) à queda de R\$ 50,7 milhões com energia elétrica comprada para revenda (-2,4%) em decorrência, basicamente, do menor preço médio aplicado na compra de energia e da queda no volume de energia adquirida pela Copel Mercado Livre e Copel GeT, em função da melhora do cenário hidrológico (GSF médio de 83,8%, ante 77,6% no 4T22).

Essas reduções foram parcialmente compensadas pelo:

- (i) aumento de R\$ 148,6 milhões (+23,7%) com “encargos de uso da rede elétrica” justificado, principalmente, por maiores custos com o transporte de energia na rede básica; e
- (ii) crescimento de R\$ 109,9 milhões (+16,1%) com custos gerenciáveis (PMSO), excetuando-se provisões e reversões, em razão, sobretudo; (a) maiores montantes destinados ao prêmio por desempenho (PPD) e participação nos lucros e resultados (PLR), com o registro de R\$ 39,5 milhões no 4T23 ante reversão de R\$ 24,1 milhões no 4T22, como reflexo do melhor resultado da Companhia em 2023 e do desempenho relacionado às metas de curto prazo e (b) de maiores despesas com serviços de terceiros (+27,8%), em razão, basicamente, do aumento nos custos com manutenção do sistema elétrico, decorrentes, principalmente, da maior quantidade de intervenções na rede de distribuição ocasionadas por intempéries e chuvas do período, além dos custos adicionados pela aquisição dos Complexos Eólicos Aventura e Santa Rosa & Mundo Novo no âmbito da Copel GeT.
- (iii) Esses eventos foram parcialmente compensados pela redução de 21,7% na rubrica de “outros custos e despesas operacionais”, em função, principalmente, (a) da recuperação de tributos, especialmente relativo à decisão judicial sobre Taxa de Fiscalização do Uso ou Ocupação da Faixa de Domínio das Rodovias – TFDER (DER/PR) no valor de R\$ 24,8 milhões⁴, e (b) menores perdas relativas à desativação de bens.

	R\$ mil					
Custos Gerenciáveis (R\$ mil)	4T23	4T22	Δ%	2023	2022	Δ%
Pessoal e administradores	316.642	249.726	26,8	1.878.332	977.904	92,1
Planos previdenciário e assistencial	65.950	64.485	2,3	260.159	260.197	-
Material	37.916	26.358	43,8	102.667	90.541	13,4
Serviços de terceiros	267.960	209.625	27,8	996.312	754.551	32,0
Outros custos e despesas operacionais *	102.435	130.834	(21,7)	430.544	489.318	(12,0)
TOTAL	790.903	681.028	16,1	3.668.014	2.572.511	42,6

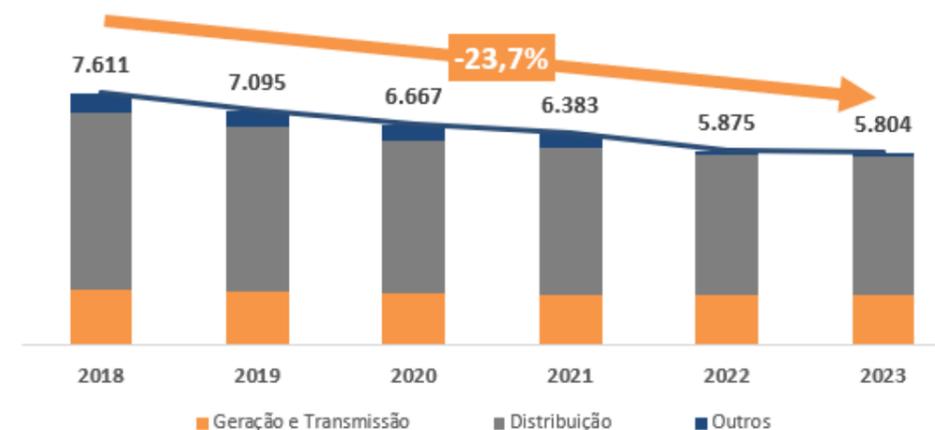
* Desconsiderando efeito da repactuação do GSF no 3T23 (R\$ 26,4 milhões e seu estorno no 4T23).

Neutralizando os efeitos das provisões relacionadas ao PPD, PLR e PDV, verifica-se um aumento de 1,1% no comparativo trimestral, apesar dos efeitos do ACT 2022/2024 com abono salarial no 4T23 e

reajustes salariais de 7,19% em janeiro e de 4,51% em outubro do presente exercício. Considerando a inflação acumulada medida pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor – INPC, de 3,71% entre 4T22 e o 4T23, houve uma redução em termos reais de 2,5%, em função da diminuição de 71 empregados no comparativo entre períodos.

	R\$ mil					
Custo com Pessoal (R\$ mil)	4T23	4T22	Δ%	2023	2022	Δ%
Pessoal e administradores	316.642	249.726	26,8	1.878.332	977.904	92,1
(-/+ Participação nos lucros/resultados e PPD	(39.470)	24.111	-	(173.662)	(39.655)	337,9
(-/+ Indenização abono terço adicional de férias	-	-	-	(138.173)	-	-
(-/+ Provisão/Reversão indenização PDV	-	389	-	(610.057)	9.315	-
TOTAL	277.172	274.226	1,1	956.440	947.564	0,9

Evolução do quadro de pessoal



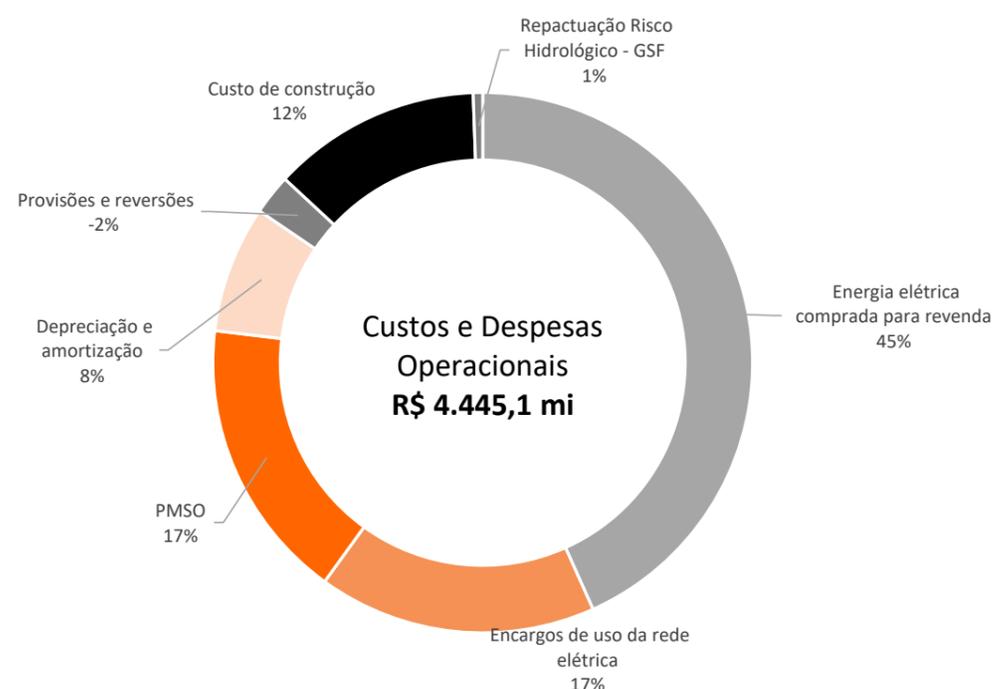
No acumulado de 2023, o total de custos e despesas operacionais atingiu R\$ 18.092,6 milhões, valor 4,9% superior aos R\$ 17.254,6 milhões registrados em 2022, justificado, principalmente, (i) por maiores despesas com pessoal e administradores, devido, (a) o provisionamento de R\$ 610,1 milhões em 2023 referente ao Programa de Demissão Voluntária (PDV), conforme [Comunicado ao Mercado 23/23](#), (b) o acréscimo de R\$ 134,0 milhões no montante destinados ao pagamento de prêmio por desempenho (PPD) e participação nos lucros e resultados (PLR), decorrentes do melhor resultado da Companhia e do desempenho relacionado às metas de curto prazo, e (c) a indenização de R\$ 138,2 milhões paga

⁴ Trata-se de sentença relativa ao afastamento de cobrança da Taxa de Fiscalização do Uso ou Ocupação da Faixa de Domínio das Rodovias – TFDER, prevista na Lei Estadual nº. 17.445/2012.

em janeiro de 2023 referente ao abono do terço adicional de férias, após acordo coletivo firmado com os empregados; e (ii) pelo aumento de R\$ 408,7 milhões com encargos de uso da rede elétrica em razão, sobretudo, dos maiores custos com o transporte de energia na rede básica. Esses eventos foram parcialmente compensados, especialmente, pelas reduções de R\$ 380,7 milhões com energia elétrica comprada para revenda e R\$ 625,3 milhões com provisões e reversões.

Considerando o impacto da provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins no ano de 2022 (R\$ 810,6 milhões), o total de custos e despesas operacionais registrou aumento de 0,2% (R\$ 18.092,6 milhões em 2023 ante R\$ 18.065,1 milhões em 2022).

Breakdown dos Custos e Despesas



Vale mencionar que a companhia, em 2023, alterou a forma de contabilização de rubrica “atualização monetária sobre provisões para litígios” que deixou de ser registrada na linha de provisões e reversões e passou a compor despesas financeiras. Mais informações na Nota Explicativa 28.1 das nossas Demonstrações Financeiras.

1.4 Resultado de Equivalência Patrimonial

O resultado de equivalência patrimonial dos empreendimentos controlados em conjunto e demais coligadas da Copel reduziu R\$ 85,3 milhões em relação ao registrado no mesmo período do ano anterior (R\$ 63,1 milhões, ante R\$ 148,5 milhões registrados no 4T22), em decorrência da menor remuneração sobre ativos de contrato de transmissão, explicado, basicamente, pela revisão tarifária periódica aplicada aos contratos de transmissão e pela menor inflação (IPCA) no 4T23 (1,08% ante 1,63% no 4T22). Mais detalhes podem ser visualizados no Anexo I.

1.5 Resultado Financeiro

No 4T23 o resultado financeiro foi negativo em R\$ 305,7 milhões, ante R\$ 279,7 milhões negativos registrados no 4T22.

As receitas financeiras apresentaram um acréscimo de R\$ 39,9 milhões, reflexo, sobretudo, do maior rendimento com aplicações (+R\$ 64,4 milhões), devido, essencialmente, ao maior volume de aplicações provenientes de recursos de caixa, parcialmente compensado pela queda da remuneração dos ativos e passivos financeiros setoriais (-R\$ 41,7 milhões) no âmbito da distribuidora.

As despesas financeiras registraram aumento de R\$ 65,8 milhões, em razão, basicamente, do crescimento de R\$ 36,0 milhões com variação monetária e encargos da dívida devido ao maior volume de empréstimos e financiamentos (R\$ 15,0 bilhões no 4T23 ante R\$ 12,5 bilhões no 4T22) e do maior impacto da variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão (+R\$ 25,1 milhões), referente ao UBP (Uso do Bem Público) da Elejor. As despesas financeiras também foram impactadas pela alteração voluntária da forma de contabilização de rubrica “atualização monetária sobre provisões para litígios” que deixou de ser registrada na linha de provisões e reversões e passou a compor despesas financeiras. Mais informações na Nota Explicativa 28.1 das nossas Demonstrações Financeiras.

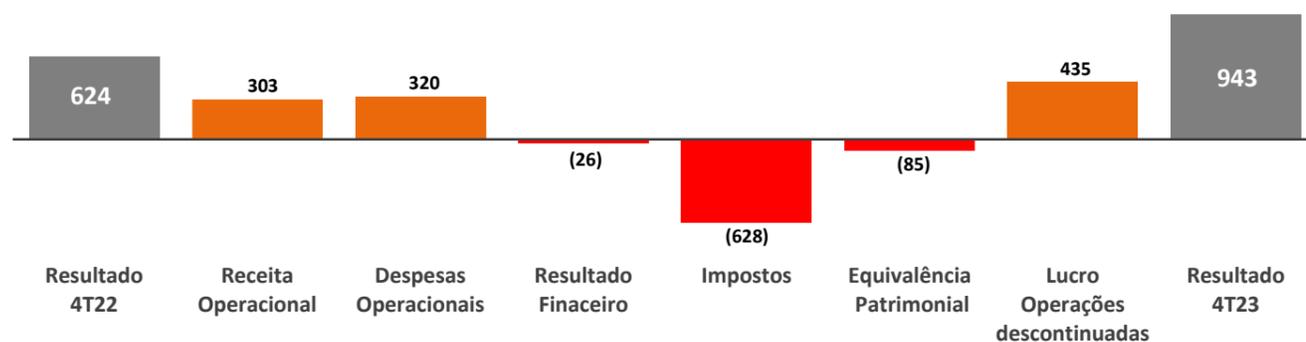
						R\$ mil
Resultado Financeiro (R\$ mil)	4T23	4T22	Δ%	2023	2022	Δ%
Receitas Financeiras	272.666	232.808	17,1	1.069.116	956.413	11,8
Despesas Financeiras	(578.367)	(512.554)	12,8	(2.274.106)	(1.950.927)	16,6
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	-	-	-	(1.011.370)	-
Resultado Financeiro Total	(305.701)	(279.746)	9,3	(1.204.990)	(2.005.884)	-
Resultado Financeiro Ajustado (-) provisão PIS e Cofins	(305.701)	(279.746)	9,3	(1.204.990)	(994.514)	21,2

No consolidado de 2023, excluído o efeito da atualização de provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins, o resultado financeiro foi negativo em R\$ 1.205,0 milhões ante R\$ 994,6 milhões registrados em 2022, justificado, essencialmente, pelo crescimento de R\$ 284,5 milhões com variação monetária e encargos da dívida, decorrente do maior volume de empréstimos e financiamentos.

1.6 Resultado Líquido Consolidado

A Copel registrou no 4T23, considerando as operações descontinuadas, lucro líquido de R\$ 942,8 milhões ante R\$ 623,5 milhões no 4T22 (acréscimo de 51,2%). Além dos itens já citados, contribuiu para o crescimento do resultado a reversão de *impairment* na UEGA no montante de R\$ 258,6 milhões, em decorrência da assinatura do contrato de compra e venda de ações – CCVA, conforme [Fato Relevante 20/23](#).

Destaca-se também a variação de R\$ 627,7 milhões em imposto de renda e contribuição social, como reflexo, principalmente, do reconhecimento da provisão do PIS/COFINS em 2022, impactando o resultado e tributos diferidos.



Considerando o acumulado de 2023, o lucro líquido registrado, com operações descontinuadas, foi de R\$ 2.327,2 milhões ante R\$ 1.149,3 milhões registrados em 2022.

1.7 Dívida

O total da dívida consolidada da Copel, considerando o resultado de operações continuadas, somava R\$ 14.962,3 milhões em 31 de dezembro de 2023, variação de 20,1% em relação ao montante registrado em 31 de dezembro de 2022, de R\$ 12.454,2 milhões.

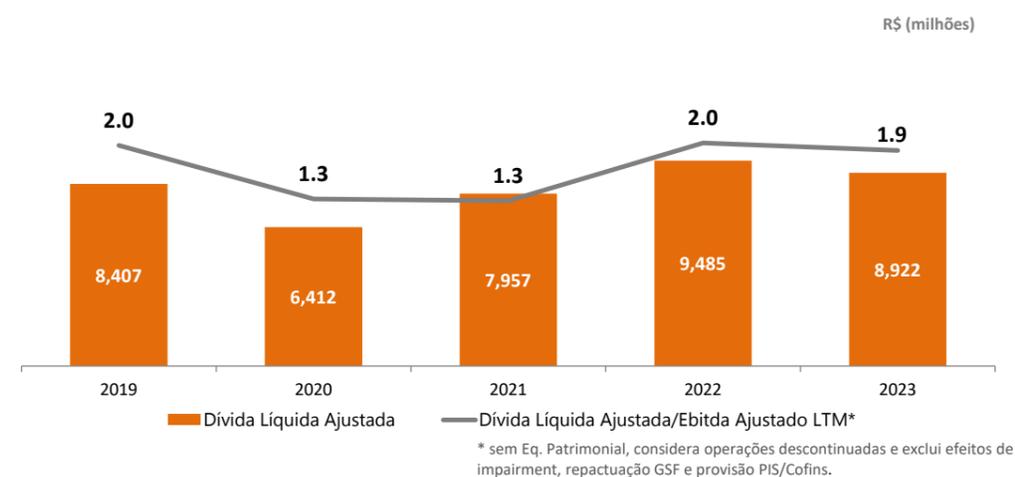
No final de 2023, o endividamento bruto da Companhia representava 61,8% do patrimônio líquido consolidado, que era de R\$ 24.191,7 milhões.

A tabela e os gráficos a seguir demonstram o endividamento da Copel e suas subsidiárias ao final de 2023.

Dívida por Subsidiária

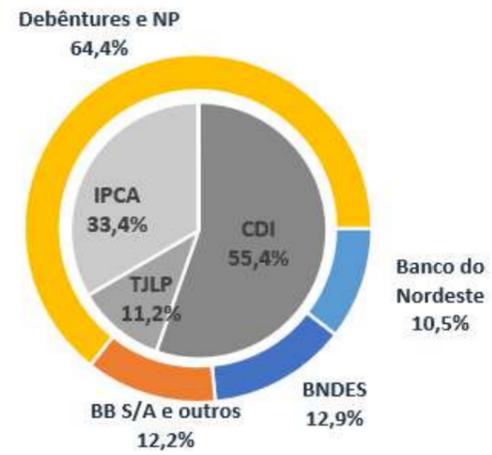
					R\$ mil
R\$ mil	GeT	DIS	Outras	Total	
Dívida Total	6.049.494	6.070.896	2.841.931	14.962.321	
Disponibilidade	1.082.967	626.708	4.330.290	6.039.965	
Dívida Líquida Ajustada	4.966.527	5.444.188	(1.488.359)	8.922.356	
Custo médio ponderado	9,66%	11,56%	7,15%	8,72%	
Duration (anos)	2,8	2,2	4,1	3,0	

Dívida Líquida Ajustada/EBITDA Ajustado



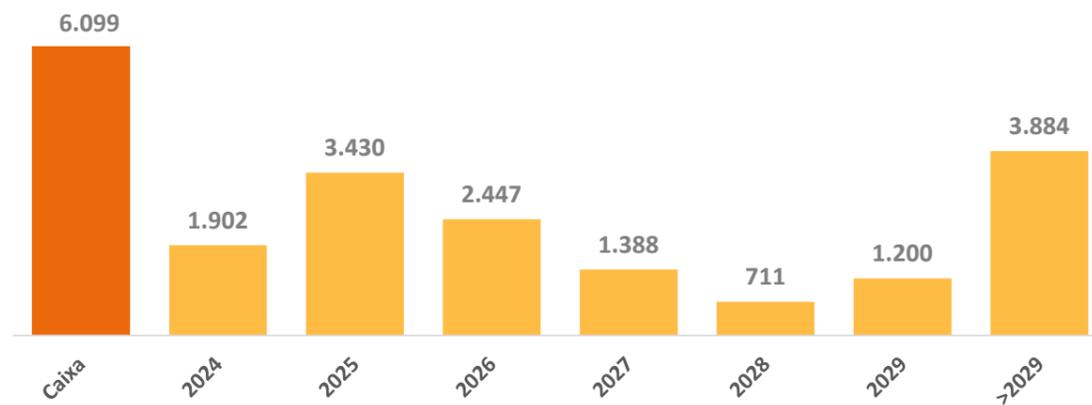
Indexadores da Dívida

Custo médio: 8,72%

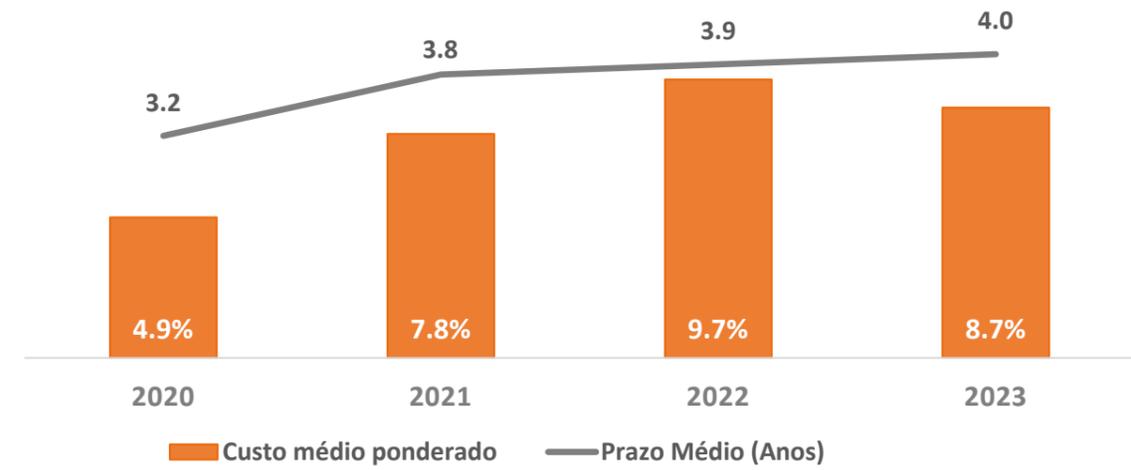


Amortização - R\$ milhões

Prazo Médio: 4,0 anos



Custo Médio Ponderado e Prazo Médio



A dívida consolidada da Copel ao final de 2023, considerando 4ª emissão de debêntures simples da Compagas em julho de 2023 no montante de R\$ 284,2 milhões, totalizou R\$ 15.246,5 milhões.

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.

2.2 Programa de Investimentos

Os Programas de Investimentos seguem seus cronogramas em cada projeto de desenvolvimento. Em 2023, o montante realizado do programa de investimentos foi de R\$ 2.252,1 milhões (99,1% do previsto), sendo R\$ 1.966,5 milhões realizados pela Copel Distribuição, R\$ 240,1 milhões pela Copel

Geração e Transmissão, R\$ 40,7 milhões pela Copel Serviços e R\$ 4,8 milhões pela Copel Holding e Copel Mercado Livre.

Os investimentos realizados na Copel Distribuição têm como objetivo a ampliação e automação dos da infraestrutura elétrica na área de concessão, principalmente, através dos programas Paraná Trifásico, Rede Elétrica Inteligente e Confiabilidade Total (ver item 4.2.4). Do montante alocado no ano 95,0% foram destinados para investimentos em ativos elétricos, 4,4% para investimentos em ativos não elétricos e 0,6% para outros investimentos.

Subsidiária / SPE	R\$ milhões			
	Realizado		Previsto ⁵	
	4T23	2023	2023	2024
Copel Distribuição ¹	541,7	1.966,5	1.878,9	2.091,7
Copel Geração e Transmissão	62,7	240,1	274,9	265,1
Geração	26,0	70,7	117,6	101,7
Usinas hidrelétricas	20,7	52,7	42,3	34,0
Eólicas	1,7	4,1	52,9	55,5
Pequenas Centrais Hidrelétricas	3,6	13,9	15,4	12,2
Transmissão	22,3	134,5	68,8	91,3
Melhorias/Reforço ²	22,2	133,9	65,3	90,1
LT Curitiba Leste-Blumenau	0,1	0,6	3,4	1,1
Demais projetos GeT ³	14,4	34,9	95,5	72,1
Holding	1,7	3,2	5,0	3,4
Copel Comercialização	0,4	1,6	1,6	1,5
Copel Serviços	7,8	40,7	91,1	17,1
Outras Participações ⁴	0,0	0,0	20,9	53,4
Total	614,3	2.252,1	2.272,3	2.432,2

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

²Inclui Plano de Modernização de Instalações - PMI.

³Inclui modernização COGT (Centro de Operações da Geração e Transmissão), modernização UHE GPS Parigot de Souza, SPEs Marumbi e Uirapuru, Complexo Eólico Jandaíra e Projetos de Modernização.

⁴Considera plano de inovação dentro do setor de energia e alinhado com a tese de investimento da Copel e prática ESG.

⁵Não considera apropriação de mão de obra própria, encargos e outros, bem como as aquisições dos Complexos Eólicos Aventura e SRMN, em 2023, e o bônus de outorga da renovação da concessão das UHEs Salto Caxias, Segredo e Foz do Areia, no montante de R\$ 3,7bilhões, previsto para pagamento em 2024.

3. Copel Geração e Transmissão

(Resultado Consolidado)

3.1 Desempenho Econômico-Financeiro

A Copel GeT apresentou um EBITDA ajustado de R\$ 866,0 milhões considerando o resultado da operação descontinuada de UEGA e excluídos os itens não recorrentes, montante 1,2% maior que os R\$ 855,6 milhões registrados no 4T22, em razão, principalmente, (a) da redução de R\$ 96,2 milhões com provisões e reversões (em termos recorrentes), explicado, sobretudo, pela reversão de R\$ 83,0 milhões de litígio regulatório, no qual Aneel acatou, por meio do Despacho Aneel Nº 4.758 de 5 de dezembro de 2023, contestação da Copel sobre metodologia de cálculo do Mecanismo de Devolução de Sobras e Déficits – MCSD⁵; (b) o melhor resultado com a compra e venda de energia elétrica (+R\$ 50,9 milhões), justificado, essencialmente, pela redução de R\$ 48,3 milhões com custos de aquisição de energia elétrica comprada para revenda, decorrente do cenário hidrológico mais favorável no 4T23, com GSF médio de 83,8%, ante 77,6% no 4T22; e (c) adição de R\$ 29,1 milhões no resultado em função da incorporação dos Complexos Aventura e Santa Rosa & Mundo Novo em 30 de janeiro de 2023.

Este resultado foi parcialmente compensado pela:

- (i) redução em R\$ 30,2 milhões (R\$ 62,0 milhões no 4T23 ante R\$ 31,8 milhões no 4T23) na receita operacional líquida dos parques eólicos, ocasionado, principalmente, pelo desvio de geração

decorrente da restrição operativa imposta pelo ONS (Constrained-off) no 4T23. Considerando os parques eólicos existentes em ambos os períodos⁶, o efeito da restrição de geração na receita foi de R\$ 27,9 milhões;

- (ii) menor remuneração sobre ativos de contrato de transmissão, em função, principalmente, da revisão tarifária periódica aplicada aos contratos e da menor inflação no comparativo entre períodos (IPCA de 1,08% no 4T23 ante 1,63% no 4T22), com redução de R\$ 15,9 milhões na receita de disponibilidade de rede elétrica da Copel GeT e R\$ 85,3 milhões no resultado de equivalência patrimonial. O item 3.1.1 apresenta a contabilização regulatória do resultado para fins de verificação do efeito IFRS (*International Financial Reporting Standards*) nos ativos de transmissão.

	R\$ milhões					
EBITDA Ajustado	4T23	4T22	Δ%	2023	2022	Δ%
EBITDA DAS OP. EM CONTINUIDADE	991,6	909,9	9,0	3.466,6	3.528,4	(1,8)
(-/+) Provisão (reversão) de impairment de ativos	(123,7)	(34,8)	255,4	(177,7)	(0,3)	-
(-/+) Reflexo s/ Provisão do PIS/Cofins	-	-	-	-	(16,7)	-
(-/+) Indenização abono terço adicional de férias	-	-	-	42,4	-	-
(-/+) Provisão/Reversão indenização PDV	-	-	-	190,3	(1,5)	-
(-/+) Repactuação risco hidrológico (GSF) - UHE Mauá	26,4	-	-	-	-	-
EBITDA AJUSTADO DAS OP. EM CONTINUIDADE	894,3	875,1	2,2	3.521,6	3.509,9	0,3
(-/+) EBITDA Ajustado op. Descontinuada UEGA	(28,3)	(19,5)	45,0	(68,2)	(85,5)	(20,2)
EBITDA AJUSTADO COM OP. DESCONTINUADAS	866,0	855,6	1,2	3.453,4	3.424,4	0,8
(-/+) Equivalência Patrimonial	(59,8)	(145,9)	-	(300,6)	(470,6)	(36,1)
EBITDA AJUSTADO COM OP. DESCONTINUADAS sem Equivalência Patrimonial	806,2	709,7	13,6	3.152,8	2.953,8	6,7
(-/+) Diferença Receita Tra Societária/Regulatória	32,1	(24,4)	-	3,8	(156,9)	-
EBITDA AJUSTADO COM OP. DESCONTINUADAS pelo efeito IFRS no segmento Transmissão	838,3	685,3	22,3	3.156,6	2.796,9	12,9

Sobre os itens não recorrentes para operações continuadas no 4T23, foram registrados: (i) a reversão parcial de *impairment* de ativos de geração no montante de R\$ 123,7 milhões, explicado sobretudo pela reversão de R\$ 105,1 milhões referentes a UHE Colíder e R\$ 24,1 milhões referentes a UHE Baixo Iguaçu, em decorrência da reavaliação da taxa de desconto, depois dos impostos, para 5,43% a.a. (5,71% a.a. em 2022) e melhores estimativas de receita com venda de energia elétrica e redução de custos operacionais (mais detalhes na nota explicativa 16.4.1 nas Demonstrações financeiras);

⁵ Em função da repactuação do risco hidrológico no ACR em 2016, que estendeu o prazo de vigência para usinas com energia existente no período de 24/05/2023 a 17/09/2023, a Copel GeT, entendendo que os montantes originalmente contratados nos leilões devem ser integralmente recontratados, sem as reduções posteriores ocasionadas pelo MSCD 4% e mensal, havia entrado com medida cautelar junto a agência.

⁶ Considera os complexos eólicos de Cutia, São Bento, Brisa Potiguar, Bento Miguel e Vilas.

(ii) estorno de R\$ 26,4 milhões, que haviam sido registrado no ativo intangível no 3T23 referente a extensão do prazo de concessão da UHE Mauá, o qual teve o seu reconhecimento contábil revisto⁷. No caso da operação descontinuada UEGA, foi registrada a reversão do *impairment* (R\$ 258,6 milhões), como consequência da assinatura do contrato de Compra e venda de ações CCVA (mais detalhes em “Outros destaques do período” e Nota na Explicativa 39 das Demonstrações financeiras da Copel);

As despesas com PMSO, excetuando-se provisões e reversões, aumentaram 5,9% influenciadas especialmente pelo:

- (i) aumento dos custos com “pessoal e administradores” de R\$ 21,8 milhões, justificado, principalmente, pela maior provisão com o prêmio por desempenho (PPD) e participação nos lucros e resultados (PLR), +R\$ 10,4 milhões no 4T23 ante reversão de -R\$ 6,1 milhões no 4T22;
- (ii) incremento nas despesas com “serviços de terceiros” em 22,3%, devido, essencialmente, aos custos com manutenção dos parques eólicos (+R\$ 7,0 milhões), reflexo também da incorporação dos Complexos Aventura e Santa Rosa & Mundo Novo;
- (iii) parcialmente compensado pela redução em “Outros custos e despesas operacionais” em 31,4%, principalmente, pelo ressarcimento de carvão pela conta de desenvolvimento energético (CDE), decorrente do retorno da operação da UTE Figueira desde dezembro de 2022 (R\$ 11,8 milhões).

	R\$ mil					
Custos Gerenciáveis	4T23	4T22	Δ%	2023	2022	Δ%
Pessoal e administradores	102.810	81.051	26,8	604.808	319.740	89,2
Planos previdenciário e assistencial	20.605	19.734	4,4	81.704	79.056	3,4
Material	11.454	4.719	142,7	26.246	17.640	48,8
Serviços de terceiros	68.661	56.129	22,3	269.711	207.486	30,0
Outros custos e despesas operacionais *	59.374	86.548	(31,4)	219.673	261.051	(15,9)
TOTAL Ajustado	262.904	248.181	5,9	1.202.142	884.973	35,8

*Desconsidera efeito da repactuação GSF no 3T23 (R\$ 26,4 milhões) e seu estorno no 4T23.

Neutralizando os efeitos das provisões referentes ao PPD e PLR, verifica-se um aumento de 5,8% nos custos com pessoal e administradores no comparativo trimestral, em função, principalmente, dos

efeitos do ACT 2022/2024 com abono salarial (+R\$ 5,2 milhões) no 4T23 e reajustes salariais de 7,19% em janeiro e de 4,51% em outubro do presente exercício, apesar da redução de 10 empregados do quadro. Considerando a inflação acumulada medida pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor – INPC, de 3,71% entre 4T22 e 4T23, houve um incremento em termos reais de 2,0%.

	R\$ mil					
Custo com Pessoal	4T23	4T22	Δ%	2023	2022	Δ%
Pessoal e administradores	102.810	81.051	26,8	604.808	319.740	89,2
(-/+) Participação nos lucros/resultados e PPD	(10.420)	6.126	-	(49.060)	(10.717)	-
(-/+) Provisão/Reversão indenização PDV	-	132	-	(190.305)	2.461	-
(-/+) Indenização abono terço adicional de férias	-	-	-	(42.358)	-	-
TOTAL	92.390	87.309	5,8	323.085	311.484	3,7

No acumulado de 2023, a Copel GeT registrou EBITDA de R\$ 3.466,6 com operações continuadas, decréscimo de 1,8% em relação a 2022, principalmente, em função das provisões com indenizações do plano demissão voluntária e da indenização do terço adicional de férias, parcialmente compensada pela (a) reversão do *impairment* dos ativos de geração, (b) incorporação de novos empreendimentos eólicos (Complexo Jandaíra, Aventura e SRMN), (c) do melhor resultado com a compra e venda de energia elétrica no ano, explicado pelas melhores condições hidrológicas. Incluindo as operações descontinuadas e desconsiderando os efeitos não recorrentes, foi registrado EBITDA ajustado de R\$ 3.453,4 milhões, crescimento de 0,8%, ante R\$ 3.424,4 milhões no mesmo período do ano anterior.

O lucro líquido das operações continuadas ficou em R\$ 1.634,3 milhões em 2023, redução de 11,8% na comparação com 2022. Esse resultado reflete, principalmente, o resultado financeiro negativo em R\$ 747,4 milhões em 2023, ante R\$ 636,0 milhões negativo registrado em 2022, decorrente do incremento com encargos da dívida, reflexo do maior montante de debêntures, empréstimos e financiamentos, sendo parcialmente compensado pelo crescimento do EBITDA, pelos pontos apresentados anteriormente. Considerando as operações descontinuadas, o lucro líquido alcançou o montante de R\$ 1.700,5 milhões, 6,3% maior que no ano anterior, em função, essencialmente, da reversão do *impairment* de UEGA.

⁷ O excludente de responsabilidade apenas desloca no tempo o período de concessão da usina, sendo que a ampliação do prazo de concessão está relacionada ao período de construção, ou seja, não gerando receitas adicionais correlacionadas ao ativo.

R\$ milhões

Principais Indicadores	4T23	4T22	Δ%	2023	2022	Δ%
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	1.215,7	1.233,6	(1,5)	5.117,7	4.941,2	3,6
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(493,1)	(659,1)	(25,2)	(2.771,9)	(2.626,7)	5,5
Resultado Operacional (R\$ milhões)	618,7	559,9	10,5	1.899,0	2.149,0	(11,6)
Lucro Líquido (R\$ milhões)	516,8	680,9	(24,1)	1.634,3	1.853,6	(11,8)
EBITDA (R\$ milhões)	991,6	909,9	9,0	3.466,6	3.528,4	(1,8)
Margem Operacional	50,9%	45,4%	12,1	37,1%	43,5%	(14,7)
Margem Líquida	42,5%	55,2%	(23,0)	31,9%	37,5%	(14,9)
Margem EBITDA	81,6%	73,8%	10,6	67,7%	71,4%	(5,1)
Programa de Investimento (R\$ milhões)	62,7	113,4	(44,7)	240,1	473,2	(49,3)

3.1.1 Efeito IFRS no segmento Transmissão

Para o cálculo, foi realizado o ajuste considerando os efeitos da aplicação do CPC 47 / IFRS 15 nas demonstrações societárias no segmento de transmissão.

Efeito IFRS no segmento Transmissão	4T23	4T22	Δ%	2023	2022	Δ%
(A) Receita societária¹	225,1	247,1	(8,9)	980,9	1.018,1	(3,7)
Receita O&M e Juros efetivos	222,7	238,5	(6,6)	966,8	991,1	(2,5)
Receita e margem de construção	19,0	17,8	6,7	99,2	116,1	(14,6)
Custo de construção	(16,6)	(9,2)	80,4	(85,1)	(89,1)	(4,5)
(B) Receita regulatória¹	257,2	222,7	15,5	984,7	861,2	14,3
(B-A) Diferença Receita Tra Regulatória/Societária	32,1	(24,4)	-	3,8	(156,9)	-
(+/-) Efeitos na equivalência patrimonial das transmissoras ²	(30,1)	(112,3)	(73,2)	(142,9)	(363,2)	(60,7)
Efeito IFRS no segmento Transmissão	2,0	(136,7)	-	(139,1)	(520,1)	(73,3)

¹ líquida de impostos e encargos.

² diferença entre lucro societário e regulatório das controladas em conjunto do segmento de transmissão, proporcional à participação da Copel GeT nos empreendimentos.

3.2 Desempenho Operacional

A Copel está presente em 10 estados, atuando nos segmentos de geração e transmissão.

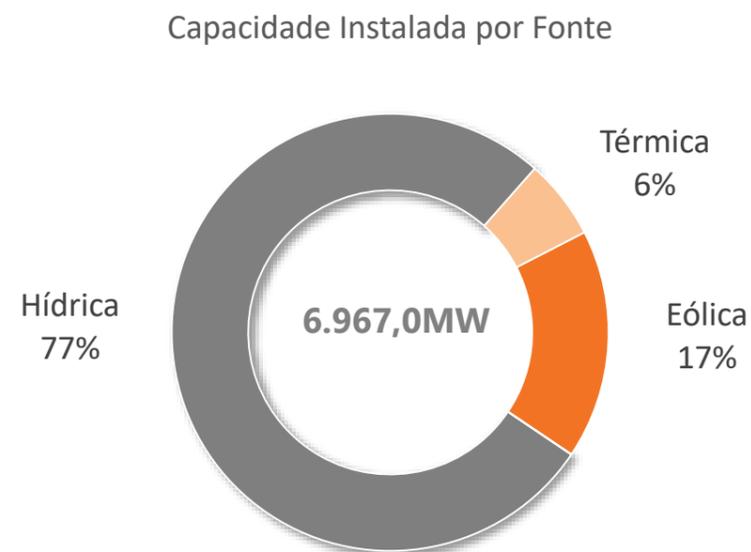
No negócio Geração a Copel GET opera um parque diversificado de usinas hidrelétricas, eólicas e térmicas, totalizando 6.966,7 MW de potência instalada e 3.156,6 MW médios de garantia física. Já no segmento Transmissão, a Copel detém uma malha total de 9.685 Km de linha de transmissão e 53 subestações 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.



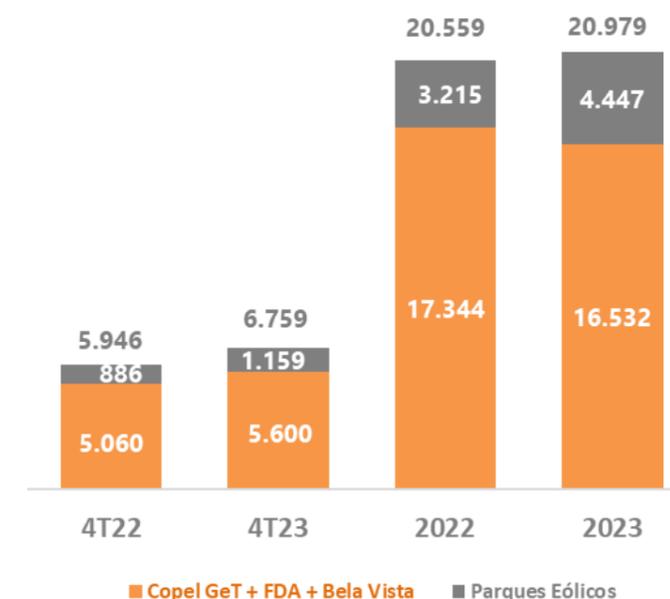
3.2.2 Geração Hídrica e Eólica

A geração de energia da Copel Geração e Transmissão S.A. e seus parques eólicos em 2023 foi de 25.797 GWh (ante 24.721 GWh em 2022). O aumento se deve, principalmente, à entrada em operação comercial de Jandaíra e a aquisição dos Complexos Eólicos Aventura e Santa Rosa & Mundo Novo (SRMN).

No quarto trimestre de 2023, as usinas hídricas da Copel Geração e Transmissão (incluindo UHE Foz do Areia e PCH Bela Vista) registrou 5.600 GWh de energia elétrica vendida, um aumento de 10,7%, devido, principalmente, a CCEARs decorrentes da repactuação do GSF.

Para os parques eólicos, o total de energia elétrica vendida no 4T23 foi 1.159 GWh, um aumento de 30,9%, influenciado pela aquisição dos Complexos Eólicos Aventura e SRMN, que passaram a compor o portfólio da Companhia em 30 de janeiro de 2023.

Venda Consolidada Geração (GWh)



3.2.3 Geração Térmica

UTE Araucária

É uma usina de geração a gás natural com capacidade instalada de 484,2 MW que opera em ciclo combinado (duas turbinas a gás e uma turbina a vapor) e atua na modalidade conhecida como "merchant" em que a usina opera sem contratos de venda de energia elétrica, seja no ambiente livre (ACL) ou regulado (ACR), sujeitas às oscilações do Preço de Liquidação das Diferenças – PLD. Nessa modalidade, a termelétrica é despachada centralizadamente pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), nas situações em que o Custo Marginal da Operação (CMO) do sistema elétrico supera o seu Custo Variável Unitário (CVU) homologado pela ANEEL, ou fora da ordem de mérito, quando solicitada pelo ONS. Para a UTE Araucária, que está em processo de desinvestimento pela Copel, não houve despacho no 4T23, em decorrência das condições hidrológicas.

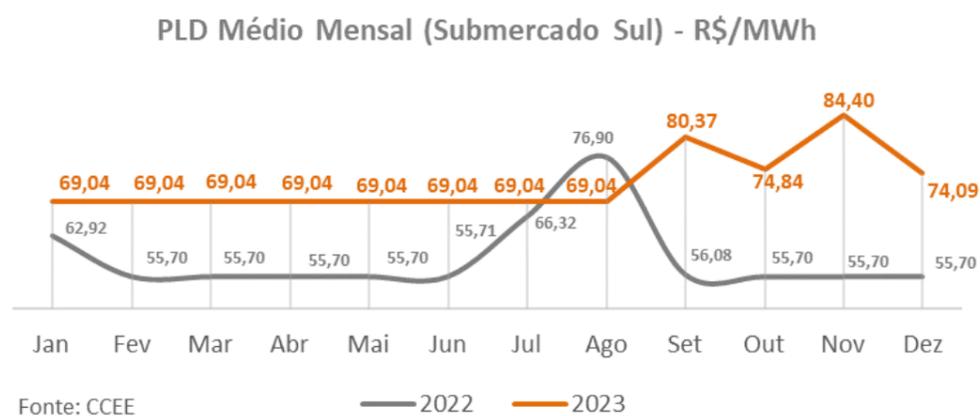
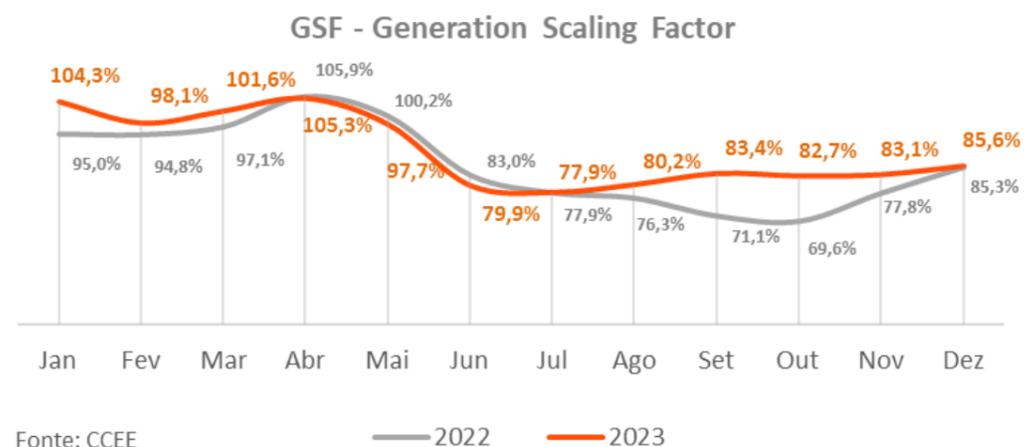
UTE Figueira

Em 23 de fevereiro de 2024, a Superintendência de Fiscalização Técnica (SFT) da Aneel, mediante Despacho nº 561/2024, autorizou a suspensão da operação comercial da unidade geradora – UG1 da UTE Figueira. A Copel também já formalizou junto ao poder concedente a desistência do pedido de

prorrogação da concessão do ativo e aguarda manifestação do Ministério de Minas e Energia. A termelétrica de 20 MW de potência instalada, movida a carvão mineral, não tem contratos fornecimento de energia vigentes. Esse pleito é mais uma etapa do plano estratégico da Copel para descarbonizar seu portfólio de geração de energia.

No 4T23 não houve despacho e, em 2023, a geração foi de 40,1 GWh.

GSF e PLD

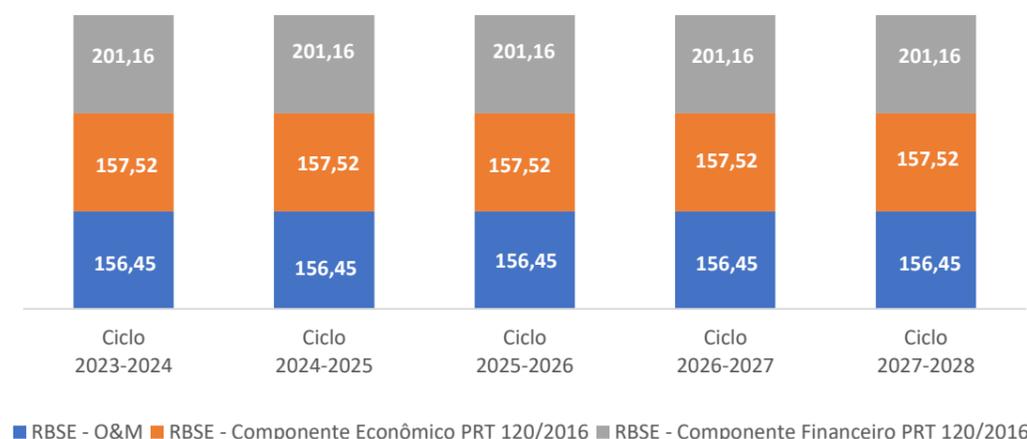


3.3 Transmissão

A Copel conta com mais de 9,6 mil km de linhas de transmissão em oito 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 42,3% 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 a Rede Básica do Sistema Existente – RBSE para os próximos ciclos. Importante ressaltar que podem ser alterados 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 2023-2024 sofreram reajuste pelo IPCA.



Nota:
 Componente econômico: valores futuros baseados no ciclo 2023-2024 (conforme REH 3.216/2023 de 30/06/2023)
 Componente financeiro: valores publicados na REH 2.847/21. 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 2023-2024 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 no 4T23 alcançou R\$ 599,1 milhões, crescimento de 35,6%, em virtude, (i) do crescimento de 8,0% do mercado fio faturado, em razão, principalmente, da elevada temperatura média no quarto trimestre de 2023 (vide item 4.2.1); (ii) ao reajuste tarifário de junho de 2023, com aumento médio de 6,32% nas Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição (TUSD); e (iii) ao aumento de 41,6% (+R\$ 43,2 milhões) com outras receitas operacionais, referentes, principalmente, a arrendamentos e aluguéis de equipamentos e estruturas e compartilhamento de postes, inclusive multas. No quarto trimestre não houve item não recorrente para ajuste. Já no acumulado do ano, excluindo os efeitos não recorrentes relacionados a seguir, o EBITDA ajustado aumentou 24,5%.

R\$ milhões						
EBITDA Ajustado	4T23	4T22	Δ%	2023	2022	Δ%
EBITDA	599,1	441,9	35,6	1.623,9	938,8	73,0
(-/+) Conta bandeira tarifária sobre geração distribuída	-	-	-	-	(43,4)	-
(-/+) Reflexo s/ Provisão do PIS/Cofins	-	-	-	-	(38,7)	-
(-/+) Indenização abono adicional de férias	-	-	-	90,7	-	-
(-/+) Provisão p/ destinação de Créditos do PIS/Cofins	-	-	-	-	810,6	-
(-/+) Provisão/Reversão indenização PDV	-	-	-	397,3	(4,2)	-
(-/+) Adesão ao Programa de Parcelamento Tributário - REFIS/PR	-	-	-	-	33,3	-
EBITDA Ajustado	599,1	441,9	35,6	2.111,9	1.696,4	24,5

Os custos gerenciáveis, excluindo provisões e reversões, aumentaram 17,8% em comparação com o 4T22, como resultado, principalmente: (i) do aumento de 24,3% dos custos com pessoal e administradores, devido à provisão de R\$ 24,6 milhões para a participação nos lucros (PLR) e prêmio por desempenho (PPD) no 4T23, comparada à reversão de R\$ 17,4 milhões de PLR no 4T22, e (ii) do aumento de 23,2% (+R\$ 33,2 milhões) com serviços de terceiros, ocasionado, principalmente, por maiores despesas com manutenção do sistema elétrico, sobretudo pelo aumento das despesas com situações de emergência, devido maior incidência de temporais; parcialmente compensados pela redução de 14,0% com outros custos e despesas operacionais, relacionada, essencialmente, à

recuperação de despesa em função de decisão judicial favorável à Copel DIS sobre a inexigibilidade da Taxa de Fiscalização do Uso ou Ocupação da Faixa de Domínio das Rodovias – TFDE/DER e restituição dos valores pagos no exercício de 2013, no montante de R\$ 24,8 milhões.

R\$ mil						
Custos Gerenciáveis	4T23	4T22	Δ%	2023	2022	Δ%
Pessoal e administradores	191.156	153.742	24,3	1.174.906	599.121	96,1
Planos previdenciário e assistencial	42.400	42.215	0,4	167.533	169.493	(1,2)
Material	25.544	21.243	20,2	74.501	71.302	4,5
Serviços de terceiros	176.368	143.126	23,2	643.999	505.407	27,4
Outros custos e despesas operacionais	29.730	34.577	(14,0)	175.230	185.361	(5,5)
TOTAL	465.196	394.903	17,8	2.236.168	1.530.683	46,1

A conta pessoal e administradores, excluindo os efeitos da provisão de PPD e PLR, registrou uma redução de 2,7%, em função, especialmente, da redução de 54 empregados do quadro, apesar dos efeitos do ACT 2022/2024 com abono salarial (+R\$ 12,8 milhões) no 4T23 e reajustes salariais de 7,19% em janeiro de 2023 e de 4,51% em outubro de 2023 do presente exercício. Considerando a inflação acumulada medida pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor – INPC, de 3,71% entre 4T22 e 4T23, a linha de custo com pessoal e administradores registrou redução em termos reais de 6,2%.

R\$ mil						
Custo com Pessoal	4T23	4T22	Δ%	2023	2022	Δ%
Pessoal e administradores	191.156	153.742	24,3	1.174.906	599.121	96,1
(-/+) Indenização abono terço adicional de férias	-	-	-	(90.692)	-	-
(-/+) Participação nos lucros/resultados e PPD	(24.634)	17.421	(241,4)	(114.815)	(28.076)	308,9
(-/+) Provisão/Reversão indenização PDV	-	-	-	(397.253)	4.199	-
TOTAL	166.522	171.164	(2,7)	572.146	575.244	(0,5)

A seguir, os principais indicadores da Copel Distribuição:

R\$ milhões						
Principais Indicadores	4T23	4T22	Δ%	2023	2022	Δ%
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	4.016,2	3.587,4	12,0	15.085,7	13.903,3	8,5
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(3.552,8)	(3.265,1)	8,8	(13.983,1)	(13.418,8)	4,2
Resultado Operacional (R\$ milhões)	319,2	259,8	22,9	627,5	(685,2)	-
Lucro Líquido (R\$ milhões)	263,3	324,3	(18,8)	569,1	(229,8)	-
EBITDA (R\$ milhões)	599,1	441,9	35,6	1.623,9	938,8	73,0
Margem Operacional	7,9%	7,2%	9,8	4,2%	-	-
Margem Líquida	6,6%	9,0%	(27,5)	3,8%	-	-
Margem EBITDA	14,9%	12,3%	21,1	10,8%	6,8%	59,4
Programa de Investimento (R\$ milhões)	541,7	484,1	11,9	1.966,5	1.848,1	6,4

No 4T23, destacam-se também:

- (i) o crescimento de 34,2% da receita com disponibilidade da rede elétrica (TUSD), em razão, principalmente, do crescimento de 8,0% do mercado fio faturado, que considera a energia compensada de Mini e Micro Geração Distribuída – MMGD, e do reajuste tarifário de junho de 2023, com efeito médio de um aumento de 6,32% nas tarifas de uso do sistema de distribuição (TUSD). Contribuiu também para este crescimento a redução de R\$ 24,1 milhões na Conta de Desenvolvimento Energético – CDE, conta redutora da rubrica, que constitui um passivo setorial na CVA para manter a neutralidade dos encargos para a distribuidora;
- (ii) o aumento de 33,6% na receita de fornecimento de energia elétrica, devido à variação de +9,0% no mercado cativo faturado no trimestre, valorado pelo efeito médio de um aumento de 17,4% no componente de Tarifa de Energia (TE) no reajuste tarifário de 2023;
- (iii) a redução de 61,6% na receita com suprimento de energia elétrica, devido à menor receita com a liquidação de energia no Mercado de Curto Prazo da CCEE e da receita com contratos no MVE;
- (iv) a redução de 80,5% da rubrica Resultado de ativos e passivos setoriais, devido, principalmente, aos menores custos de energia no período;
- (v) o aumento de 28,4% dos custos com encargos do uso da rede elétrica, devido às maiores despesas com: encargos de uso da rede básica (+R\$ 102,4 milhões), dado o reajuste da RAP, transporte de potência de Itaipu (+R\$ 34,3 milhões), dado o aumento da tarifa, e encargos dos Serviços do Sistema – ESS (+R\$ 37,3 milhões), dado o considerável aumento da carga que, apesar do armazenamento de dez/2023 estar melhor que o de dez/2022, exigiu um despacho térmico adicional para a segurança elétrica do sistema; e
- (vi) a redução em 22,1% em provisões e reversões, devido à reversão de provisões para litígios trabalhistas, tributários, cíveis e administrativos, parcialmente compensada pelo aumento de 42,5% na provisão para créditos de liquidação duvidosa, devido à redução na recuperação de faturas, de R\$ 17,1 milhões no 4T23 versus R\$ 32,9 milhões no 4T22, resultado da retomada das ações de cobrança pelas distribuidoras, interrompidas em razão da epidemia de Covid-19, e (b) à constituição de PCLD de R\$ 33,1 milhões no 4T23 ante R\$ 1,2 milhões no 4T22.

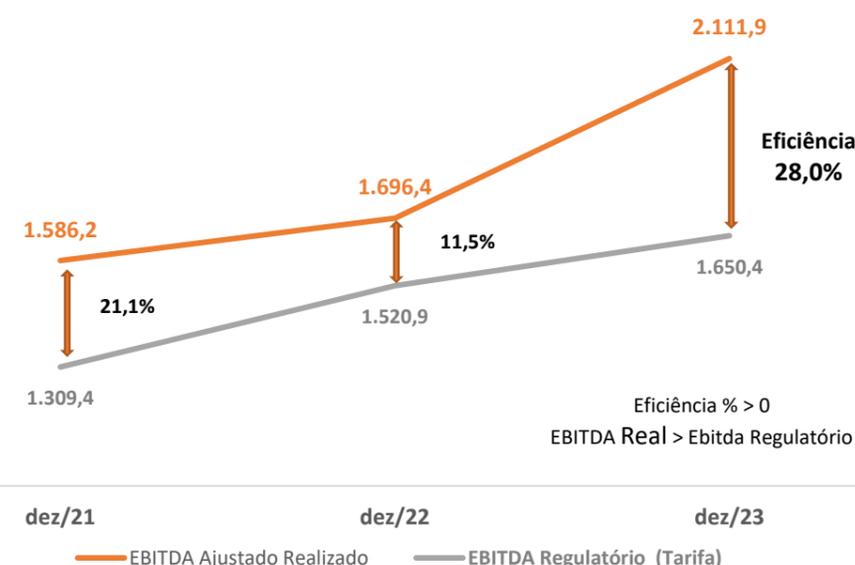
O lucro líquido da Copel Distribuição foi de R\$ 263,3 milhões no 4T23 ante a R\$ 324,3 milhões no 4T22. No ano, o lucro líquido foi de R\$ 569,1 milhões, resultado do melhor desempenho operacional da Copel Distribuição, já destacado, e superior ao prejuízo acumulado em 2022 de R\$ 229,8 milhões, em função da provisão da destinação de créditos de PIS e Cofins e sua atualização.

4.1.1 Eficiência Regulatória

A Copel Distribuição registrou EBITDA ajustado de R\$ 2.111,9 milhões nos últimos 12 meses, equivalente a uma eficiência de R\$ 461,5 milhões, 28,0% acima do EBITDA regulatório.

Eficiência do EBITDA Ajustado nos últimos 12 meses

R\$ mm



Nota: O EBITDA Regulatório é apurado a partir dos valores de WACC + QRR publicados nas Notas Técnicas da ANEEL nos eventos de Revisão ou de Reajuste Tarifário.

Itens	dez/21	dez/22	dez/23
EBITDA Reportado (LTM)	1.573,6	938,8	1.623,9
(-/+) Provisão/Reversão indenização PDV	63,0	(4,2)	397,3
PLR s/ GSF	49,3	-	-
PLR/PPD s/ Ação PIS/Cofins	-	(38,7)	-
Provisão cred. PIS/Cofins	-	810,6	-
Sobrecontratação	(71,8)	-	-
Venda Sede	(27,9)	-	-
Indenização 1/3 férias	-	-	90,7
Conta bandeira tarifária sobre GD	-	(43,4)	-
Adesão ao Programa de Parcelamento - REFIS/PR	-	33,3	-
EBITDA LTM Ajustado	1586,2	1696,4	2111,9

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, teve um aumento de 10,0% no consumo de energia elétrica no 4T23 em relação ao mesmo período do ano anterior e 4,0% no acumulado do ano, em razão, principalmente, da elevada temperatura média no quarto trimestre de 2023. O mercado fio faturado, que considera a energia compensada de Mini e Micro Geração Distribuída – MMGD, aumentou 8,0% no trimestre e 1,9% no acumulado do ano, considerando o Custo de Disponibilidade.

4.2.2 Mercado Cativo

O mercado cativo apresentou aumento de 12,1% no consumo de energia elétrica no quarto trimestre de 2023 e 4,1% no acumulado do ano. O mercado cativo faturado, que considera a energia compensada de MMGD, apresentou aumento de 9,0% no quarto trimestre de 2023 e de 0,5% no acumulado do ano.

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 implica 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 dos últimos 12 meses apurado em dezembro de 2023 foi de 7,86 horas. Para o FEC, o resultado no mesmo período foi de 5,21 interrupções.



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 - 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 Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - DEC e Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - 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 2023, foram concluídos 15.254 km de rede.
- Rede Elétrica Inteligente: visa 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 2023, já estavam instalados 615.644 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 2023, o projeto concluiu 84,35% 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 - implantação de 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 2023, a extensão das redes compactas e protegidas instaladas era de 27.851 km, ante 22.366 km em 2022, um acréscimo de 5.485 km, ou 24,52%, em doze meses.

Rede Secundária Isolada - investimento em redes secundárias isoladas em baixa tensão (127/220V), que apresentam vantagens significativas em relação à rede aérea convencional, tais como: melhorar os indicadores DEC e 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 2023, a extensão das redes de distribuição secundárias isoladas instaladas era de 22.827 km, ante 21.896 km em 2022, um acréscimo de 931 km, ou 4,25%, em doze meses.

Perdas - As perdas estão relacionadas à energia elétrica que circula 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 segmentadas como “técnicas” e “não técnicas”. As Perdas Técnicas são inerentes à atividade de distribuição de energia elétrica e ocorrem pela sua dissipação durante o 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 2023, as Perdas Técnicas foram de 2.120 GWh, ante 2.040 GWh de 2022.

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. Neste sentido, a Companhia mantém um Programa de Combate às Perdas não Técnicas que consiste em várias ações que objetivam reduzir ou manter o nível atual de perdas não técnicas, através das seguintes ações:

- ✓ Aperfeiçoamento das ações de combate ao procedimento irregular, melhorando o desempenho das inspeções direcionadas;
- ✓ Investimentos destinados à disponibilização e ou aquisição de equipamentos para inspeção;
- ✓ Elaboração e execução de treinamentos específicos e reciclagem relacionados a perdas comerciais;
- ✓ Realização de inspeções, tanto na Média como na Baixa Tensão;
- ✓ Notas educativas na imprensa e mensagens na fatura de energia elétrica.
- ✓ Operações conjuntas com a Polícia Civil e Ministério Público;
- ✓ Abertura de inquérito policial nas regiões onde constatados números expressivos de procedimentos irregulares.

Ao final de 2023, as Perdas Não Técnicas dos últimos 12 meses foram de 742 GWh, ante 661 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

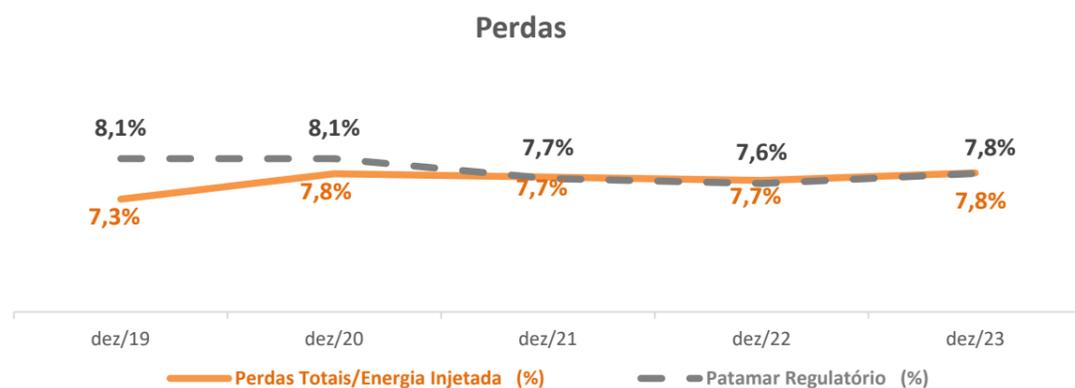
Aneel de Perdas de Energia Elétrica na Distribuição 2023, o índice de complexidade da concessão da Copel Distribuição é um dos menores comparativamente às demais concessionárias do Brasil.

Ao final de 2023, as perdas totais dos últimos 12 meses foram de 2.862 GWh, ante 2.701 GWh do mesmo período do ano anterior. Em termos de classificação, as Perdas Totais ficaram constituídas por 74,1% de Perdas Técnicas e 25,9% de Perdas Não Técnicas.

GWh - 12 Meses	dez/19	dez/20	dez/21	dez/22	dez/23
Energia Injetada	32.994	32.754	34.403	35.253	36.639
Perdas Distribuição	2.402	2.553	2.660	2.701	2.862
Perdas Técnicas	1.995	1.981	1.991	2.040	2.120
Perdas Não Técnicas	407	573	669	661	742

* As perdas refletem a diferença entre a carga medida e o mercado faturado. Em 2020, com o início da pandemia da Covid-19, a carga sofreu rápida retração e o mercado não respondeu na mesma velocidade, devido ao descompasso entre o calendário de medição e o calendário de faturamento dos consumidores, reduzindo o volume de perdas neste período.

O repasse tarifário dos níveis eficientes das perdas está previsto nos contratos de concessão e essas perdas são contempladas nos custos com compra de energia até o limite regulatório estipulado pela ANEEL. Em que pese as perdas totais apresentarem percentuais marginalmente acima do regulatório, a metodologia para cálculo regulatório utiliza o mercado faturado e dentro desta metodologia, não foram apuradas glosas de perdas para Copel Distribuição nos ciclos de reajuste tarifário anual de 2022 e 2023.



5. Copel Mercado Livre

5.1 Desempenho Econômico-Financeiro

No 4T23, a Copel Mercado Livre apresentou EBITDA ajustado de R\$ 9,7 milhões, montante 61,3% inferior aos R\$ 25,2 milhões registrados no 4T22, reflexo, principalmente, menor margem na comercialização de energia. Em 2023, o EBITDA ajustado aumentou 24,7%, resultado, principalmente, da maior margem anual na comercialização de energia, decorrentes de contratos de compra firmados em exercícios anteriores, alcançando R\$ 112,6 milhões ante R\$ 90,3 milhões do mesmo período do ano anterior.

R\$ milhões						
EBITDA Ajustado	4T23	4T22	Δ%	2023	2022	Δ%
EBITDA	21,1	62,1	(66,0)	110,6	124,0	(10,8)
(-/+ Valor justo na compra e venda de energia)	(11,4)	(36,9)	(69,1)	(5,0)	(32,7)	(84,6)
(-/+ Provisão/Reversão indenização PDV)	-	-	-	5,4	(0,3)	-
(-/+ Reflexo sobre Provisão do PIS/Cofins)	-	-	-	-	(0,7)	-
(-/+ Indenização abono terço adicional de férias)	-	-	-	1,6	-	-
EBITDA Ajustado	9,7	25,2	(61,3)	112,6	90,3	24,7

No trimestre, o ajuste nos períodos foi o valor justo dos contratos de compra e venda de energia (marcação a mercado) - montante apurado pela diferença entre o preço contratado e o preço de mercado futuro estimado pela Companhia – resultado, principalmente, da realização de contratos que saíram da base e o aumento da sensibilidade da inadimplência dada pela taxa de risco de crédito. Em 2023, os ajustes foram a marcação a mercado, a provisão de indenização por PDV, registrada no terceiro trimestre, e a indenização do abono do terço adicional de férias ocorrida no primeiro trimestre.

Os custos gerenciáveis tiveram aumento de 37,2% no 4T23 (+1,9 milhão), impactado, principalmente, pelo aumento de despesas com seguros (+R\$ 0,6 milhão) e projetos de apoio ao desenvolvimento social e esporte através de incentivos fiscais (+R\$ 1,2 milhão), os quais tem impacto nulo sobre o resultado e ainda contribuem para estratégia de exposição e posicionamento da marca.

R\$ mil						
Custos Gerenciáveis	4T23	4T22	Δ%	2023	2022	Δ%
Pessoal e administradores	3.670	3.471	5,7	21.133	12.712	66,2
Planos previdenciário e assistencial	454	458	-1,0	1.877	1.787	5,0
Material	17	17	-	77	53	44,5
Serviços de terceiros	503	479	5,0	3.389	2.665	27,2
Outros custos e despesas operacionais	3.251	1.326	145,1	7.396	4.989	48,3
TOTAL	7.894	5.752	37,2	33.873	22.206	52,5

A conta pessoal e administradores, excluindo os efeitos PLR e PPD, registrou uma redução 13,5% no 4T23 em função, principalmente, da redução de 12,8% no quadro de empregados, apesar dos efeitos do ACT 2022/2024 com abono salarial (+R\$ 0,2 milhão) no 4T23 e reajustes salariais de 7,19% em janeiro de 2023 e de 4,51% em outubro de 2023 do presente exercício. Considerando a inflação acumulada medida pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor – INPC, de 3,71% entre os trimestres, a linha de custo com pessoal e administradores registrou redução em termos reais de 17,2%. No acumulado do ano, desconsiderando os efeitos do PLR e PPD, indenização por PDV e indenização para o abono do terço adicional de férias, a conta de pessoal reduziu 2,7%.

R\$ mil						
Custo com Pessoal	4T23	4T22	Δ%	2023	2022	Δ%
Pessoal e administradores	3.670	3.471	5,7	21.133	12.712	66,2
(-/+ Participação nos lucros/ resultados e PPD)	(501)	192	(360,8)	(1.862)	(222)	738,6
(-/+ Provisão/Reversão indenização PDV)	-	-	-	(5.397)	311	0
(-/+ Indenização abono terço adicional de férias)	-	-	-	(1.419)	-	0
TOTAL	3.169	3.663	(13,5)	12.455	12.801	(2,7)

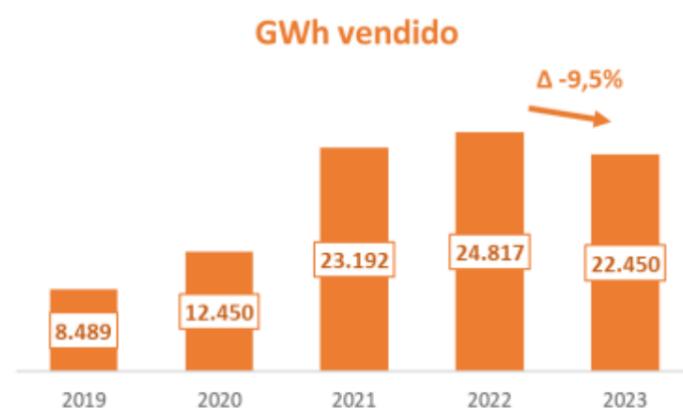
O lucro líquido no 4T23 foi de R\$ 24,7 milhões, 50,5% inferior aos R\$ 49,9 milhões do 4T22 como resultado da redução da margem de comercialização. Em 2023, o lucro líquido da Copel Mercado Livre foi R\$ 105,6 milhões ante aos R\$ 108,4 milhões em 2022.

R\$ milhões						
Principais Indicadores	4T23	4T22	Δ%	2023	2022	Δ%
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	1.037,2	1.279,3	(18,9)	4.056,9	4.938,4	(17,8)
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(1.016,5)	(1.217,4)	(16,5)	(3.948,3)	(4.814,7)	(18,0)
Resultado Operacional (R\$ milhões)	30,8	71,1	(56,6)	146,5	156,0	(6,1)
Lucro Líquido (R\$ milhões)	24,7	49,9	(50,5)	105,6	108,4	(2,6)
EBITDA (R\$ milhões)	21,1	62,1	(66,0)	110,6	124,0	(10,8)
Margem Operacional	3,0%	5,6%	-	3,6%	3,2%	14,3
Margem Líquida	2,4%	3,9%	-	2,6%	2,2%	18,6
Margem EBITDA	2,0%	4,9%	-	2,7%	2,5%	8,6
Programa de Investimento (R\$ milhões)	0,4	0,6	(33,3)	1,6	2,6	(38,5)

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, está entre as maiores 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 dezembro de 2023, a Companhia registrou 1.747 clientes/contratos, um crescimento de 3,8% em relação ao mesmo período do ano anterior. A quantidade de energia comercializada alcançou 22.450 GWh vendidos em 2023, redução de 9,5% comparado com 2022. O gráfico abaixo retrata a evolução da Copel Mercado Livre em quantidade de GWh vendido e número de consumidores finais.



6. Performance ESG

6.1 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

- A Copel alcançou a classificação A- (A menos) do CDP Disclosure Insight Action, anteriormente conhecido como Carbon Disclosure Project, reforçando seu compromisso com a temática ESG.
- Pela 18ª vez, a Copel está na carteira ISE B3 – Índice de Sustentabilidade Empresarial.
- A Copel assinou o contrato de Compra e Venda de Ações referentes a sua participação societária na UEG Araucária S.A. (“UEGA”), em sintonia com o processo de descarbonização da matriz de geração e aderente ao Planejamento Estratégico Empresarial da Copel – Visão 2030, fortalecendo os pilares para a perenidade e o crescimento sustentável dos negócios.
- A Copel concluiu seu processo de materialidade de 2023, onde foram definidos 10 temas materiais, a saber: Governança Corporativa; Desempenho econômico-financeiro; Satisfação de clientes; Compromisso ambiental; Compromisso Social; Gestão de Pessoas; Bem-estar, saúde e segurança para a força de trabalho; Transformação do setor de energia; Segurança da população; Gestão Sustentável de Fornecedores. Pela primeira vez, a Companhia realizou

também a dupla materialidade, ou seja, trabalhou a análise ESG e a financeira em conjunto, fortalecendo a sua estratégia corporativa.

- A transformação da Copel em Corporation ensejou a revisão de diversas Políticas Corporativas, Regimentos e Estatutos Sociais, mantendo a Governança da Companhia alinhada às melhores práticas do mercado. A Companhia participou pelo segundo ano consecutivo como parceira do “Empoderando Refugiadas” em Curitiba, projeto da ONU Mulheres que visa aumentar a empregabilidade de mulheres migrantes. A Copel atua no projeto principalmente por meio do voluntariado corporativo.

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) do Escopo 1, para os ativos que a Copel detém controle operacional (conforme conceito estabelecido na metodologia *GHG Protocol*) até 2030;
- Movimento Ambição Net Zero – 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;
- Possui políticas corporativas de Mudança do Clima, Ambiental, e Biodiversidade.;
- Integra o Compromisso Empresarial Brasileiro para a Biodiversidade com o Conselho Empresarial Brasileiro para o Desenvolvimento Sustentável (CEBDS).

Social

- 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.
- Possui políticas corporativas de Direitos Humanos, de Engajamento com as Partes Interessadas, de Investimento Social Privado, de Gestão de Pessoas, de Saúde e Segurança do Trabalho, entre outras.

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 de Gente - CDG;
- O Conselho de Administração é formado em sua maioria por membros independentes;
- O Comitê de Auditoria Estatutário - CAE é formado por membros independentes, sendo um deles membro externo;
- Estabelecimento de Remuneração variável com metas ESG – 2023: 30% do PPD;
- Listada no Nível 2 de Governança da B3;
- Em 11/08/2023, a Copel foi transformada em Corporação. Com isso, a companhia se tornou uma empresa de capital disperso e sem acionista controlador.

ODS Prioritários do Setor Elétrico Brasileiro



6.3 Indicadores

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

Em relação ao indicador de GEE escopo 1(tCO2) o aumento registrado se deve ao retorno da operação comercial da UTE Figueira, em 07/12/2022, pelo Despacho ANEEL nº2502/2022, com geração até setembro de 2023. Em linha com o plano de ter uma matriz de geração 100% limpa, em outubro de 2023 a Companhia protocolou carta no Ministério de Minas e Energia - MME requerendo a desistência da intenção de prorrogação da concessão da UTE Figueira. Em fevereiro de 2024, a Aneel deliberou por suspender a operação comercial, e a usina será hibernada. Mais detalhes em “Outros destaques”.

Indicador Ambiental	Realizado			
	2021	2022	2023*	Δ%
Fontes renováveis (% Capacidade Instalada)	93,8	93,8	94,1	0,3
Fontes renováveis (% Energia Gerada)	91,2	99,2	99,9	0,7
Emissão de GEE escopo 1 (tCO2) ¹	15.377,7	50.834,4	81.676,3	60,7
Emissão de GEE escopo 2 (tCO2) ²	451.356,9	163.700,8	145.906,4	(10,9)

¹Escopo 1 refere-se às emissões diretas de gases de efeito estufa das operações da Copel (usina térmica, frota, mudança do solo e emissões fugitivas) - dados estão em fase de verificação por terceira parte, e foram calculados com a ferramenta do programa brasileiro 2023 - GHG Protocol, uma vez que a ferramenta 2024 não foi divulgada.

²Escopo 2 refere-se às emissões indiretas de gases de efeito estufa das operações da Copel (consumo e perda de eletricidade) - inventário 2023 em fase de elaboração

*As informações referentes aos indicadores 2023 poderão sofrer alterações devido a asseguarção da auditoria externa independente em andamento.

Indicador Social	Realizado			
	2021	2022	2023*	Δ%
Mulheres na Copel (% Empregados Próprios)	22,2	21,6	21,7	0,4
Mulheres na Copel (% Empregados Terceiros)	10,5	12,6	11,7	(7,2)
Taxa de frequência de acidentes - TFIFR (% Empregados Próprios)	1,8	1,8	1,4	(22,2)
Taxa de frequência de acidentes - TFIFR (% Empregados Terceiros)	7,4	6,6	4,9	(25,6)

TFIFR: 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, no período considerado.

ABNT – NBR 14280: 2001

* As informações referentes aos indicadores 2023 poderão sofrer alterações devido a asseguarção da auditoria externa independente em andamento.

Indicador de Governança	Realizado			
	2021	2022	2023*	Δ%
Mulheres em cargos de liderança (%)	22,8	23,0	21,8	(5,2)
Mulheres no Conselho de Administração (%)	11,1	11,1	11,1	-
Conselheiros independentes (%)	77,8	88,8	88,8	-
Denúncias Resolvidas pelo Canal de Denúncias (%)	95,2	81,8	82,7	1,1

* As informações referentes aos indicadores 2023 poderão sofrer alterações devido a asseguarção da auditoria externa independente em andamento.

6.4 Avaliações, Classificações e Índices

Índice	Ranking	Ano de Referência
	Posição 15º	2023
	CSA Score 70	2023
	A-	2023
	Sim	2023
	Medium Risk	2023
	A	2023

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 em 31 de dezembro de 2023:

R\$ mil

	31.12.2023
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	
CAIXA GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	5.360.703
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	
PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	(3.099.567)
PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM DESCONTINUIDADE	(35.524)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	(3.135.091)
FLUXO DE CAIXA DISPONÍVEL "FCD"	2.225.612

Em linha com a política de dividendos, considerando o FCD acima e o nível de alavancagem, a Companhia propôs o pagamento total de R\$ 1.089,2 milhões em proventos referentes ao exercício de 2023, dos quais R\$ 958,0 milhões sob a forma de Juros Sobre Capital Próprio (JCP) e R\$ 131,2 milhões sob a forma de dividendos. A Companhia já realizou o pagamento de R\$ 456,9 milhões em 30 de novembro de 2023, e os R\$ 632,3 milhões restantes serão pagos até 30 de junho de 2024, após deliberação da Assembleia Geral Ordinária – AGO de 22/04/2024.

Copel Day 2023 – True Corporation

A Companhia realizou o Investor Day na sede em Curitiba-PR, no dia 22 de novembro de 2023, e contou com a participação presencial de mais de 40 analistas, investidores e partes interessadas e mais de 400

expectadores que assistiram a transmissão ao vivo. No evento foram abordados, entre outros temas, o planejamento de PMSO + Provisão para Contingência, o Investimento em Reforço e Melhoria em Linhas de Transmissão e a Base de Remuneração Regulatória. Para mais informações acesse a [transmissão do evento](#) e a [apresentação](#) disponíveis em nosso *site*.

Desinvestimento na UEGA: assinatura de Contrato de Compra e Venda de Ações (CCVA)

Em 14 de dezembro de 2023, a Copel e Copel GeT assinaram CCVA da participação societária de 81,2% na UEG Araucária com a Âmbar Energia S.A. A assinatura do CCVA deriva da aceitação da proposta vinculante recebida pela Companhia no valor da sua participação societária ("Enterprise Value") de R\$ 320,7 milhões, na data-base de 30 de setembro de 2023, sendo o "Equity Value" de R\$ 290,7 milhões, considerando uma dívida líquida de R\$ 30,0 milhões na mesma data base. Para mais informações, [acesse aqui](#).

Em 23 de fevereiro de 2024, a Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras aderiu aos termos e condições do CCVA para a alienação de 18,8% da sua participação, representando o desinvestimento da totalidade da usina.

Copel passa a compor o índice MSCI Brazil

Desde de 1º de dezembro de 2023, as ações preferenciais classe B (CPLE6) passaram a compor o índice do Morgan Stanley Capital Index (MSCI). Como resultado, os papéis tiveram forte negociação com de fundos baseados em índices. Os índices MSCI são referência mundial para investidores institucionais que os utilizam como referência para compor a carteira de investimentos dos fundos passivos ao redor do mundo. De acordo com o MSCI, atualmente cerca US\$ 14,9 trilhões em ativos sob gestão de fundos de investimento são geridos globalmente utilizando os índices MSCI como benchmark.

Copel recebe o Prêmio *Deal of the Year* pela revista LatinFinance

Em 25 de janeiro de 2024, a Companhia recebeu o prêmio Subnational Deal of the Year pela revista LatinFinance, como reconhecimento do processo da transformação da COPEL em corporação com capital disperso e sem acionista controlador, que ocorreu em 2023. Essa conquista reflete o comprometimento, a eficiência e a eficácia de toda Companhia no conjunto de ações para execução exitosa do processo de Oferta Pública de Ações.

Para mais informações, [acesse aqui](#).

Encerramento do Programa de Units

Em 26 de Dezembro de 2023, o programa foi descontinuado mediante aprovação na 209ª AGE de 18 de dezembro de 2023 e resultou no cancelamento dos certificados de depósito de ações (“Units”) (CPL11) e a consequente entrega das 5 (cinco) ações de emissão da Companhia subjacentes a cada Unit em 1 (uma) ação ordinária (CPL3) e 4 (quatro) ações preferenciais classe “B” (CPL6), preservando aos titulares das Units os mesmos direitos, vantagens e restrições dessas ações.

Para mais informações, [acesse aqui](#).

UTE Figueira: Despacho SFT/ANEEL - Nº 561/2024

Em 23 de fevereiro de 2024, a Superintendência de Fiscalização Técnica (SFT) da Aneel, mediante Despacho nº 561/2024, autorizou a suspensão da operação comercial da unidade geradora – UG1 da UTE Figueira. A Copel também já formalizou junto ao poder concedente a desistência do pedido de prorrogação da concessão do ativo e aguarda manifestação do Ministério de Minas e Energia. A termelétrica de 20 MW de potência instalada, movida a carvão mineral, não tem contratos fornecimento de energia vigentes. Esse pleito é mais uma etapa do plano estratégico da Copel para descarbonizar seu portfólio de geração de energia.

Copel permanece no ISE B3

A Companhia continuará a integrar a carteira do Índice de Sustentabilidade Empresarial (ISE) da B3 – Brasil, Bolsa, Balcão, em 2024. O processo de avaliação da carteira do ISE está organizado em 5 dimensões (meio ambiente, governança corporativa e alta gestão, capital humano, capital social e modelo de negócios e inovação), e uma sexta dimensão, referente às mudanças no clima, avaliada por meio do score do CDP-Climate Change (índice produzido pela organização internacional Carbon Disclosure Project, utilizado para avaliar as empresas em relação às questões referentes à mudança no clima). O ISE é uma ferramenta de análise comparativa e reflete o retorno de uma carteira composta por ações de companhias com os melhores desempenhos de aspectos ESG (Environmental, Social and Governance), sendo referência para a estratégia da Companhia, proporcionando perenidade e sustentabilidade aos seus negócios

Copel avançou para A- score do CDP

A Companhia alcançou a classificação A- (A menos) do CDP Disclosure Insight Action, anteriormente conhecido como Carbon Disclosure Project. A Companhia responde o CDP desde 2010 e nos últimos anos se manteve no score B, elevando sua pontuação no programa Mudanças Climáticas em 2023 para A-. O CDP é uma organização global que gere a principal plataforma de divulgação ambiental das iniciativas para gestão estratégica de mudanças climáticas. Com diretrizes estratégicas aderentes aos preceitos ESG, a evolução da Copel reflete as práticas desenvolvidas como o histórico de inventário, a aprovação do plano de neutralidade de carbono, o investimento em uma empresa mais renovável, a realização de análises de riscos e o desenvolvimento do planejamento estratégico e financeiro que consideram a mudança do clima e sua articulação com as partes interessadas.

Copel fecha 2023 com entrega de 30 obras de transmissão e distribuição

A Copel realizou durante o ano de 2023 cerca de 30 obras entre construção ou ampliação de subestações, linhas de transmissão e de distribuição de energia no Paraná. Os empreendimentos integram o plano de investimentos da companhia nos últimos anos e totalizam R\$ 428 milhões em melhorias. A maior parte, R\$ 379 milhões, foi aplicada pela companhia em 27 obras que modernizam e reforçam a infraestrutura de distribuição de energia. Outros R\$ 49 milhões foram destinados à modernização de três empreendimentos da rede de transmissão.

Criação da Diretoria Adjunta de Regulação

Visando o alinhamento às melhores práticas do mercado, ter políticas integradas com melhor controle de resultados, à otimização das funções de liderança e ao seu fortalecimento para a contínua geração de valor, a Companhia definiu e o Conselho de Administração (“CAD”) aprovou a nova estrutura organizacional da Copel Holding com a criação da Diretoria Adjunta de Regulação ligada diretamente à Presidência, contemplando uma estrutura exclusiva para atuação ainda mais estratégica no âmbito regulatório com vistas à criação de valor para a Companhia. Desde 02 de janeiro de 2024, a nova diretoria é comandada pelo engenheiro Fernando Antônio Gruppelli Junior. Graduado em Engenharia Elétrica pela Universidade Tecnológica Federal do Paraná (UTFPR), o novo diretor possui mestrado em engenharia elétrica e informática industrial pela mesma instituição, MBA em gestão pela Fundação Dom Cabral, e MBA em finanças, controladoria e compliance pela Fundação Getúlio Vargas. Funcionário

de carreira desde 1997, o Diretor Fernando Gruppelli teve passagens pelas áreas de planejamento, redes subterrâneas, pesquisa e desenvolvimento, projetos e obras e gestão. Ocupa cargos de gestão desde 2007 e nos últimos seis anos foi superintendente de Gestão de Ativos e Finanças da Distribuição.

Novo Diretor da Copel Mercado Livre

Em 1º de dezembro de 2023, o engenheiro eletricista Kleberon Luiz da Silva foi empossado como novo diretor-geral da Copel Mercado Livre. Atuando na Companhia desde 2010, o Diretor Kleberon esteve à frente de diversas áreas de comercialização de energia na empresa e, mais recentemente, pelas superintendências de comercialização de energia na GeT. Esteve na Copel Mercado Livre na superintendência de Mercado e Planejamento de Energia. Graduado em Engenharia Elétrica com Mestrado em Desenvolvimento de Tecnologia pelo Lactec, é membro do Conselho de Administração do Simepar e do Conselho Fiscal da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE. É funcionário de carreira da Copel desde 2010, atuando como Engenheiro Eletricista e ocupando cargos de gestão em diversas áreas de comercialização e geração e transmissão.

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

RESULTADO

4T23

Lista de Anexos



I RESULTADO CONSOLIDADO

DRE

BALANÇO
PATRIMONIAL

FLUXO DE CAIXA

EBITDA E RESULTADO
FINANCEIRO

EQV PATRIMONIAL E
INDICADORES

CAPITAL SOCIAL

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	4T23	4T22	Δ%	2023	2022	Δ%
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	5.567.698	5.264.780	5,8	21.479.468	20.535.341	4,6
Fornecimento de energia elétrica	2.192.491	1.763.100	24,4	7.946.168	7.510.037	5,8
Suprimento de energia elétrica	864.078	981.497	(12,0)	3.602.788	3.814.409	(5,5)
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	1.654.202	1.296.436	27,6	6.002.192	4.828.841	24,3
Receita de construção	587.660	572.340	2,7	2.333.787	2.164.134	7,8
Valor justo do ativo indenizável da concessão	20.269	34.124	(40,6)	62.167	79.169	(21,5)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	91.494	467.880	(80,4)	971.203	1.676.936	(42,1)
Outras receitas operacionais	157.504	149.403	5,4	561.163	461.815	21,5
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(4.445.091)	(4.765.496)	(6,7)	(18.092.563)	(18.065.146)	0,2
Energia elétrica comprada para revenda	(2.022.064)	(2.072.787)	(2,4)	(7.716.190)	(8.096.910)	(4,7)
Encargos de uso da rede elétrica	(778.222)	(629.269)	23,7	(2.896.710)	(2.487.997)	16,4
Pessoal e administradores	(316.642)	(249.726)	26,8	(1.878.332)	(977.904)	92,1
Planos previdenciário e assistencial	(65.950)	(64.485)	2,3	(260.159)	(260.197)	(0,0)
Material	(37.916)	(26.358)	43,9	(102.667)	(90.541)	13,4
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	(9.349)	-	(17.654)	(9.349)	88,8
Serviços de terceiros	(267.960)	(209.625)	27,8	(996.312)	(754.551)	32,0
Depreciação e amortização	(354.808)	(318.215)	11,5	(1.382.040)	(1.233.097)	12,1
Provisões e reversões	112.537	(490.967)	(122,9)	(92.235)	(717.531)	(87,1)
Custo de construção	(585.226)	(563.881)	3,8	(2.319.720)	(2.137.188)	8,5
Repactuação Risco Hidrológico - GSF - UHE Mauá	(26.405)	-	-	-	-	-
Outros custos e despesas operacionais	(102.435)	(130.834)	(21,7)	(430.544)	(489.318)	(12,0)
PROVISÃO PARA DESTINAÇÃO DE CRÉDITOS DE PIS E COFINS	-	-	-	-	(810.563)	-
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	63.134	148.462	(57,5)	307.809	478.577	(35,7)
LUCRO ANTES DO RESULTADO FIN. E TRIBUTOS	1.185.740	647.746	83,1	3.694.714	2.948.772	25,3
RESULTADO FINANCEIRO	(305.701)	(279.746)	9,3	(1.204.990)	(2.005.884)	(39,9)
Receitas financeiras	272.666	232.808	17,1	1.069.116	956.413	11,8
Despesas financeiras	(578.367)	(512.554)	12,8	(2.274.106)	(1.950.927)	16,6
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	-	-	-	(1.011.370)	-
LUCRO OPERACIONAL	880.039	368.000	139,1	2.489.724	942.888	164,1
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(260.998)	366.766	(171,2)	(354.057)	281.099	-
Imposto de Renda e Contribuição Social	(73.703)	179.562	(141,0)	(371.104)	(368.035)	0,8
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(187.296)	187.204	(200,1)	17.047	649.134	(97,4)
LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	619.041	734.766	(15,7)	2.135.667	1.223.987	74,5
LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	323.767	(111.256)	-	191.501	(74.666)	-
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	942.808	623.510	51,2	2.327.168	1.149.321	102,5
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Continuada	637.261	733.224	(13,1)	2.158.077	1.237.819	74,3
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Descontinuadas	241.761	(111.947)	-	100.733	(125.812)	-
Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Continuidade	(5.241)	3.809	-	873	(207)	-
Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Descontinuadas	69.027	(1.576)	-	67.485	37.521	79,9
EBITDA DAS OP. EM CONTINUIDADE	1.540.548	965.961	59,5	5.076.754	4.181.869	21,4

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > BALANÇO PATRIMONIAL

Ativo	R\$ mil		
	dez/23	dez/22	Δ%
CIRCULANTE	13.715.730	9.327.249	47,1
Caixa e equivalentes de caixa	5.634.623	2.678.457	110,4
Títulos e Valores Mobiliários	4.763	93	-
Cauções e depósitos vinculados	9	157	(94,3)
Clientes	3.761.170	3.342.050	12,5
Dividendos a receber	95.569	138.330	(30,9)
Ativos Financeiros Setoriais	15.473	190.699	(91,9)
Contas a receber vinculadas à concessão	9.354	8.603	8,7
Ativos de contrato	284.616	220.660	29,0
Outros créditos	949.732	897.380	5,8
Estoques	174.726	194.850	(10,3)
Imposto de Renda e Contribuição Social	315.218	355.065	(11,2)
Outros tributos correntes a recuperar	943.343	1.239.694	(23,9)
Despesas antecipadas	62.869	60.076	4,6
Partes Relacionadas	1.336	1.135	17,7
Ativos classificados como mantidos para venda	1.462.929	-	-
NÃO CIRCULANTE	42.103.344	40.376.451	4,3
Realizável a Longo Prazo	16.343.437	16.442.145	(0,6)
Títulos e Valores Mobiliários	490.732	430.963	13,9
Outros investimentos temporários	31.728	25.619	23,8
Clientes	105.259	109.819	(4,2)
Depósitos judiciais	634.712	632.458	0,4
Ativos Financeiros Setoriais	15.473	190.699	(91,9)
Contas a receber vinculadas à concessão	2.809.901	2.269.690	23,8
Ativos de contrato	7.320.445	7.452.019	(1,8)
Outros créditos	853.340	931.452	(8,4)
Imposto de renda e contribuição social	68.003	127.824	(46,8)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	1.757.688	1.644.299	6,9
Outros tributos correntes a recuperar	2.256.156	2.627.293	(14,1)
Despesas antecipadas	-	10	(100,0)
Investimentos	3.511.797	3.325.731	5,6
Imobilizado	10.825.421	10.069.468	7,5
Intangível	11.170.089	10.277.727	8,7
Direito de uso de ativos	252.600	261.380	(3,4)
TOTAL DO ATIVO	55.819.074	49.703.700	12,3

Passivo	R\$ mil		
	dez/23	dez/22	Δ%
CIRCULANTE	9.309.433	7.156.597	30,1
Obrigações sociais e trabalhistas	927.538	252.789	266,9
Fornecedores	2.154.430	2.090.022	3,1
Imposto de renda e contribuição social	132.979	156.191	(14,9)
Outras obrigações fiscais	346.083	303.606	14,0
Empréstimos e financiamentos	675.980	278.838	142,4
Debêntures	1.225.649	1.346.347	(9,0)
Dividendo a pagar	464.147	482.325	(3,8)
Benefícios pós-emprego	85.833	73.814	16,3
Encargos do consumidor a recolher	61.466	46.488	32,2
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	320.196	370.244	(13,5)
Contas a pagar vinculadas à concessão	101.976	105.003	(2,9)
Passivos financeiros setoriais líquidos	476.103	433.914	9,7
Passivo de arrendamento	49.742	64.870	(23,3)
Outras contas a pagar	859.456	601.619	42,9
PIS e Cofins a restituir para consumidores	558.591	550.527	1,5
Provisões para litígios	336.000	-	-
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda	533.264	-	-
NÃO CIRCULANTE	22.317.974	21.415.878	4,2
Fornecedores	131.143	125.448	4,5
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.686.793	1.517.682	11,1
Outras Obrigações fiscais	612.093	633.491	(3,4)
Empréstimos e financiamentos	4.667.237	4.371.525	6,8
Debêntures	8.393.457	6.457.508	30,0
Benefícios pós-emprego	1.398.410	996.223	40,4
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	233.478	244.514	(4,5)
Contas a pagar vinculadas à concessão	791.879	832.539	(4,9)
Passivos financeiros setoriais líquidos	27.888	49.341	(43,5)
Passivo de arrendamento	220.700	208.886	5,7
Outras contas a pagar	579.070	645.234	(10,3)
PIS e Cofins a restituir para consumidores	173.135	1.444.631	(88,0)
Provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	1.909.775	1.851.257	3,2
Provisões para litígios	1.492.916	2.037.599	(26,7)
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	24.191.667	21.131.225	14,5
<i>Atribuível aos acionistas da empresa controladora</i>	23.886.153	20.817.364	14,7
Capital social	12.821.758	10.800.000	18,7
Ajustes de avaliação patrimonial	307.050	593.382	(48,3)
Reserva legal	1.625.628	1.512.687	7,5
Reserva de retenção de lucros	9.000.506	7.911.295	13,8
Dividendo adicional proposto	131.211	-	-
Lucros acumulados	-	-	-
<i>Atribuível aos acionistas não controladores</i>	305.514	313.861	(2,7)
TOTAL DO PASSIVO	55.819.074	49.703.700	12,3

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > FLUXO DE CAIXA CONSOLIDADO

	31.12.2023	31.12.2022
R\$ mil		
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS		
Lucro líquido do período proveniente de operações em continuidade	2.135.667	1.223.987
Ajustes para a reconciliação do lucro líquido do período com a geração de caixa das atividades operacionais:	4.775.315	3.210.369
Encargos, variações monetárias e cambiais não realizadas - líquidas	1.951.552	1.298.681
Juros efetivos - bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas	(114.370)	(118.439)
Remuneração de contratos de concessão de transmissão	(730.094)	(769.248)
Provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins	-	1.821.933
Imposto de renda e contribuição social	371.104	368.035
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(17.047)	(649.134)
Resultado da equivalência patrimonial	(307.809)	(478.577)
Apropriação de obrigações de benefícios pós emprego	267.741	266.273
Constituição para programas de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	165.459	155.705
Reconhecimento do valor justo do ativo indenizável da concessão	(62.167)	(79.169)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	(1.070.196)	(1.847.863)
Depreciação e amortização	1.382.040	1.233.097
Provisão decorrente do programa de demissão voluntária	610.057	-
Perdas estimadas, provisões e reversões operacionais líquidas	92.235	717.531
Resultado da repactuação do risco hidrológico - GSF	-	-
Realização de mais/menos valia em combinações de negócios	(722)	(721)
Valor justo nas operações de compra e venda de energia no mercado ativo	(5.045)	(32.748)
Valor justo nas operações com derivativos	-	2.907
Baixas de contas a receber vinculadas à concessão	270	26.533
Baixas de ativos de contrato	16.728	8.829
Resultado das baixas de imobilizado	10.458	7.850
Resultado das baixas de intangíveis	78.728	55.053
Resultado das baixas de direito de uso de ativos e passivo de arrendamentos - líquido	726	(146)
Redução (aumento) dos ativos	98.706	2.335.113
Cientes	188.437	1.482.232
Dividendos e juros sobre o capital próprio recebidos	174.826	67.732
Depósitos judiciais	33.298	1.521
Ativos financeiros setoriais	36.964	966.466
Outros créditos	(11.555)	69.208
Estoques	18.741	7.326
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	(201.003)	(488.495)
Outros tributos a recuperar	(138.520)	236.843
Despesas antecipadas	(2.281)	(6.585)
Partes relacionadas	(201)	(1.135)
Aumento (redução) dos passivos	486.682	(449.170)
Obrigações sociais e trabalhistas	297.343	(191.643)
Fornecedores	19.506	(347.157)
Outras obrigações fiscais	974.083	884.140
Benefícios pós-emprego	(224.809)	(200.697)
Encargos setoriais a recolher	14.978	(151.898)
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	(255.295)	(202.073)
Contas a pagar vinculadas à concessão	(115.736)	(106.370)
Outras contas a pagar	149.450	106.269
Provisões para litígios quitadas	(372.838)	(239.741)
CAIXA GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	5.360.703	5.096.312
Imposto de renda e contribuição social pagos	(294.676)	(124.381)
Encargos de empréstimos e financiamentos pagos	(521.134)	(337.455)
Encargos de debêntures pagos	(1.127.607)	(890.123)
Encargos de passivo de arrendamentos pagos	(24.284)	(19.531)
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	3.393.002	3.724.822
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	125.474	177.827
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	3.518.476	3.902.649
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO		
Aplicações financeiras	(44.061)	44.190
Aquisições de ativos de contrato	(1.973.215)	(1.909.603)
Aquisições de controladas - efeito no caixa	(911.450)	(18.031)
Alienação de investimentos	58.132	-
Aportes em investimentos	(10.780)	(4.829)
Redução de capital em investidas	-	61.536
Aquisições de imobilizado	(204.805)	(381.938)
Aquisições de intangível	(13.388)	(8.319)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	(3.099.567)	(2.216.994)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	(35.524)	(558.002)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	(3.135.091)	(2.774.996)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO		
Ingressos de empréstimos e financiamentos	45.325	1.891.954
Custos de transação na captação de empréstimos e financiamentos	(6.886)	(19.781)
Ingressos de debêntures emitidas	2.900.000	1.500.000
Custos de transação na emissão de debêntures	(60.677)	(14.445)
Amortizações de principal de empréstimos e financiamentos	(260.971)	(1.000.319)
Amortizações de principal de debêntures	(1.193.910)	(2.051.481)
Amortizações de principal de passivo de arrendamentos	(69.293)	(57.212)
Aumento de capital	2.031.619	-
Custos de transação no aumento de capital	(14.941)	-
Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos	(750.371)	(2.167.769)
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	2.619.895	(1.919.053)
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	76.677	(2.988)
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	2.696.572	(1.922.041)
TOTAL DOS EFEITOS NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	3.079.957	(794.388)
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	2.678.457	3.472.845
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	5.634.623	2.552.407
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa proveniente de operações descontinuadas	123.971	126.050
VARIAÇÃO NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	3.079.957	(794.388)

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > EBITDA AJUSTADO E RESULTADO FINANCEIRO

R\$ milhões						
EBITDA Ajustado	4T23	4T22	Δ%	2023	2022	Δ%
EBITDA DAS OP. EM CONTINUIDADE	1.540,5	966,0	59,5	5.076,8	4.181,9	21,4
(-/+) Valor justo na compra e venda de energia	(11,4)	(36,9)	(69,1)	(5,0)	(32,7)	(84,7)
(-/+) Provisão (reversão) de impairment de ativos	(123,7)	(34,8)	255,8	(177,7)	7,4	-
(-/+) Bandeira tarifária sobre GD	-	-	-	-	(43,4)	-
(-/+) Reflexo s/ Provisão do PIS/Cofins	-	-	-	-	(58,1)	-
(-/+) Indenização abono terço adicional de férias	-	-	-	138,2	-	-
(-/+) Provisão p/ destinação de Créditos do PIS/Cofins	-	-	-	-	810,6	-
(-/+) Provisão/Reversão indenização PDV	-	-	-	610,1	(7,9)	-
(-/+) Repactuação Risco Hidrológico (GSF) - UHE Mauá	26,4	-	-	-	-	-
(-/+) Provisões para Litígios	51,1	452,7	(88,7)	51,1	452,7	(88,7)
(-/+) Adesão ao Programa de Parcelamento Tributário - REFIS/PR	-	-	-	-	33,3	-
EBITDA AJUSTADO DAS OP. EM CONTINUIDADE	1.482,9	1.347,0	10,1	5.693,5	5.343,8	6,5
(-/+) Ebitda Ajustado Op. Descontinuadas Compagas e UEGA	10,6	80,6	(86,8)	137,0	179,8	(23,8)
EBITDA AJUSTADO COM OP. DESCONTINUADAS	1.493,5	1.427,6	4,6	5.830,5	5.523,6	5,6
(-/+) Equivalência Patrimonial	(63,1)	(148,5)	(57,5)	(307,8)	(478,6)	(35,7)
EBITDA AJUSTADO COM OP. DESCONTINUADAS sem Equivalência Patrimonial	1.430,4	1.279,1	11,8	5.522,7	5.045,0	9,5

R\$ mil						
	4T23	4T22	Δ%	2023	2022	Δ%
Receitas Financeiras	272.666	232.808	17,1	1.069.116	956.413	11,8
Renda de aplicações financeiras mantidas para negociação	173.232	108.872	59,1	540.672	406.270	33,1
Acréscimos moratórios sobre faturas de energia	44.007	47.301	(7,0)	200.341	265.818	(24,6)
Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão	-	(157)	-	69.059	2.720	-
Remuneração de ativos e passivos setoriais	7.040	48.769	(85,6)	62.795	146.753	(57,2)
Variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu	3.047	2.572	18,5	17.073	43.946	(61,2)
Juros sobre impostos a compensar	38.964	14.026	177,8	89.938	63.810	40,9
Rendimentos e atualização monetária de depósitos judiciais	13.700	11.218	22,1	55.092	42.846	28,6
Outras receitas	4.325	10.122	(57,3)	75.660	25.748	193,8
(-) Pis/Pasep e Cofins sobre receitas	(11.649)	(9.915)	17,5	(41.514)	(41.498)	0,0
Despesas Financeiras	578.367	512.554	12,8	2.274.106	1.950.927	16,6
Variação monetária, cambial e encargos da dívida	408.512	372.461	9,7	1.763.555	1.479.057	19,2
Variação monetária e reversão de juros sobre contas a pagar vinculadas à concessão - UBP	38.990	13.936	179,8	140.214	142.673	(1,7)
Variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu	2.820	1.160	143,1	10.605	27.584	(61,6)
PIS/Pasep e Cofins sobre juros sobre capital próprio	30.497	83.532	(63,5)	101.251	107.720	(6,0)
Remuneração de ativos e passivos setoriais	768	1.529	(49,8)	4.542	11.208	(59,5)
Valor justo dos derivativos - contrato a termo	-	(2.907)	-	-	-	-
Juros sobre P&D e PEE	5.854	10.231	(42,8)	26.009	33.810	(23,1)
Juros sobre parcelamento de tributos	8.563	10.753	(20,4)	39.569	38.111	3,8
Juros sobre passivo de arrendamento	7.033	5.283	33,1	24.292	19.441	25,0
Variação Monetária de Litígios	74.147	3.340	-	150.140	33.981	-
Outras despesas financeiras	1.183	13.236	(91,1)	13.929	57.342	(75,7)
(-) Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	-	-	-	1.011.370	-
Resultado Financeiro	(305.701)	(279.746)	9,3	(1.204.990)	(2.005.884)	(39,9)

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL E INDICADORES

	R\$ mil					
Variação na Equivalência Patrimonial	4T23	4T22	Δ%	2023	2022	Δ%
Empreendimentos controlados em conjunto	57.819	142.219	(59,3)	285.808	452.562	(36,8)
Voltalia São Miguel do Gostoso I Participações S.A.	2.112	1.940	8,9	1.508	2.157	(30,1)
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	2.854	6.568	(56,5)	12.263	23.806	(48,5)
Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.	4.873	4.942	(1,4)	24.218	32.824	(26,2)
Matrinchá Transmissora de Energia (TP NORTE) S.A.	12.728	42.756	(70,2)	77.493	162.298	(52,3)
Guaraciaba Transmissora de Energia (TP SUL) S.A.	4.933	30.551	(83,9)	30.871	82.251	(62,5)
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	6.617	26.565	(75,1)	36.269	47.623	(23,8)
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	12.861	15.495	(17,0)	58.262	56.140	3,8
Cantareira Transmissora de Energia S.A.	10.799	13.494	(20,0)	44.563	45.293	(1,6)
Solar Paraná	42	(92)	-	361	170	112,4
Coligadas	5.315	6.243	(14,9)	22.001	26.015	(15,4)
Dona Francisca Energética S.A.	1.162	734	58,3	5.353	5.648	(5,2)
Foz do Chopim Energética Ltda.	4.155	5.510	(24,6)	16.651	20.370	(18,3)
Outras ¹	(2)	(1)	-	(3)	(3)	-
TOTAL	63.134	148.462	(57,5)	307.809	478.577	(35,7)

¹ Inclui Carbocampel S.A.

	R\$ mil	
Principais Indicadores das Coligadas dez-23	Dona Francisca	Foz do Chopim
Ativo Total	170.927	47.069
Patrimônio Líquido ¹	133.787	45.047
Rec. Oper. Líquida	66.166	60.593
Lucro Líquido	23.243	46.547
Participação no empreendimento - %	23,0	35,8
Valor contábil do investimento	30.812	16.113

	R\$ mil							
Principais Indicadores das Controladas em Conjunto dez-23	Voltalia	Caiuá	Integração Maranhense	Matrinchá	Guaraciaba	Paranaíba	Mata de Santa Genebra	Cantareira
Ativo Total	239.779	335.003	585.668	2.984.765	1.611.484	2.047.430	3.768.174	1.799.642
Patrimônio Líquido ¹	239.762	271.578	432.775	2.030.613	1.004.252	1.191.925	1.470.430	955.738
Rec. Oper. Líquida	-	36.562	63.370	313.948	165.557	282.153	393.463	177.852
Lucro Líquido	3.075	25.025	49.420	158.149	63.003	148.036	116.292	90.945
Participação no empreendimento - %	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	24,5	50,1	49,0
Valor contábil do investimento	117.484	133.074	212.060	994.999	492.083	292.022	736.685	468.311

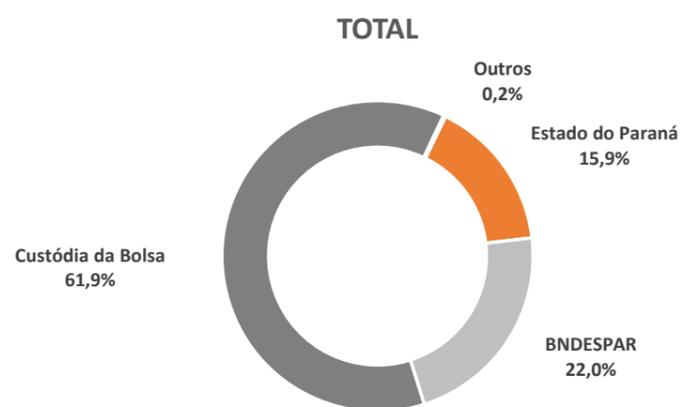
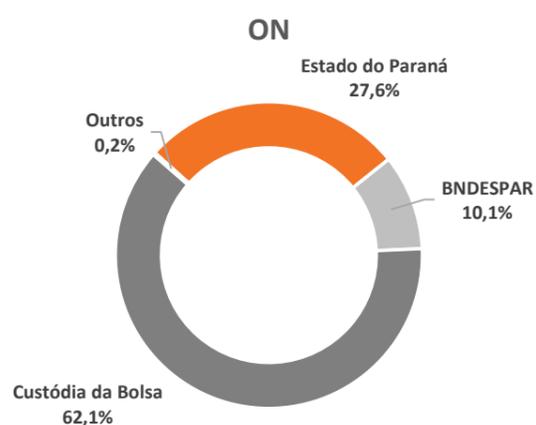
Nota: Resultado das Transmissoras conforme ajustes de aplicação do CPC 47 / IFRS 15 nas Demonstrações Societárias.

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > CAPITAL SOCIAL
Capital Social - Posição em 31/12/2023*

Acionistas	ON		PNA		PNB		Especial**	TOTAL	mil ações	
		%		%		%				%
Estado do Paraná	358.563	27,6%	-	-	116.081	6,9%	<1	474.644	15,9%	
BNDSPAR	131.161	10,1%	-	-	524.646	31,2%	-	655.807	22,0%	
Custódia da Bolsa	807.456	62,1%	686	21,9%	1.037.615	61,8%	-	1.845.757	61,9%	
B3	782.255	60,2%	686	21,9%	935.818	55,7%	-	1.718.759	57,6%	
NYSE	24.993	1,9%	-	-	99.992	6,0%	-	124.985	4,2%	
LATIBEX	208	0,0%	-	-	1.805	0,1%	-	2.013	0,1%	
Outros	3.167	0,2%	2.442	78,1%	993	0,1%	-	6.602	0,2%	
TOTAL	1.300.347	100%	3.128	100%	1.679.335	100%	<1	2.982.810	100%	

* A 209ª Assembleia Geral Extraordinária aprovou o desfazimento do Programa de UNITS com encerramento em dezembro/23.

** Estado do Paraná possui uma ação preferencial de classe especial com poder de veto conforme estabelecido no Estatuto.



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

	R\$ mil					
Demonstração do Resultado	4T23	4T22	Δ%	2023	2022	Δ%
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.215.688	1.233.631	(1,5)	5.117.723	4.941.152	3,6
Fornecimento de energia elétrica	-	-	-	-	103	-
Suprimento de energia elétrica	967.208	964.636	0,3	4.022.079	3.784.322	6,3
Disponibilidade da rede elétrica (TUST)	222.697	238.580	(6,7)	966.844	991.174	(2,5)
Receita de construção	19.080	17.773	7,4	99.248	116.112	(14,5)
Outras receitas operacionais	6.703	12.642	(47,0)	29.552	49.441	(40,2)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(493.088)	(659.147)	(25,2)	(2.771.944)	(2.626.709)	5,5
Energia elétrica comprada para revenda	(45.326)	(93.582)	(51,6)	(216.565)	(377.716)	(42,7)
Encargos de uso da rede elétrica	(147.082)	(141.459)	4,0	(589.428)	(533.591)	10,5
Pessoal e administradores	(102.810)	(81.054)	26,8	(604.808)	(319.740)	89,2
Planos previdenciário e assistencial	(20.605)	(19.732)	4,4	(81.704)	(79.056)	3,3
Material	(11.454)	(4.719)	142,7	(26.246)	(17.640)	48,8
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	(6.398)	-	(17.654)	(9.349)	88,8
Serviços de terceiros	(68.661)	(56.126)	22,3	(269.711)	(207.486)	30,0
Depreciação e amortização	(209.179)	(189.560)	10,3	(820.188)	(743.375)	10,3
Provisões e reversões	214.454	29.335	-	159.214	11.461	-
Custo de construção	(16.646)	(9.314)	78,7	(85.181)	(89.166)	(4,5)
Repactuação Risco Hidrológico (GSF) - UHE Mauá	(26.405)	-	-	-	-	-
Outros custos e despesas operacionais	(59.374)	(86.538)	(0,3)	(219.673)	(261.051)	(0,2)
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	59.820	145.882	(59,0)	300.589	470.606	(36,1)
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	782.420	720.366	8,6	2.646.368	2.785.049	(5,0)
RESULTADO FINANCEIRO	(163.680)	(160.462)	2,0	(747.409)	(636.045)	17,5
Receitas financeiras	78.511	71.561	9,7	334.020	257.977	29,5
Despesas financeiras	(242.191)	(232.023)	4,4	(1.081.429)	(894.022)	21,0
LUCRO OPERACIONAL	618.740	559.904	10,5	1.898.959	2.149.004	(11,6)
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(101.978)	121.019		(264.614)	(295.404)	(10,4)
Imposto de Renda e Contribuição Social	(58.592)	109.503		(247.136)	(212.852)	16,1
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(43.386)	11.516		(17.478)	(82.552)	(78,8)
LUCRO LÍQUIDO operações continuadas	516.762	680.923	(24,1)	1.634.345	1.853.600	(11,8)
LUCRO LÍQUIDO operações descontinuadas	282.281	(179.713)		66.176	(254.141)	
LUCRO LÍQUIDO	799.043	501.210	59,4	1.700.521	1.599.459	6,3
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - operações continuadas	523.341	680.186	(23,1)	1.651.036	1.866.955	(11,6)
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - operações descontinuadas	167.900	(108.992)		30.134	(162.903)	
Atribuído aos acionistas não controladores	107.802	(69.984)		19.351	(104.593)	
EBITDA	991.599	909.926	9,0	3.466.556	3.528.424	3,5

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > COPEL DIS

	R\$ mil					
Demonstração do Resultado	4T23	4T22	Δ%	2023	2022	Δ%
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	4.016.174	3.587.443	12,0	15.085.707	13.903.300	8,5
Fornecimento de energia elétrica	1.613.874	1.208.415	33,6	5.663.429	5.236.339	8,2
Suprimento de energia elétrica	24.369	63.535	(61,6)	164.825	266.991	(38,3)
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD)	1.550.506	1.155.062	34,2	5.468.715	4.221.011	29,6
Receita de construção	568.580	554.567	2,5	2.234.539	2.048.022	9,1
Valor justo do ativo indenizável da concessão	20.269	34.124	(40,6)	62.167	79.169	(21,5)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	91.494	467.880	(80,4)	971.203	1.676.936	(42,1)
Outras receitas operacionais	147.082	103.860	41,6	520.829	374.832	38,9
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(3.552.826)	(3.265.136)	8,8	(13.983.117)	(13.418.798)	4,2
Energia elétrica comprada para revenda	(1.585.200)	(1.546.763)	2,5	(6.074.752)	(5.980.124)	1,6
Encargos de uso da rede elétrica	(743.458)	(579.074)	28,4	(2.715.273)	(2.313.203)	17,4
Pessoal e administradores	(191.156)	(153.742)	24,3	(1.174.906)	(599.121)	96,1
Planos previdenciário e assistencial	(42.400)	(42.215)	0,4	(167.533)	(169.493)	(1,2)
Material	(25.544)	(21.243)	20,2	(74.501)	(71.302)	4,5
Serviços de terceiros	(176.368)	(143.126)	23,2	(643.999)	(505.407)	27,4
Depreciação e amortização	(135.744)	(119.638)	13,5	(521.301)	(454.307)	14,7
Provisões e reversões	(54.646)	(70.190)	(22,1)	(201.083)	(281.895)	(28,7)
Custo de construção	(568.580)	(554.567)	2,5	(2.234.539)	(2.048.022)	9,1
Outros custos e despesas operacionais	(29.730)	(34.577)	(14,0)	(175.230)	(185.361)	(5,5)
Provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	-	-	-	(810.563)	-
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	463.348	322.306	43,8	1.102.590	484.502	127,6
RESULTADO FINANCEIRO	(144.134)	(62.536)	130,5	(475.102)	(1.169.741)	(59,4)
Receitas financeiras	115.304	138.255	(16,6)	479.944	593.726	(19,2)
Despesas financeiras	(259.438)	(200.791)	29,2	(955.046)	(752.097)	27,0
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	-	-	-	(1.011.370)	-
LUCRO OPERACIONAL	319.214	259.770	22,9	627.488	(685.239)	-
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(55.924)	64.497	-	(58.368)	455.465	-
Imposto de Renda e Contribuição Social	(12.255)	42.283	-	(87.394)	(130.102)	(32,8)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(43.669)	22.214	-	29.026	585.567	(95,0)
LUCRO LÍQUIDO	263.290	324.267	(18,8)	569.120	(229.774)	-
EBITDA	599.092	441.945	35,6	1.623.891	938.809	73,0

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

	R\$ mil					
Demonstração do Resultado	4T23	4T22	Δ%	2023	2022	Δ%
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.037.173	1.279.343	(18,9)	4.056.904	4.938.368	(17,8)
Fornecimento de energia elétrica	579.008	555.071	4,3	2.284.271	2.275.872	0,4
Suprimento de energia elétrica	454.267	688.188	(34,0)	1.761.200	2.620.535	(32,8)
Outras receitas operacionais	3.898	36.084	(89,2)	11.433	41.961	(72,8)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(1.016.478)	(1.217.362)	(16,5)	(3.948.286)	(4.814.710)	(18,0)
Energia elétrica comprada para revenda	(1.007.473)	(1.211.291)	(16,8)	(3.908.484)	(4.790.427)	(18,4)
Pessoal e administradores	(3.670)	(3.472)	5,7	(21.133)	(12.712)	66,2
Planos previdenciário e assistencial	(454)	(458)	(1,0)	(1.877)	(1.787)	5,0
Material	(17)	(16)	4,3	(77)	(53)	45,3
Serviços de terceiros	(503)	(479)	5,0	(3.389)	(2.665)	27,2
Depreciação e amortização	(439)	(98)	348,3	(2.003)	(353)	467,4
Provisões e reversões	(672)	(220)	205,4	(3.927)	(1.724)	127,8
Outros custos e despesas operacionais	(3.251)	(1.328)	144,8	(7.396)	(4.989)	48,2
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	20.696	61.981	(66,6)	108.618	123.658	(12,2)
RESULTADO FINANCEIRO	10.127	9.120	11,0	37.860	32.376	16,9
Receitas financeiras	10.579	9.175	15,3	38.577	32.667	18,1
Despesas financeiras	(453)	(55)	723,6	(717)	(291)	146,4
LUCRO OPERACIONAL	30.822	71.101	(56,7)	146.478	156.034	(6,1)
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(6.148)	(21.229)	(71,0)	(40.928)	(47.659)	(14,1)
Imposto de Renda e Contribuição Social	(2.569)	(6.214)	(58,7)	(30.418)	(25.081)	21,3
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(3.579)	(15.015)	(76,2)	(10.510)	(22.578)	(53,5)
LUCRO LÍQUIDO	24.674	49.872	(50,5)	105.550	108.375	(2,6)
EBITDA	21.136	62.079	(66,0)	110.621	124.011	(10,8)

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > DRE POR EMPRESA TRIMESTRAL

Demonstração do Resultado 4T23														R\$ mil	
	GET		Distribuição	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	C. Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclasif.	Consolidado
	Geração	Transmissão													
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	630.506	230.996	4.016.174	212.824	34.465	-	-	172.135	172.465	6.804	19.547	1.037.173	-	(965.391)	5.567.698
Fornecimento de energia elétrica	6	(6)	1.613.874	-	-	-	-	-	-	-	-	579.008	-	(391)	2.192.491
Suprimento de energia elétrica	615.810	-	24.369	-	34.377	-	-	172.135	172.459	6.804	-	454.267	-	(616.143)	864.078
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	205.764	1.550.506	-	-	-	-	-	-	-	19.503	-	-	(121.571)	1.654.202
Receita de construção	-	19.043	568.580	6.822	-	-	-	-	-	-	37	-	-	(6.822)	587.660
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	20.269	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20.269
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	206.002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(206.002)	-
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	91.494	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91.494
Outras receitas operacionais	14.690	6.195	147.082	-	88	-	-	-	6	-	7	3.898	-	(14.462)	157.504
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(178.298)	(71.020)	(3.552.826)	(184.753)	(23.776)	221.574	(1.779)	(141.265)	(96.852)	(9.211)	(2.595)	(1.016.477)	(105.281)	717.468	(4.445.091)
Energia elétrica comprada para revenda	(26.952)	(14.741)	(1.585.200)	-	(25)	(3.282)	-	(3.633)	-	-	-	(1.007.473)	-	619.242	(2.022.064)
Encargos de uso da rede elétrica	(92.034)	-	(743.458)	-	(6.236)	(8.962)	-	(16.861)	(40.211)	(347)	-	-	-	129.887	(778.222)
Pessoal e administradores	(54.172)	(41.749)	(191.156)	(10.421)	(1.176)	(1.770)	(47)	(5.555)	(773)	(305)	(256)	(3.670)	(17.783)	12.191	(316.642)
Planos previdenciário e assistencial	(11.458)	(8.347)	(42.400)	(1.716)	(56)	(214)	(8)	(652)	(92)	(25)	(31)	(453)	(2.428)	1.930	(65.950)
Material	(2.518)	(1.331)	(25.544)	(503)	(58)	(8)	(212)	(3.614)	(572)	(3.324)	(93)	(17)	(636)	514	(37.916)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	(428)	-	-	-	-	-	-	-	428	-
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	(145.206)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	145.206	-
Serviços de terceiros	(27.216)	(13.199)	(176.368)	(3.764)	(3.913)	(5.010)	(1.212)	(30.613)	(4.718)	(2.253)	(1.760)	(502)	(18.326)	20.894	(267.960)
Depreciação e amortização	(94.000)	(4.182)	(135.744)	(10.781)	(8.467)	(5.156)	(211)	(68.883)	(32.037)	(2.718)	(10)	(440)	(767)	8.588	(354.808)
Provisões e reversões	185.768	24.771	(54.646)	(1.150)	-	248.283	-	3.933	(48)	(1)	(82)	(672)	(58.999)	(234.620)	112.537
Custos de construção	-	(16.609)	(568.580)	(6.822)	-	-	-	-	-	-	(37)	-	-	6.822	(585.226)
Repactuação do Risco Hidrológico (GSF) - UHE Mauá	(26.405)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(26.405)
Outros custos e despesas operacionais	(29.311)	4.367	(29.730)	(4.390)	(3.845)	(1.879)	(89)	(15.387)	(18.401)	(238)	(326)	(3.250)	(6.342)	6.386	(102.435)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	45.912	72.987	-	-	-	-	-	15.070	-	-	-	-	812.988	(883.823)	63.134
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	498.120	232.963	463.348	28.071	10.689	221.574	(1.779)	45.940	75.613	(2.407)	16.952	20.696	707.707	(1.131.746)	1.185.740
RESULTADO FINANCEIRO	(94.652)	(53.124)	(144.134)	(2.586)	(33.348)	(1.442)	(23)	(24.249)	8.865	869	1.642	10.126	31.683	(5.328)	(305.701)
Receitas financeiras	25.590	12.903	115.304	11.687	4.647	602	138	30.901	9.039	876	2.233	10.579	69.812	(21.645)	272.666
Despesas financeiras	(120.242)	(66.027)	(259.438)	(14.273)	(37.995)	(2.044)	(161)	(55.150)	(174)	(7)	(591)	(453)	(38.129)	16.317	(578.367)
LUCRO OPERACIONAL	403.468	179.839	319.214	25.485	(22.659)	220.132	(1.802)	21.691	84.478	(1.538)	18.594	30.822	739.390	(1.137.074)	880.039
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(45.171)	(14.794)	(55.924)	2.489	5.186	50.409	-	(16.367)	(26.152)	(510)	(1.388)	(6.148)	(102.129)	(50.499)	(260.998)
LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	358.297	165.045	263.290	27.974	(17.473)	270.541	(1.802)	5.324	58.326	(2.048)	17.206	24.674	637.261	(1.187.573)	619.041
LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	167.900	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	241.762	(85.895)	323.767
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	526.197	165.045	263.290	27.974	(17.473)	270.541	(1.802)	5.324	58.326	(2.048)	17.206	24.674	879.023	(1.273.468)	942.808
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Continuada	358.298	165.045	263.290	-	(12.231)	-	(1.802)	5.324	58.326	(2.048)	17.206	24.674	805.160	(1.043.981)	637.260
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Descontinuada	167.899	-	-	14.267	-	219.679	-	-	-	-	-	-	73.863	(233.942)	241.762
Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Continuidade	-	-	-	-	(5.241)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(5.241)
Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Descontinuidade	-	-	-	13.707	-	50.862	-	-	-	-	-	-	-	4.455	69.027
EBITDA operações continuadas	592.120	237.145	599.092	38.852	19.156	226.730	(1.568)	114.823	107.650	311	16.962	21.136	708.474	(1.140.334)	1.540.548

Demonstração do Resultado 4T22	GET		Distribuição	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	639.697	247.032	3.587.443	361.872	44.254	33	-	152.943	185.827	7.722	16.567	1.279.343	-	(1.257.953)	5.264.780
Fornecimento de energia elétrica	-	-	1.208.415	-	-	-	-	-	-	-	-	555.071	-	(386)	1.763.100
Suprimento de energia elétrica	619.824	-	63.535	-	44.019	33	-	151.267	185.823	7.722	-	688.188	-	(778.914)	981.497
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	224.262	1.155.062	-	-	-	-	-	-	-	16.753	-	-	(99.641)	1.296.436
Receita de construção	-	17.965	554.567	2.985	-	-	-	-	-	-	(192)	-	-	(2.985)	572.340
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	34.124	(2.059)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.059	34.124
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	349.468	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(349.468)	-
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	467.880	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(0)	467.880
Outras receitas operacionais	19.873	4.805	103.860	11.478	235	-	-	1.676	4	-	6	36.084	-	(28.618)	149.403
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(393.183)	(60.640)	(3.265.138)	(277.205)	(22.417)	(169.217)	(809)	(113.191)	(99.846)	(4.959)	(2.130)	(1.217.362)	(463.864)	1.324.465	(4.765.496)
Energia elétrica comprada para revenda	(93.096)	-	(1.546.763)	-	(18)	-	-	(502)	309	(309)	-	(1.211.291)	-	778.883	(2.072.787)
Encargos de uso da rede elétrica	(91.007)	-	(579.074)	-	(5.744)	(8.706)	-	(13.218)	(39.212)	(330)	-	-	-	108.022	(629.269)
Pessoal e administradores	(45.142)	(30.156)	(153.742)	(9.921)	(1.145)	(1.717)	-	(4.260)	(829)	(396)	(271)	(3.472)	(10.313)	11.638	(249.726)
Planos previdenciário e assistencial	(11.620)	(7.561)	(42.215)	(1.196)	(79)	(162)	-	(418)	(83)	(22)	(28)	(458)	(2.002)	1.359	(64.485)
Material	(3.133)	(1.137)	(21.243)	(560)	(53)	(7)	(2)	(48)	(310)	(9)	(81)	(16)	(325)	566	(26.358)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(9.349)	-	-	-	-	(1.212)	-	-	-	-	-	-	-	1.212	(9.349)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	(237.592)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	237.592	-
Serviços de terceiros	(20.912)	(9.135)	(143.127)	(2.908)	(4.834)	(20.126)	(384)	(23.601)	(11.050)	(704)	(1.649)	(479)	(9.340)	38.624	(209.625)
Depreciação e amortização	(93.895)	(3.360)	(119.638)	(12.473)	(7.744)	(5.914)	(545)	(55.319)	(31.897)	(2.800)	(7)	(98)	(632)	16.107	(318.215)
Provisões e reversões	35.083	(3.847)	(70.188)	(697)	-	(108.207)	63	(1.807)	(1)	(91)	(2)	(220)	(436.315)	95.262	(490.967)
Custos de construção	-	(9.506)	(554.567)	(2.985)	-	-	-	-	-	-	192	-	-	2.985	(563.881)
Outros custos e despesas operacionais	(60.112)	4.062	(34.581)	(8.873)	(2.800)	(23.166)	59	(14.018)	(16.773)	(298)	(284)	(1.328)	(4.937)	32.215	(130.834)
PROVISÃO PARA DESTINAÇÃO DE CRÉDITOS DE PIS E COFINS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	132.889	154.995	-	-	-	-	-	54.728	-	-	-	-	1.065.020	(1.259.170)	148.462
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	379.403	341.387	322.305	84.667	21.837	(169.184)	(809)	94.480	85.981	2.763	14.437	61.981	601.156	(1.192.658)	647.746
RESULTADO FINANCEIRO	(97.607)	(55.426)	(62.536)	8.620	(6.367)	1.161	(183)	12.886	7.146	574	1.285	9.120	(59.318)	(39.101)	(279.746)
Receitas financeiras	22.680	11.781	138.255	17.187	5.882	2.854	150	33.694	7.275	574	2.036	9.175	8.733	(27.468)	232.808
Despesas financeiras	(120.287)	(67.207)	(200.791)	(8.567)	(12.249)	(1.693)	(333)	(20.808)	(129)	-	(751)	(55)	(68.051)	(11.633)	(512.554)
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUCRO OPERACIONAL	281.796	285.961	259.769	93.287	15.470	(168.023)	(992)	107.366	93.127	3.337	15.722	71.101	541.838	(1.231.759)	368.000
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	99.078	67.264	64.498	(27.842)	(2.774)	(10.945)	-	(14.907)	(29.475)	(436)	(1.219)	(21.228)	205.251	39.501	366.766
LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	380.874	353.225	324.267	179.202	12.696	(267.492)	(992)	92.459	63.652	2.901	14.503	49.873	747.089	(1.217.491)	734.766
LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	(162.903)	-	-	(113.757)	-	88.524	-	-	-	-	-	-	(125.812)	202.692	(111.256)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	217.971	353.225	324.267	65.445	12.696	(178.968)	(992)	92.459	63.652	2.901	14.503	49.873	621.277	(1.014.798)	623.510
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Continuada	380.874	353.225	324.267	-	8.887	-	(992)	92.459	63.652	2.901	14.503	49.873	584.185	(1.140.611)	733.224
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Descontinuada	(162.903)	-	-	33.377	-	(145.323)	-	-	-	-	-	-	37.092	125.810	(111.947)
Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Continuidade	-	-	-	-	3.809	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.809
Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Descontinuadas	-	-	-	32.069	-	(33.645)	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.576)
EBITDA operações continuadas	473.298	344.747	441.943	97.140	29.581	(163.270)	(264)	149.799	117.878	5.563	14.444	62.079	601.788	(1.208.765)	965.961

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > DRE POR EMPRESA ACUMULADO

R\$ mil

Demonstração do Resultado 2023	GET		Distribuição	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	C. Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclasseif.	Consolidado
	Geração	Transmissão													
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	2.523.737	1.034.167	15.085.707	978.581	140.757	-	-	782.111	755.449	29.754	67.695	4.056.904	-	(3.975.394)	21.479.468
Fornecimento de energia elétrica	6	(6)	5.663.429	-	-	-	-	-	-	-	-	2.284.271	-	(1.532)	7.946.168
Suprimento de energia elétrica	2.463.377	-	164.825	-	139.968	-	-	781.534	755.433	29.754	-	1.761.200	-	(2.493.303)	3.602.788
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	908.902	5.468.715	-	-	-	-	-	-	-	67.969	-	-	(443.394)	6.002.192
Receita de construção	-	99.549	2.234.539	17.010	-	-	-	-	-	-	(301)	-	-	(17.010)	2.333.787
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	62.167	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	62.167
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	961.567	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(961.567)	-
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	971.203	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	971.203
Outras receitas operacionais	60.354	25.722	520.829	4	789	-	-	577	16	-	27	11.433	-	(58.588)	561.163
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(1.336.235)	(477.353)	(13.983.117)	(814.455)	(92.793)	4.674	(2.606)	(532.931)	(432.953)	(23.618)	(9.417)	(3.948.286)	(216.087)	3.772.614	(18.092.563)
Energia elétrica comprada para revenda	(123.926)	(14.741)	(6.074.752)	-	(1.073)	(3.282)	-	(23.261)	(61.983)	(673)	-	(3.908.484)	-	2.495.985	(7.716.190)
Encargos de uso da rede elétrica	(373.875)	-	(2.715.273)	-	(24.149)	(35.362)	-	(64.281)	(159.227)	(1.335)	-	-	-	476.792	(2.896.710)
Pessoal e administradores	(334.294)	(246.379)	(1.174.906)	(43.201)	(4.991)	(6.381)	(62)	(18.779)	(3.036)	(1.306)	(1.014)	(21.133)	(72.432)	49.582	(1.878.332)
Planos previdenciário e assistencial	(46.035)	(32.882)	(167.533)	(6.222)	(196)	(733)	(10)	(2.214)	(356)	(96)	(121)	(1.877)	(8.839)	6.955	(260.159)
Material	(10.932)	(5.374)	(74.501)	(1.574)	(248)	(40)	(212)	(4.725)	(1.644)	(3.363)	(209)	(77)	(1.384)	1.616	(102.667)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(17.654)	-	-	-	-	(1.459)	-	-	-	-	-	-	-	1.459	(17.654)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	(678.885)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	678.885	-
Serviços de terceiros	(104.178)	(49.586)	(643.999)	(13.861)	(16.355)	(21.096)	(1.594)	(117.604)	(32.052)	(4.589)	(6.671)	(3.389)	(65.775)	84.437	(996.312)
Depreciação e amortização	(378.112)	(16.167)	(521.301)	(41.148)	(33.863)	(21.588)	(1.668)	(259.228)	(127.732)	(11.201)	(40)	(2.003)	(3.017)	35.028	(1.382.040)
Provisões e reversões	168.260	(20.712)	(201.083)	(548)	-	97.811	-	6.116	(50)	(1)	(425)	(3.927)	(47.348)	(90.328)	(92.235)
Custos de construção	-	(85.482)	(2.234.539)	(17.010)	-	-	-	-	-	-	301	-	-	17.010	(2.319.720)
Repactuação do Risco Hidrológico (GSF) - UHE Mauá	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros custos e despesas operacionais	(115.489)	(6.030)	(175.230)	(12.006)	(11.918)	(3.196)	940	(48.955)	(46.873)	(1.054)	(1.238)	(7.396)	(17.292)	15.193	(430.544)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	305.369	347.703	-	-	-	-	-	86.058	-	-	-	-	2.332.609	(2.763.930)	307.809
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	1.492.871	904.517	1.102.590	164.126	47.964	4.674	(2.606)	335.238	322.496	6.136	58.278	108.618	2.116.522	(2.966.710)	3.694.714
RESULTADO FINANCEIRO	(381.271)	(284.257)	(475.102)	(11.757)	(43.569)	2.856	(656)	(115.435)	26.634	3.296	6.655	37.860	30.212	(456)	(1.204.990)
Receitas financeiras	106.496	57.636	479.944	36.559	90.509	9.803	497	133.035	27.294	3.304	9.286	38.577	145.881	(69.705)	1.069.116
Despesas financeiras	(487.767)	(341.893)	(955.046)	(48.316)	(134.078)	(6.947)	(1.153)	(248.470)	(660)	(8)	(2.631)	(717)	(115.669)	69.249	(2.274.106)
LUCRO OPERACIONAL	1.111.600	620.260	627.488	152.369	4.395	7.530	(3.262)	219.803	349.130	9.432	64.933	146.478	2.146.734	(2.967.166)	2.489.724
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(60.404)	(20.420)	(58.368)	(40.750)	(1.487)	36.795	-	(67.057)	(115.615)	(2.900)	(5.347)	(40.928)	11.343	11.081	(354.057)
LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	1.051.196	599.840	569.120	111.619	2.908	44.325	(3.262)	152.746	233.515	6.532	59.586	105.550	2.158.077	(2.956.085)	2.135.667
LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	30.134	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100.733	60.634	191.501
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	1.081.330	599.840	569.120	111.619	2.908	44.325	(3.262)	152.746	233.515	6.532	59.586	105.550	2.258.810	(2.895.451)	2.327.168
Atribuído aos acionistas da controladora Op. Continuada	1.051.196	599.840	569.120	-	2.036	-	(3.262)	152.746	233.515	6.532	59.586	105.550	2.188.210	(2.806.993)	2.158.077
Atribuído aos acionistas da controladora Op. Descontinuada	30.134	-	-	56.926	-	35.992	-	-	-	-	-	-	70.600	(92.913)	100.733
Atribuído aos acionistas não controladores Op. Continuidade	-	-	-	-	873	-	-	-	-	-	-	-	-	-	873
Atribuído aos acionistas não controladores Op. Descontinuidade	-	-	-	54.693	-	8.333	-	-	-	-	-	-	-	4.455	67.485
EBITDA operações continuadas	1.870.983	920.684	1.623.891	205.274	81.827	26.262	(938)	594.466	450.228	17.337	58.318	110.621	2.119.539	(3.001.738)	5.076.754

Demonstração do Resultado 2022	GET		Distribuição	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	2.511.145	1.041.939	13.903.300	1.297.034	194.287	98.508	8.014	588.519	743.002	30.249	103.908	4.938.368	-	(4.922.932)	20.535.341
Fornecimento de energia elétrica	103	-	5.236.339	-	-	-	-	-	-	-	-	2.275.872	-	(2.277)	7.510.037
Suprimento de energia elétrica	2.436.222	-	266.991	-	194.052	98.508	-	583.222	742.981	30.249	-	2.620.535	-	(3.158.351)	3.814.409
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	898.353	4.221.011	-	-	-	-	-	-	-	102.942	-	-	(393.465)	4.828.841
Receita de construção	-	115.171	2.048.022	12.024	-	-	-	-	-	-	941	-	-	(12.024)	2.164.134
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	79.169	10.772	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(10.772)	79.169
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	1.262.658	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.262.658)	-
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	1.676.936	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(0)	1.676.936
Outras receitas operacionais	74.820	28.415	374.832	11.580	235	-	8.014	5.297	21	-	25	41.961	-	(83.385)	461.815
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(1.553.242)	(306.202)	(13.418.798)	(1.076.181)	(86.033)	(365.522)	(10.864)	(400.945)	(398.843)	(19.493)	(9.074)	(4.814.710)	(553.266)	4.948.027	(18.065.146)
Energia elétrica comprada para revenda	(341.302)	-	(5.980.124)	-	(142)	-	-	(14.383)	(28.632)	(1.751)	-	(4.790.427)	-	3.059.851	(8.096.910)
Encargos de uso da rede elétrica	(344.501)	-	(2.313.203)	-	(23.425)	(33.129)	-	(48.461)	(148.610)	(1.296)	-	-	-	424.628	(2.487.997)
Pessoal e administradores	(178.225)	(122.623)	(599.121)	(42.166)	(4.738)	(6.791)	(3.387)	(13.897)	(2.790)	(1.300)	(905)	(12.712)	(38.207)	48.958	(977.904)
Planos previdenciário e assistencial	(46.283)	(30.851)	(169.493)	(5.366)	(252)	(618)	(2.924)	(1.452)	(297)	(76)	(97)	(1.787)	(6.685)	5.984	(260.197)
Material	(11.041)	(5.185)	(71.302)	(1.644)	(630)	(263)	(52)	(440)	(853)	(9)	(112)	(53)	(864)	1.907	(90.541)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(9.349)	-	-	-	-	(113.930)	-	-	-	-	-	-	-	113.930	(9.349)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	(939.516)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	939.516	-
Serviços de terceiros	(87.466)	(36.748)	(505.407)	(13.316)	(16.781)	(45.902)	(2.439)	(82.116)	(38.785)	(2.625)	(6.128)	(2.665)	(38.794)	124.621	(754.551)
Depreciação e amortização	(374.150)	(13.662)	(454.307)	(44.190)	(30.474)	(23.694)	(2.085)	(200.052)	(134.432)	(11.164)	(30)	(353)	(2.504)	58.000	(1.233.097)
Provisões e reversões	11.505	(3.847)	(281.895)	(2.717)	-	(110.968)	59	(2.065)	(7)	(91)	(30)	(1.724)	(441.160)	115.409	(717.531)
Custos de construção	-	(88.225)	(2.048.022)	(12.024)	-	-	-	-	-	-	(941)	-	-	12.024	(2.137.188)
Outros custos e despesas operacionais	(172.430)	(5.061)	(185.361)	(15.242)	(9.591)	(30.227)	(36)	(38.079)	(44.437)	(1.181)	(831)	(4.989)	(25.052)	43.199	(489.318)
PROVISÃO PARA DESTINAÇÃO DE CRÉDITOS DE PIS E COFINS	-	-	(810.563)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(810.563)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	307.565	547.702	-	-	-	-	-	75.322	-	-	-	-	1.746.263	(2.198.275)	478.577
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	1.265.468	1.283.439	484.502	220.853	108.254	(267.014)	(2.850)	262.896	344.159	10.756	94.834	123.658	1.192.997	(2.173.180)	2.948.772
RESULTADO FINANCEIRO	(351.940)	(217.582)	(1.169.741)	28.440	(113.102)	11.407	345	(92.530)	24.714	1.405	3.810	32.376	(119.717)	(43.769)	(2.005.884)
Receitas financeiras	104.228	51.661	593.726	56.730	19.069	19.694	1.633	111.378	25.236	1.405	6.854	32.667	57.658	(125.526)	956.413
Despesas financeiras	(456.168)	(269.243)	(752.097)	(28.290)	(132.171)	(8.287)	(1.288)	(203.908)	(522)	-	(3.044)	(291)	(177.375)	81.757	(1.950.927)
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	-	(1.011.370)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.011.370)
LUCRO OPERACIONAL	913.528	1.065.857	(685.239)	249.293	(4.848)	(255.607)	(2.505)	170.366	368.873	12.161	98.644	156.034	1.073.280	(2.216.949)	942.888
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(60.605)	(51.824)	455.465	(70.091)	4.157	(11.885)	-	(53.572)	(123.452)	(1.421)	(5.608)	(47.658)	164.539	83.054	281.099
LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	852.923	1.014.033	(229.774)	179.202	(691)	(267.492)	(2.505)	116.794	245.421	10.740	93.036	108.376	1.237.819	(2.133.895)	1.223.987
LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	(162.903)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(125.812)	214.049	(74.666)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	690.020	1.014.033	(229.774)	179.202	(691)	(267.492)	(2.505)	116.794	245.421	10.740	93.036	108.376	1.112.007	(1.919.845)	1.149.321
Atribuído aos acionistas da controladora Op. Continuada	852.923	1.014.033	(229.774)	-	(484)	-	(2.505)	116.794	245.421	10.740	93.036	108.376	1.074.915	(2.045.657)	1.237.819
Atribuído aos acionistas da controladora Op. Descontinuada	(162.903)	-	-	91.393	-	(217.204)	-	-	-	-	-	-	37.092	125.810	(125.812)
Atribuído aos acionistas não controladores Op. Continuidade	-	-	-	-	(207)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(207)
Atribuído aos acionistas não controladores Op. Descontinuidade	-	-	-	87.809	-	(50.288)	-	-	-	-	-	-	-	-	37.521
EBITDA operações continuadas	1.639.618	1.297.101	938.809	265.043	138.728	(243.320)	(765)	462.948	478.591	21.920	94.864	124.011	1.195.501	(2.231.180)	4.181.869

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > ATIVO POR EMPRESA

R\$ mil

Ativo-Dez/23	Geração e Transmissão	Distribuição	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	Costa Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
CIRCULANTE	2.483.103	5.153.666	240.017	209.323	36.580	13.598	1.008.543	442.162	38.993	110.409	1.074.359	4.820.021	(1.915.044)	13.715.730
Caixa e equivalentes de caixa	1.008.767	626.708	101.437	166.544	22.354	3.290	831.553	353.241	34.999	83.343	294.762	2.231.413	(123.788)	5.634.623
Títulos e valores mobiliários	-	-	-	-	-	4.670	-	-	-	-	-	93	-	4.763
Cauções e depósitos vinculados	-	9	211	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(211)	9
Clientes	425.448	2.973.010	83.153	21.157	-	-	115.672	84.309	3.074	7.976	382.264	-	(334.893)	3.761.170
Dividendos a receber	212.944	-	-	-	-	-	19.883	-	-	-	-	1.942.406	(2.079.664)	95.569
Ativos financeiros setoriais	-	15.473	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15.473
Contas a receber vinculadas à concessão	9.354	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.354
Ativos de contrato	268.260	-	-	-	-	-	-	-	-	16.356	-	-	-	284.616
Outros créditos	118.627	435.619	43.950	9.398	1	3.120	5.968	252	-	653	383.243	2.431	(53.530)	949.732
Estoques	37.923	131.927	5.383	264	-	16	4.375	16	-	205	-	-	(5.383)	174.726
Imposto de renda e contribuição social	150.720	1.259	5.326	10.217	13.909	1.937	19.316	2.586	491	1.644	13.516	113.532	(19.235)	315.218
Outros tributos a recuperar	18.688	922.450	8	-	-	565	102	1.180	23	-	333	-	(6)	943.343
Despesas antecipadas	11.334	37.807	549	1.743	316	-	8.631	578	406	232	241	1.897	(865)	62.869
Partes relacionadas	24.474	9.404	-	-	-	-	3.043	-	-	-	-	54	(35.639)	1.336
Ativos classificados como mantidos para venda	196.564	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	528.195	738.170	1.462.929
NÃO CIRCULANTE	20.868.273	16.677.461	783.607	594.827	386.787	49.078	8.125.742	452.885	196.589	491.174	750.631	20.538.876	(27.812.586)	42.103.344
Realizável a Longo Prazo	5.886.631	8.229.821	73.274	83.192	98.157	593	609.417	18.922	224	490.861	740.114	611.187	(498.956)	16.343.437
Títulos e valores mobiliários	136.591	1.005	-	-	-	-	330.401	16.388	-	4.410	1.937	-	-	490.732
Outros investimentos temporários	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31.728	-	31.728
Clientes	-	105.259	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	105.259
Depósitos judiciais	94.368	380.433	61	-	41	593	81	-	218	-	15.647	143.371	(101)	634.712
Ativos financeiros setoriais	-	15.473	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15.473
Contas a receber vinculadas à concessão	855.222	1.954.679	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.809.901
Ativos de contrato	4.639.497	2.201.958	44.039	-	-	-	-	-	-	486.451	-	-	(51.500)	7.320.445
Outros créditos	81.646	44.839	29.174	2.507	-	-	44	1.859	-	-	722.423	18	(29.170)	853.340
Imposto de renda e contribuição social	508	66.123	-	1.301	-	-	-	-	-	-	71	-	-	68.003
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	1.324.670	-	73.533	73.066	-	-	-	-	-	-	359.485	(73.066)	1.757.688
Outros tributos a recuperar	78.799	2.135.382	-	-	25.050	-	178	675	6	-	36	41.078	(25.048)	2.256.156
Partes relacionadas	-	-	-	5.851	-	-	278.713	-	-	-	-	35.507	(320.071)	-
Investimentos	8.629.485	443	-	-	-	-	2.788.839	-	-	-	-	19.906.237	(27.813.207)	3.511.797
Imobilizado	5.259.216	-	-	326.291	288.602	43.881	4.676.981	318.527	191.085	247	770	8.424	(288.603)	10.825.421
Intangível	1.028.600	8.317.327	699.697	184.539	28	911	7.267	115.436	5.280	66	5.784	6.336	798.818	11.170.089
Direito de uso de ativos	64.341	129.870	10.636	805	-	3.693	43.238	-	-	-	3.963	6.692	(10.638)	252.600
TOTAL	23.351.376	21.831.127	1.023.624	804.150	423.367	62.676	9.134.285	895.047	235.582	601.583	1.824.990	25.358.897	(29.727.630)	55.819.074

R\$ mil

Ativo - Dez/22	Geração e Transmissão	Distribuição	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	Costa Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclassef.	Consolidado
CIRCULANTE	1.647.236	4.937.240	282.714	224.833	97.587	6.075	937.476	376.804	26.828	94.931	990.867	1.180.872	(1.476.214)	9.327.249
Caixa e equivalentes de caixa	380.955	430.121	61.059	185.916	64.991	3.748	755.355	284.624	22.934	71.141	217.736	199.877	-	2.678.457
Títulos e valores mobiliários	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	93	-	93
Cauções e depósitos vinculados	-	90	67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	157
Clientes	389.967	2.429.434	128.589	23.272	-	-	97.594	88.764	2.997	7.184	475.170	-	(300.921)	3.342.050
Dividendos a receber	352.718	-	-	-	-	-	45.676	-	-	-	-	824.143	(1.084.207)	138.330
Ativos financeiros setoriais	-	190.699	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	190.699
Contas a receber vinculadas à concessão	8.603	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.603
Ativos de contrato	205.647	-	-	-	-	-	-	-	-	15.013	-	-	-	220.660
Outros créditos	137.224	408.462	49.518	12.237	5	2	5.616	2	-	66	292.962	977	(9.691)	897.380
Estoques	30.024	158.487	5.694	195	-	249	-	-	-	201	-	-	-	194.850
Imposto de renda e contribuição social	102.625	95.397	8.705	3.097	12.885	1.693	16.522	1.620	250	1.129	3.619	107.523	-	355.065
Outros tributos a recuperar	11.312	1.178.192	28.505	-	19.705	241	120	1.225	16	-	378	-	-	1.239.694
Despesas antecipadas	13.000	37.593	577	116	-	142	5.394	569	631	197	1.002	855	-	60.076
Partes relacionadas	15.162	8.765	-	-	-	-	11.199	-	-	-	-	47.404	(81.395)	1.135
NÃO CIRCULANTE	20.110.117	15.601.575	800.999	623.364	236.832	16.870	6.623.943	561.976	210.555	496.329	818.104	20.894.673	(26.618.884)	40.376.451
Realizável a Longo Prazo	5.924.570	8.200.557	59.505	80.811	43.358	536	476.931	15.875	15	496.232	809.498	538.071	(203.812)	16.442.145
Títulos e valores mobiliários	123.022	905	-	-	-	-	286.623	14.750	-	3.974	1.689	-	-	430.963
Outros investimentos temporários	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25.619	-	25.619
Clientes	-	109.472	-	-	-	-	347	-	-	-	-	-	-	109.819
Depósitos judiciais	87.125	384.425	69	58	7.087	536	49	-	-	-	14.362	138.747	-	632.458
Ativos financeiros setoriais	-	190.699	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	190.699
Contas a receber vinculadas à concessão	826.871	1.442.819	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.269.690
Ativos de contrato	4.607.214	2.332.171	30.032	-	-	-	-	-	-	490.785	-	-	(8.183)	7.452.019
Outros créditos	89.225	15.020	29.394	2.508	-	-	-	475	-	1.473	793.339	18	-	931.452
Imposto de renda e contribuição social	106.729	19.723	-	1.301	-	-	-	-	-	-	71	-	-	127.824
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	1.203.057	-	71.094	36.271	-	-	-	-	-	-	333.877	-	1.644.299
Outros tributos a recuperar	84.383	2.502.266	-	-	-	-	133	649	15	-	37	39.810	-	2.627.293
Despesas antecipadas	-	-	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10
Partes relacionadas	-	-	-	5.851	-	-	189.779	-	-	-	-	-	(195.630)	-
Investimentos	7.720.268	534	-	-	-	-	2.402.494	-	-	-	-	20.339.344	(27.136.909)	3.325.731
Imobilizado	5.278.437	-	-	345.813	193.421	1.977	3.720.908	315.167	205.250	5	541	7.948	-	10.069.468
Intangível	1.126.526	7.257.827	726.107	195.778	53	1.263	1.104	230.934	5.288	92	6.193	4.724	721.837	10.277.727
Direito de uso de ativos	60.316	142.657	15.387	962	-	13.094	22.506	-	-	-	1.872	4.586	-	261.380
TOTAL	21.757.353	20.538.815	1.083.713	848.198	334.418	22.946	7.561.419	938.779	237.382	591.260	1.808.971	22.075.545	(28.095.099)	49.703.700

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > PASSIVO POR EMPRESA

Passivo - Dez/23	Geração e Transmissão	Distribuição	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	Costa Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
CIRCULANTE	2.929.671	5.490.743	206.137	109.350	49.797	4.033	549.114	218.003	3.601	22.804	932.237	857.165	(2.063.223)	9.309.433
Obrigações sociais e trabalhistas	290.601	597.160	9.452	369	702	-	64	-	-	-	8.736	30.608	(10.154)	927.538
Partes relacionadas	5.967	11.950	-	-	-	54	30.356	865	238	286	379	1.841	(51.933)	-
Fornecedores	318.600	1.605.111	58.010	3.984	5.684	3.754	68.712	23.045	586	976	381.520	4.529	(320.085)	2.154.430
Imposto de renda e contribuição social	-	-	12.876	294	-	-	8.721	122.906	278	596	-	183	(12.876)	132.979
Outras obrigações fiscais	57.245	253.336	13.463	1.057	277	208	8.611	4.871	501	264	19.508	474	(13.734)	346.083
Empréstimos e financiamentos	174.260	375.135	-	-	-	-	120.930	-	-	5.656	-	-	-	675.980
Debêntures	607.981	569.700	81.797	-	-	-	47.968	-	-	-	-	-	(81.797)	1.225.649
Dividendos a pagar	1.274.433	460.904	24.314	-	43.134	-	40.397	55.460	1.552	14.151	185.341	464.147	(2.099.687)	464.147
Benefícios pós-emprego	22.124	59.742	-	-	-	-	-	-	-	-	125	3.842	-	85.833
Encargos do consumidor a recolher	15.248	44.789	-	-	-	-	-	1.177	-	252	-	-	-	61.466
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	55.130	262.444	-	1.672	-	-	-	369	-	582	-	-	-	320.196
Contas a pagar vinculadas à concessão	2.170	-	-	99.806	-	-	-	-	-	-	-	-	-	101.976
Passivos financeiros setoriais	-	476.103	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	476.103
Passivo de arrendamento	8.364	40.083	2.601	249	-	17	487	-	-	-	137	405	(2.601)	49.742
Outras contas a pagar	97.549	175.695	3.624	1.919	-	-	222.868	9.309	446	41	336.491	15.135	(3.620)	859.456
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	558.591	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	558.591
Provisões para litígios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	336.000	-	336.000
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	533.264	533.264
NÃO CIRCULANTE	7.673.538	9.557.520	302.821	730.939	55.959	4.321	3.080.497	42.991	2.710	46.556	550.547	615.580	(346.004)	22.317.974
Partes relacionadas	-	-	-	-	35.616	-	265.157	-	-	-	-	5.851	(306.624)	-
Fornecedores	131.143	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	131.143
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.207.009	-	21.319	1.465	-	-	24.244	35.267	865	18.733	109.736	-	268.156	1.686.793
Outras obrigações fiscais	60.756	546.184	-	-	-	589	-	-	-	-	534	4.030	-	612.093
Empréstimos e financiamentos	2.106.275	375.585	-	-	-	-	2.164.987	-	-	20.390	-	-	-	4.667.237
Debêntures	3.160.977	4.750.476	202.405	-	-	-	482.004	-	-	-	-	-	(202.405)	8.393.457
Benefícios pós-emprego	398.594	948.724	8.608	-	718	-	-	-	-	-	3.555	47.537	(9.326)	1.398.410
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	-	224.996	-	-	8.690	-	-	7.724	-	757	-	-	(8.690)	233.478
Contas a pagar vinculadas à concessão	62.990	-	-	728.889	-	-	-	-	-	-	-	-	-	791.879
Passivos financeiros setoriais	-	27.888	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27.888
Passivo de arrendamento	60.761	99.138	8.972	585	-	3.732	45.781	-	-	-	4.022	6.681	(8.972)	220.700
Outras contas a pagar	49.539	1.559	45.086	-	-	-	96.018	-	-	17	431.938	25.297	(70.384)	579.070
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	173.135	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	173.135
Provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins	-	1.909.775	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.909.775
Provisões para litígios	435.495	500.060	16.431	-	10.935	-	2.306	-	1.845	6.658	762	526.183	(7.759)	1.492.916
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	12.748.166	6.782.864	514.666	(36.139)	317.611	54.322	5.504.674	634.053	229.271	532.222	342.206	23.886.152	(27.623.917)	23.886.153
Atribuível aos acionistas da empresa controladora	12.748.166	6.782.864	514.666	(36.139)	317.611	54.322	5.504.674	634.053	229.271	532.222	342.206	23.886.152	(27.623.917)	23.886.153
Capital social	6.242.757	5.372.206	220.966	35.503	425.662	16.685	5.157.938	409.509	223.913	275.161	237.210	12.821.758	(18.617.510)	12.821.758
AFAC	-	-	-	-	-	48.950	17.681	-	-	-	-	-	(66.631)	-
Reservas de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de avaliação patrimonial	498.183	(163.951)	983	2.844	442	(1)	-	-	-	-	(1.097)	307.049	(337.403)	307.050
Reserva legal	961.538	335.200	44.193	-	-	-	55.133	58.164	703	27.949	28.071	1.625.628	(1.510.951)	1.625.628
Reserva de retenção de lucros	5.045.688	1.239.409	136.905	-	-	-	443.457	-	-	186.658	4.377	9.000.505	(7.056.494)	9.000.506
Dividendo adicional proposto	-	-	-	-	-	-	117.100	166.380	4.655	42.454	73.645	131.211	(404.235)	131.211
Lucros acumulados	-	-	111.619	(74.486)	(108.493)	(11.312)	(286.635)	-	-	-	-	-	369.307	-
Atribuível aos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	305.514	305.514
TOTAL	23.351.376	21.831.127	1.023.624	804.150	423.367	62.676	9.134.285	895.047	235.582	601.582	1.824.990	25.358.897	(29.727.630)	55.819.074

R\$ mil

Passivo - Dez/22	Geração e Transmissão	Distribuição	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	Costa Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclassef.	Consolidado
CIRCULANTE	2.077.931	3.970.515	419.277	111.142	45.115	881	490.273	297.517	4.622	34.551	790.165	390.708	(1.476.100)	7.156.597
Obrigações sociais e trabalhistas	77.637	154.982	9.892	352	646	-	51	-	37	-	2.587	6.605	-	252.789
Partes relacionadas	5.897	8.962	-	-	-	-	62.831	913	241	299	378	1.838	(81.359)	-
Fornecedores	312.042	1.447.967	97.759	3.320	5.955	76	41.489	23.378	1.357	883	460.957	5.373	(310.534)	2.090.022
Imposto de renda e contribuição social	-	-	12.534	-	-	-	7.371	130.875	254	546	4.611	-	-	156.191
Outras obrigações fiscais	35.711	182.308	24.641	1.345	358	30	6.604	5.516	248	247	17.908	28.690	-	303.606
Empréstimos e financiamentos	173.609	6.203	-	-	-	-	91.293	-	-	7.733	-	-	-	278.838
Debêntures	923.657	373.634	-	-	-	-	49.056	-	-	-	-	-	-	1.346.347
Dividendos a pagar	372.899	265.574	267.149	-	38.156	-	86.592	125.978	1.788	24.519	39.626	344.251	(1.084.207)	482.325
Benefícios pós-emprego	18.795	51.978	-	-	-	-	-	-	-	-	84	2.957	-	73.814
Encargos do consumidor a recolher	14.914	29.032	-	-	-	-	-	2.343	-	199	-	-	-	46.488
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	83.566	284.305	-	1.467	-	-	-	826	-	80	-	-	-	370.244
Contas a pagar vinculadas à concessão	1.918	-	-	103.085	-	-	-	-	-	-	-	-	-	105.003
Passivos financeiros setoriais	-	433.914	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	433.914
Passivo de arrendamento	10.777	48.882	3.580	169	-	774	145	-	-	-	107	436	-	64.870
Outras contas a pagar	46.509	132.247	3.722	1.404	-	1	144.841	7.688	697	45	263.907	558	-	601.619
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	550.527	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	550.527
NÃO CIRCULANTE	6.889.354	9.958.028	107.306	771.897	16.322	13.431	2.174.205	78.093	3.108	52.623	600.024	867.473	(115.986)	21.415.878
Partes relacionadas	-	-	-	-	-	-	189.888	-	-	-	-	5.851	(195.739)	-
Fornecedores	125.448	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	125.448
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.188.192	-	36.200	-	-	-	10.632	73.025	416	17.838	99.217	-	92.162	1.517.682
Outras obrigações fiscais	55.695	566.826	-	-	6.331	536	-	-	-	-	427	3.676	-	633.491
Empréstimos e financiamentos	2.215.315	751.805	-	-	-	-	1.378.697	-	-	25.708	-	-	-	4.371.525
Debêntures	2.304.860	3.642.973	-	-	-	-	509.675	-	-	-	-	-	-	6.457.508
Benefícios pós-emprego	300.979	657.867	9.294	-	901	-	-	-	-	-	3.292	23.890	-	996.223
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	5.983	223.805	-	-	7.698	-	-	5.068	-	1.960	-	-	-	244.514
Contas a pagar vinculadas à concessão	61.437	-	-	771.102	-	-	-	-	-	-	-	-	-	832.539
Passivos financeiros setoriais	-	49.341	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49.341
Passivo de arrendamento	52.848	100.659	12.421	795	-	12.895	23.030	-	-	-	1.865	4.373	-	208.886
Outras contas a pagar	46.169	16.006	33.223	-	-	-	54.340	-	-	-	494.641	25.241	(24.386)	645.234
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	1.444.631	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.444.631
Provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	1.851.257	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.851.257
Provisões para litígios	532.428	652.858	16.168	-	1.392	-	7.943	-	2.692	7.117	582	804.442	11.977	2.037.599
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	12.790.068	6.610.272	557.130	(34.841)	272.981	8.634	4.896.941	563.169	229.652	504.086	418.782	20.817.364	(26.503.013)	21.131.225
Atribuível aos acionistas da empresa controladora	12.790.068	6.610.272	557.130	(34.841)	272.981	8.634	4.896.941	563.169	229.652	504.086	418.782	20.817.364	(26.816.874)	20.817.364
Capital social	6.242.757	5.359.206	220.966	35.503	425.662	15.085	4.685.823	409.509	223.913	239.000	237.210	10.800.000	(18.094.634)	10.800.000
AFAC	-	-	-	-	-	1.600	1.460	-	-	-	-	-	(3.060)	-
Reservas de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de avaliação patrimonial	586.054	15.777	(363)	7.050	137	(1)	-	-	-	-	(1.113)	593.382	(607.541)	593.382
Reserva legal	877.479	306.744	44.193	-	-	-	34.835	46.488	376	24.970	22.794	1.512.687	(1.357.879)	1.512.687
Reserva de retenção de lucros	4.241.625	928.545	292.334	-	-	-	382.719	-	-	222.819	123.934	7.911.295	(6.191.976)	7.911.295
Dividendo adicional proposto	842.153	-	-	-	-	-	68.365	107.172	5.363	17.297	35.957	-	(1.076.307)	-
Lucros acumulados	-	-	-	(77.394)	(152.818)	(8.050)	(276.261)	-	-	-	-	-	514.523	-
Atribuível aos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	313.861	313.861
TOTAL	21.757.353	20.538.815	1.083.713	848.198	334.418	22.946	7.561.419	938.779	237.382	591.260	1.808.971	22.075.545	(28.095.099)	49.703.700

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > MERCADO TOTAL E DIS

Mercado Total	Nº de consumidores / contratos			Energia vendida (GWh)					
	dez/23	dez/22	Δ%	4T23	4T22	Δ%	2023	2022	Δ%
Copel DIS	5.098.389	5.011.883	1,7	5.668	5.961	-4,9	22.645	23.471	-3,5
Mercado Cativo	5.098.006	5.011.555	1,7	5.321	4.746	12,1	20.173	19.370	4,1
Concessionárias e Permissionárias	2	2	-	23	22	4,5	89	91	-2
CCEE (Cessão MCS D EN)	381	304	25,3	75	80	-6,3	247	239	3,3
CCEE (MVE)	-	22	-	-	177	-	-	702	-
CCEE (MCP) ²	-	-	-	249	936	-73,4	2.136	3.069	-30,4
Copel GeT + FDA + Bela Vista	360	284	26,8	5.600	5.060	10,7	16.532	17.344	-4,7
CCEAR (Copel DIS)	3	3	-	93	92	1,1	122	123	-0,8
CCEAR (outras concessionárias)	101	101	-	2.031	1.668	21,8	3.772	2.215	70,3
Consumidores Livres	-	1	-	-	-	-	-	-	-
Contratos Bilaterais (Copel Mercado Livre)	252	175	44	3.054	3.015	1,3	12.180	13.893	-12,3
Contratos Bilaterais ¹	4	4	-	43	36	19,4	270	259	4,2
CCEE (MCP) ²	-	-	-	379	249	52,2	188	854	-78
Complexos Eólicos	565	363	55,6	1.159	886	30,9	4.447	3.215	38,3
CCEAR (Copel DIS)	15	6	150	29	8	262,5	111	32	246,9
CCEAR (outras concessionárias)	512	328	56,1	575	325	76,9	2.201	1.289	70,8
CER	10	10	-	231	231	-	916	916	-
Contratos Bilaterais (Copel Mercado Livre)	8	9	-11,1	148	140	5,7	598	374	59,9
Contratos Bilaterais	20	10	100	172	148	16,7	621	482	28,8
CCEE (MCP) ²	-	-	-	4	34	-88,2	-	122	-
Copel Mercado Livre	1.747	1.683	4,5	5.726	6.209	-7,8	22.450	24.817	-9,5
Consumidores Livres	1.624	1.490	9,3	3.022	2.802	7,9	11.884	11.498	3,4
Contratos Bilaterais (empresas do grupo)	-	16	-	-	309	-	504	1.208	-58,3
Contratos Bilaterais	123	177	-35,5	2.704	3.051	-11,4	9.819	11.949	-17,8
CCEE (MCP) ²	-	-	-	-	47	-	243	162	50
Total Copel	5.101.061	5.014.213	1,7	18.153	18.116	0,2	66.074	68.847	-4
Eliminações (Operações entre Empresas do Grupo)				3.264	4.083	-20,1	10.251	11.690	-12,3
Total Copel Consolidado				14.889	14.033	6,1	55.823	57.157	-2,3

Obs.: 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 Inclui Contratos de Venda no Curto Prazo e CBR.

² Não considera montantes negativos.

CCEE: Câmara de Comercialização de Energia Elétrica / CCEAR: Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado / MCP: Mercado de Curto Prazo / CER: Contrato de Energia de Reserva. MCS D EN - Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova / MVE - Venda de energia ao mercado livre através do Mecanismo de Venda de Excedentes.

Mercado Copel DIS	Número de Consumidores			Energia Consumida (GWh)					
	dez/23	dez/22	Δ%	4T23	4T22	Δ%	2023	2022	Δ%
Residencial	4.212.397	4.127.292	2,1	2.400	2.055	16,8	8.888	8.212	8,2
Industrial	69.134	69.731	(0,9)	3.098	3.047	1,7	12.292	12.250	0,3
Cativo	67.858	68.618	(1,1)	478	507	(5,7)	1.942	2.102	(7,6)
Livre	1.276	1.113	14,6	2.620	2.541	3,1	10.350	10.147	2,0
Comercial	440.749	431.417	2,2	1.787	1.518	17,7	6.734	6.256	7,7
Cativo	439.039	429.962	2,1	1.202	1.049	14,7	4.520	4.294	5,2
Livre	1.710	1.455	17,5	585	470	24,5	2.215	1.961	12,9
Rural	323.481	331.987	(2,6)	643	571	12,6	2.516	2.487	1,2
Cativo	323.408	331.938	(2,6)	598	536	11,5	2.352	2.357	(0,2)
Livre	73	49	49,0	45	35	28,9	165	130	27,1
Outros	55.316	53.757	2,9	644	601	7,1	2.480	2.411	2,8
Cativo	55.304	53.745	2,9	642	599	7,1	2.472	2.405	2,8
Livre	12	12	-	2	2	-	7	7	-
Total Mercado Cativo	5.098.006	5.011.555	1,7	5.321	4.746	12,1	20.173	19.370	4,1
Total Mercado Livre	3.071	2.629	16,8	3.252	3.047	6,7	12.737	12.244	4,0
Suprimento a Concessionárias	7	7	-	242	224	8,0	940	925	1,7
Total Mercado Fio	5.101.084	5.014.191	1,7	8.814	8.017	10,0	33.850	32.539	4,0
Micro e Mini Geração Distribuída (MMGD)	312.775	213.179	46,7	(519)	(339)	52,9	(1.798)	(1.090)	65,0
Total Mercado Faturado				8.296	7.678	8,0	32.052	31.449	1,9

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > TARIFAS

Tarifas Suprimento (R\$/MWh)	Quantidade MW médio	dez/23	dez/22	Δ%
Copel Geração e Transmissão				
Leilão – CCEAR 2011 - 2040 (UHE Mauá)	102	288,50	277,07	4,1%
Leilão – CCEAR 2013 - 2042 (Cavernoso II)	8	313,24	302,31	3,6%
Leilão - CCEAR 2015 - 2044 (UHE Colíder)	130	220,13	211,44	4,1%
Leilão - CCEAR 2018 - 2048 (UHE Baixo Iguaçu)	38	228,94	220,04	4,0%
Leilão - CCEAR 2024 - 2053 (UHE Baixo Iguaçu)	*			
Leilão - CCEAR 2024 - 2053 (PCH Bela Vista)	*			
Copel Distribuição				
Concessionárias no Estado do Paraná	14	273,04	262,70	3,9%
Total / Tarifa Média Ponderada de Suprimento	292	250,25	240,43	4,1%

Com PIS/COFINS. Líquida de ICMS.

*Contrato de suprimento a partir de janeiro/2024. Preços do leilão, atualizado pelo IPCA até dez/23 (Referência jan/24), de UHE Baixo Iguaçu R\$ 202,99 e PCH Bela Vista de R\$ 261,90. Fonte: CCEE

Tarifas Compra - Copel Distribuição (R\$/MWh)	Quantidade MW médio	dez/23	dez/22	Δ%
Itaipu ¹	516,0	214,53	279,57	-23,3%
Leilão 2010 - H30	71,3	301,39	289,97	3,9%
Leilão 2010 - T15 ²	60,1	256,60	185,46	38,4%
Leilão 2011 - H30	58,9	310,73	298,96	3,9%
Leilão 2011 - T15 ²	54,2	298,41	229,16	30,2%
Leilão 2012 - T15 ²	107,5	219,98	171,88	28,0%
Leilão 2016 - T20 ²	26,6	(790,93)	207,85	-480,5%
Angra	99,5	337,00	335,41	0,5%
CCGF ³	532,4	158,89	133,23	19,3%
Santo Antônio	140,6	192,84	185,53	3,9%
Jirau	234,0	169,67	163,25	3,9%
Outros Leilões ⁴	785,0	210,83	230,95	-8,7%
Total / Tarifa Média de Compra	2.686,1	199,24	212,12	-6,1%

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)	dez/23	dez/22	Δ%
Industrial	555,58	506,44	9,7%
Residencial	551,81	530,23	4,1%
Comercial	619,93	598	3,7%
Rural	606,40	570,28	6,3%
Outros	462,82	407,55	13,6%
Tarifa média de fornecimento e disponibilidade	618,52	583,46	6,0%
Tarifa média de demanda (R\$/kW)	38,24	29,82	28,2%

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	4T23	4T22	Δ%	2023	2022	Δ%
Compra de energia no ambiente regulado - CCEAR	925.266	917.953	0,8	3.658.852	3.538.507	3,4
Itaipu Binacional	252.378	368.504	(31,5)	980.302	1.460.955	(32,9)
Câmara de Comercialização de Energia - CCEE	79.778	67.738	17,8	431.303	370.207	16,5
Micro e mini geradores e recompra de clientes	346.162	197.863	75,0	1.125.857	675.804	66,6
Proinfa	93.763	107.315	(12,6)	370.495	437.461	(15,3)
Contratos bilaterais	547.379	669.906	(18,3)	1.998.640	2.609.713	(23,4)
Valor justo na compra e venda de energia	(6.347)	(4.139)	53,3	-	-	-
(-) PIS/Pasep e Cofins	(216.315)	(252.353)	(14,3)	(849.259)	(995.737)	(14,7)
TOTAL	2.022.064	2.072.787	(2,4)	7.716.190	8.096.910	(4,7)

R\$ mil						
Encargos de uso da rede elétrica	4T23	4T22	Δ%	2023	2022	Δ%
Encargos de transporte de Itaipu	55.063	40.529	35,9	188.817	150.158	25,7
Encargos dos serviços do sistema - ESS	38.564	1.260	-	79.358	340.254	(76,7)
Encargos de uso do sistema	668.698	561.868	19,0	2.494.191	1.982.465	25,8
Encargo de Energia de Reserva - EER	104.725	97.462	7,5	452.513	297.057	52,3
Encargos de Uso da Rede - Provisões	(85)	(73)	16,8	11.595	2.031	470,7
(-) PIS / Pasep e Cofins sobre encargos de uso da rede elétrica	(88.745)	(71.777)	23,6	(329.766)	(283.968)	16,1
TOTAL	778.220	629.269	23,7	2.896.708	2.487.997	16,4

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > BALANÇO DE ENERGIA

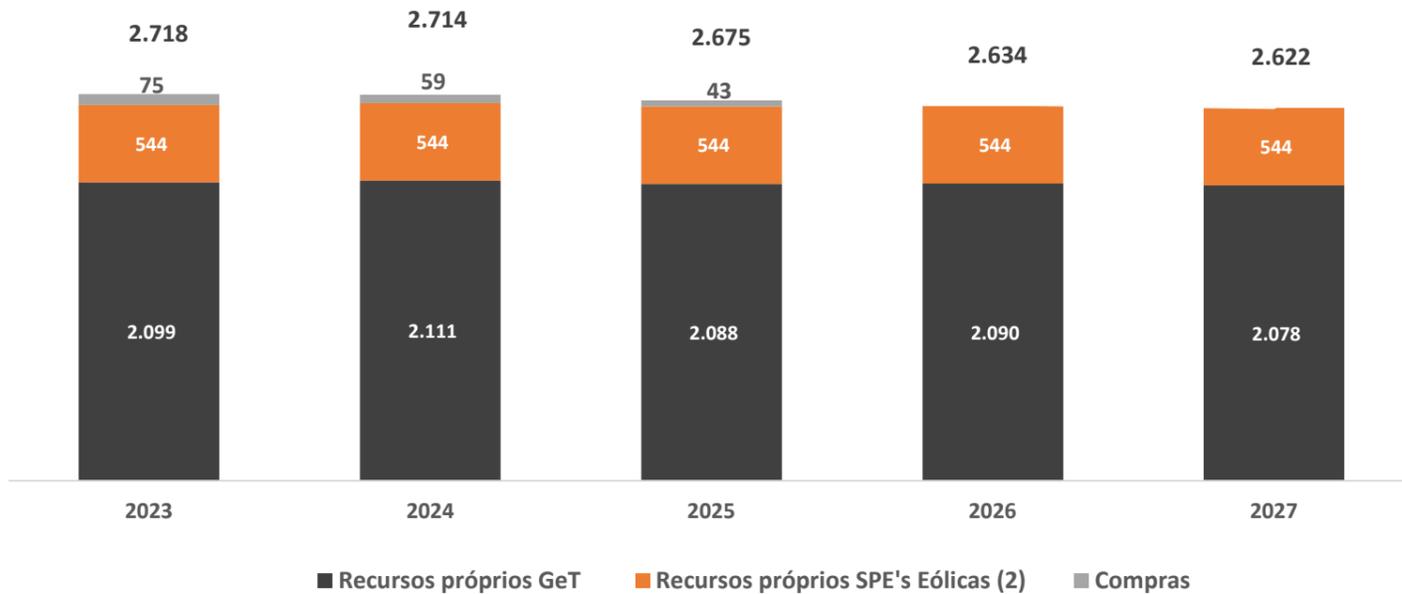
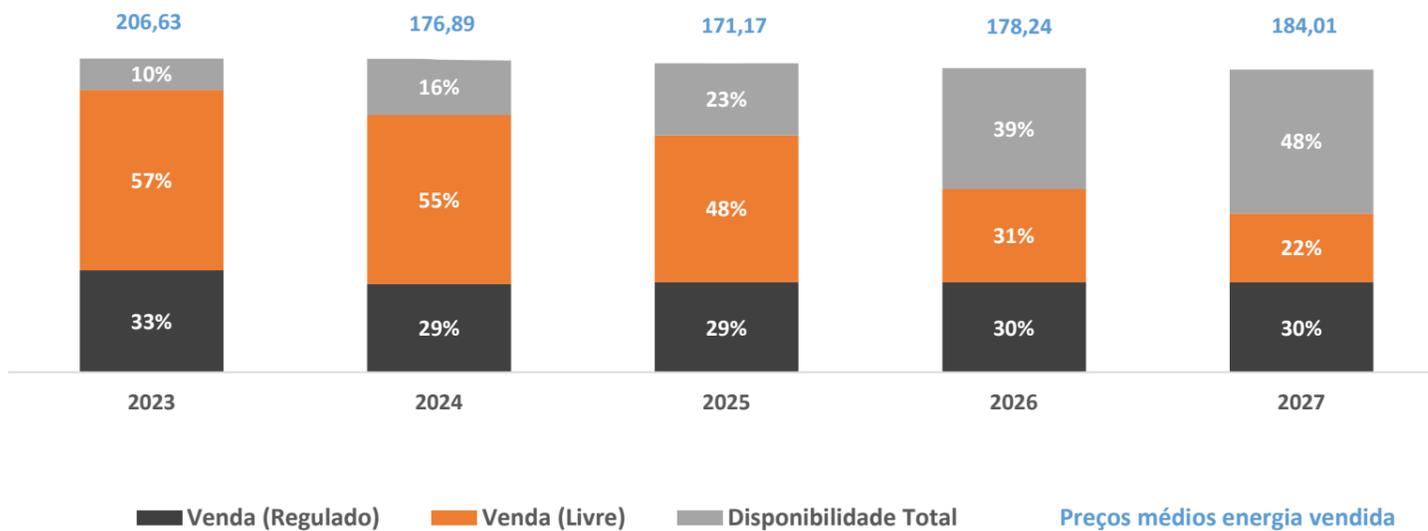
	(MW médio)				
Balanço de Energia - Copel GET - dez/23	2023	2024	2025	2026	2027
Recursos próprios GeT	2.099	2.111	2.088	2.090	2.078
GeT ⁽¹⁾	1.488	1.507	1.487	1.489	1.469
GPS (CCGF) + Bela Vista + FDA	611	604	601	601	609
Recursos próprios SPE's Eólicas ⁽²⁾	544	544	544	544	544
Compras	75	59	43	-	-
TOTAL DE RECURSOS PRÓPRIOS + VENDAS	2.718	2.714	2.675	2.634	2.622
TOTAL DE VENDAS	2.447	2.229	2.053	1.588	1.377
Venda (Regulado)	884	766	781	781	781
Venda (Regulado) %	33%	29%	29%	30%	30%
Venda (Livre)	1.563	1.463	1.272	807	596
Venda (Livre) %	57%	55%	48%	31%	22%
Disponibilidade Total	271	485	622	1046	1245
Disponibilidade Total (%)	10%	16%	23%	39%	48%
Preços médios energia vendida (R\$)	206,63	176,89	171,17	178,24	184,01

Referência: dezembro/23

Nota: Considera Garantia Física atualizada pela Portaria N°2.107/2023, de 23.03.2023, para: FDA, Segredo e Salto Caxias.

(1) Inclui Usinas Mauá e Baixo Iguaçu (proporcional à participação no empreendimento) e GPS 30% (ex-CCGF). Não inclui Elejor e Foz do Chopim.

(2) Não inclui Complexo Eólico Voltália.

RECURSOS (MW médios)

VENDAS (MW médios)

Observações:

- Descontadas as perdas e consumo interno.
- Considerado as GFs das SPEs eólicas constante para todos os períodos.
- Considerado as Vendas das SPEs eólicas constante para todos os períodos.
- Considerado as Compras de energia em cada período.
- Preços atualizados conforme índice de reajuste contratuais, desde as datas de referência até dezembro/2023.
- Não está considerada a RAG do CCGF de GPS no cálculo dos preços médios.
- Preço médio de energia bruto (com PIS/COFINS e sem ICMS)
- Considera a garantia física da renovação das usinas FDA, Salto Caxias e Segredo.

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > PREÇOS EÓLICAS

Complexos Eólicos - Vendas	Leilão ¹	Preço (R\$) ²	Quantidade MW médio/ano	Início Suprimento	Fim Suprimento
São Bento Energia, Invest. e Part. S.A.					
GE Boa Vista S.A.		300,43	5,70		
GE Farol S.A.	2º LFA	291,67	9,10	01.01.2013	31.12.2032
GE Olho D'Água S.A.	(26/08/2010)	291,67	14,90		
GE São Bento do Norte S.A.		291,67	14,00		
Copel Brisa Potiguar S.A.					
Nova Asa Branca I Energias Renováveis S.A.		294,79	13,20		
Nova Asa Branca II Energias Renováveis S.A.	2º LFA	294,79	12,80	01.01.2013	31.12.2032
Nova Asa Branca III Energias Renováveis S.A.	(26/08/2010)	294,79	12,50		
Nova Eurus IV Energias Renováveis S.A.		294,79	13,70		
Santa Maria Energias Renováveis S.A.	4º LER	207,75	15,70	01.07.2014	30.06.2034
Santa Helena Energias Renováveis S.A.	(18/08/2011)	207,75	16,00		
Ventos de Santo Uriel S.A.		206,14	9,00		
Complexo Eólico Cutia					
UEE Cutia S.A.		244,37	9,60		
UEE Esperança do Nordeste S.A.		244,37	9,10		
UEE Guajiru S.A.	6º LER	244,37	8,30	01.10.2017	30.09.2037
UEE Jangada S.A.	(31/10/2014)	244,37	10,30		
UEE Maria Helena S.A.		244,37	12,00		
UEE Paraíso dos Ventos do Nordeste S.A.		244,37	10,60		
UEE Potiguar S.A.		244,37	11,30		
Complexo Eólico Bento Miguel					
CGE São Bento do Norte I S.A.		231,47	9,70		
CGE São Bento do Norte II S.A.		231,47	10,00		
CGE São Bento do Norte III S.A.	20ª LEN	231,47	9,60	01.01.2019	31.12.2038
CGE São Miguel I S.A.	(28/11/2014)	231,47	8,70		
CGE São Miguel II S.A.		231,47	8,40		
CGE São Miguel III S.A.		231,47	8,40		
Complexo Eólico Vilas					
Vila Ceará I (Antiga Vila Paraíba IV)		124,46	8,20		
Vila Maranhão I	28ª LEN	124,46	8,30	01.01.2024	31.12.2043
Vila Maranhão II	(31/08/2018)	124,46	8,30		
Vila Maranhão III (Antiga Vila Paraíba III)		124,46	8,20		
Vila Mato Grosso (Antiga Vila Alagoas III)	29ª LEN	103,83	3,30	01.01.2023	31.12.2042
	(28/06/2019)				
Complexo Jandaira					
Jandaira I		126,97	1,60		
Jandaira II	30ª LEN	126,97	4,10	01.01.2025	31.12.2044
Jandaira III	(18/10/2019)	126,97	4,40		
Jandaira IV		126,97	4,30		
Aventura					
Aventura II		134,22	11,70		
Aventura III	26ª LEN	134,22	12,80	01.01.2023	31.12.2042
Aventura IV	(20/12/2017)	134,22	14,10		
Aventura V		134,22	15,00		
Santa Rosa & Mundo Novo					
Santa Rosa & Mundo Novo I		136,99	16,50		
Santa Rosa & Mundo Novo II		136,99	17,00		
Santa Rosa & Mundo Novo III	26ª LEN	136,99	18,00	01.01.2023	31.12.2042
Santa Rosa & Mundo Novo IV	(20/12/2017)	136,99	7,50		
Santa Rosa & Mundo Novo V		136,99	8,10		
Complexo Voltália³					
Caranaúbas		201,52	13,10		
Reduto	04ª LER	201,52	13,90	01.07.2014	30.06.2034
Santo Cristo	(18/08/2011)	201,52	14,80		
São João		201,52	14,30		

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

²Preço atualizado pelo IPCA até dez/23 (Referência jan/24). Fonte: CCEE

³Valores apresentados referem-se a 100 % do Complexo. A Copel possui 49% de participação no empreendimento.

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > FLUXO CONSOLIDADO

GWh

FLUXO DE ENERGIA	COPEL DIS		COPEL GET + FDA + BELA VISTA		EÓLICAS		COPEL COM		ELIMINAÇÕES		CONSOLIDADO	
	4T23	4T22	4T23	4T22	4T23	4T22	4T23	4T22	4T23	4T22	4T23	4T22
	Geração Própria			6.995	6.979	1.092	887					8.087
Energia Comprada	6.122	6.455	151	370	-	-	5.726	6.209	3.264	3.884	8.735	9.150
Copel Mercado Livre			-	309	-	-			-	309	-	-
Empresas do grupo	60	39			-		3.204	3.536	3.264	3.575	-	-
Itaipu	1.200	1.329					-				1.200	1.329
Leilão – CCEAR	3.352	3.130					-				3.352	3.130
CCEE (MCP)	-	-	-	-			6				6	-
Angra	220	234									220	234
CCGF	1.159	1.505									1.159	1.505
Proinfa	113	119									113	119
Outros (1)	18	99			-	-	2.504	2.673			2.522	2.772
Elejor							12	-			12	-
Dona Francisca			34	34							34	34
Recebimento MRE			117	27							117	27
Disponibilidade	6.122	6.455	7.146	7.349	1.092	887	5.726	6.209	3.264	3.940	16.822	16.959
Mercado cativo	5.321	4.746									5.321	4.746
Concessionárias e Permissionárias (2)	23	22									23	22
Suprimento concessionária CCEE (3)			43	36							43	36
CCEE (Cessões MCS D EN) (4)	75	80									75	80
CCEE (MVE) (5)	-	177									-	177
CCEE (MCP) (6)	249	936	379	249	5	34	-	47			633	1.266
Consumidores Livres			-	-			3.022	2.802			3.022	2.802
Contratos Bilaterais			-	-	172	148	2.704	3.051			2.876	3.199
Leilão CCEAR (7)			583	566	575	325					1.158	891
Entrega/ Cessão MRE (8)			3.054	3.015							3.054	3.015
CER (9)					231	231					231	231
Copel Mercado Livre			3.056	3.452	148	140			3.204	3.592	-	-
Empresas do grupo			31	31	29	8	-	309	60	348	-	-
Perdas e diferenças (10)	454	493			-68	1					386	494

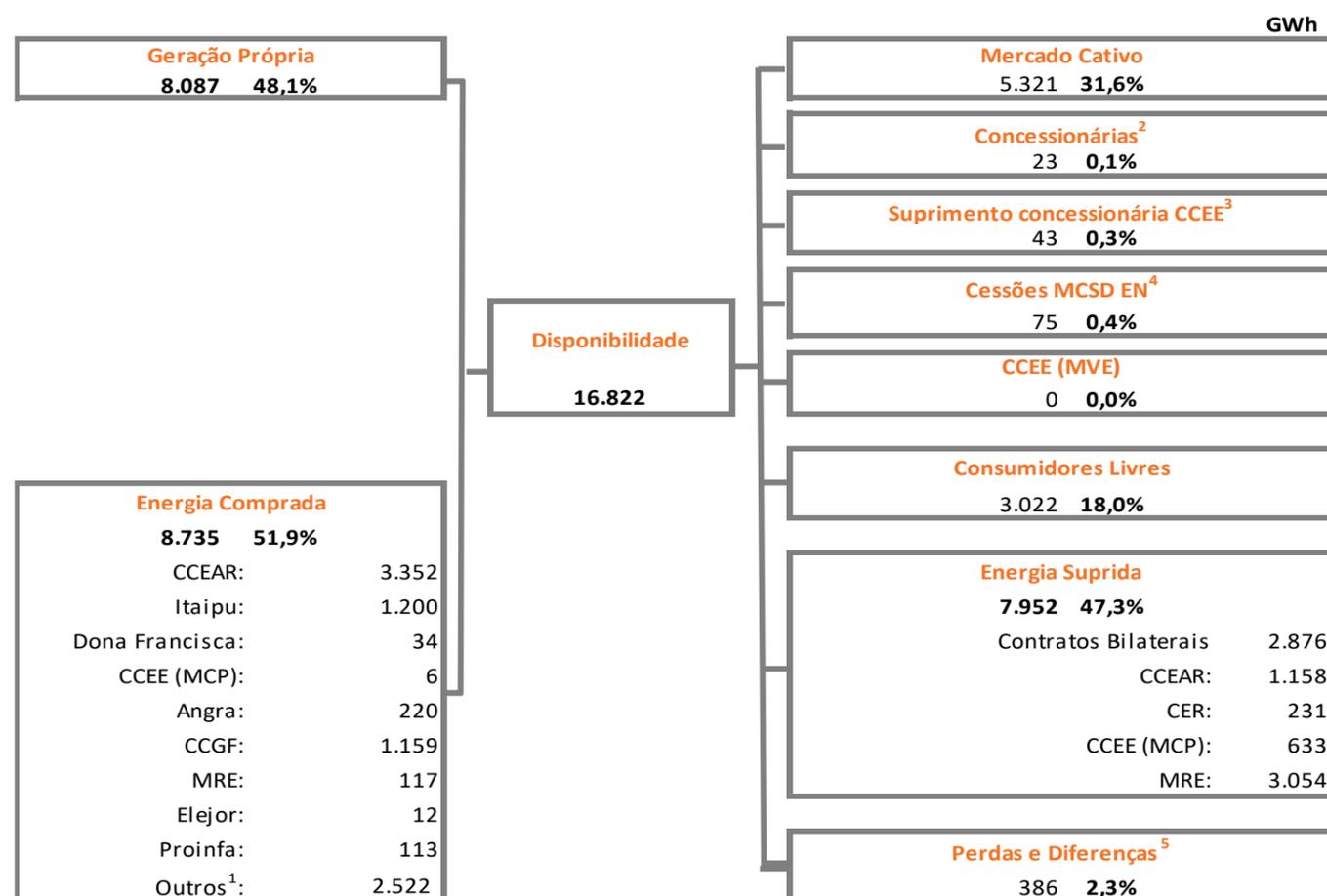
FLUXO DE ENERGIA	COPEL DIS		COPEL GET + FDA + BELA VISTA		EÓLICAS		COPEL COM		ELIMINAÇÕES		CONSOLIDADO	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Geração Própria	-	-	21.845	21.936	3.952	2.785	0	-	-	-	25.797	24.721
Energia Comprada	24.072	25.443	1.048	3.064	127	108	22.450	24.817	13.515	15.574	34.182	37.858
Copel Mercado Livre	-	-	398	1.208	106	-	-	-	504	1.208	-	-
Empresas do grupo	233	155	-	-	-	-	12.778	14.211	13.011	14.366	-	-
Itaipu	4.761	5.272	-	-	-	-	-	-	-	-	4.761	5.272
Leilão – CCEAR	13.142	12.354	-	-	-	-	-	-	-	-	13.142	12.354
CCEE (MCP)	-	-	296	63	-	-	91	12	-	-	387	75
Angra	872	928	-	-	-	-	-	-	-	-	872	928
CCGF	4.568	5.901	-	-	-	-	-	-	-	-	4.568	5.901
Proinfa	427	441	-	-	-	-	-	-	-	-	427	441
Outros (1)	69	392	-	-	21	108	9.537	10.594	-	-	9.627	11.094
Elejor	-	-	-	-	-	-	44	-	-	-	44	-
Dona Francisca	-	-	134	134	-	-	-	-	-	-	134	134
Recebimento MRE	-	-	220	1.659	-	-	-	-	-	-	220	1.659
Disponibilidade	24.072	25.443	22.893	25.000	4.079	2.893	22.450	24.817	13.515	15.630	59.979	62.521
Mercado cativo	20.173	19.370	-	-	-	-	-	-	-	-	20.173	19.370
Concessionárias e Permissionárias (2)	89	91	-	-	-	-	-	-	-	-	89	91
Suprimento concessionária CCEE (3)	-	-	164	150	-	-	-	-	-	-	164	150
CCEE (Cessões MCSD EN) (4)	247	239	-	-	-	-	-	-	-	-	247	239
CCEE (MVE) (5)	-	702	-	-	-	-	-	-	-	-	-	702
CCEE (MCP) (6)	2.136	3.069	188	854	-2	122	243	162	-	-	2.565	4.207
Consumidores Livres	-	-	-	-	-	-	11.884	11.498	-	-	11.884	11.498
Contratos Bilaterais	-	-	106	108	621	482	9.819	11.949	-	-	10.546	12.539
Leilão CCEAR (7)	-	-	3.772	2.215	2.201	1.289	-	-	-	-	5.973	3.504
Entrega/ Cessão MRE (8)	-	-	6.361	7.657	-	-	-	-	-	-	6.361	7.657
CER (9)	-	-	-	-	916	916	-	-	-	-	916	916
Copel Mercado Livre	-	-	12.180	13.893	598	374	-	-	12.778	14.267	-	-
Empresas do grupo	-	-	122	123	111	32	504	1.208	737	1.363	-	-
Perdas e diferenças (10)	1.427	1.969	-	-	-366	-322	-	-	-	-	1.061	1.648

- (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 Bilateral Regulado - CBR
(4) Cessões MCSD EN - Cessões contratuais a outras distribuidoras através do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficit 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) Inclui perdas da rede básica, perdas na distribuição, diferenças na alocação de Itaipu no CG, efeitos de MMGD e diferenças dos parques eólicos.

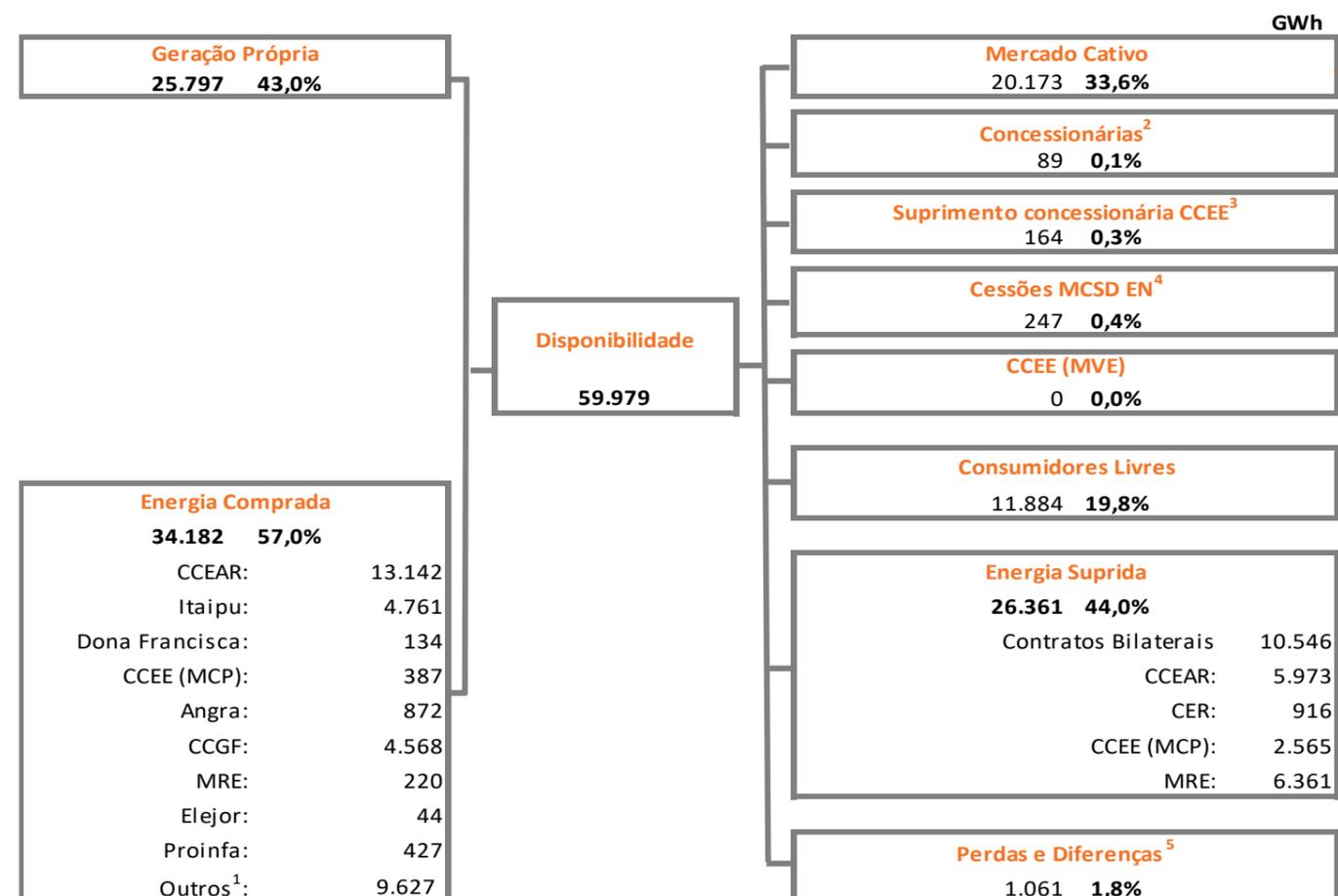
Não considera a energia produzida pela UTE Araucária vendida no mercado de curto prazo (MCP).

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > FLUXO CONSOLIDADO

FLUXO DE ENERGIA CONSOLIDADO 4T23



FLUXO DE ENERGIA CONSOLIDADO 2023



Notas:

CCEAR: Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado.

CER: Contrato de Energia de Reserva.

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

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

⁶ Considera perdas e o volume de energia não entregue, referente aos contratos por disponibilidade, que preveem posterior ressarcimento.

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

ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > RESUMO DE INDICADORES
GESTÃO

Quadro de Pessoal Copel	2018	2019	2020	2021	2022	dez/23
Geração e Transmissão	1.660	1.620	1.533	1.523	1.487	1.477
Distribuição	5.364	4.964	4.641	4.430	4.257	4.203
Telecomunicações	478	412	355	-	-	-
Holding	75	61	96	169	84	83
Comercialização	34	38	42	44	47	41
Serviços	-	-	-	217	-	-
TOTAL	7.611	7.095	6.667	6.383	5.875	5.804

Quadro de Pessoal Controladas	2018	2019	2020	2021	2022	dez/23
Compagas	159	148	142	133	132	129
UEG Araucária	17	16	17	15	15	14
Elejor	7	7	7	7	7	7

GERAÇÃO

Copel GET	Quantidade	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW médio)
Hidrelétrica	18	4.868,5	2.067,9
Termelétrica	1	20,0	17,7
Eólica	43	1.130,2	561,3
Copel GET (Consórcios/Participações)		Capacidade Instalada (MW) proporcional	Garantia Física (MW médio) proporcional
Hidrelétrica	3	299,6	155,2
Termelétrica	1	294,8	162,6
Total Copel GET		6.613,1	2.964,7
Outras Participações Copel		Capacidade Instalada (MW) proporcional	Garantia Física (MW médio) proporcional
Hidrelétrica	5	201,3	109,7
Termelétrica	1	98,3	54,2
Eólica	4	53,2	28,0
Solar	1	1,1	-
Total Outras Participações	11	353,9	191,9
TOTAL Grupo Copel		6.967,0	3.156,6

TRANSMISSÃO

Copel GeT	Quantidade	RAP (R\$ milhões)
Linhas de Transmissão (km)	3.705	
Subestações (quantidade)	45	1.049,3
Participações	Quantidade	RAP Proporcional (R\$ milhões)
Linhas de Transmissão (km)	5.980	
Subestações (quantidade)	8	512,8
TOTAL	Linhas 9.685 Subestações 53	1.562,1

DISTRIBUIÇÃO

Linhas e redes de distribuição (km)	211.318	Consumidores cativos	5.098.006
Subestações	394	Consumidores por empregado da Dis	1.213
Potência instalada em subestações (MVA)	11.799	DEC (em horas e centesimal de hora - LTM)	7,86
Municípios atendidos	395	FEC (em número de interrupções - LTM)	5,21
Localidades atendidas	1.068		

MERCADO LIVRE

Número de contratos	1.747
Energia vendida (GWh)	5.726

ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > GERAÇÃO
COPEL GET

	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física ⁽⁷⁾ (MW médio)	Geração 2023 (GWh)*	Vencimento da Concessão
Hídrica	4.868,5	2.067,9	21.027,0	
Usina hidrelétrica de grande porte (UHE)	4.772,0	2.006,8	20.519,8	
Gov. Bento Munhoz da Rocha Netto (Foz do Areia - FDA) ⁽⁵⁾	1.676,0	575,3	6.315,1	21.12.2024
Gov. Ney Aminthas de B. Braga (Segredo) ⁽⁵⁾	1.260,0	558,3	5.952,4	25.09.2032
Gov. José Richa (Salto Caxias) ⁽⁵⁾	1.240,0	575,4	5.829,2	20.03.2033
Gov. Parigot de Souza (GPS) ^{(1) (5)}	260,0	103,6	1.080,6	
- Regime de Cotas (70%)	182,0	72,5	756,4	03.01.2053
- Copel GeT(30%)	78,0	31,1	324,2	
Colíder ⁽⁵⁾	300,0	178,1	1.171,4	30.01.2046
Guaricana ⁽⁵⁾	36,0	16,1	171,1	21.07.2028
Pequena central hidrelétrica (PCH)	86,9	55,9	470,7	
Bela Vista ⁽²⁾	29,8	18,6	141,4	02.01.2041
Cavernoso ⁽⁵⁾	1,3	1,0	1,3	23.06.2033
Cavernoso II ⁽⁵⁾	19,0	10,6	98,9	06.12.2050
Chaminé ⁽⁵⁾	18,0	11,6	103,4	02.08.2028
Apucarantina ⁽⁵⁾	10,0	6,7	62,3	27.01.2027
Derivação do Rio Jordão ^{(5) **}	6,5	5,9	49,5	21.06.2032
São Jorge ⁽⁵⁾	2,3	1,5	14,0	24.07.2026
Central geradora hidrelétrica (CGH)	9,6	5,2	36,5	
Marumbi	4,8	2,4	22,3	(6)
Chopim I	2,0	1,5	1,2	(3)
Melissa	1,0	0,6	4,9	(3)
Salto do Vau	0,9	0,6	5,5	(3)
Pitangui **	0,9	0,1	2,6	(3)
Térmica	20,0	17,7	40,1	
Figueira ⁽⁸⁾	20,0	17,7	40,1	27.03.2019
Eólica	1.130,2	561,3	4.055,7	
Palmas⁽⁴⁾	2,5	0,4	2,29	29.09.2029
São Bento Energia, Invest. e Part. S.A.	94,0	38,1	286,9	
GE Boa Vista S.A.	14,0	5,2	34,4	28.04.2046
GE Farol S.A.	20,0	8,8	61,5	20.04.2046
GE Olho D'Água S.A.	30,0	12,8	98,5	01.06.2046
GE São Bento do Norte S.A.	30,0	11,3	92,5	19.05.2046
Copel Brisa Potiguar S.A.	183,6	89,4	562,6	
Nova Asa Branca I Energias Renováveis S.A.	27,0	12,1	79,2	25.04.2046
Nova Asa Branca II Energias Renováveis S.A.	27,0	11,9	76,8	31.05.2046
Nova Asa Branca III Energias Renováveis S.A.	27,0	12,3	64,3	31.05.2046
Nova Eurus IV Energias Renováveis S.A.	27,0	12,4	84,4	27.04.2046
Santa Maria Energias Renováveis S.A.	29,7	15,7	95,6	08.05.2047
Santa Helena Energias Renováveis S.A.	29,7	16,0	105,8	09.04.2047
Ventos de Santo Uriel S.A.	16,2	9,0	56,5	09.04.2047
Cutia	180,6	71,4	591,9	
UEE Cutia S.A.	23,1	9,6	82,7	05.01.2042
UEE Esperança do Nordeste S.A.	27,3	9,1	69,4	11.05.2050
UEE Guajiru S.A.	21,0	8,3	66,0	05.01.2042
UEE Jangada S.A.	27,3	10,3	96,7	05.01.2042
UEE Maria Helena S.A.	27,3	12,0	94,5	05.01.2042
UEE Paraíso dos Ventos do Nordeste S.A.	27,3	10,6	91,9	11.05.2050
UEE Potiguar S.A.	27,3	11,5	90,8	11.05.2050
Bento Miguel	132,3	58,7	425,7	
CGE São Bento do Norte I S.A.	23,1	10,1	79,6	04.08.2050
CGE São Bento do Norte II S.A.	23,1	10,8	86	04.08.2050
CGE São Bento do Norte III S.A.	23,1	10,2	71,9	04.08.2050
CGE São Miguel I S.A.	21,0	9,3	63	04.08.2050
CGE São Miguel II S.A.	21,0	9,1	63,1	04.08.2050
CGE São Miguel III S.A.	21,0	9,2	62,1	04.08.2050
Vilas	186,7	98,6	610,8	
Vila Ceará I (Antiga Vila Paraíba IV)	32,0	17,8	100,8	14.01.2054
Vila Maranhão I	32,0	17,8	113,4	11.01.2054
Vila Maranhão II	32,0	17,8	112,8	14.01.2054
Vila Maranhão III (Antiga Vila Paraíba III)	32,0	16,6	103,6	14.01.2054
Vila Mato Grosso (Antiga Vila Alagoas III)	58,9	28,6	180,2	06.12.2054
Jandaira	90,1	46,9	346,6	
Jandaira I	10,4	5,6	45,97	02.04.2055
Jandaira II	24,3	12,3	100,38	02.04.2055
Jandaira III	27,7	14,8	99,52	02.04.2055
Jandaira IV	27,7	14,2	100,76	02.04.2055
Aventura⁽⁹⁾	105,0	65,0	496,7	
Aventura II	21,0	13,1	99,3	06.05.2053
Aventura III	25,2	15,5	117,6	06.11.2053
Aventura IV	29,4	18,5	142,5	06.05.2053
Aventura V	29,4	17,9	137,3	06.05.2053
Santa Rosa e Mundo Novo⁽⁹⁾	155,4	92,8	732,2	
Santa Rosa e Mundo Novo I	33,6	17,3	132,47	06.04.2053
Santa Rosa e Mundo Novo II	29,4	17,2	147,23	06.04.2053
Santa Rosa e Mundo Novo III	33,6	21,5	171,55	06.04.2053
Santa Rosa e Mundo Novo IV	33,6	21,0	170,16	06.01.2053
Santa Rosa e Mundo Novo V	25,2	15,8	110,78	06.01.2053
TOTAL	6.018,7	2.646,9	25.122,8	

(1) RAG de R\$ 160,9 milhões, atualizada pela Resolução Homologatória nº 3.225, de 18 de julho 2023, da Aneel.

(2) Em operação parcial, entrada em operação comercial da quarta unidade geradora pendente.

(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, 2932/2021 e 3.242/2023.

(6) Em homologação na ANEEL.

(7) Garantia Física atualizada pela Portaria N°709/2022 para: FDA, Segredo, Salto Caxias e GPS, válidas a partir de janeiro/2023.

(8) Entrou em operação em teste no dia 25/04/2022, conforme Despacho ANEEL n°1047/2022. Em operação comercial desde 07/12/2022, pelo despacho ANEEL n°2502/2022.

(9) O Complexo Aventura e Santa Rosa & Novo Mundo passaram a compor o portfólio da Companhia em jan/23.

* Considera consumo interno dos geradores.

** Usina não participam do MRE.

ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > GERAÇÃO
PARTICIPAÇÕES

Empreendimento	Sócios	Capacidade Instalada (MW) Total	Garantia Física ² (MW médio)	Capacidade Instalada (MW) Proporcional	Garantia Física (MW médio) Proporcional	Vencimento da Concessão
Hídrica		1.111,8	586,8	500,9	264,9	
Usina hidrelétrica de grande porte (UHE)		1.076,6	561,5	486,2	254,2	
UHE Gov. Jayme Canet Junior (Mauá)⁶ (Consórcio Energético Cruzeiro do Sul)	COPEL GeT - 51% Eletrosul - 49%	361,0	188,5	184,1	96,1	28.06.2049
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	66,0	84,2	46,2	10.05.2040
UHE Fundão (Elejor)	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	120,2	62,1	84,1	43,5	11.06.2040
UHE Dona Francisca (DFESA)	COPEL - 23,03% Gerdau - 51,82% Celesc - 23,03% Statkraft - 2,12%	125,0	72,5	28,8	16,7	21.09.2037
Pequena central hidrelétrica (PCH)		29,1	20,4	10,4	7,3	
PCH Arturo Andreoli⁶ (Foz do Chopim)	COPEL GeT - 35,77% Silea Participações - 64,23%	29,1	20,4	10,4	7,3	07.07.2034
Central geradora hidrelétrica (CGH)		6,1	4,9	4,3	3,4	
PCH Santa Clara I (Elejor)	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	3,6	2,8	2,5	2,0	(2)
PCH Fundão I (Elejor)	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	2,5	2,1	1,7	1,5	(2)
Térmica		484,2	267,0	393,1	216,8	
UTE Araucária³ (UEG Araucária)	COPEL - 20,3% COPEL GeT - 60,9% Petrobras - 18,8%	484,2	267,0	393,1	216,8	23.12.2029
Eólica		108,5	57,1	53,2	28,0	
Voltaia - São Miguel do Gostoso (4 parques)	COPEL - 49% Voltaia - 51%	108,5	57,1	53,2	28,0	(4)
Solar		2,3	-	1,1	-	
Solar Paraná⁵	COPEL - 49% Sistechne Participações Societárias Ltda. - 51%	2,3	-	1,1	-	15.09.2046
TOTAL		1.706,7	910,9	948,3	509,7	

¹ Garantia Física atualizada pela Portaria N°709/2022 da: UHE Mauá, UHE Santa Clara, UHE Fundão e UHE Dona Francisca

² A Elejor, solicitou reenquadramento das suas Pequenas Centrais Hidrelétricas - PCHs Fundão I e Santa Clara I para Centrais Geradoras Hidrelétricas CGHs, conforme alteração do Art. 8º da lei 9074/1995.O que foi formalizado por meio das Resoluções Autorizativas ANEEL 14.744 e 14.745 de 20.06.2023, ficando as usinas dispensadas de concessão, possuindo apenas registro na ANEEL.

³ 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". Os dados mais recentes do SIGA/ANEEL indicam a Garantia Física de 267 MW, porém não há garantia física para a operação da usina nos termos da Portaria MME nº 64/2023. enquanto não há Garantia Física.

⁴ O vencimento da concessão dos parques eólicos são respectivamente: Carnaúbas (09.04.2047), Reduto (16.04.2047), Santo Cristo (18.04.2047), São João (26.03.2047).

⁵ 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 e Bandeirantes Solar II, em pré-operacional.

⁶ Extensão de Outorga Conforme REH 3.242/2023.

ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > TRANSMISSÃO

Subsidiária / SPE	Contrato de Concessão	Empreendimento	UF	LT			RAP ¹ (R\$ milhões)	Vencimento da Concessão
				Extensão (km) ²	Quantidade	MVA		
Copel GeT	060/2001 ³	Diversos	SP/PR	2.129	35	12.590	661,3	01.01.2043
Copel GeT	075/2001 ⁴	LT Bateias - Jaguariava	PR	138	-	-	16,8	17.08.2031
Copel GeT	006/2008	LT Bateias - Pilarzinho	PR	32	-	-	3,5	17.03.2038
Copel GeT	027/2009	LT Foz - Cascavel Oeste	PR	117	-	-	16,0	19.11.2039
Copel GeT	010/2010	LT Araraquara II — Taubaté	SP	334	-	-	43,6	06.10.2040
Copel GeT	015/2010	SE Cerquilho III	SP	-	1	300	7,0	06.10.2040
Copel GeT	022/2012	LT Foz do Chopim - Salto Osório LT Londrina - Figueira	PR	102	-	-	7,8	27.08.2042
Copel GeT	002/2013	LT Assis — Paraguaçu Paulista II	SP	83	1	150	12,2	25.02.2043
Copel GeT	005/2014	LT Bateias - Curitiba Norte	PR	31	1	300	12,9	29.01.2044
Copel GeT	021/2014	LT Foz do Chopim - Realeza	PR	52	1	300	13,0	05.09.2044
Copel GeT	022/2014	LT Assis - Londrina	SP/PR	122	-	-	27,1	05.09.2044
Copel GeT	006/16 ⁵	Lote E: LT Baixo Iguazu - Realeza; LT Uberaba - Curitiba Centro; LT Curitiba Leste - Blumenau; SE Medianeira; SE Curitiba Centro; SE Andirá leste; Demais Seccionamentos	PR	255	4	900	154,8	07.04.2046
Costa Oeste Copel Get - 100%	001/2012	LT Cascavel Norte - Cascavel Oeste LT Cascavel Norte - Umuarama Sul SE Umuarama Sul	PR	159	1	300	19,0	12.01.2042
Marumbi Copel GeT - 100%	008/2012	LT Curitiba - Curitiba Leste	PR	29	1	672	27,3	10.05.2042
Uirapuru Transmissora Copel GeT - 100%	002/2005 ⁶	LT Ivaiporã - Londrina	PR	122	-	-	26,9	04.03.2035
Subtotal Copel GeT ⁷				3.705	45	15.512	1.049,2	
Caiuá Transmissora Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	007/2012	LT Guaira - Umuarama Sul LT Cascavel Norte - Cascavel Oeste SE Santa Quitéria / SE Cascavel Norte	PR	142	2	700	16,4	10.05.2042
Integração Maranhense Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	011/2012	LT Açailândia - Miranda II	MA	365	-	-	24,7	10.05.2042
Matrinchã Copel GeT - 49% State Grid - 51%	012/2012	LT Paranaíba - Ribeirãozinho	MT	2.033	4	800	133,7	10.05.2042
Guaraciaba Copel GeT - 49% State Grid - 51%	013/2012	LT Ribeirãozinho - Marimbondo	GO/MG	930	1	-	69,0	10.05.2042
Paranaíba Copel GeT - 24,5% Furnas - 24,5% State Grid - 51%	007/2013	LT Barreiras II - Pirapora II	GO/MG	967	-	-	44,5	02.05.2043
Cantareira Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	19/2014	LT Estreito - Fernão Dias	MG/SP	656	-	-	68,1	05.09.2044
Mata de Santa Genebra Copel GeT - 50,1% Furnas - 49,9%	001/14	LT Araraquara II - Bateias	SP/PR	887	1	3.600	156,4	14.05.2044
Subtotal SPEs ⁸				5.980	8	5.100	512,8	
Total				9.685	53	20.612	1.562,0	

¹ Proporcional à participação da Copel no empreendimento. Valores referentes ao ciclo 2023/2024, com vigência a partir de 01 de julho de 2023, conforme REH 3.216/2023 - Nota Técnica nº 39/2023 - STR/ANEEL, de 30 de junho de 2023. Considera ativos que entraram em operação até 31/12/2023.

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/2043). O valor da RAP para o ciclo 2023-2024, excluindo a RBSE, conforme a REH 3.216/2023, é de R\$ 146,1 milhões. Este valor é referente aos adicionais de RAP de reforços e melhorias, vigentes quando da publicação da REH 3.216/2023.

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	MVA	Km de linhas
5.101.084	1.068	395	13,8 kV	0	5	112.871
			34,5 kV	236	1.685	90.902
			69 kV	36	2.477	778
			138 kV	122	7.632	6.767
				394	11.799	211.318

Relação Consumidor por empregado DIS	2018	2019	2020	2021	2022	dez/23
Consumidores Cativos	4.637.804	4.713.240	4.835.852	4.926.608	5.011.555	5.098.006
Empregados Copel Dis	5.364	4.964	4.641	4.430	4.257	4.203
Consum/Emp	865	949	1.042	1.112	1.177	1.213

QUALIDADE DE FORNECIMENTO

Ano	DEC ¹ (horas)	FEC ² (interrupções)
2019	9,11	6,02
2020	7,83	5,61
2021	7,20	4,76
2022	7,98	5,29
2023	7,86	5,21

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)
dez/19	6,05%	5,97%	4,70%	2,77%	8,14%	7,28%
dez/20	6,05%	6,03%	4,70%	3,92%	8,14%	7,80%
dez/21	5,79%	5,84%	4,56%	4,58%	7,72%	7,73%
dez/22	5,79%	5,72%	4,47%	4,62%	7,60%	7,66%
dez/23	5,79%	5,90%	4,47%	4,54%	7,78%	7,81%

(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.