



RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO 2023

Prezados Acionistas, Atendendo às disposições legais e estatutárias, a administração da Enel Brasil S.A. (ou "Companhia" ou "Enel Brasil") submete à apreciação o Relatório da Administração do exercício findo em 31 de dezembro de 2023. **1. PERFIL:** Uma das maiores empresas privada do setor elétrico brasileiro, a Enel Brasil S.A. ("Enel Brasil") é uma holding de companhias que atuam nos segmentos de geração, conversão e distribuição de energia, além de prestação de serviços. Com sede na cidade de São Paulo (SP), a empresa mantém operações em diversos estados brasileiros, tais como Rio de Janeiro, Ceará, São Paulo e Piauí. O Grupo Enel, por meio da Enel Américas S.A., sediada no Chile, detém 100% do Capital Social volante da Companhia (99,56% do capital total). **Distribuição:** No segmento de Distribuição de energia, as concessionárias controladas pela Enel Brasil até o final de dezembro atendiam mais de 15 milhões de unidades consumidoras em 511 municípios nos estados do Ceará (Enel Ceará), Rio de Janeiro (Enel Rio) e São Paulo (Enel São Paulo), fornecendo energia a consumidores residenciais, comerciais, industriais, rurais e do setor público. **Evento Climático Enel São Paulo:** No dia 03 de novembro, a área de concessão da Enel São Paulo, em especial a capital paulista, enfrentou tempestade severa, acompanhada por ventos de 105 km/h, magnitude muito superior em relação às previsões dos institutos climáticos. A velocidade dos ventos foi a maior registrada pelo Centro de Gerenciamento de Emergências (CGE) nos últimos cinco anos. Em menos de 3 horas, 2,1 milhões de clientes (25% do total) foram afetados, ou seja, 193x acima do número de clientes interrompidos em condições normais. Somente na Grande São Paulo foram mais de 1.300 chamados para quedas de árvores, impactando extensamente a rede de distribuição da Companhia, além da queda de 178 postes, substituição de 203 km de condutores, 587 chaves seccionadoras, 5 religadoras e 161 transformadores. Como consequência destes eventos climáticos, a Enel São Paulo reconheceu no exercício findo em 31 de dezembro de 2023 o montante de R\$ 98,9 milhões, relacionados a ressarcimento/compensações aos consumidores e serviços de operação e manutenção. **Evento Climático Enel Rio:** Na noite do dia 18 de novembro de 2023 a área de concessão da Enel Rio, foi afetada por um evento climático atípico, com fortes chuvas, rajadas de vento e descargas atmosféricas, causando danos severos em várias cidades litorâneas. Os ventos atingiram velocidades superiores a 100 km na maior parte da área de concessão da Companhia. A tempestade provocou danos graves na rede de distribuição da Companhia, principalmente pela queda de mais de 1.000 árvores de grande porte, raios e objetos lançados sobre a rede, impactando gravemente diversos pontos dos 62 mil quilômetros de redes aéreas nos 66 municípios da área de concessão da Companhia, afetando 1,2 milhão de clientes (46% do total). Durante o pico das chuvas, 636 mil consumidores tiveram o fornecimento de energia interrompido simultaneamente, número aproximadamente 4x maior em comparação ao evento ocorrido na região serrana. Ao todo, foram substituídos 199 postes e 153 transformadores, além de 172 emendas e recomposição de cabos e 30 km de cabos substituídos. Como consequência destes eventos climáticos, a Enel Rio incorreu em despesas que totalizam o montante de R\$ 20,2 milhões, impactando o resultado do exercício findo em 31 de dezembro de 2023. **Atividades de ressarcimento/compensações aos consumidores e serviços de operação e manutenção (serviços de terceiros e próprios, pedras e inspeções):** Possível alienação de ativos - Enel Ceará: Em 22 de novembro de 2022, os Controladores indireta e direta da Companhia - Enel S.p.A e Enel Brasil - divulgaram ao mercado internacional financeiro, respectivamente em seu plano estratégico para o período 2023 - 2025 e em Fato Relevante, a possibilidade de alienação do controle acionário da Companhia Energética do Ceará ("Coelce"). Em 22 de novembro de 2023, na reunião de divulgação do plano estratégico da Enel S.p.A para o período de 2024 - 2026, a Coelce divulgou através de novo fato relevante, que seus acionistas controladores comunicaram sobre a decisão de suspender temporariamente os procedimentos de análise e prospeção para possível alienação do controle acionário da Companhia. A Coelce informa ainda que, se e quando for o caso, qualquer operação dependerá da obtenção das aprovações necessárias e observará os termos da regulamentação aplicável. Além o encerramento dessas demonstrações financeiras, não existe qualquer negociação de venda em curso, que estaria representando um risco principal da companhia, embora a Gerência, a Enel Brasil incorpore a Enel Green Power Participações em novembro de 2021, passando a controlar integralmente as empresas Enel com atividade de geração de energia elétrica no Brasil por meio de fontes renováveis tais como hídrica, eólica e solar. Após a incorporação, as empresas controladas pelo Grupo passam a contar com uma capacidade instalada combinada de aproximadamente 6,0 GW, atendendo distribuidoras, comercializadoras e clientes finais de diversas regiões. **Saracá:** A Enel X Brasil S.A. foi constituída em 18 de agosto de 2019, tem como objeto social participar do capital de outras companhias e/ou sociedades, associações, consórcios e outras formas de associação no Brasil e no exterior, e a prestação de serviços em geral, de qualquer natureza ou especialidade, tanto direta ou indiretamente relacionados com as atividades para o setor de energia elétrica quanto para outros setores da economia e do consumo em geral. A participação em outras sociedades não é o foco principal da companhia, embora consista em seu objeto social. **Comercialização:** A Enel Trading Brasil S.A. ("Enel Trading"), sociedade por ações de capital fechado, com sede no município do Rio de Janeiro, Estado do Rio de Janeiro, tem por objeto social a prática de atos de comércio atacadista e varejista de energia e de outros produtos não especificados anteriormente, atividades de importação e exportação, atividades de gestão, como produtos e serviços correlatos, bem como a participação em outras sociedades. **Transmissão:** A Enel Brasil, empresa controlada pela Enel Brasil, opera as linhas de transmissão que compõem a interconexão entre Brasil e Argentina até o dia 30 de março de 2023. Após esta data, a Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A. (TAESA), vencedora do lote referente as linhas de serviço público de transmissão Garabi 1 e Garabi II assumiu a concessão. A Companhia continuará ativa, dentro do contexto de negócios do Grupo Enel. Cabe mencionar que a Companhia possui capital suficiente para honrar compromissos líquidos, decorrente dos recursos recebidos na operação de indenização das vendas de suas linhas de transmissão, além da geração de receita financeira oriunda de rendimento de aplicações financeiras, bem como de mútuos com partes relacionadas.

2. PRINCIPAIS INDICADORES*:

Indicadores Operacionais Distribuição	2023	2022*	Variação	Var. %
Energia Fomeadora - Venda e Transporte (GWh) - Total	67.347	65.016	2.331	3,6%
Número de Consumidores Faturados	15.553.784	15.017.522	536.262	3,6%

Indicadores Operacionais Geração	2023	2022	Variação	Var. %
Capacidade instalada (MW)	15.815	5.071	747	14,7%
Energia assegurada (Garantia Física) (MWh)	2.853	2.368	485	20,5%
Geração de energia elétrica - Total (GWh/ano)	17.625	16.608	1.017	6,1%
Venda de energia elétrica - Total (GWh/ano)	26.715	28.997	(2.282)	-7,9%

Indicadores Operacionais Serviços (Enel X)	2023	2022	Variação	Var. %
Pontos de Iluminação Pública (mil)	290	102	188	185,7%
Painéis Fotovoltaicos (MWp instalado)	26	20	6	30,0%
Contratos de manutenção e reparo (mil)	314.537	178.852	135.685	75,9%

Indicadores Operacionais Comercialização (Enel Trading)	2023	2022	Variação	Var. %
Volume de energia vendida (GWh)	25.744	35.004	(9.260)	-26,5%
Quantidade de clientes (consumidores finais)	3.957	3.192	765	24,0%
Quantidade de contratos firmados (consumidores finais)	749	332	417	125,6%
Prazo médio dos contratos (anos)	4	4	0	-

Número de Colaboradores	2023	2022*	Variação	Var. %
Número de colaboradores próprios	8.083	7.410	673	9,1%
Número de colaboradores parceiros	38.173	41.131	(2.958)	-7,2%
Total	46.256	48.541	(2.285)	-4,7%

Indicadores Patrimoniais	2023	2022	Variação	Var. %
Consolidado				
Ativo total (R\$ Mil)	106.288.106	106.180.765	107.341	0,1%
Patrimônio líquido (R\$ Mil)	51.045.063	44.142.836	6.902.227	15,6%
Valor patrimonial por ação (R\$)	43.31	41.97	1,34	3,2%

Endividamento	2023	2022	Variação	Var. %
Consolidado				
Dívida Bruta (R\$ Mil)	21.163.745	24.418.770	(3.255.025)	-13,3%
(-) Caixa, Equivalentes e Aplicações Financ. (R\$ Mil)	(5.886.000)	(4.410.225)	(1.475.835)	33,5%
Dívida Líquida (R\$ Mil)	15.277.685	20.008.545	(4.730.860)	-23,6%

* Os valores de dívida bruta estão considerando as contas de debentures, empréstimos e financiamentos do passivo circulante e não circulante, assim como o valor dos SWAPs na nota explicativa de riscos financeiros - instrumento financeiro derivativos. **3. DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO**

Valores em R\$ Mil - Consolidado	2023*	2022	Var. %	2022**	Var. %
Receita Operacional Líquida	41.374.587	49.520.551	(16,4%)	39.685.031	4,3%
Custo do Serviço e despesas operacionais	(33.735.646)	(41.375.194)	(18,5%)	(32.300.821)	4,4%
Perda com a venda de controladas	(129.153)	(4.414.906)	(97,1%)	-	-
EBITDA (1)	9.678.729	6.628.589	46,0%	9.813.980	-1,4%
Margem EBITDA	23,39%	13,39%	10,0 p.p.	24,73%	-1,34 p.p.
EBIT (2)	7.509.788	3.730.451	101,3%	7.384.210	1,7%
Margem EBIT	18,15%	7,53%	10,62 p.p.	18,61%	-0,46 p.p.
Resultado Financeiro	(3.634.015)	(3.603.737)	0,8%	(2.905.988)	21,3%
Imposto de Renda e Contribuição Social	(1.247.390)	(1.194.263)	4,4%	(1.292.600)	-9,5%
Lucro Líquido	2.628.374	(1.067.549)	(346,2%)	3.095.722	-15,1%
Margem Líquida	6,35%	(2,16%)	8,51 p.p.	7,80%	-1,45 p.p.
Lucro/Prejuízo Líquido por ação (R\$)	2,23	(1,02)	(3,19 p.p.)	2,94	-24,2%

* Considera os valores vinculados à concessão de transmissão da Enel CIEN, até 31/03/2023; ** Desconsidera CELG e CGTF (números não auditados). (1) EBITDA: Lucro operacional antes do resultado financeiro e impostos sobre o lucro + Depreciação e Amortização; (2) EBIT: Lucro operacional antes do resultado financeiro e impostos sobre o lucro.

BALANÇOS PATRIMONIAIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022 (Valores expressos em milhares de reais)	Controladora	Consolidado		
Nota	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022

ATIVO	Controladora	Consolidado			
Ativo circulante	31.12.2023	31.12.2022			
Caixa e equivalentes de caixa	3.246.519	1.021.517	5.293.606	4.079.714	
Títulos e valores mobiliários	50.444	18.867	592.454	330.511	
Consumidores, concessionários e permissionários, líquido	6	-	8.990.377	8.339.959	
Subvenção CDE - Desconto Tarifário	-	-	141.533	74.462	
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	7	350.677	272.897	522.440	565.722
Outros títulos compensáveis	7 e 16	31.282	11.500	2.823.658	2.446.233
Outro financeiro setorial	8	-	28.984	-	-
Serviços em curso	-	-	503.824	608.041	
Dívidas a receber	841.040	839.899	-	-	
Debentures, empréstimos e financiamentos	17	4.815.746	8.118.210	7.055.027	
Instrumentos financeiros derivativos	18	826	16.410	24.094	50.403
Ativos financeiros - contas a receber vinculados à concessão	5	-	80.204	62.611	
Ativos mantidos para venda	31	13.739	-	20.368	343.573
Outros créditos	3.703.494	3.988.000	943.805	984.506	
Total do ativo circulante	13.053.767	14.287.300	19.965.347	24.940.762	
Não circulante					
Consumidores, concessionários e permissionários, líquido	6	-	1.080.801	690.927	
Outros títulos compensáveis	7 e 16	-	4.993.698	7.523.147	
Caixas e Depósitos	-	-	148.802	119.644	
Depósitos vinculados a litígios	21.3	7.665	5.554	1.137.588	1.233.989
Títulos diferidos	24	683.165	742.686	4.108.703	4.116.050
Benefício fiscal na incorporação de controladas	9	-	1.806.776	1.882.395	
Instrumentos financeiros derivativos	18	149.373	211.144	863.351	582.481
Debentures, empréstimos e financiamentos	17	156.613	838.279	3.718	-
Outros créditos	163	162	162.366	140.829	
Ativos financeiros - contas a receber vinculados à concessão	5	-	1.738.414	1.680.131	
Ativo indenizável (concessão)	11	-	21.754.650	18.842.517	
Ativos contratuais	14	-	3.601.097	3.691.180	
Investimentos	10	41.164.466	34.123.870	-	-
Imobilizado	12	304.985	849.765	27.931.426	23.583.234
Intangível	13	926.424	1.021.987	16.990.369	17.153.279
Total do ativo não circulante	43.392.854	37.793.457	86.322.759	81.240.003	
Total do ativo	56.446.621	52.080.757	106.288.106	106.180.765	

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras individuais e consolidadas

DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022 (Em milhares de reais)	Reserva de capital	Reservas de lucros		
Capital social	Ações em tesouraria	Reserva de lucro	Reserva de refoço para capital de giro	Dividendos adicionais propostos

Saldo em 31 de dezembro de 2021	Capital social	Ações em tesouraria	Reserva de lucro	Reserva de refoço para capital de giro	Dividendos adicionais propostos
Aumento de capital	32.387.634	-	-	-	-
Prejuízo do exercício	-	5.682.635	-	-	-
Perda atuarial líquida em fundo de pensão de controlada	-	-	-	-	-
Transferência para Lucros acumulados	-	-	-	-	-
Dívidas prescritas	-	-	-	-	-
Transferência de participações	-	-	-	-	-
Perda em instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Ajustes de avaliação patrimonial	-	-	-	-	-
Ajuste acumulado de conversão	-	-	-	-	-
Aprovação da proposta de dividendos adicionais propostos	-	-	-	-	-
Outros ajustes	-	-	-	-	-
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-	-
Outros resultados abrangentes a serem reclassificados para resultado do exercício em períodos subsequentes	-	-	-	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2022	43.392.854	37.793.457	86.322.759	81.240.003	-

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras individuais e consolidadas

DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022 (Em milhares de reais)	Lucro Acumulado	Outros resultados abrangentes	Acionistas Controladores	Demais acionistas Grupo Enel	Acionistas não controladores	Total
--	-----------------	-------------------------------	--------------------------	------------------------------	------------------------------	-------

Saldo em 31 de dezembro de 2021	-	(308.055)	40.334.271	667	920.097	41.255.035
Aumento de capital	-	-	5.682.635	-	-	6.682.635
Prejuízo do exercício	(1.237.422)	(6.216)	(1.243.638)	192	169.681	(1.068.512)
Perda atuarial líquida em fundo de pensão de controlada	(6.216)	(6.216)	-	-	(406)	(6.712)
Transferência para Lucros acumulados	-	-	-	-	-	-
Dívidas prescritas	-	-	-	-	-	-
Transferência de participações	-	-	-	-	-	-
Perda em instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-	-
Ajustes de avaliação patrimonial	-	-	-	-	-	-
Ajuste acumulado de conversão	-	-	-	-	-	-
Aprovação da proposta de dividendos adicionais propostos	-	-	-	-	-	-
Outros ajustes	-	-	-	-	-	-
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-	-	-
Outros resultados abrangentes a serem reclassificados para resultado do exercício em períodos subsequentes	-	-	-	-	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2022	(1.237.422)	(6.216)	43.082.021	697	1.060.118	44.142.836

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras individuais e consolidadas

DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022 (Em milhares de reais)	Lucro Acumulado	Outros resultados abrangentes	Acionistas Controladores	Demais acionistas Grupo Enel	Acionistas não controladores	Total
--	-----------------	-------------------------------	--------------------------	------------------------------	------------------------------	-------

Saldo em 31 de dezembro de 2021	-	(308.055)	40.334.271	667	920.097	41.255.035
Aumento de capital	-	-	5.682.635	-	-	6.682.635
Prejuízo do exercício	(1.237.422)	(6.216)	(1.243.638)	192	169.681	(1.068.512)
Perda atuarial líquida em fundo de pensão de controlada	(6.216)	(6.216)	-	-	(406)	(6.712)
Transferência para Lucros acumulados	-	-	-	-	-	-
Dívidas prescritas	-	-	-	-	-	-
Transferência de participações	-	-	-	-	-	-
Perda em instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-	-
Ajustes de avaliação patrimonial	-	-	-	-	-	-
Ajuste acumulado de conversão	-	-	-	-	-	-
Aprovação da proposta de dividendos adicionais propostos	-	-	-	-	-	-
Outros ajustes	-	-	-	-	-	-
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-	-	-
Outros resultados abrangentes a serem reclassificados para resultado do exercício em períodos subsequentes	-	-	-	-	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2022	(1.237.422)	(6.216)	43.082.021	697	1.060.118	44.142.836

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras individuais e consolidadas

DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022 (Em milhares de reais)	Lucro Acumulado	Outros resultados abrangentes	Acionistas Controladores	Demais acionistas Grupo Enel	Acionistas não controladores	Total
--	-----------------	-------------------------------	--------------------------	------------------------------	------------------------------	-------

ENEL BRASIL S.A.

...continuação							
Controlada	Ref.	Segmento	Em Operação	2023			2022
				Participação	Participação direta	Participação indireta	Participação
Enel Green Power Fontes dos Ventos 3 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de São Roque 22 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de São Roque 26 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de São Roque 29 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de São Roque 13 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de São Roque 19 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power São Micael 04 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 1 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança Energias Renováveis S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power São Micael 02 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 7 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power São Micael 03 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power São Micael 01 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Cumaru Solar 01 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Controlada	Ref.	Segmento	Em Operação	Participação	Participação direta	Participação indireta	Participação
Enel Green Power Cumaru Solar 02 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 3 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Cristal Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Ventos de São Roque Energias Renováveis S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power São Judas Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Fotons de Santo Anchieta Energias Renováveis S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Primavera Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de Santo Orestes 1 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de Santo Orestes 2 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Zeus Sul 2 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Lagoa do Sol 01 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de São Roque 03 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Lagoa do Sol 03 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de São Roque 05 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Lagoa do Sol 04 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Emília Eólica S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de São Roque 07 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Joana Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power São Micael 05 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Pau Ferro Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Pedra do Gerônimo Eólica S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Tacaicó Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Jade Energia Ltda.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Lagoa do Sol 02 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Cerrado Solar S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Brejoilândia Solar S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Esperança Solar S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Fontes Solar S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de São Roque 06 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Lagoa II Participações S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Morro do Chapéu Solar 01 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Lagoa III Participações S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Lagoa do Sol 05 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Lagoa do Sol 06 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Lagoa do Sol 07 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Ventos de Santo Orestes Energias Renováveis S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Modelo I Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Modelo II Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Arcoíris 04 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Arcoíris 03 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Arcoíris 08 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Fontes II Participações S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Cabeça de Boi S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Dois Riachos Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Fazenda S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Salto Apiacás S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Arcoíris 07 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Arcoíris 06 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Arcoíris 05 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Arcoíris 01 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Controlada	Ref.	Segmento	Em Operação	Participação	Participação direta	Participação indireta	Participação
Enel Green Power Arcoíris 02 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Damascena Eólica S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Esperança Eólica S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Manicoba Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Soluções Energéticas Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Delfina A Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Delfina B Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Delfina C Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Delfina D Eólica S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Delfina E Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ituverava Norte Solar S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ituverava Sul Solar S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ituverava Solar S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Boa Vista Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Morro do Chapéu I Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Morro do Chapéu II Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power São Abraão Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Mourão S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Paranapanema S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Horizonte MP Solar S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Novo Lapa 03 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Novo Lapa 06 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Novo Lapa 07 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Novo Lapa 08 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Novo Lapa 01 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Novo Lapa 02 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Novo Lapa 04 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Novo Lapa 05 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Lagoa do Sol 08 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Lagoa do Sol 09 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Fazenda Arcoíris Empreendimento de Energia Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Nova Olinda 01 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Nova Olinda 07 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Nova Olinda 05 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Nova Olinda 09 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Nova Olinda 04 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Nova Olinda 02 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Nova Olinda 03 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Nova Olinda 06 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Nova Olinda 08 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Usina Fotovoltaica Arinos E 24 Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Usina Fotovoltaica Arinos E 15 Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Usina Fotovoltaica Arinos E 21 Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Usina Fotovoltaica Arinos E 22 Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Usina Fotovoltaica Arinos E 17 Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Usina Fotovoltaica Arinos E 13 Ltda.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Usina Fotovoltaica Arinos E 16 Ltda.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Usina Fotovoltaica Arinos E 11 Ltda.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Usina Fotovoltaica Arinos E 23 Ltda.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Usina Fotovoltaica Arinos E 12 Ltda.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Controlada	Ref.	Segmento	Em Operação	Participação	Participação direta	Participação indireta	Participação
Usina Fotovoltaica Arinos E 14 Ltda.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power São Cirilo 01 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power São Cirilo 02 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power São Cirilo 03 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Morro Norte 01 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Morro Norte 02 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Morro Norte 03 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Morro Norte 04 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Usina Eólica Pedra Pintada C Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Ventos de São Cirilo Energias Renováveis S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Nova Olinda 12 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Usina Eólica Pedra Pintada B Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Usina Eólica Pedra Pintada A Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Usina Eólica Pedra Pintada C Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Usina Eólica Pedra Pintada E Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Usina Eólica Pedra Pintada D Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Ventos de São Mário Energias Renováveis S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Usina Eólica Pedra Pintada G Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Morro Norte 03 S.A.	(iii)	Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Morro Norte 04 S.A.	(iii)	Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Usina Eólica Pedra Pintada C Ltda.	(iii)	Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Ventos de São Cirilo Energias Renováveis S.A.	(iii)	Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Usina Eólica Pedra Pintada D Ltda.	(iii)	Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Usina Eólica Pedra Pintada B Ltda.	(iii)	Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Usina Eólica Pedra Pintada A Ltda.	(iii)	Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Ventos de São Mário Energias Renováveis S.A.	(iii)	Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Gridspertise Latam S.A.	(iii)	Enel X	Sim	0,0001	0,0001	-	-
Enel X Way Brasil S.A.	(iii)	Enel X	Não	20,000	20,000	-	-
Enel Green Power Nova Olinda 12 S.A.	(iii)	Geração	Não	99,90	99,90	-	-
Usina Eólica Pedra Pintada B Ltda.	(iii)	Geração	Sim	100,00	100,00	-	-
Usina Eólica Pedra Pintada A Ltda.	(iii)	Geração	Sim	100,00	100,00	-	-
Usina Eólica Pedra Pintada C Ltda.	(iii)	Geração	Sim	100,00	100,00	-	-
Usina Eólica Pedra Pintada E Ltda.	(iii)	Geração	Sim	100,00	100,00	-	-
Usina Eólica Pedra Pintada D Ltda.	(iii)	Geração	Sim	100,00	100,00	-	-
Ventos de São Mário Energias Renováveis S.A.	(iii)	Geração	Sim	100,00	100,00	-	-
Usina Eólica Pedra Pintada G Ltda.	(iii)	Geração	Sim	100,00	100,00	-	-
Enel X Mobilidade Urbana S.A.	(iii)	Enel X	Não	100,00	-	100,00	-
Luz de Itanhaém S.A.	(iii)	Enel X	Não	60,00	-	60,00	-
Luz de Cataguases S.A.	(iii)	Enel X	Não	60,00	-	60,00	-
Luz de Caxias do Sul S.A.	(iii)	Enel X	Não	80,00	-	80,00	-
Luz de Ponta Grossa S.A.	(iii)	Enel X	Não	80,00	-	80,00	-
Enel X Demand Response S.A.	(iii)	Enel X	Não	100,00	-	100,00	-
Enel Green Power Nova Olinda 13 S.A.	(iii)	Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Ref.	Natureza						
(i)	Controlada direta localizada no Uruguai						
(ii)	Controladas						

...continuação

Dessa forma, as Parcelas A e B da Companhia, após o reajuste tarifário, tiveram os seguintes impactos: Parcela A: Reajustada em +2,56%, representando +1,76% no reajuste econômico; Parcela B: Reajustada em +14,58%, representando uma participação de +4,54% no reajuste econômico, com destaque para os seguintes itens: Custos Operacionais: a metodologia de definição dos custos operacionais regulatórios estabeleceu o método de benchmarking para definição do nível eficiente de custos que são reconhecidos nas tarifas. Nesta revisão tarifária, os custos operacionais regulatórios apresentaram uma variação de 2,06% em relação aos valores que estavam incluídos nas tarifas, contribuindo para um aumento tarifário de 0,21%. Importante destacar que a aplicação da metodologia indicou que os custos operacionais estão contidos nas tarifas estavam abaixo do limite inferior do intervalo de eficiência, sendo estabelecida uma trajetória regulatória positiva de ajuste desses custos até o final do ciclo; Custo Anual de Ativos: corresponde à remuneração do capital, quota de reintegração regulatória e anuidades dos ativos não elétricos. A remuneração apresentou aumento de 10,62% em relação aos valores até então contemplados nas tarifas, o que representou um impacto tarifário de 1,38%, em decorrência do aumento da Base de Remuneração Líquida. A quota de reintegração apresentou variação de 28,87% em relação aos valores até então existentes nas tarifas, o que representou um impacto tarifário de 2,11%, devido ao aumento da Base de Remuneração Bruta e da taxa de depreciação. Por último, as anuidades apresentaram um aumento de 21,81% em relação aos valores até então contidos nas tarifas, com impacto de 0,47%, em decorrência da atualização da Base de Remuneração Regulatória. Como resultado da revisão tarifária e considerando a nova Base de Remuneração Regulatória (BRR) homologada pela ANEEL, a Companhia reconheceu: Complemento positivo do ativo financeiro da concessão no montante de R\$ 60.396 (nota explicativa nº 11). A contrapartida foi reconhecida no resultado do exercício (vide nota explicativa nº 26). Reclassificação do ativo financeiro da concessão para o ativo intangível no montante negativo de R\$53.710, devido alinhamento de metodologia de classificação dos ativos (notas explicativas nº 11 e 13). Baixas do ativo intangível da concessão no montante de R\$ 55.957 (nota explicativa nº 13). A contrapartida foi reconhecida no custo e despesas operacionais (vide nota explicativa nº 26). Componentes Financeiros: Os componentes financeiros aplicados a esta revisão tarifária totalizam um montante negativo de R\$ 178.254, dentre os quais destacam-se: R\$ 355.936 negativos, referente aos Itens de Compensação de Variação de Valores de Itens da Parcela A (CVA); R\$ 263.343 negativos, referente ao R\$ 182.432; e negativo de PIS/COFINS de R\$ 394.529; sendo estes valores parcialmente compensados por componentes de neutralidade dos encargos setoriais positivo de R\$ 24.760; positivo da escassez hídrica de R\$ 330.524; e previsão de risco hidrológico positivo de R\$ 207.693. **2.6.3 Enel Ceará:** A Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), em reunião pública da sua Diretoria, que ocorreu em 18 de abril de 2023, deliberou sobre a revisão tarifária periódica de 2023 a ser aplicada a partir de 22 de abril de 2023, conforme Resolução Homologatória nº 3.185/2023. A ANEEL aprovou a Revisão Tarifária Periódica da Companhia com efeito negativo de -0,46%, composto por reajuste econômico de +2,71% e componente financeiro de -3,17%. Considerando o componente financeiro do último processo tarifário, o efeito médio a ser percebido pelos consumidores será de +3,06%. O reajuste tarifário médio de +3,06% a ser percebido pelos consumidores apresenta variações para diversos níveis de tensão, sendo -3,77% para alta e baixa tensão, respectivamente. O índice é composto pelos seguintes itens:

	Revisão Tarifária
Encargos Setoriais	-0,14%
Energia Comprada	1,84%
Encargos de Transmissão	1,23%
Parcela A	2,93%
Parcela B	-0,22%
Revisão Econômica	2,71%
CVA Total	-1,37%
Outros Itens Financeiros	-1,80%
Revisão Financeira	-3,17%
Revisão Total	-0,46%
Componentes Financeiros do Processo Anterior	3,52%
Efeito para o consumidor	3,06%

Parcela A: Para o próximo ano regulatório, a Parcela A foi revisada em 4,7%, representando 2,93% na revisão econômica com os seguintes componentes: Encargos Setoriais: R\$ 921 milhões. Uma queda de -1,1%, representando -0,14% na revisão econômica em função principalmente do encargo PROINFA (-12,3%); Energia Comprada: R\$ 3.262 milhões. O aumento de 4,30% decorre principalmente do aumento do custo unitário de contratos de Energia Nova e Alternativa - modalidade CCEAR por disponibilidade. O custo de compra de energia representa 1,84% na revisão econômica, e Encargos de Transmissão: R\$ 537 milhões. Os custos de transmissão tiveram uma variação de 19,9%, correspondendo a um efeito de 1,23% no reajuste econômico. **Parcela B:** Para o próximo ano regulatório, a Parcela B foi revisada em -0,57%, representando uma participação de -0,21% na revisão econômica, resultando da combinação dos seguintes componentes: Custos Operacionais: A metodologia de definição dos custos operacionais regulatórios estabeleceu o método de benchmarking para definição do nível eficiente de custos que são reconhecidos nas tarifas. Nesta revisão tarifária, os custos operacionais regulatórios apresentaram uma variação de -3,39% em relação aos valores que estavam incluídos nas tarifas, contribuindo com um efeito tarifário de -0,59%. Destaca-se que a aplicação da metodologia indicou que os custos operacionais, incluídos nas tarifas até então vigentes, encontravam-se acima do limite superior do intervalo de eficiência, sendo estabelecida uma trajetória regulatória negativa de ajustes desses custos até o final do ciclo. Custo Anual de Ativos: corresponde à remuneração do capital, à quota de reintegração regulatória e às anuidades dos ativos não elétrico da distribuidora. A remuneração apresentou redução de -1,18% em relação aos valores até então contemplados nas tarifas, representando um impacto tarifário de -0,14%. A variação negativa deve-se à redução da taxa de remuneração em relação àquela considerada no último processo de revisão tarifária. Por outro lado, o aumento da Base de Remuneração Líquida atenuou o efeito de redução do WACC. Por sua vez, a quota de reintegração apresentou variação de +3,02% comparada à que estava reconhecida nas tarifas, representando um impacto tarifário de +0,19%, devido ao aumento da base de remuneração dos ativos não elétricos, o aumento da considerada no ciclo anterior (de 3,98%). Por último, as anuidades apresentaram uma redução de -5,43% em relação aos valores que estavam contidos nas tarifas, resultando em um impacto tarifário -0,13%. Como resultado da revisão tarifária e considerando a nova Base de Remuneração Regulatória (BRR) homologada pela ANEEL, a Companhia reconheceu: Complemento positivo do ativo financeiro da concessão no montante de R\$ 158.534 (nota explicativa nº 11). A contrapartida foi reconhecida a crédito no resultado do exercício. Reclassificação do ativo financeiro da concessão para o ativo intangível no montante de R\$ 40.286, devido o alinhamento de metodologia de classificação dos ativos (notas explicativas nº 11 e 13). Baixas do ativo intangível da concessão no montante de R\$ 28.090 (nota explicativa nº 13). Componentes Financeiros: Os componentes financeiros aplicados a esta revisão tarifária totalizam um montante negativo de R\$ 230.618, dentre os quais destacam-se: R\$ 99.257 negativos, referente aos Itens de Compensação de Variação de Valores de Itens da Parcela A (CVA); negativos da reversão de risco hidrológico de R\$ 136.127; e negativo de PIS/COFINS de R\$ 419.351; sendo estes valores parcialmente compensados por componentes de reversão de risco: escassez hídrica positivo de R\$ 169.425, e previsão de risco hidrológico positivo de R\$ 175.978. **2.6.4 Bandeira Tarifária:** A ANEEL, em reunião pública de atendimento à bandeira para os consumidores. Desde 16 de abril de 2024, a bandeira tarifária vigente é a **verde**. **2.6.5 Eventos climáticos:** No dia 3 de novembro de 2023, uma tempestade de magnitude excepcional avançou sobre a área de concessão da Enel SP. Chuvas intensas, acompanhadas de rajadas de vento, foram produzidas pela passagem de um ciclone extratropical, causando a queda de árvores na rede elétrica, ocasionando a suspensão do fornecimento de energia de milhões de clientes. Na noite do dia 18 de novembro de 2023, a área de concessão da Companhia foi afetada por evento climático atípico com chuva, fortes rajadas de vento e descargas atmosféricas, causando danos severos em várias cidades fluminenses e interrompendo também o fornecimento de energia. O referido evento climático afetou quase todo o estado do Rio de Janeiro e, portanto, impactando gravemente diversos pontos de redes aéreas dos municípios da área de concessão da Companhia, demandando a atuação imediata e emergencial da concessionária. Em decorrência desses eventos climáticos atípicos, que provocaram desligamentos do fornecimento de energia elétrica de diversas unidades consumidoras, a ANEEL solicitou informações a fim de avaliar o cumprimento das obrigações contratuais da Companhia, dispostas no contrato de concessão de fornecimento de energia elétrica, e das normas regulatórias estabelecidas no PRODIST e Resolução ANEEL 1000/2021, dentre outras. As informações solicitadas pela ANEEL mediante ofícios foram devidamente respondidas em caráter provisório na data pré-determinada pelo regulador, e foi respondido em caráter definitivo em 24 de janeiro de 2024 pela Enel São Paulo e em 29 de janeiro para a Enel Rio, uma vez que a Companhia solicitou uma prorrogação de prazo de mais 15 dias, que foi prontamente acatada pela ANEEL. Em 4 de dezembro de 2023, foi expedido pela ANEEL o Ofício Circular nº 16/2023-DIR-ANEEL, cujo tema foi "Medidas necessárias ao enfrentamento de eventos climáticos de elevada severidade" endereçado ao presidente da Companhia, apresentando algumas ações e recomendações de melhorias, relacionadas com o restabelecimento do fornecimento de todas as unidades consumidoras, a necessidade de ampliação e promoção de melhorias dos canais de comunicação com a população e poder público, priorização da avaliação do pagamento das reclamações de ressarcimentos por danos elétricos, reforçar os planos de contingências, atualizar os protocolos de detecção de eventos climáticos de elevada severidade, e executar a gestão da arborização e o manejo vegetal em áreas com maior potencial de dano ao serviço de distribuição, dentre outras. A partir de novembro de 2023 a Companhia fez ações para a sua programação de ações preventivas e ações preventivas ao período chuvoso. Para 2024, está previsto para a Enel São um plano de investimento na rede e em tele controle, e para a Enel Rio a ampliação de mais 100km de rede com foco em interligação, e mais 282km de automação e proteção, além da previsão da realização de inspeções pedestres e aéreas, realização de podas e correções de defeitos, e coordenar ações com entes públicos. Ainda de acordo com o ofício, a ANEEL solicitará informações das distribuidoras e promoverá eventos ao longo de 2024 para a troca de experiências e avaliação das melhores práticas em três frentes: 1) detecção de eventos climáticos de elevada severidade; 2) planos de prevenção e redução de danos, em coordenação com os entes públicos estaduais e municipais; 3) plano de ação de recomposição do serviço, em articulação e coordenação com os demais entes públicos envolvidos e com comunicação eficiente com consumidores, ANEEL e entes públicos. A fiscalização da ANEEL vem avaliando preventivamente aspectos relacionados ao atendimento emergencial por distribuidoras selecionadas, além de registrar regularmente reuniões com as distribuidoras que passaram por situações de eventos climáticos severos, e estas nos últimos 24 meses, para a discussão dos planos de contingência, no intuito de avaliar a necessidade de alguma reprogramação pelo órgão. **Impactos, relações com stakeholders, clientes, fornecedores e comunidade:** Consistindo em eventos climáticos, as distribuidoras incorporaram com um impacto total no resultado do exercício findo em 31 de dezembro de 2023, em R\$ 121.710, sendo R\$ 1.907 reconhecido como redutor da receita, uma vez que decorre do descumprimento dos indicadores de continuidade no fornecimento de energia R\$ 22.600 reconhecido como despesa com penalidades regulatórias, uma vez que decorre do ressarcimento de danos elétricos por interrupções no fornecimento de energia, R\$ 68.940 com despesa com serviços de terceiros decorrente dos serviços de operação e manutenção, podas e inspeções, R\$ 2.687 com provisão para risco civil decorrente de ações individuais indenizatórias de danos, R\$ 19.576 na despesa financeira pelo aplicação de desconto condicional dado aos clientes consumidores da classe residencial e dependentes de energia decorrente de uma decisão da Companhia de isentar estes consumidores do pagamento da sua fatura de energia pelo período de 3 ciclos de faturamento a contar da data de ocorrência do evento climático ocorrido na Enel São Paulo, do montante total, já foram efetuados pagamentos de R\$ 59.415, e R\$ 62.295 foram provisionados como obrigação presente. Em decorrência dos eventos climáticos, identificou-se o início de processos administrativos e ainda o ajuizamento de ações judiciais de ordem individuais e coletivas. O efeito destas ações nas demonstrações financeiras foi avaliado de acordo com CPC 25 / IAS 37, considerando opinião dos assessores jurídicos internos e externos da Companhia. As ações decorrentes de tais eventos climáticos, foram classificadas como risco de perda possível (vide nota explicativa nº 21). **3. Caixa e equivalentes de caixa:** Caixa e equivalentes de caixa, incluem caixa, contas bancárias e aplicações financeiras com liquidez imediata e estão demonstradas pelo custo acrescido dos juros auferidos por apresentarem risco insignificante de variação no seu valor de mercado, a composição dos saldos no exercício de 31 de dezembro de 2023 é demonstrada a seguir:

	Controladora	Consolidado
	31.12.2023	31.12.2023
Caixa e contas correntes bancárias	36.482	21.438
Caixa e contas correntes bancárias	36.482	21.438
CDB - Certificado de Depósito Bancário	2.546.284	362.422
Operações compromissadas	662.773	637.543
Fundo Curto Prazo (não exclusivo)	-	-
Numerários em trânsito	-	191.284
Aplicações financeiras	3.211.037	999.965
Fundos de investimentos aberto	-	114
Fundos exclusivos	-	114
Total de caixa e equivalentes de caixa	3.246.519	1.021.517

O excedente de caixa da Companhia e de suas controladas é aplicado de forma conservadora em ativos financeiros de baixo risco, sendo os principais instrumentos financeiros representados por CDBs (Certificados de Depósitos Bancários) e operações compromissadas. Os investimentos têm alta liquidez, sendo prontamente convertíveis em recursos disponíveis de acordo com as necessidades de caixa da Companhia e de suas controladas. As aplicações financeiras da Companhia e de suas controladas buscam rentabilidade compatível às variações do CDI. Dada à natureza e características das aplicações financeiras, elas já estão reconhecidas pelo seu valor justo, em contrapartida ao resultado. Em 31 de dezembro de 2023, os certificados de depósitos bancários e operações compromissadas foram remunerados em média a 101,63% e 91,07% do CDI, respectivamente (102,46% e 90,00% do CDI, respectivamente, em 31 de dezembro de 2022). De acordo com o modelo de negócios da Companhia, os saldos de caixa e equivalentes de caixa são classificados como custo amortizado pois tem como objetivo coletar os fluxos de caixa de principal de juros. Tais ativos são reconhecidos inicialmente pelo seu valor justo e ajustados posteriormente pelas amortizações do principal, juros e correção monetária, em contrapartida ao resultado, calculados com base no método de taxa de juros efetiva, conforme definido na data da sua contratação e curva da taxa CDI mensal. Redução ao valor recuperável: todo saldo relacionado a caixa e equivalentes de caixa está sujeito à análise de perdas esperadas de acordo com o CPC 48/ IFRS 9 Instrumentos Financeiros. Os investimentos da Companhia são realizados com base na sua política que determina a diversificação do risco de crédito, centralização de suas transações em instituições de primeira linha e estabelecimento de limites de concentração e critérios de ratings das principais agências de risco (mais detalhes na nota explicativa nº 18). Nos exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 não há expectativa de perda de ativos financeiros nas instituições para os quais a Companhia possui caixa, equivalentes de caixa e investimentos de curto prazo. Desse modo, não foi registrada nenhuma perda esperada associada a esses ativos. **4. Títulos e valores mobiliários:** Em 31 de dezembro de 2023 e 2022, as aplicações financeiras classificadas como títulos e valores mobiliários são compostas da seguinte forma:

	Controladora	Consolidado
	31.12.2023	31.12.2023
Fundos de investimentos não exclusivos	-	5.169
Total de fundos de investimentos	-	5.169
Fundos de investimentos exclusivos	-	-
Operações compromissadas	-	2.276
Títulos públicos	33.311	9.301
LF - Letra Financeira	16.017	4.397
Outros	1.296	1.296
Total de fundos exclusivos	50.444	13.698
Total de títulos e valores mobiliários	50.444	18.867

Além de fundos exclusivos, a Companhia e suas controladas aplicam seus excedentes de caixa em títulos públicos pós-fixados e pré-fixados, além de outros instrumentos tradicionais de renda fixa com baixo risco de crédito e alta liquidez. Nenhum desses ativos está vencido nem apresenta problemas de recuperação ou redução ao valor recuperável no encerramento do período findo em 31 de dezembro de 2023. A Companhia e suas controladas aplicam uma parcela do seu caixa em fundos de investimento não exclusivos administrados por Asset de primeira linha. Esses fundos são classificados como renda fixa, possuem alta liquidez e buscam retorno compatível com o benchmark que é a taxa CDI. Nenhum desses ativos está vencido nem apresenta problemas de recuperação ou redução ao valor recuperável no encerramento do exercício findo em 31 de dezembro de 2023. **5. Ativos financeiros - Contas a receber vinculados à concessão:** O Grupo reconhece como ativos financeiros vinculados à concessão tomando por base as disposições do CPC 01 o direito incontestado de receber caixa pela Companhia, garantido pelo Poder Concedente por obrigação contratual e legislação específica, baseado no entendimento de que o direito de receber e a correspondente obrigação nascem na assinatura do contrato, representada por um negócio de longo prazo, que passa por processo licitatório, envolve projetos de financiamento, garantias e definição de tarifa (preço), portanto, fatores que indicam um contrato de longa duração em que as partes demonstram intenção e condição de executá-lo integralmente. Assim sendo, é considerado que os fatos e as circunstâncias indicam que não se trata de um contrato de execução, mas a aquisição de um direito de exploração, a aquisição de uma licença para operar por prazo determinado, haja vista entender-se que o poder concedente performou sua parte no contrato ao dar o acesso e o direito à exploração do objeto da concessão, enquanto o concessionário não

ENEL BRASIL S.A.

performou a sua parte, que é representado pela promessa de entregar, recursos econômicos em troca do direito de explorar o objeto de concessão ao longo do prazo previsto no contrato. Os valores representados pelo direito de receber bônus de outorga foram mensurados inicialmente pelo valor justo, e posteriormente mensurado pelo custo amortizado calculado pelo método da taxa de juros efetiva, não possuindo um mercado ativo, apresentando fluxo de caixa fixo e determinável. Mensuramento o saldo é atualizado monetariamente pelo IPCA, sendo amortizado o ativo financeiro em contrapartida a receita operacional bruta do faturamento. As contraprestações são mensais, e possuem garantias contratuais, e não requerem registro de perdas esperadas para créditos de liquidez duvidosa. A movimentação do ativo financeiro é como segue:

	Consolidado
	31.12.2023
Saldo no início do exercício	1.812.014
Atualização Financeira do bônus da concessão	78.557
Amortização do bônus da concessão	(71.953)
Saldo no final do exercício	1.818.618
Circulante	80.204
Não circulante	1.738.414

A composição do saldo de contas a receber de clientes e outros recebíveis em 31 de dezembro de 2023 é como segue:

Classes de consumidores:	Vencidos					Total	PECLD	31.12.2023
	A vencer	até 60 dias	de 61 a 90 dias	de 91 a 180 dias	de 181 a 360 dias			
Residencial	1.009.804	827.753	134.276	317.800	557.012	2.974.055	5.820.700	(3.244.742)
Industrial	157.521	138.067	14.210	37.698	42.357	173.262	563.115	(142.829)
Comercial	411.725	117.023	13.928	37.366	68.533	314.983	963.558	(318.766)
Rural	137.602	70.834	8.497	14.695	23.807	192.974	448.409	(85.138)
Poder público	156.654	65.075	10.498	20.916	25.321	120.974	399.748	(58.805)
Iluminação pública	62.884	32.334	8.531	18.361	26.676	159.954	308.740	(93.040)
Serviço público	75.653	20.530	2.898	6.448	13.867	88.350	207.746	(22.121)
Receita não faturada	2.011.843	1.271.616	192.838	453.244	757.883	4.024.552	8.712.016	(3.965.441)
Fornecimento faturado	2.806.183	-	-	-	-	-	2.806.183	(49.500)
Parcelamento de débitos	331.721	18.929	63.810	669.190	125.624	722.937	1.932.211	(641.299)
Concessionárias e permissionárias:	437.260	20.620	90	5.335	978	8.820	473.103	(18.518)
Energia no curto prazo - CCEE	127.328	-	-	17.304	-	34.339	178.971	(40.150)
Compartilhamento - uso mútuo	68.495	15.837	2.639	17.321	35.672	91.997	231.961	(98.525)
Outros	657.865	1.529	26.455	49.075	10.859	27.311	773.094	(22.925)
Total	6.240.692	1.328.531	285.832	1.211.509	931.016	4.909.956	14.907.536	(4.836.358)
							Circulante	8.990.377
							Não circulante	1.080.801

A composição do saldo de contas a receber de clientes e outros recebíveis em 31 de dezembro de 2022 é como segue:

Classes de consumidores:	Vencidos					Total	PECLD	31.12.2022
	A vencer	até 60 dias	De 61 a 90 dias	de 91 a 180 dias	de 181 a 360 dias			
Residencial	1.024.907	927.511	147.569	319.474	655.375	2.482.426	5.557.262	(2.611.926)
Industrial	191.260	141.699	14.189	42.717	82.004	342.212	996.530	(303.742)
Comercial	363.313	147.616	18.488	42.717	82.004	342.212	996.530	(303.742)
Rural	79.430	50.798	5.764	11.944	24.006	112.867	284.809	(79.580)
Poder público	129.923	27.213	8.168	14.904	23.848	104.435	308.491	(38.814)
Iluminação pública	88.837	30.878	10.917	30.755	76.440	204.516	442.343	(116.841)
Serviço público	71.128	10.038	1.465	4.058	7.705	21.570	115.964	(17.019)
Fornecimento faturado	1.848.828	1.235.523	195.957	433.171	883.114	3.364.848	7.961.441	(3.429.553)
Receita não faturada	2.309.050	-	-	-	-	-	2.309.050	(30.351)
Parcelamento de débitos	763.258	105.058	10.362	25.045	60.062	736.148	1.699.933	(541.441)
Concessionárias e permissionárias:	527.722	2.043	8.907	8.907	-	-	538.672	(44.648)
Energia no curto prazo - CCEE	100.177	-	-	24.310	-	19.425	186.157	(19.425)
Compartilhamento - uso mútuo	13.789	13.427	6.699	14.341	24.481	62.781	135.518	(77.351)
Outros	175.403	8.917	50.275	123.449	4.419	32.074	393.837	(30.953)
Total	5.748.227	1.362.925	277.591	628.823	971.176	4.215.276	13.204.608	(4.173.722)
							Circulante	8.339.959
							Não circulante	690.927

Perda esperada para crédito de liquidação duvidosa ("PECLD") - Uso de estimativas: As perdas esperadas foram mensuradas com base nas perdas de crédito esperadas para todo período útil do ativo financeiro, ou seja, perdas de crédito que resultam de todos os possíveis eventos de inadimplência ao longo da vida esperada de um instrumento financeiro. As perdas estimadas foram calculadas com base na experiência real de perda de crédito nos últimos cinco anos, bem como, a expectativa de perda futura utilizando como base probabilidade de perda determinada individualmente e coletivamente, os modelos utilizados atendem à abordagem geral (aplicada no cálculo da PECLD coletiva) e simplificada (aplicada no cálculo da PECLD individual) estabelecida pelo CPC 48, como a seguir: Individualmente, o Grupo Enel determina a perda esperada para crédito de liquidação duvidosa para cada cliente, este modelo permite adoção de premissas específicas, como por exemplo, aplicação de garantias e determinação e mudança de risco de crédito individual, bem como análise dos processos judiciais e outras relevantes com avaliação da probabilidade de perda e respectiva perda esperada. Coletivamente, o Grupo Enel utiliza uma matriz de provisões para determinação da perda esperada para crédito de liquidação duvidosa, essa matriz é utilizada principalmente onde há uma quantidade relevante de clientes. Adicionalmente, a perda esperada é calculada separadamente para cada classe de consumo conforme informado anteriormente. Em ambos os modelos, o Grupo determina percentuais de perdas esperadas de crédito ("Expected Credit Losses - ECL") desde o reconhecimento inicial do ativo financeiro. Estes percentuais são determinados através da expectativa de perda e resultados possíveis, ou seja, a Probabilidade de Inadimplência ("Probability of Default - PD") e o percentual de perda realizado em decorrência da inadimplência ("Loss given default - LGD"), os percentuais de perda esperada de crédito, ora aplicados, aumentam à medida que os ativos financeiros envelhecem. A quantidade de perdas de crédito esperadas é sensível a mudanças nas circunstâncias e nas condições econômicas previstas. A experiência histórica de perda e crédito da Companhia e a previsão das condições econômicas também podem não representar o padrão real do cliente no futuro. A movimentação da perda esperada para créditos de liquidação duvidosa é a seguinte:

	Saldo inicial	Efeito descon-solidação de controladas	Saldo final
Consolidado	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2023
Rubricas de origem	Provisões	Perda	31.12.2023
Consumidores e outras contas a receber	(4.173.721)	(1.112.366)	449.729
Outros ativos	(65.156)	(35.658)	38.277
Total	(4.238.877)	(1.148.024)	488.006
Consolidado	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2022
Rubricas de origem	Provisões	Perda	31.12.2022
Consumidores e outras contas a receber	(4.133.889)	(929.317)	488.113
Outros ativos	(39.124)	(26.533)	501

ENEL BRASIL S.A.

A seguir, são apresentados os detalhes das controladas da Companhia em 31 de dezembro de 2023:

Controladas	Controladora						
	31.12.2023						
% Participação direta	Capital social	Patrimônio líquido	Ativo	Receita líquida	Lucro (prejuízo) do exercício	Dividendos a receber	
Enel Distribuição Ceará	74,05%	1.292.347	4.191.147	13.097.413	8.623.294	315.476	93.296
Enel Distribuição Rio	99,82%	4.438.230	5.340.880	17.656.687	7.796.488	(191.679)	77.666
Enel Distribuição São Paulo	100,00%	3.079.525	2.822.916	28.630.905	19.250.925	1.301.722	160.138
EGP Cochoeira Dourada	99,61%	64.340	499.474	758.998	726.355	148.780	40.175
EGP Volta Grande	100,00%	565.756	855.458	1.715.846	357.483	160.714	16.382
Enel CIEN	100,00%	285.045	733.532	999.960	87.636	469.683	225.558
Enel X	100,00%	766.726	798.811	1.454.509	392.001	4.429	6.201
Enel Uruguay	100,00%	3	11	1.778	1.355	(1.154)	-
Enel Trading	100,00%	54.280	269.788	814.966	3.910.880	211.576	14.919
CTM	74,15%	4.591	10.625	10.975	2.730	6.351	-
TESA	60,15%	2.315	9.743	10.203	2.730	7.428	-
Enel X Way Brasil S.A.	19,99%	20.045	17.439	70.524	34.474	(916)	-
EGPs	100,00%	23.566.998	21.188.370	30.346.270	3.399.640	862.278	230.963
Total		34.129.301	36.716.194	95.569.034	44.585.991	3.294.688	865.298

A seguir, são apresentados os detalhes das controladas da Companhia em 31 de dezembro de 2022:

Controladas	Controladora						
	31.12.2022						
% Participação direta	Capital social	Patrimônio líquido	Ativo	Receita líquida	Lucro (prejuízo) do exercício	Dividendos a receber	
Enel Distribuição Ceará	74,05%	1.085.347	3.956.903	12.309.405	8.568.304	640.570	191.983
Enel Distribuição Rio	99,73%	4.138.230	5.234.888	16.936.316	7.732.721	(92.389)	77.713
Enel Distribuição São Paulo	100,00%	3.079.525	2.393.789	29.804.010	18.772.179	1.411.641	207.601
EGP Cochoeira Dourada	99,61%	64.340	431.881	949.565	673.712	128.142	114.938
EGP Volta Grande	100,00%	565.756	744.783	1.699.108	349.996	136.182	65.343
Enel CIEN	100,00%	285.045	447.417	541.526	333.283	176.980	44.245
Enel X	100,00%	471.726	496.057	677.034	192.182	46.713	2.562
Enel Uruguay	100,00%	4	1.218	1.522	1.443	(1.178)	-
Enel Trading	100,00%	5.280	110.174	721.040	4.516.812	136.025	73.463
CTM	74,15%	15.637	9.232	24.323	2.517	(5.331)	-
TESA	60,15%	27.312	6.862	29.855	2.517	(5.667)	-
Enel X Way Brasil S.A.	19,99%	3.045	1.356	4.047	-	(1.689)	-
EGPs	100,00%	14.868.855	15.603.938	25.241.919	3.273.493	1.138.279	136.024
Total		24.610.102	29.438.318	88.939.670	44.419.159	3.707.678	913.872

A seguir, são apresentadas as movimentações dos investimentos:

Controladas	Controladora						
	31.12.2023						
Adição	Equivalência patrimonial	Dividendos	Disponível a Venda	Perda Controlada	Ajuste acumulado de conversão	Hiperinflação em controladas	Resultado abrangente em controladas
Enel Distribuição Ceará	2.930.129	-	233.612	(55.610)	-	-	50 (4.635)
Enel Distribuição Rio	5.225.236	299.460	(191.326)	-	-	269	(2.373)
Enel Distribuição São Paulo	8.099.051	-	1.223.020	(400.639)	-	-	(471.956)
Cochoeira Dourada	462.137	-	148.414	(113.486)	-	-	381
Volta Grande	744.783	-	160.715	(50.038)	-	-	(1)
Enel CIEN	479.120	-	469.683	(213.018)	-	(2.255)	2
Enel X	475.284	295.000	4.429	(1.866)	-	-	(760)
Enel Uruguay	1.218	-	(1.154)	-	-	(53)	-
Enel Trading	109.630	-	211.576	(514.19)	-	-	1.169
CTM	6.883	-	4.709	(7.878)	-	(3.561)	4.997
TESA	3.996	-	4.468	(5.860)	-	(1.140)	3.067
Enel X Way Brasil S.A.	271	3.400	-	-	-	-	-
EGPs	15.586.132	5.845.741	862.272	(1.151.625)	-	-	4.414
Total	34.123.870	6.443.601	3.130.422	(2.037.701)	(13.738)	(7.009)	8.064

Controladas	Controladora						
	31.12.2022						
Adição	Equivalência patrimonial	Dividendos	Venda de Participação	Perda Controlada	Ajuste acumulado de conversão	Hiperinflação em controladas	Resultado abrangente em controladas
Enel Distribuição Ceará	2.582.014	-	474.349	(119.204)	-	-	87 (7.117)
Enel Distribuição Rio	5.909.208	-	(486.392)	-	(1.513.129)	(3.976.173)	(a)
Enel Distribuição São Paulo	3.703.092	1.640.000	(92.218)	-	-	-	29 (25.667)
Cochoeira Dourada	8.156.185	-	1.339.022	(1.268.379)	-	-	(2)
CGTF	895.064	-	284.979	(245.832)	(489.756)	(438.733)	-
Cochoeira Dourada	442.650	-	127.637	(108.882)	-	-	-
Volta Grande	744.956	-	136.182	(136.355)	-	-	-
Enel CIEN	458.700	-	176.981	(155.714)	-	353	(1.200)
Enel X	291.958	147.000	36.325	-	-	-	1
Enel Uruguay	2.598	-	(1.178)	-	-	(568)	-
Gripdipertse Latam	-	-	-	-	-	-	(199)
Enel Trading	214.246	-	136.025	(240.442)	-	-	109.630
CTM	8.560	-	(5.930)	-	-	(4.247)	8.327
TESA	10.028	-	(5.668)	-	-	(4.101)	2.496
Enel X Way Brasil S.A.	-	609	(338)	-	-	-	-
EGPs	15.125.042	100.150	1.136.810	(732.680)	-	-	(43.190)
Total	38.544.301	1.887.759	3.256.586	(3.007.488)	(2.002.885)	(4.414.906)	(8.563)

(a) O preço de venda estabelecido sobre a antiga controlada Enel Distribuição Goiás estava sujeito a confirmação de estimativas de variação do endividamento líquido e ativos líquidos utilizados para referência na conclusão da venda, neste sentido considerando as devidas correções no exercício de 2023 o preço de venda foi ajustado gerando um acréscimo no valor da perda de R\$ 129.153, maiores detalhes sobre a venda podem ser consultados na nota 31.1.11. **Ativo indenizável (concessão):** O ativo financeiro indenizável da concessão corresponde à parcela estivessem realizados na infraestrutura do serviço público que não será totalmente amortizada até o final da concessão. A Companhia possui o direito incondicional de receber dinheiro ou outro ativo financeiro do Poder Concedente, a título de indenização pela reversão da infraestrutura do serviço público. A Companhia classifica os saldos do ativo financeiro da concessão como instrumentos financeiros na categoria de "valor justo por meio de rescaldo", pois o fluxo de caixa não é caracterizado apenas como principal e juros. O modelo de negócio da Companhia para este ativo é recuperar o investimento realizado, cuja valorização é baseada no valor novo de reposição (VNR), estabelecido e homologado pelo órgão regulador ("ANEEL") no processo de Revisão Tarifária Periódica ("RTP"), que ocorre de quatro em quatro anos de acordo com os termos do contrato de concessão e legislação pertinente, acrescido de correção monetária pelo Índice de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), de acordo com a Base de Remuneração Regulatória (BRR). Uso de estimativas: A Revisão Tarifária das distribuidoras ocorre a cada 4 anos (vide Nota 2.6 acerca das revisões tarifárias das 3 distribuidoras, as últimas ocorridas em 2023) e, somente nessa data, a Base de Remuneração é homologada pela ANEEL, por meio do novo valor de reposição - "VNR" depreciado. Entre os períodos de Revisão Tarifária, a Administração, utilizando o critério determinado pela ANEEL, aplica o IPCA como fator de atualização da Base de Remuneração. O ativo financeiro da concessão é mensurado em função da referida base de remuneração e leva em consideração as alterações no fluxo de caixa estimado, tomando por base principalmente os fatores como novo preço de reposição e atualização pelo IPCA. Cabe lembrar que o critério definido pela ANEEL atribui valor à infraestrutura do concessionário, sendo o valor do ativo financeiro uma representação da parcela dessa infraestrutura que não estará amortizado ao final do prazo da concessão. Portanto, esse ativo financeiro é intrinsecamente vinculado à infraestrutura, por sua vez, tem seus critérios de avaliação definidos pela ANEEL. Esses critérios podem ser modificados pela ANEEL. A Administração da Companhia considera bastante reduzido o risco de crédito do ativo financeiro da concessão, visto que o contrato firmado assegura o direito incondicional de receber caixa ao final da concessão, a ser pago pelo Poder Concedente.

A movimentação dos saldos referentes ao ativo indenizável (concessão) está assim demonstrada:

	Consolidado	
	31.12.2023	31.12.2022
Saldos em 31 de dezembro de 2021	16.073.770	16.073.770
Transferência - ativo contratual (infraestrutura em construção)	2.470.617	2.470.617
Atualização do ativo financeiro da concessão	803.652	803.652
Efeito da desconsolidação da CELG	(514.524)	(514.524)
Reclassificação para ativo imobilizado	13.746	13.746
Reclassificação do ativo intangível	(11.417)	(11.417)
Saldos em 31 de dezembro de 2022	18.842.517	18.842.517
Transferência - ativo contratual (infraestrutura em construção)	2.080.450	2.080.450
Baixas	(54.733)	(54.733)
Atualização do ativo financeiro da concessão	916.380	916.380
Atualização do ativo financeiro da concessão - Revisão tarifária	142.462	142.462
Reclassificações para ativo intangível - Revisão tarifária	(172.426)	(172.426)
Saldos em 31 de dezembro de 2023	21.754.650	21.754.650

11.1. CELG - Conforme nota explicativa nº 31, a Companhia deixou de ser controladora da CELG Distribuição S.A. - CELG D, em 29 de dezembro de 2022, que passou a integrar outro grupo econômico. Dessa forma, não há mais ativos correspondentes a tal controlada na consolidação do Grupo para fins de 31 de dezembro de 2022 e 31 de dezembro de 2023. 11.2 O valor de R\$ 142.462 foi reconhecido para ajustar a nova Base de Remuneração Regulatória homologada pela ANEEL, de acordo com a revisão tarifária ocorrida em 2023 (vide nota explicativa nº 2.6) para as três distribuidoras. A contrapartida, foi reconhecida como atualização do ativo financeiro da concessão, no resultado do período (vide nota explicativa nº 18), 11.3 O valor de R\$ 172.426 foi redesignado para o ativo intangível, para ajustar a nova Base de Remuneração Regulatória homologada pela ANEEL, de acordo com a revisão tarifária ocorrida em 2023 (vide nota explicativa nº 2.6). 12. **Imobilizado:** Os itens que compõem o ativo imobilizado da Companhia são apresentados ao custo de aquisição ou de construção, líquido de depreciação acumulada ou perdas acumuladas por redução ao valor recuperável, se for o caso. Quando partes significativas do ativo imobilizado são substituídas, a Companhia reconhece essas partes como ativo individual com vida útil e depreciação específicas. Todos os demais custos de reparos e manutenção são reconhecidos na demonstração do resultado, quando incorridos. O valor residual e a vida útil estimada dos bens são revisados e ajustados, se necessário, na data de encerramento do exercício. A depreciação é calculada de forma linear ao longo da vida útil do ativo a taxas que levam em consideração a vida útil estimada dos bens. Um item de imobilizado é baixado quando vendido ou quando nenhum benefício econômico futuro é esperado do seu uso ou venda. Eventual ganho ou perda resultante da baixa do ativo (calculado como sendo a diferença entre o valor líquido da venda e o valor contábil do ativo) são incluídos na demonstração do resultado no período em que o ativo for baixado. **Redução ao valor recuperável:** a Companhia avalia anualmente eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas, que possam indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável. Caso exista um indicador de perda de valor recuperável, o teste é realizado anualmente no fim de cada exercício social ou sempre que houver indicação de perda de valor econômico do ativo. Em 31 de dezembro de 2023 e 2022, não foram observados indicativos de que os ativos relevantes da Companhia estivessem registrados por valor superior ao seu valor recuperável líquido.

Abaixo é demonstrada a movimentação da controladora do imobilizado da Companhia no exercício:

Controladas	Controladora						
	31.12.2023						
Custo	Reclassificação	Adição	Depreciação	PPA (a)	Transferência	Valor líquido	Valor líquido
Em serviço							
Terrenos	2.726	-	-	-	-	2.726	2.726
Reservatórios, barragens e adutoras	337	-	-	-	-	337	337
Edif. Ob. Cíveis e benfeitorias	17.706	-	-	-	-	17.706	17.706
Máquinas e Equipamentos	3.043	-	-	-	10.703	3.043	13.746
Veículos	1.917	-	-	-	-	1.917	1.917
Móveis e Utensílios	5.202	-	-	-	-	5.202	5.202
Equipamentos de informática, telefonia e sistema de segurança	79.947	-	-	-	1.312	81.259	79.947
	110.878	-	-	-	12.015	122.893	110.878
Depreciação acumulada em serviço							
Barragens e adutoras	(337)	-	-	-	-	(337)	(337)
Edif. Ob. Cíveis e benfeitorias	(3.984)	-	-	(603)	-	(4.587)	(3.984)
Veículos	(1.433)	-	-	(230)	-	(1.663)	(1.433)
Móveis e Utensílios	(4.136)	-	-	(923)	-	(5.059)	(4.136)
Equipamentos de informática, telefonia e sistema de segurança	(21.072)	-	-	(12.598)	-	(33.670)	(21.072)
	(30.962)	-	-	(14.354)	-	(45.316)	(30.962)
Em curso							
Edif. Ob. Cíveis e benfeitorias	9.775	-	744	-	-	10.519	9.775
Máquinas e Equipamentos	737.614	-	-	-	(518.607)	206.992	737.614
Móveis e Utensílios	161	-	6	-	-	167	161
	747.550	-	750	-	(518.607)	217.678	747.550
Arrendamento - IFRS 16							
Terrenos	3.344	-	-	(297)	-	3.047	3.344
Edif. Ob. Cíveis e benfeitorias	6.181	-	108	(755)	-	5.534	6.181
Veículos	12.774	-	-	(11.625)	-	1.149	12.774
	22.299	-	108	(12.672)	-	9.730	22.299
Total do imobilizado	849.765	-	858	(27.031)	(518.607)	304.985	849.765

(a) Durante do exercício de 2023 a Enel Brasil S.A. procedeu integralização de parte de seus ativos imobilizados em suas investidas no montante de R\$ 518.607. Abaixo é demonstrada a movimentação da controladora do imobilizado da Companhia no exercício anterior:

Controladas	Controladora						
	31.12.2022						
Custo	Reclassificação	Adição	Depreciação	Baixa	Transferência	Reclassificação	31.12.2022
Imobilizado em serviço							
Terrenos	546	-	-	-	2.180	-	2.726
Barragens e adutoras	337	-	-	-	-	-	337
Edif. Ob. Cíveis e benfeitorias	17.706	-	-	-	(2.746)	-	17.706
Máquinas e equipamentos	53.264	-	-	-	-	(50.221)	3.043
Veículos	4.960	-	-	-	-	(3.043)	1.917
Móveis e utensílios	4.950	-	-	-	-	252	5.202
Equipamentos de informática, telefonia e sis	81.763	-	-	-	-	26.683	53.264
						31.861	110.878
Depreciação acumulada							
Barragens e adutoras	-	-	-				

ENEL BRASIL S.A.

15. Fonecedores: O grupo Enel utiliza o método de custo amortizado para reconhecimento e mensuração dos saldos de fornecedores, a composição dos saldos nos exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 é demonstrada a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Câmara de energia	-	-	2.147.495	2.160.375
Câmara de comercialização de Energia Elétrica - CCEE	-	-	79.539	47.202
Encargos de Uso da Rede Elétrica	-	-	642.457	566.368
Energia Livre	-	-	84.385	73.216
Outros	-	-	78	690
Total energia	193.633	392.134	2.756.356	3.877.348
Materiais e serviços	560.140	1.488.291	1.324.209	1.923.746
Partes relacionadas	753.773	1.880.425	7.034.519	8.658.945
Total	753.773	1.880.425	7.034.519	8.658.945

15.1 Operações de antecipação e direito de recebimento: Alguns fornecedores da Companhia efetuaram operações de antecipação de direito de recebimento com instituições financeiras. No entanto, não houve nenhuma alteração de prazo ou condição de pagamento para a Companhia. Assim, a essência original da transação comercial não foi alterada e continua sendo classificada como atividade operacional, ou seja, permanece com contas a pagar para fornecedores. Para o exercício findo em 31 de dezembro de 2023, o montante destas operações é de R\$ 292.873 (R\$ 1.337.657 em 31 de dezembro de 2022). **16. PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores:** O Supremo Tribunal Federal ("STF") decidiu em março de 2017 o tema 69 da repercussão geral e confirmou a tese de que o ICMS não compõe a base de cálculo para a incidência do PIS e da COFINS. A União Federal apresentou embargos de declaração que foram julgados em maio de 2021. O STF confirmou que prevaleceu o entendimento de que deve ser retirado da base das referidas contribuições o ICMS destacado. Os embargos de declaração foram parcialmente acolhidos para modular os efeitos do julgado a partir de 15 de março de 2017, exceto para contribuintes que ingressaram com ações judiciais antes desta data. A decisão transitou em julgado em 9 de setembro de 2021. Foi publicada a Lei nº 14.385/2022 em 27 de junho de 2022, alterando a Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996, para disciplinar a devolução aos consumidores de valores de tributos recolhidos a maior pelas prestadoras do serviço público de distribuição de energia elétrica, tais como os decorrentes da exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS e da COFINS. As empresas do grupo estão adotando os procedimentos de recuperação do crédito tributário de acordo com as previsões legais. O repasse aos consumidores dependerá do efetivo aproveitamento do crédito tributário pela Companhia e embora ainda não regulamentada a forma definitiva de devolução pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, os processos tarifários de 2022 já contemplam a devolução parcial de tais valores. A Companhia possui, através de suas controladas, seis processos judiciais relacionados ao ICMS com o não a base de cálculo para a incidência do PIS e da COFINS, sendo dois processos na controlada Enel Distribuição São Paulo, um na controlada Enel Distribuição Ceará e outro na Enel Distribuição Rio. Os créditos tributários reconhecidos nas empresas distribuidoras devem ser objeto de devolução integral ao consumidor. Em 12 de dezembro de 2023, considerando a interpretação dada pelo Parecer Normativo nº 11/2014 da COSIT/RFB, a Companhia impetrou mandado de segurança a fim de assegurar, após decisão definitiva, o seu direito líquido e certo de compensar todo o crédito de PIS e de COFINS reconhecido pela decisão definitiva no primeiro processo sem limitação de tempo. Em 29 de dezembro foi publicada Medida Provisória 1202/23, regulamentada pela Portaria Normativa do MF nº 14 de 05 de janeiro de 2024, alterando a legislação que trata das compensações tributárias, criando limites para utilização de créditos decorrentes de decisão judicial transitada em julgado e prevendo que as compensações poderão ser realizadas inclusive após 5 anos. As controladas seguirão adotando os procedimentos de recuperação do crédito tributário de acordo com as previsões legais. A seguir a composição dos ativos e passivos:

	Consolidado					
	Enel SP	Enel CE	Enel RJ	Enel GO (**)	CGTF (*)	Total
	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023
PIS/COFINS - consumidores a restituir - tributo a compensar						
Ativo circulante	1.428.385	967.515	396.206	429.790	419.761	405.093
Ativo não circulante	2.137.829	4.019.996	-	353.890	2.507.177	2.759.187
Total Ativo	3.566.214	4.987.511	396.206	783.680	2.926.938	3.164.280
PIS/COFINS - consumidores a restituir						
Passivo circulante	997.292	967.515	350.209	429.790	380.399	405.093
Passivo não circulante	2.983.143	4.629.959	60.759	378.607	2.634.288	2.834.446
Total Passivo	3.980.435	5.597.474	410.968	808.397	3.014.687	3.239.539

O valor do passivo a restituir aos consumidores está líquido dos custos incorridos e a incorrer relativos à referida ação e será objeto de compensação com os valores a restituir aos consumidores. Os impactos no resultado são demonstrados da seguinte forma:

	Consolidado					
	Enel SP	Enel CE	Enel RJ	Enel GO (**)	CGTF (*)	Total
	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023
Resultado						
Receita operacional bruta						
PIS/COFINS - consumi-	-	-	-	-	95.307	95.307
PIS/COFINS - tributo a compensar	-	-	-	-	(95.307)	(95.307)
Impacto líquido						
Receita financeira (+) PIS/COFINS - tributo a compensar	339.827	360.751	51.529	68.195	233.008	222.562
(-) PIS/COFINS - consumidores a restituir	(339.827)	(360.751)	(51.529)	(68.195)	(233.008)	(222.562)

	Consolidado					
	Enel SP	Enel CE	Enel RJ	Enel GO (**)	CGTF (*)	Total
	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023
Resultado						
Receita operacional bruta						
PIS/COFINS - consumi-	-	-	-	-	95.307	95.307
PIS/COFINS - tributo a compensar	-	-	-	-	(95.307)	(95.307)
Impacto líquido						
Receita financeira (+) PIS/COFINS - tributo a compensar	339.827	360.751	51.529	68.195	233.008	222.562
(-) PIS/COFINS - consumidores a restituir	(339.827)	(360.751)	(51.529)	(68.195)	(233.008)	(222.562)

A movimentação do ativo e passivo são demonstrados da seguinte forma:

	Consolidado					
	Enel SP	Enel CE	Enel RJ	Enel GO (**)	CGTF (*)	Total
	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023
Saldo em 31 de dezembro de 2021	5.931.750	7.140.284	1.045.642	1.471.603	3.211.470	3.250.923
Adições	-	-	-	-	95.307	95.307
Atualizações	360.751	360.751	68.195	68.195	222.562	222.562
Compensações	(1.304.990)	-	(323.717)	(256.439)	(395.471)	(1.280.617)
Outros - ajuste créditos e pagamento honorários	(1.903.561)	-	(723.742)	-	(219.872)	(2.647.175)
Efeito da descondição da Enel GO	-	-	(6.440)	(7.659)	(13.312)	(14.074)
Saldo em 31 de dezembro de 2022	4.987.511	5.597.474	783.680	808.397	3.164.281	3.239.539
Atualizações	339.827	339.827	51.529	51.529	233.008	233.008
Compensações	(1.761.124)	-	(439.003)	-	(470.351)	-
Devoluções a consumidores	(1.956.866)	-	(448.958)	-	(457.860)	-
Saldo em 31 de dezembro de 2023	3.566.214	3.980.435	396.206	410.968	2.926.938	3.014.687

(*) A partir de 23 de agosto de 2022, a Companhia de Geração Térmica Fortaleza - CGTF, deixou de ser controlada pela Enel Brasil, passando a integrar outro grupo econômico. Dessa forma, somente as transações ocorridas nessa data, foram consideradas como transações entre partes relacionadas do grupo Enel, conforme nota explicativa nº 15.2. (***) A partir de 29 de dezembro de 2022, a CELG Distribuição S.A. - CELG D, deixou de ser controlada pela Enel Brasil, passando a integrar outro grupo econômico. Dessa forma, somente as transações ocorridas até essa data, foram consideradas como transações entre partes relacionadas do grupo Enel.

17. Debêntures, empréstimos e financiamentos: Os saldos de empréstimos e financiamentos são registrados pelo custo amortizado - vide nota explicativa nº 18. Após o reconhecimento inicial, empréstimos e financiamentos controlados e concedidos sujeitos a juros são mensurados subsequentemente pelo custo amortizado, utilizando o método da taxa de juros efetiva. Ganhos e perdas dos passivos financeiros são reconhecidos no resultado quando os passivos são baixados, bem como pelo processo de amortização da taxa de juros efetiva. O saldo de empréstimos a receber de R\$ 3.718 (R\$0 em 31 de dezembro de 2022) apresentado no consolidado está relacionado a um empréstimo com garantia hipotecária entre a controlada Jade Energia Ltda. e os proprietários dos terrenos onde o projeto de energia solar está sendo desenvolvido. Para os saldos relacionados ao passivo circulante e não circulante, apresentamos abaixo o saldo das operações de debêntures, empréstimos e financiamentos:

	Consolidado	
	31.12.2023	31.12.2022
Passivo circulante		
Empréstimos bancários com garantias	256.272	466.614
Empréstimos bancários sem garantias	1.992.460	775.796
Debêntures	2.417.218	1.574.955
Empréstimos com partes relacionadas	2.442.942	3.503.932
Total passivo circulante	7.108.892	6.321.297
Passivo não circulante		
Empréstimos bancários com garantias	2.702.099	3.123.861
Empréstimos bancários sem garantias	3.623.579	5.152.521
Debêntures	6.110.052	5.745.044
Empréstimos com partes relacionadas	1.233.020	3.448.711
Total passivo não circulante	13.668.750	17.470.137
Total empréstimos e financiamentos	20.777.642	23.791.434

As principais características dos contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures estão descritas a seguir:

Empresa	Empréstimos e financiamentos	Moeda	Taxa de juros nominal	Ano de vencimento	Garantias	Consolidado	
						31.12.2023	31.12.2022
Empréstimos bancários - Moeda estrangeira							
Enel Distribuição Rio	SCOTTIABANK 4131 III	USD	FIXO + 1,39%	2025	Avalista	179.697	193.660
Enel Distribuição Rio	SCOTTIABANK 4131 IV	USD	FIXO + 1,39%	2025	Avalista	107.706	116.089
Enel Distribuição Ceará	BOND D - BÔNUS DE DESCONTO	USD	LIBOR-06 + 1,01%	2024	Recebíveis - Aplicações	-	6.024
Enel Distribuição Ceará	BOND P - BÔNUS AO PAR	USD	FIXO + 6,2%	2024	Recebíveis - Aplicações	-	8.643
Enel Distribuição Ceará	SCOTTIABANK 4131 III - COELCE	USD	FIXO + 1,22%	2023	Sem garantias	409.263	-
Enel Distribuição Ceará	BNP 4131 II - COELCE	USD	FIXO + 2,14%	2024	Sem garantias	114.300	123.187
Enel Distribuição Ceará	SCOTTIABANK 4131 - COELCE V	USD	FIXO + 1,51%	2023	Sem garantias	-	210.852
Enel Distribuição Ceará	Sumitomo 4131 - COELCE	USD	FIXO + 2,12%	2024	Sem garantias	243.151	262.400
Enel Distribuição Ceará		USD	SOFR +	-	-	-	-
Enel Distribuição Ceará	CITIBANK 4131 - COELCE	USD	0,90%	2025	Sem garantias	271.601	290.860
Enel Distribuição Ceará	SCOTTIABANK 4131 - COELCE V	USD	FIXO + 5,45%	2026	Sem garantias	222.176	243.200
Enel Distribuição Ceará	SCOTTIABANK 4131 - COELCE VI	USD	FIXO + 5,45%	2025	Sem garantias	119.307	130.566
Enel Brasil	SAN 4131 EGP- 1 e 2	USD	LIBOR-06 + 1,76%	2033	Sem garantias	395.938	468.074
Enel Brasil	CHINA 4131 EGP- 1	USD	LIBOR-06 + 1,76%	2033	Sem garantias	217.527	257.158
Enel Brasil	CHINA 4131 EGP- 2	USD	LIBOR-06 + 1,76%	2033	Sem garantias	194.572	230.022
Enel Brasil	SCOTTIABANK 4131	USD	FIXO + 1,91%	2024	Sem garantias	335.136	361.192
Enel Distribuição São Paulo	BNP 4131 II - ELETROPOLAUO	USD	FIXO + 1,71%	2024	Sem garantias	214.212	230.888
Enel Distribuição São Paulo	BNP 4131 III - ELETROPOLAUO	USD	FIXO + 1,97%	2024	Sem garantias	406.483	438.086
Enel Distribuição São Paulo	SCOTTIABANK 4131 III - ELETROPOLAUO	USD	FIXO + 2,30%	2025	Sem garantias	191.449	206.334
Enel Distribuição São Paulo	Scotiabank 4131 III - ELETROPOLAUO	USD	FIXO + 2,60%	2026	Sem garantias	272.024	293.152
Enel Distribuição São Paulo	MUFG 4131 - ELETROPOLAUO	USD	FIXO + 2,06%	2024	Sem garantias	188.428	203.101
Enel Distribuição São Paulo	Scotiabank 4131 IV	USD	FIXO + 2,36%	2025	Sem garantias	375.846	405.120
Enel Distribuição São Paulo	BEI 4131 ITAU 26 MUSD	USD	FIXO + 3,76%	2037	Sem garantias	120.568	127.279
Enel Distribuição São Paulo	BEI 4131 ITAU 104 MUSD	USD	FIXO + 3,61%	2037	Sem garantias	477.209	503.350
Enel Distribuição São Paulo	BEI 4131 14 MUSD	USD	FIXO + 4,51%	2038	Fiança corporativa	67.785	-
Enel Distribuição São Paulo	BEI 4131 56 MUSD	USD	FIXO + 4,28%	2038	Fiança corporativa	268.772	-
Enel Green Power Cachoeira Dourada	SCOTTIABANK 4131	USD	FIXO + 1,49%	2023	Fiança corporativa	-	163.642
Enel Green Power Ituverava Norte Solar	CHINA 4131 ITUVERAVA N	USD	LIBOR-06 + 1,49%	2031	Fiança corporativa	49.541	59.507
Enel Green Power Ituverava Norte Solar	SAN 4131 ITUVERAVA N	USD	LIBOR-06 + 1,49%	2031	Fiança corporativa	47.598	57.173
Enel Green Power Ituverava Norte Solar	PROPARCO 4131 ITUVERAVA N	EUR	FIXO + 2,28%	2032	Fiança corporativa	89.777	108.006
Enel Green Power Ituverava Sul Solar	CHINA 4131 ITUVERAVA S	USD	LIBOR-06 + 1,49%	2031	Fiança corporativa	74.316	89.265
Enel Green Power Ituverava Sul Solar	SAN 4131 ITUVERAVA S	USD	LIBOR-06 + 1,5%	2031	Fiança corporativa	71.401	85.764
Enel Green Power Ituverava Sul Solar	PROPARCO 4131 ITUVERAVA S	EUR	FIXO + 2,28%	2032	Fiança corporativa	134.665	162.009
Enel Green Power Ituverava Solar	CHINA 4131 ITUVERAVA	USD	LIBOR-06 + 1,49%	2031	Fiança corporativa	49.541	59.507
Enel Green Power Ituverava Solar	SAN 4131 ITUVERAVA	USD	LIBOR-06 + 1,5%	2031	Fiança corporativa	47.598	57.173
Enel Green Power Ituverava Solar	PROPARCO 4131 ITUVERAVA	EUR	FIXO + 2,28%	2032	Fiança corporativa	89.777	108.006
Total moeda estrangeira						5.638.101	6.668.000

Empresa	Empréstimos e financiamentos	Moeda	Taxa de juros nominal	Ano de vencimento	Garantias	Consolidado	
						31.12.2023	31.12.2022
Empréstimos bancários - Moeda nacional							
Enel Distribuição Rio	BNDES (Capex 2012-2013) - FINAME	RS	3%	2023	Recebíveis	-	3.445
Enel Distribuição Ceará	BNDES (Capex 2012-2013) - FINAME	RS	3%	2023	Recebíveis	-	2.063
Enel Distribuição Ceará	BNB II	RS	IPCA + 2,18%	2028	Fiança bancária e conta reserva	207.822	256.225
Enel Distribuição Ceará					Fiança bancária e conta reserva	-	275
Enel Distribuição São Paulo	FINEP II	RS	TJLP + 1%	2030	Carta fiança	4.972	19.633
Enel Distribuição São Paulo	FINEP II	RS	TJLP + 1%	2024	Sem garantias	287.581	274.875
Enel Green Power Boa Vista Eólica	BNDES	RS	TJLP + 1,70%	2034	Avalista	65.950	71.238
Enel Green Power Cabeça De Boi	BNDES	RS	TJLP + 2,18%	2037	Avalista	99.671	105.992
Enel Green Power Damascena Eólica	BNDES	RS	TJLP + 2,02%	2032	Avalista	53.986	57.151
Enel Green Power Delfina B Eólica	BNDES	RS	TJLP + 1,70%	2034	Avalista	67.877	73.461
Enel Green Power Delfina C Eólica	BNDES	RS	TJLP + 1,70%	2034	Avalista	15.939	17.251
Enel Green Power Delfina D Eólica	BNDES	RS	TJLP + 1,70%	2034	Avalista	68.046	73.645

ENEL BRASIL S.A.

...continuação

	Consolidado	
	31.12.2023	31.12.2022
Dívida financeira	21.163.745	24.418.770
Caixa e equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários	(5.886.060)	(4.410.226)
Dívida líquida (a)	15.277.685	20.008.545
Patrimônio líquido (b)	51.046.063	44.142.836
Índice de endividamento líquido (a/(a+b))	29%	31%

(a) A dívida líquida é representada pelo saldo total dos empréstimos, financiamentos, debêntures e derivativos relacionados a empréstimos e financiamentos e debêntures, incluindo as parcelas do passivo circulante e não circulante, deduzidos os saldos de caixa e equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários. Vide maiores detalhes nas explicativas nº 3, 4, 17, 18 e 22. (b) O patrimônio líquido inclui todo o capital e as reservas constituídas pela Companhia, g) Risco hidrológico: De acordo com os dados do ONS, a maior parte do suprimento de energia do Sistema Interligado Nacional ("SIN") é gerado por usinas hidrelétricas ("UHE"). A controlada Cachoeira Dourada está sujeita a variações nas condições hidrológicas verificadas, tanto na região geográfica em que opera como em outras regiões do País. Na eventualidade da ocorrência de condições hidrológicas desfavoráveis no SIN, em conjunto com a obrigação de entrega da Energia Assegurada, a controlada Cachoeira Dourada fica exposta ao mercado de energia de curto prazo, o que poderia afetar os resultados financeiros futuros da controlada Cachoeira Dourada. h) Risco de liquidez: Considerando os planos de negócios que compreendem os orçamentos anuais ou plurianuais, todos os planos de investimento de capital, os planos estratégicos e os programas de manutenção das instalações, a Companhia não identificou riscos sobre a capacidade de gerar as obrigações presentes no passivo circulante em 31 de dezembro de 2023 (controladora e consolidado). A Companhia apresentou resultado líquido positivo e caixa gerado de suas atividades operacionais nos últimos exercícios, e possui limite de mútuo para as controladas Enel RJ, Enel CE e Enel SP com partes relacionadas conforme os despachos abaixo:

Empresa	Despacho	Total
	2.979/2018	
	1.923/2020	
Enel Rio	902/2021	6.300.000
	3.754/2021	
	647/2021	
	2.979	
Enel CE	1.540	2.150.000
	3.754	
	647	
Enel SP	3.037/2018	2.500.000
	647/2021	

Do total de dívida no passivo circulante, parte significativa refere-se a créditos com partes relacionadas (R\$ 2.442.942) e dividendos para empresas do Grupo (R\$ 618.282), que possuem exigibilidade flexível e com vencimentos podendo ser renegociados caso seja necessário. O Grupo, por meio da controladora indireta Enel S.p.A. (seduada na Itália), tem feito aportes e investimentos significativos no Brasil. A Companhia conta ainda, caso seja necessário, com o apoio financeiro da Holding do grupo (Enel SpA) que, por meio da Enel Finance International (EFI), poderá disponibilizar recursos para financiar investimentos de capital de giro. l) Risco de mercado: O risco de mercado está associado substancialmente ao preço de liquidação das diferenças ("PLD") no mercado de curto prazo, no qual a Companhia lidava com as obrigações necessárias para reposição de lastro de energia oriundo da insuficiência de produção energética, a fim de honrar os contratos de venda assinados no mercado regulado. O comportamento do PLD é flutuante, acompanhando as variações de oferta e demanda de energia, e pode apresentar valores muito acima daqueles praticados em seus contratos de venda de longo prazo. Para tanto, sempre que necessário, a Companhia procura cobrir eventuais déficits previstos com contratos bilaterais de compra de energia. As tabelas abaixo apresentam informações sobre os vencimentos futuros dos empréstimos, financiamentos e debêntures que estão sendo considerados os fluxos de caixa contratuais não descontados do Grupo Enel (inclui juros e principal):

	Consolidado					
	Menos de um mês	De um a três meses	De três meses a um ano	De um a cinco anos	Mais de cinco anos	Total
31 de dezembro de 2023						
Empréstimos e financiamentos pré-fixados	678	365.379	1.610.177	2.148.621	956.521	5.249.653
Empréstimos e financiamentos pós-fixados	134.237	64.810	387.322	2.450.984	5.283.344	
Relacionadas	64.393	408.857	2.355.314	4.667.783	2.798.709	10.295.056
Empréstimos e Financiamentos Partes Relacionadas	773.293	42.788	1.703.929	1.299.871	29.931	3.849.812
31 de dezembro de 2022						
Empréstimos e financiamentos pré-fixados	413.853	48.896	995.553	1.115.357	956.521	5.930.180
Empréstimos e financiamentos pós-fixados	123.852	57.778	354.777	2.118.270	2.620.505	5.272.981
Debêntures	(132)	253.646	1.761.442	4.190.560	3.340.929	9.775.445
Empréstimos e Financiamentos Partes Relacionadas	-	698.596	3.088.277	3.636.666	-	7.423.539
Total	537.573	1.058.916	5.599.849	14.287.853	6.917.955	28.402.145

Em seguida, as tabelas apresentam os valores previstos para os próximos vencimentos dos instrumentos de hedge que também estão contemplados nos fluxos de caixa das controladoras Enel Distribuição Rio, Enel Distribuição Ceará, Enel Distribuição São Paulo e Enel Green Power Ituverava Solar, Enel Green Power Ituverava Norte Solar e Enel Green Power Ituverava Sul Solar:

	Consolidado					
	Menos de um mês	De um a três meses	De três meses a um ano	De um a cinco anos	Mais de cinco anos	Total
31 de dezembro de 2023						
NDF BRL x USD	582.391	259.671	-	-	-	842.062
Swaps de taxa de juros e moeda	38.177	283.914	1.041.501	633.616	62.739	2.059.947
Total	620.568	543.585	1.041.501	633.616	62.739	2.902.009
31 de dezembro de 2022						
NDF BRL x USD	28.844	71.029	239.174	376.296	(161.210)	554.133
Swaps de taxa de juros	456.521	1.976.618	1.588.956	1.991.192	881.470	6.894.757
Total	485.365	2.047.647	1.828.130	2.367.488	720.260	7.448.890

Para se precaver de qualquer necessidade emergencial de caixa, o Grupo utiliza como opção de curto prazo as contas garantidas que tem contratada. Abaixo segue tabela referente à posição final dos exercícios de 2023 e 2022 quanto à utilização das contas:

Empresa	Conta garantida	31.12.2023	31.12.2022
Enel RJ	Contratada	80.000	80.000
Enel CE	Contratada	100.000	80.000
Enel SP	Contratada	100.000	80.000
Enel Brasil	Contratada	1.722.740	1.755.410
CDSA	Contratada	20.000	10.000
CIEN	Contratada	10.000	10.000
Enel GO	Contratada	-	-
ETB	Contratada	-	-
CGTF	Contratada	-	-
EGP Volta Grande	Contratada	10.000	-
Total		2.042.740	2.015.410

Valorização dos instrumentos financeiros: O método de mensuração utilizado para cálculo do valor de mercado dos instrumentos financeiros foi o fluxo de caixa descontado, considerando expectativas de liquidação desses ativos e passivos, taxa de mercado vigentes e respeitando as particularidades de cada instrumento na data do balanço. Os saldos contábeis e valor justo dos instrumentos financeiros da Companhia (individual e consolidado) em 31 de dezembro de 2023 são demonstrados abaixo:

Instrumento financeiro	Categoria	Nível	31.12.2023	
			Contábil	Valor Justo
Ativo				
Caixa e equivalentes de caixa	Custo amortizado	2	3.246.519	3.246.519
Títulos e valores mobiliários	Valor justo por meio de resultado	2	50.444	50.444
Debêntures, empréstimos e financiamentos	Custo amortizado	2	4.972.359	4.972.359
Instrumentos financeiros derivativos	Valor justo por meio do Patrimônio Líquido	2	148.045	148.045
Instrumentos financeiros derivativos	Valor justo por meio de resultado	2	2.154	2.154
Passivo				
Fornecedores	Custo amortizado	2	753.773	753.773
Debêntures, empréstimos e financiamentos	Custo amortizado	2	2.624.848	1.911.730
Debêntures, empréstimos e financiamentos	Valor justo por meio de resultado	2	490.650	490.650
Instrumentos financeiros derivativos	Valor justo por meio do Patrimônio Líquido	2	269.197	269.197
Instrumentos financeiros derivativos	Valor justo por meio de resultado	2	123.304	123.304
Obrigações por arrendamentos	Custo amortizado	2	10.434	10.434
Outras obrigações	Custo amortizado	2	1.269.473	1.269.473
Total			2.042.740	2.015.410

Instrumento financeiro	Categoria	Nível	31.12.2023	
			Contábil	Valor Justo
Ativo				
Caixa e equivalentes de caixa	Custo amortizado	2	5.293.606	5.293.606
Títulos e valores mobiliários	Valor justo por meio de resultado	2	592.454	592.454
Consumidores, concessionários e permissionários, líquido	Custo amortizado	2	10.071.178	10.071.178
Cações e depósitos	Custo amortizado	2	148.802	148.802
Ativo financeiro setorial	Custo amortizado	2	28.984	28.984
Debêntures, empréstimos e financiamentos	Custo amortizado	2	3.718	3.718
Instrumentos financeiros derivativos	Valor justo por meio do Patrimônio Líquido	2	272.297	272.297
Instrumentos financeiros derivativos	Valor justo por meio de resultado	2	615.148	615.148
Ativo financeiro - contas a receber vinculadas à concessão	Valor justo por meio de resultado	3	1.818.618	1.818.618
Ativo indenizável (concessão)	Valor justo por meio de resultado	3	21.754.650	21.754.650
Passivo				
Fornecedores	Custo amortizado	2	7.034.519	7.034.519
Debêntures, empréstimos e financiamentos	Custo amortizado	2	16.075.987	17.253.299
Debêntures, empréstimos e financiamentos	Valor justo por meio de resultado	2	2.701.655	2.701.655
Instrumentos financeiros derivativos	Valor justo por meio do Patrimônio Líquido	2	932.596	932.596
Instrumentos financeiros derivativos	Valor justo por meio de resultado	2	329.529	329.529
Obrigações por arrendamentos	Custo amortizado	2	612.237	612.237
Dividendos a pagar	Custo amortizado	2	628.593	628.593
Passivo financeiro setorial	Custo amortizado	2	1.563.843	1.563.843
Outras obrigações	Custo amortizado	2	2.558.511	2.558.511

Hierarquia do valor justo: Ao mensurar o valor justo de um ativo ou um passivo, a Companhia usa dados observáveis de mercado, tanto quanto possível. Os valores justos são classificados em diferentes níveis em uma hierarquia baseada nas informações (inputs) utilizadas nas técnicas de avaliação da seguinte forma: • Nível 1 - dados provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) de forma que seja possível acessar diariamente inclusive na data da mensuração do valor justo; • Nível 2 - dados dos fornecedores de mercado ativo (preço cotado não ajustado) incluídos no Nível 1, extraído de modelo de precificação baseado em dados observáveis de mercado; • Nível 3 - dados extraídos de modelo de precificação baseado em dados não observáveis de mercado. **Instrumento financeiro derivativo:** Os instrumentos financeiros derivativos mantidos pela Companhia correspondem a operações de proteção de exposição ao risco de variação de taxa flutuante de debênture, proteção à variação cambial dos empréstimos com terceiros atrelados ao dólar e importação de equipamentos para os parques geradores (risco de câmbio e commodities de alumínio e cobre). Os valores da curva e de mercado dos instrumentos derivativos (swap) relacionados aos empréstimos, financiamentos e debêntures em 31 de dezembro de 2023 são como segue:

Controlada	Contraparte	Data do contrato	Data do vencimento	Posição	Valor		
					da curva	contábil	Diferença
Enel Distribuição Rio	SCOTIABANK S.A III	01/02/2021	03/02/2025	USD + 1,3930%aa CDI + 1,48% aa	(31.508)	(42.315)	10.807
Enel Distribuição Rio	SCOTIABANK S.A IV	26/02/2021	26/02/2025	USD + 1,3930%aa CDI + 1,48% aa	(17.699)	(24.544)	6.845
Enel Distribuição Rio	ITAÚ S.A	03/09/2021	03/09/2024	EUR + 1,53%aa CDI + 1,79% aa	(49.571)	(59.572)	9.821
Enel Distribuição Rio	HSBC BANK II	13/10/2021	14/10/2024	EUR + 1,59%aa CDI + 1,77% aa	(48.933)	(57.786)	8.853
Enel Distribuição Rio	Bradesco	14/12/2021	16/12/2024	EUR + 1,65%aa CDI + 1,78% aa	(54.247)	(67.465)	13.218
Enel Distribuição Rio	BNP PARIBAS S.A V	03/01/2023	03/01/2025	EUR + 5,76%aa CDI + 2,59% aa	(40.527)	(43.300)	2.773
Enel Distribuição Ceará	BNP II	01/04/2021	28/03/2024	CDI + 1,18%	(24.998)	(26.373)	1.375
Enel Distribuição Ceará	Sumitomo	15/10/2021	15/10/2024	CDI + 1,12%	(42.289)	(51.336)	9.047
Enel Distribuição Ceará	Citibank	24/03/2022	21/03/2025	CDI + 1,17%	(9.325)	(8.418)	(907)
Enel Distribuição Ceará	Itaú II (8ª Debêntures)	30/05/2022	17/05/2032	CDI + 0,83%	9.487	27.022	(17.535)
Enel Distribuição Ceará	Itaú II (8ª Debêntures)	30/05/2022	17/05/2032	CDI + 0,83%	7.115	20.296	(13.151)
Enel Distribuição Ceará	BTG Pactual (8ª Debêntures)	23/09/2022	23/09/2032	CDI + 0,78%	11.873	33.399	(21.516)
Enel Distribuição Ceará	Scotiabank V	21/11/2022	21/11/2025	EUR + 1,62%	(19.140)	(24.483)	5.343
Enel Distribuição Ceará	Scotiabank VI	21/11/2022	21/11/2025	EUR + 1,39%	(13.094)	(15.391)	2.297
Enel Distribuição São Paulo	Bradesco	16/06/2019	15/05/2026	IPCA + 4,0134% a.a. CDI + 0,72% a.a.	228.157	232.949	(4.792)
Enel Distribuição São Paulo	BNP II	09/03/2021	11/03/2024	USD + 1,71% a.a. CDI + 0,75% a.a.	(45.204)	(47.129)	1.925
Enel Distribuição São Paulo	Itaú	30/04/2021	15/04/2031	IPCA + 4,26% a.a. CDI + 0,93% a.a.	123.390	81.260	42.130
Enel Distribuição São Paulo	BNP III	19/04/2021	19/04/2024	USD + 1,97% a.a. CDI + 0,98% a.a.	(79.907)	(86.035)	6.128
Enel Distribuição São Paulo	Scotiabank II	17/05/2021	20/05/2025	USD + 2,31% a.a. CDI + 1,25% a.a.	(20.592)	(31.492)	10.900
Enel Distribuição São Paulo	BNP IV	30/06/2021	28/06/2024	Taxa fixa + 8,41% a.a. CDI + 0,68% a.a.	135	(3.374)	3.509
Enel Distribuição São Paulo	Scotiabank III	27/08/2021	27/08/2026	USD + 2,61% a.a. CDI + 1,63% a.a.	(41.643)	(67.672)	26.029
Enel Distribuição São Paulo	MUFG	09/09/2021	09/09/2024	USD + 1,95% a.a. CDI + 1,28% a.a.	(19.428)	(25.828)	6.400
Enel Distribuição São Paulo	Scotiabank IV	05/09/2021	09/09/2025	USD + 2,37% a.a. CDI + 1,39% a.a.	(40.000)	(65.289)	25.289
Enel Distribuição São Paulo	Santander 27ª	12/05/2022	15/04/2032	IPCA + 6,1385% a.a. CDI + 0,82% a.a.	9.309	22.164	(12.855)
Enel Distribuição São Paulo	Itaú 27ª	12/05/2022	15/04/2032	IPCA + 6,1385% a.a. CDI + 0,82% a.a.	9.309	22.164	(12.855)
Enel Distribuição São Paulo	Itaú - (BEI) 26 MUSD	17/08/2022	01/09/2037	USD 2,76% a.a. 100% CDI + 0,10% a.a.	(12.295)	(15.170)	2.875
Enel Distribuição São Paulo	Itaú - (BEI) 10 MUSD	17/08/2022	01/09/2037	USD 3,61% a.a. 100% CDI + 0,18% a.a.	(49.103)	(60.212)	11.109
Enel Distribuição São Paulo	Itaú - (BEI) 104 MUSD	20/04/2023	20/04/2038	USD 4,26% a.a. 100% CDI + 0% a.a.	(1.835)	(2.372)	537
Enel Distribuição São Paulo	Itaú - (BEI) 104 MUSD	20/04/2023	20/04/2038	USD 4,38% a.a. 100% CDI + 0,17% a.a.	(7.322)	(9.194)	1.872
Enel Distribuição São Paulo	Itaú - (BEI) 104 MUSD	08/08/2019	08/08/2033	USD + 1,76% a.a. BRL CDI + 2,52% a.a.	80.561	70.945	9.616
Enel Brasil S.A.	Banco Santander (Brasil) S.A.	08/08/2019	08/08/2033	USD + 1,76% a.a. BRL CDI + 2,52% a.a.	72.060	63.459	8.601
Enel Brasil S.A.	Scotiabank Brasil S.A.	15/09/2021	16/09/2024	USD + 1,91% a.a. BRL CDI + 1,26% a.a.	(38.029)	(50.387)	12.358
Enel Brasil S.A.	ITAÚ UNIBANCO S.A.	05/08/2021	05/08/2024	EUR + 1,53% a.a. 100% CDI + 1,77% a.a.	(21.919)	(25.421)	3.502
Enel Brasil S.A.	Banco Credit Agricole Brasil S.A.	01/09/2021	02/09/2024	EUR + 1,53% a.a. 100% CDI + 1,78% a.a.	(23.458)	(27.524)	4.066
Enel Brasil S.A.	Banco Credit Agricole Brasil S.A.	20/09/2021	20/09/2024	EUR + 1,59% a.a. 100% CDI + 1,98% a.a.	(46.342)	(55.617)	9.275
Enel Brasil S.A.	BNP PARIBAS S.A.	01/10/2021	01/10/2024	EUR + 1,59% a.a. 100% CDI + 1,81% a.a.	(81.010)	(96.609)	15.599
Enel Brasil S.A.	Bradesco - EFI						

ENEL BRASIL S.A.

Natureza da transação e parte relacionada	Vigência	Ativo (passivo)		Receitas (Despesas)		Controladora	Vigência	Ativo (passivo)		Receitas (Despesas)			
		31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022			31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022		
Enel Green Power São Gonçalo 17	(d)	Dezembro de 2024	11.000	-	-	-	Enel Green Power Parapanema S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	8.769	7.362	(1.204)	(1.048)
Enel Green Power São Gonçalo 18	(d)	Dezembro de 2024	10.000	-	-	-	Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	217	5	-	-
Enel Green Power São Gonçalo 19	(d)	Dezembro de 2024	9.000	-	-	-	Enel Green Power Horizonte MP Solar S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	6.458	2.187	(2.912)	(2.536)
Enel Green Power São Gonçalo 2	(d)	Dezembro de 2024	50.000	-	-	-	Enel Green Power Nova Olinda B Solar S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	-	25	-	-
Enel Green Power São Gonçalo 21	(d)	Dezembro de 2024	51.000	-	-	-	Enel Green Power Volta Grande S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	126	103	-	-
Enel Green Power São Gonçalo 22	(d)	Dezembro de 2024	52.000	-	-	-	Enel SP - Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	722	722	-	-
Enel Green Power São Gonçalo 3	(d)	Dezembro de 2024	144.000	-	-	-	Enel Cien S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	6	6	-	-
Enel Green Power São Gonçalo 4	(d)	Dezembro de 2024	45.000	-	-	-	Enel X Brasil S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	462	1.998	-	365
Enel Green Power São Gonçalo 5	(d)	Dezembro de 2024	44.000	-	-	-	Gridspertise Latam S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	341	341	-	-
Enel Green Power São Gonçalo 6	(d)	Dezembro de 2024	11.097	-	-	-	Usina Eólica Pedra Pintada A Ltda.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	7.992	-	(1.588)	-
Enel Green Power São Judas Eólica S.A.	(d)	Dezembro de 2024	38.232	-	-	-	Usina Eólica Pedra Pintada B Ltda.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	1.590	-	(1.588)	-
Enel Green Power Tacaicó Eólica S.A.	(d)	Dezembro de 2024	19.600	-	-	-	Usina Eólica Pedra Pintada C Ltda.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	1.636	-	(1.588)	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 01	(d)	Dezembro de 2024	44.310	-	-	-	Usina Eólica Pedra Pintada D Ltda.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	1.940	-	(1.588)	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 03	(d)	Dezembro de 2024	250	-	-	-	Usina Fotovoltaica Arinos E 11 Ltda.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	23.575	2.479	(1.504)	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 05	(d)	Dezembro de 2024	29.456	-	-	-	Usina Fotovoltaica Arinos E 12 Ltda.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	6.319	-	(1.504)	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 06	(d)	Dezembro de 2024	20.082	-	-	-	Usina Fotovoltaica Arinos E 13 Ltda.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	5.497	-	(1.504)	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 07	(d)	Dezembro de 2024	20.797	-	-	-	Usina Fotovoltaica Arinos E 14 Ltda.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	2.761	-	(1.504)	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 08	(d)	Dezembro de 2024	24.589	-	-	-	Usina Fotovoltaica Arinos E 15 Ltda.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	2.441	196	(1.538)	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 09	(d)	Dezembro de 2024	28.861	-	-	-	Usina Fotovoltaica Arinos E 16 Ltda.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	2.126	-	(1.538)	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 10	(d)	Dezembro de 2024	13.300	-	-	-	Usina Fotovoltaica Arinos E 17 Ltda.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	2.079	-	(1.538)	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 14	(d)	Dezembro de 2024	50.800	-	-	-	Usina Fotovoltaica Arinos E 21 Ltda.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	2.418	-	(1.538)	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 15	(d)	Dezembro de 2024	38.898	-	-	-	Usina Fotovoltaica Arinos E 22 Ltda.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	2.119	-	(1.538)	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 17	(d)	Dezembro de 2024	41.617	-	-	-	Usina Fotovoltaica Arinos E 23 Ltda.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	2.095	-	(1.538)	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 19	(d)	Dezembro de 2024	30.131	-	-	-	Usina Fotovoltaica Arinos E 24 Ltda.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	2.603	-	(1.317)	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 20	(d)	Dezembro de 2024	16.962	-	-	-							
		Controladora											
			Ativo (passivo)	Receitas (Despesas)				Ativo (passivo)	Receitas (Despesas)				
			31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022		31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022		
Natureza da transação e parte relacionada	Vigência						Natureza da transação e parte relacionada	Vigência					
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 21	(d)	Dezembro de 2024	33.397	-	-	-	Enel Green Power Parapanema S.A.	(d)	Agosto de 2027	2.165	1.678	-	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 12	(d)	Dezembro de 2024	27.652	-	-	-	Enel RJ - Ampla Energia e Serviços S.A.	(d)	Agosto de 2027	17.804	-	-	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 13	(d)	Dezembro de 2024	34.058	-	-	-	Celg Distribuição S.A.	(d)	Agosto de 2027	(873)	-	-	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 16	(d)	Dezembro de 2024	37.096	-	-	-	Enel CE - Companhia Energética do Ceará - Coelce	(d)	Agosto de 2027	21.866	-	-	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 18	(d)	Dezembro de 2024	39.679	-	-	-	Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.	(d)	Agosto de 2027	(1.077)	-	-	-
Enel Green Power Ventos Santa Esperança 15	(d)	Dezembro de 2024	47.432	-	-	-	Enel SP - Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo	(d)	Agosto de 2027	18.084	-	-	-
Enel Green Power Ventos Santa Esperança 22	(d)	Dezembro de 2024	84.063	-	-	-	Enel Green Power Volta Grande S.A.	(d)	Agosto de 2027	9.449	7.114	-	-
Enel Green Power Zeus II-Delfina VIII	(d)	Dezembro de 2024	29.400	-	-	-							
Enelpower do Brasil Ltda.	(d)	Dezembro de 2024	7.774	-	-	-							
Isamu Ikeda Energia S.A.	(d)	Dezembro de 2024	29.000	-	-	-							
		Controladora											
			Ativo (passivo)	Receitas (Despesas)				Ativo (passivo)	Receitas (Despesas)				
			31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022		31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022		
Natureza da transação e parte relacionada	Vigência						Natureza da transação e parte relacionada	Vigência					
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 21	(d)	Dezembro de 2024	33.397	-	-	-	Enel Green Power Parapanema S.A.	(d)	Agosto de 2027	236.396	(485.371)	-	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 12	(d)	Dezembro de 2024	27.652	-	-	-	Enel RJ - Ampla Energia e Serviços S.A.	(d)	Indeterminado	77.523	77.635	-	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 13	(d)	Dezembro de 2024	34.058	-	-	-	Endesa Américas S.A.	(d)	Indeterminado	(604.644)	(1.021.000)	-	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 16	(d)	Dezembro de 2024	37.096	-	-	-	Enel Trading Brasil S.A.	(d)	Indeterminado	14.919	40.000	-	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 18	(d)	Dezembro de 2024	39.679	-	-	-	Enel Cien S.A.	(d)	Indeterminado	225.558	-	-	-
Enel Green Power Ventos Santa Esperança 15	(d)	Dezembro de 2024	47.432	-	-	-	Enel CE - Companhia Energética do Ceará - Coelce	(d)	Indeterminado	69.087	167.456	-	-
Enel Green Power Ventos Santa Esperança 22	(d)	Dezembro de 2024	84.063	-	-	-	Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.	(d)	Indeterminado	40.076	82.372	-	-
Enel Green Power Zeus II-Delfina VIII	(d)	Dezembro de 2024	29.400	-	-	-	Enel X Brasil S.A.	(d)	Indeterminado	6.201	-	-	-
Enelpower do Brasil Ltda.	(d)	Dezembro de 2024	7.774	-	-	-	Enel Green Power Volta Grande S.A.	(d)	Indeterminado	16.382	33.000	-	-
Isamu Ikeda Energia S.A.	(d)	Dezembro de 2024	29.000	-	-	-	Enel SP - Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo	(d)	Indeterminado	160.138	-	-	-
		Controladora					Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 1 S.A.	(d)	Indeterminado	2.746	-	-	-
			Ativo (passivo)	Receitas (Despesas)			Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 2 S.A.	(d)	Indeterminado	6.799	-	-	-
			31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 3 S.A.	(d)	Indeterminado	7.777	-	-	-
Comissão de fiança			776	1.740	(2.698)	(5.723)	Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 4 S.A.	(d)	Indeterminado	8.736	982	-	-
Enel RJ - Ampla Energia e Serviços S.A.		Dezembro de 2022 a junho de 2024	277	278	(674)	(1.397)	Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 5 S.A.	(d)	Indeterminado	8.709	3.629	-	-
Enel CE - Companhia Energética do Ceará - Coelce		Abril de 2023 a junho de 2024	484	484	(999)	(1.057)	Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 6 S.A.	(d)	Indeterminado	7.378	982	-	-
Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.		Abril de 2021 a abril de 2023	-	47	(76)	(264)	Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 7 S.A.	(d)	Indeterminado	3.095	-	-	-
Enel Green Power Manipoça Eólica S.A.	(d)	Dezembro de 2021 a outubro de 2032	7	-	-	-	Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 8 S.A.	(d)	Indeterminado	7.727	1.164	-	-
Enel Green Power Damascena Eólica S.A.	(d)	Dezembro de 2021 a outubro de 2032	8	-	-	-	Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 9 S.A.	(d)	Indeterminado	14.435	3.556	-	-
Enel SP - Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo	(d)	Julho de 2019 a setembro de 2023	-	931	(949)	(2.514)	Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 10 S.A.	(d)	Indeterminado	13.444	5.032	-	-
Enel Distribuição Goiás - CELG D		Até dezembro de 2022	-	-	-	(491)	Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Ad 13 S.A.	(d)	Indeterminado	193	2.022	-	-
Enel Green Power Peru S.A. (USD)		Até dezembro de 2022	571.418	908.186	(1.308)		Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Ad 17 S.A.	(d)	Indeterminado	9.546	-	-	-
Enel Green Power Colômbia S.A.		Agosto de 2027	139.268	236.308	(674)		Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Ad 18 S.A.	(d)	Indeterminado	-	1.538	-	-
Enel X Brasil S.A.		Agosto de 2027	-	1.201	-		Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Ad 20 S.A.	(d)	Indeterminado	14.393	5.351	-	-
Enel Cien S.A.		Agosto de 2027	-	-	33		Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 21 S.A.	(d)	Indeterminado	5.011	-	-	-
Enel CE - Companhia Energética do Ceará - Coelce		Agosto de 2027	2.329	-	-		Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 15 S.A.	(d)	Indeterminado	13.909	-	-	-
Enel Green Power Volta Grande S.A.		Agosto de 2027	5.331	5.486	-		Enel Green Power Ventos de São Roque 04 S.A.	(d)	Indeterminado	3.015	-	-	-
Electric Motor Werks, Inc.		Agosto de 2027	165.959	187.782	-		Enel Green Power Ventos de São Roque 17 S.A.	(d)	Indeterminado	5.303	-	-	-
Emgesa S.A. ESP		Agosto de 2027	312	670	-		Alvareda Energia S.A.	(d)	Indeterminado	6.351	6.406	-	-
Gridspertise Latam S.A.		Agosto de 2027	-	316	(121)		Alvareda Energia S.A.	(d)	Indeterminado	13.525	-	-	-
Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.		Agosto de 2027	-	1.026	-		Alvareda Energia S.A.	(d)	Indeterminado	7.450	-	-	-
Enel Produção SPA		Agosto de 2027	(341)	-	-		Alvareda Energia S.A.	(d)	Indeterminado	-	4.443	-	-
Enel SP - Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo		Agosto de 2027	(1.274)	(795)	-		Enel Green Power Cristal Eólica S.A.	(d)	Indeterminado	-	300	-	-
Endesa Américas S.A.		Agosto de 2027	-	1.362	-		Enel Green Power São Judas Eólica S.A.	(d)	Indeterminado	-	4.612	-	-
Enel Distribuição Goiás - CELG D		Agosto de 2027	258.961	464.157	-		Enel Green Power Tacaicó Eólica S.A.	(d)	Indeterminado	6.705	6.339	-	-
Enel Green Power North America, Inc.		Agosto de 2027	873	-	-		Enel Green Power Pedra do Gerônimo Eólica S.A.	(d)	Indeterminado	9.099	12.687	-	-
Enel Green Power Rsa (PTY) Ltd		Agosto de 2027	-	1.718	(546)		Enel Green Power Emiliana Eólica S.A.	(d)	Indeterminado	-	3.108	-	-
Compartilhamento de despesas comuns do grupo/ transfer		Agosto de 2027	718.795	615.431	(199.098)	(178.891)	Enel Green Power Pau Ferro Eólica S.A.	(d)	Indeterminado	-	6.448	-	-
Alvareda Energia S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	1.533	897	(266)	(232)	Enel Green Power Joana Eólica S.A.	(d)	Indeterminado	-	6.051	-	-
Enel CE - Companhia Energética do Ceará - Coelce	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	385	385	-	-	Enel Green Power Modelo Eólica 1 S.A.	(d)	Indeterminado	2.298			

ENEL BRASIL S.A.

...continuação

Natureza da transação e parte relacionada	Vigência	Ativo (passivo)		Receitas (Despesas)	
		31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
		Chilectra Américas S.A.	Indeterminado	(3.790)	-
Enersis Chile	Indeterminado	(322)	-	202	-
Enel Cien S.A.	Agosto de 2027	-	724	-	-
Enel Finance America LLC	Indeterminado	37	-	-	-
Enel Global Thermal Generation	Março de 2020 a março de 2025	57	(10.611)	(1.477)	1.425
Enel Global Trading SPA	Março de 2020 a março de 2025	(16.882)	-	9.037	-
Edistribución Redes Digitales, S.L (Sociedad Unipe	Indeterminado	(79)	(83)	-	-
Enel Green Power Rsa (PTY) Ltd.	Indeterminado	530	-	-	-
Electric Motor Werks, Inc.	Indeterminado	316	-	-	-
Enel Generación Chile SA	Indeterminado	(667)	(514)	199	1
Enel Generación Peru SAA	Indeterminado	1.201	-	-	-
Enel Green Power Costa Rica S.A.	Indeterminado	1.207	1.099	-	-
E-Distribuzione Spa	Indeterminado	(147)	(154)	-	-
Enel Iberia Srl	Indeterminado	(2.250)	(1.979)	368	-
Enel Green Power SPA	Março de 2020 a março de 2025	(166.119)	(142.511)	64.286	53.521
Enel Global Infrastructure And Networks S.R.L.	Março de 2020 a março de 2025	(96.218)	(623.881)	163.743	132.487
Enel North America, Inc.	Indeterminado	5.561	3.863	(1.699)	(1.228)
Enel Green Power North America Inc.	Indeterminado	2.274	-	(556)	-
Enel Produzione SPA	Março de 2020 a março de 2025	(3.439)	(9.599)	(110)	(402)
Enel Italia Servizi	Março de 2020 a março de 2025	-	(30)	-	-
Enel Italia S.p.A.	Indeterminado	(4.597)	-	4.597	-
Servizio Elettrico Nazionale SPA	Março de 2020 a março de 2025	(873)	(1.139)	(213)	232
Enel Trading Brasil S.A.	Março de 2020 a março de 2025	-	(26.235)	-	6.035
Enel Innovation Hubs SRL	Janeiro de 2021 a Janeiro de 2025	1	374	(374)	-
Endesa Américas S.A.	Indeterminado	(867)	(474.019)	872	(58.871)
Endesa Generación S.A.	Indeterminado	(176)	-	177	-
Enel Global Services S.r.l.	Março de 2020 a março de 2025	(37.556)	(103.456)	17.938	31.912
Enel Distribución Chile S.A.	Indeterminado	(3.639)	-	157	-
Enel Green Power Chile S.A.	Indeterminado	(2.990)	(2.999)	(9)	485
Enel Chile S.A.	Indeterminado	(78)	-	(54)	-
Enel Green Power España SL	Indeterminado	760	300	(459)	-
Enel Soluciones Energéticas Ltda.	Agosto de 2027	-	(125)	-	-
Compra e manutenção de carregadores elétricos	Agosto de 2027	(67)	-	-	-
Enel X Brasil S.A.	Indeterminado	(67)	-	-	-
Outros	Indeterminado	13.627	-	-	-
Enel X Brasil S.A.	Indeterminado	2.895	-	-	-
Enel RJ - Ampla Energia e Serviços S.A.	Indeterminado	6.495	-	-	-
Enel CE - Companhia Energética do Ceará - Coelce	Indeterminado	4.237	-	-	-
Total		5.465.575	(2.307.244)	(83.719)	(489.967)

Natureza da transação e parte relacionada	Vigência	Ativo (passivo)		Receitas (Despesas)		
		31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	
		Benefícios pós-emprego	(6.919.102)	(6.638.572)	-	(612.833)
Fundação Enel RJ - Ampla de Gestão Social - BRASILE	(a)	Até o final da concessão	(286.665)	(266.071)	-	(18.882)
Fundação Coelce de Seguridade Social - FAELCE	(a)	Até o final da concessão	(110.146)	(66.799)	-	-
VIVEST (antiga FUNCESP) - Integrante do Conselho Deliber	(a)	Até o final da concessão	(6.520.291)	(6.305.702)	-	(593.951)
Comissão Finança			-	-	(5.177)	(1.712)
ENEL SPA S.A.		Setembro de 2037	-	-	-	(1.712)
Dividendos			(618.282)	(1.021.000)	-	-
Endesa Américas		Indeterminado	(618.282)	(1.021.000)	-	-
Garantee fee			(776.703)	(690.657)	119.753	107.558
Enel SPA		Indeterminado	(776.703)	(690.657)	119.753	107.558
Commitment Fee			(1.311.005)	7.409	57.399	-
Enel Finance International		Indeterminado	-	(1.311.005)	7.409	57.399
Compartilhamento de recursos humanos e infraestrutura entre as partes relacionadas, conforme despacho Nº 338 de 06 de fevereiro de 2019 (*)			(19.766)	34.288	488	(1.345)
Enel Americas S.A.		Fevereiro de 2024	-	1.109	-	-
Gridspertise Latam S.A		Fevereiro de 2024	-	1.600	-	1.259
ENEL SPA		Fevereiro de 2024	(5.170)	-	-	(885)
Electric Motor Werks		Fevereiro de 2024	-	316	-	-
Engesa		Fevereiro de 2024	-	1.026	-	(121)
Endesa Américas		Fevereiro de 2024	-	8.425	-	-
Enel Colombia S.A. (ex Codensa S.A.)		Fevereiro de 2024	-	-	-	17
Enel Green Power Colombia S.A.		Fevereiro de 2024	-	-	-	16
Enel Green Power North America		Fevereiro de 2024	-	1.718	-	(546)
Enel Green Power Peru		Fevereiro de 2024	-	1.201	-	-
Enel Green Power Rsa (PTY) Ltd		Fevereiro de 2024	-	530	-	-
Enel Produzione SPA		Fevereiro de 2024	-	1.362	-	-
Enel Soluções Energéticas Ltda		Fevereiro de 2024	-	(76)	-	(360)
Enel Global Infrastructure And Networks S.r.l.		Fevereiro de 2024	(18.975)	14.071	-	(2.528)
Enel Chile S.A.		Fevereiro de 2024	(4.379)	3.006	1.373	918
Rembolso expatriados			(7.468)	(4.376)	(2.121)	(1.888)
Endesa S.A.		Março de 2019 até Fevereiro de 2021	(831)	(872)	-	-
Enel Global Trading Spa IT		Indeterminado	(3.236)	(1.245)	(2.064)	(1.206)
Codensa		Indeterminado	(472)	-	-	217
Enel SpA		Até o final da concessão	(184)	(1.178)	541	(1.425)
Enel Romania S.A.		Até o final da concessão	444	444	-	-
E-Distributie Muntenia S.A.		Até o final da concessão	303	-	303	-
Enel Distribucion Chile S.A.		Até o final da concessão	(76)	-	-	-
Enel Global Infrastructure And Networks S.r.l.		Até o final da concessão	(1.457)	(1.057)	(453)	297
Enel Colombia S.A. E.S.P		Até o final da concessão	(78)	(82)	-	-
Enel Américas		Até o final da concessão	(1.088)	(586)	(757)	32
Enel Global Services S.r.l.		Até o final da concessão	552	200	351	200
Enel Grids S.r.l.		Até o final da concessão	(1.340)	-	(42)	-
Licença de sistemas			(4.050)	(2.507)	438	(209)
Enel Green Power Spa Global		Até o final da concessão	(1.840)	-	438	-
Enel Global Trading Spa IT		Até o final da concessão	-	-	-	(33)
Enel SpA		Até o final da concessão	-	(183)	-	(176)
Enel Iberia SRL		Até o final da concessão	(1.945)	(2.042)	-	-
Enel Iberoamericana		Até o final da concessão	(265)	(282)	-	-
Management fee			(17.963)	(12.335)	6.384	(5.269)
Enel Green Power Spa Global		Indeterminado	-	-	6.559	-
Enel Spa		Indeterminado	-	-	(175)	-

Natureza da transação e parte relacionada	Vigência	Ativo (passivo)		Receitas (Despesas)		
		31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	
		Consultoria de validação de dados e gestão de eficiência energética		-	-	-
Enel X Brasil Gerenciamento de Energia Ltda		-	-	-	(2.720)	
Mútuo		(2.628.812)	(5.636.788)	(40.327)	(21.866)	
Enel Finance International N.V.	(e)	Até 2025	(2.628.812)	(5.641.639)	(40.327)	9.827
Enel Américas		-	-	-	(30.922)	
Enel Global Trading Spa IT		-	-	-	1.745	
Gridspertise SRL		-	-	-	(341)	
Enel Green Power Spa Global		-	-	-	3.447	
Prestação de serviços		(732.072)	(1.883.141)	309.845	229.471	
Selt Engenharia Ltda.		Dezembro de 2023	(8.244)	-	(11.060)	
Gridspertise Latam S.A.		Novembro de 2018 a Novembro de 2023	(7.232)	-	(17.390)	
Enel SPA		Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	(144.944)	(474.463)	106.207	82.947
Enel X S.r.L.		Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	(31.407)	-	(24.639)	
Enel Global Services		Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	(37.909)	(103.839)	17.938	31.922
Enel Iberia SRL		Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	(2.289)	(40)	368	
Electric Motors		Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	953	952	-	-
Endesa Energia S.A.		Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	(1.636)	(474.827)	951	(58.871)
Viva Labs SA		Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	(98)	-	(99)	-
Enel X Advisory Services Srl		Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	(239)	-	-	-
Chilectra Chile		Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	-	(3.790)	-	124
Edistribución Redes Digitales		Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	(79)	(83)	-	-
Edistribución SPA		Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	(147)	(154)	-	-
Enel Colombia S.A. (ex Codensa S.A.)		Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	-	(131)	-	44
Enel Generación Chile		Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	(667)	(514)	199	1
Enel Global Infrastructure and Networks	(b)	Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	(98.218)	(623.881)	163.743	132.487
Enel Global Thermal Generation S.r.l.		Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	94	(10.611)	(1.477)	1.425
Enel Green Power Chile S.A.		Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	(2.990)	(2.999)	(9)	485
Enel Green Power Costa Rica		Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	1.207	1.099	-	-
Enel Iberoamericana		Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	-	(1.979)	-	-
Enel Italia S.p.A.		Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	-	(90)	-	-
Enel Distribución Chile S.A.		Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	(3.639)	-	157	-
Enel Chile S.A.		Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	(78)	-	(54)	-
Enel Global Trading SPA		Março de 2020 a março de 2025	(16.882)	-	9.037	-
Enel Green Power Rsa (PTY) Ltd		Indeterminado	530	-	-	-
Electric Motor Werks, Inc.		Indeterminado	316	-	-	-
Enel Generación Peru SAA		Indeterminado	1.201	-	-	-
Enel Green Power España SL		Indeterminado	760	-	(459)	-
Enel Innovation Hubs SRL		Janeiro de 2021 a Janeiro de 2025	1	-	(374)	-
Enel Green Power Spa		serviços	(380.143)	(142.511)	64.286	53.521

Natureza da transação e parte relacionada	Vigência	Ativo (passivo)		Receitas (Despesas)		
		31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	
		Aquisição de materiais de mobilidade elétrica		-	(2.919)	-
Enel X North America Inc.		Indeterminado	-	(2.919)	-	-
Transporte de energia			-	-	-	2
Enel Soluções Energéticas Ltda.		Indeterminado	-	-	-	2
Compra/Venda de energia			-	(408.881)	-	-
Enel Global Trading Spa IT		Indeterminado	-	(64)	-	-
Enel Green Power SPA		Indeterminado	-	(408.108)	-	-
Enel Engenharia e Innovazione		Indeterminado	-	(281)	-	-
Enel Produzione SPA		Indeterminado	-	(427)	-	-
Subtotal		(11.724.213)	(17.577.893)	396.692	(253.409)	
Total plano de pensão	(-)	6.919.102	6.638.572	-	612.833	
Total		(4.805.111)	(10.939.321)	396.692	359.424	

As principais condições relacionadas às transações entre as partes relacionadas da controladora e do consolidado, estão descritas a seguir. (i) **Obrigações com plano de pensão:** Plano de Pensão - FAELCE: A controladora Enel Distribuição Ceará, como mantenedora da FAELCE, realiza repasses mensais destinados à manutenção financeira da FAELCE e aportes para reserva atuarial dos planos previdenciários dos funcionários da Companhia, classificados como "Benefício Definido" e "Contribuição Definida". Para maiores detalhes, vide nota explicativa nº 34. **Fundação Ampla de Seguridade Social - BRASILETROS:** A controladora Enel Distribuição Rio, como mantenedora da Fundação Ampla de Seguridade Social - BRASILETROS, realiza repasses mensais destinados à manutenção financeira dessa entidade e aportes para reserva atuarial dos planos previdenciários dos funcionários da controladora Enel Distribuição Rio, classificados como PCA (Plano de Complementação de Aposentadoria) e PACV (Plano de Aposentadoria de Contribuição Variável). Para maiores detalhes, vide nota explicativa nº 34. **VIVEST (antiga denominação: FUNCESP):** A Companhia com o objetivo de equacionar o déficit atuarial e diminuir o risco de futuros déficits formalizou instrumentos jurídicos com a VIVEST (antiga denominação: FUNCESP) a partir de 1997, na forma de contratos de confissão de dívida e de ajustes de reserva matemática. Esses contratos fazem parte do passivo atuarial determinado pelos atuários independentes, e possuem cláusulas variáveis. (b) **Enel Global Infrastructure and Network:** Companhia mantém contrato com a Enel Global Infrastructure and Network referente a prestações de serviços de engenharia, assessoria legal, recursos humanos, administração e finanças. (c) **Enel Distribuição Rio:** A Companhia possui empréstimos com a controladora Enel Distribuição Rio devido à necessidade de capital de giro da controladora Enel Distribuição Rio. Esses empréstimos foram renovados em 31 de março de 2020 como nova data de vencimento para 1 de dezembro de 2022 e são indexados pela variação do CDI, acrescidos de juros de 0,57% a.a. e 0,7% a.a. (d) **Grupo Enel Green Power ("EGPs"):** Os saldos incorridos estão substancialmente relacionados com as receitas/despesas de Energia Incentivada entre as empresas do Grupo Enel Green Power. (e) **Enel Finance International N.V.:** Mútuo captado com a Enel Finance International N.V. devido à necessidade de capital de giro. **Remuneração da Administração:** A remuneração total do Conselho de Administração e dos administradores da Companhia no exercício findo em 31 de dezembro de 2023 foi de R\$ 37.804 mil (R\$ 24.802 mil em 2022). A Companhia mantém ainda benefícios usuais de mercado para resoluções de contratos de trabalho. A remuneração do Conselho de Administração e dos administradores, somada às remunerações em suas controladas, no exercício findo em 31 de dezembro de 2023, foi de R\$ 53.622 mil (R\$ 46.170 mil em 2022). **EGPs:** Os saldos a receber registrados pelas EGPs se referem, substancialmente, aos contratos de fruição de utilidades comuns (serviços terceirizados, aluguel telefonia, passagem e hospedagem etc.), que inclui a remuneração de pessoal e administradores e repasse de mão de obra capitalizada referente aos funcionários da controladora que exercem atividades vinculadas a construção dos parques, repasse de despesas, bem como repasse de custos com terceiros na construção. Estes montantes estão registrados como despesas operacionais na demonstração do resultado da Companhia. Os saldos a pagar registrados com as empresas do grupo no Brasil referem-se ao repasse de mão de obra capitalizada referente aos funcionários da controladora que exercem atividades vinculadas a construção nas controladas, bem como a transferência de custos de operação e suporte. Os saldos a pagar com as demais partes relacionadas se referem, substancialmente, às transações mencionadas abaixo: (f) **Enel Green Power S.p.A. e Enel S.p.A. - Suporte estratégico:** (assessoria jurídica, financeira e administrativa). (g) **EGP Latm America - Assessoria legal, recursos humanos, administração e finanças:** (f) Enel Espanha - Suporte estratégico. Os saldos a receber de partes relacionadas não apresentam risco de recuperação. Dessa forma, nenhuma perda esperada foi registrada nos exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022. Os dividendos a receber por parte da controladora, conforme somatória do quadro, se refere a um montante de R\$ 604.644 mil, em linha com o apresentado no balanço. **21. Provisões para riscos trabalhistas, civis, tributários, regulatórios e ambientais:** A Companhia é parte de diversos processos judiciais e administrativos envolvendo questões trabalhistas, civis, tributárias, ambientais, regulatórias e outros assuntos. Provisões são reconhecidas quando há uma obrigação presente (formalizada ou não formalizada) como resultado de evento passado, é provável que será necessária uma saída de recursos econômicos para liquidar a obrigação, e possa ser feita uma estimativa confiável do valor da obrigação. **Decisão STF - Coisa julgada:** Conforme requerido no ofício circular nº 1/2023/CV/M-SINC/SSEP, de 13 de fevereiro de 2023, a Companhia confirma que não há impacto nas informações financeiras referentes ao período findo em 31 de dezembro de 2023, relacionadas a decisão do STF - Supremo Tribunal Federal, do dia 8 de fevereiro de 2023, sobre coisa julgada em matéria tributária. **Uso de estimativas:** A avaliação da probabilidade de perda por parte dos assessores jurídicos da Companhia inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como a avaliação dos advogados externos. O cálculo dos montantes provisionados é realizado com base em valores estimados e na opinião dos assessores jurídicos internos e externos, responsáveis pelos processos. As provisões são revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções fiscais ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais. A Administração entende que todas as provisões constituídas são suficientes para cobrir eventuais perdas com os processos em andamento. Com base na opinião de seus consultores legais, foram provisionados todos os processos judiciais cuja probabilidade de perda foi estimada como provável. **21. Contingências com risco provável:** A Companhia está envolvida

...continuação

determinou que a controlada efetuassee a restituição aos seus consumidores da quantia total de R\$ 626.052 (atualizada até novembro de 2013), anulando os efeitos da incorporação das parcelas de amortização e depreciação associadas a ativo possivelmente inexistente (i.e., Cabo), e (ii) das decisões administrativas subsequentes da ANEEL que negaram pedido subsidiário relativo à inclusão de determinados ativos subavaliados em sua base de remuneração para o Reajuste Tarifário Anual de 2014, com a anulação das decisões da ANEEL ao final do processo. Em 9 de setembro de 2014, a controlada obteve decisão liminar no Agravo para que a ANEEL efetuassee o recálculo das anulações sem o componente financeiro negativo constante nos Despachos ANEEL nº 4.259/2013 e 2.178/2014, a qual encontra-se vigente a despeito dos recursos interpostos pela ANEEL. Em relação ao mérito ainda não houve decisão de 1ª instância. A controlada Enel Distribuição São Paulo ingressou com Ação Anulatória, 2) AI nº 008/2012 - Ação Improbabilizante em serviço; Ação Anulatória ajuizada pela controlada em agosto de 2016, contra a ANEEL, pretendendo a anulação do Auto de Infracção nº 008/2012, no qual a ANEEL penaliza a controlada em razão de supostas inadequações formais de certos registros contábeis que, na visão da controlada, não geraram nenhuma consequência prática negativa para as tarifas nem para o serviço prestado pela controlada. Para esse processo a controlada mantém a contratação de um seguro garantia. Em maio de 2019, ocorreu decisão em 1ª instância desfavorável. Atualmente a Controlada Enel Distribuição São Paulo aguarda julgamento do recurso de apelação apresentado em junho de 2019. 3) Auto de Infracção nº 02/2024 - Eventos climáticos: O processo administrativo trata de fiscalização da JNEEL para verificar a atuação da controlada Enel Distribuição São Paulo frente ao evento climático ocorrido no dia 3 de novembro de 2023, quanto à diligência e esforços envidados para o restabelecimento do fornecimento de energia às unidades consumidoras da área de ocorrência da Controlada. Em 22 de dezembro de 2023, a ANEEL emitiu o Termo de Notificação nº 066/2023-SFE ("TN"), acompanhado do Relatório de Fiscalização, indicando 1 não conformidade relacionada à suposta inadequação da prestação do serviço de distribuição de energia elétrica pela controlada. Em 24 de janeiro de 2024, a controlada apresentou manifestação em face do TN, requerendo o cancelamento da não conformidade identificada e correspondente arquivamento dos autos. Entretanto, em 9 de fevereiro de 2024, por entender que a não conformidade havia se confirmado, a área de fiscalização da ANEEL emitiu o Auto de Infracção nº 02/2024, o em opina pela aplicação de multa no valor de R\$ 165.808. Em 21 de fevereiro de 2024, a Controlada ingressou com recurso na ANEEL, cumprindo o prazo estabelecido pelo regulador contra a aplicação do referido AI. A controlada segue sua defesa na sequência das discussões com a agência reguladora. 4) Auto de Infracção - AI nº 02/2022: Em 22 de julho de 2022, a Controlada Enel Distribuição São Paulo recebeu AI sobre qualidade do fornecimento DEC e FEC de 2021, com Não Conformidade (NC.1) por não prestar um serviço adequado, no que concerne a qualidade do fornecimento de energia elétrica, com a aplicação de multa no valor de R\$ 95.872. No dia 3 de agosto de 2022 a controlada apresentou interposição de recurso. Em 13 de março de 2023, pelo Memorando nº 42/2023-SFE/ANEEL, a Superintendência de Fiscalização dos Serviços de Eletricidade apresentou a reavaliação do Recurso Administrativo, com a recomendação da desconsideração da reincidência e a concessão de um abrandamento discricionário de 25%. Adicionalmente, a Superintendência de Fiscalização dos Serviços de Eletricidade sugeriu a alteração da penalidade de multa aplicada do valor de R\$ 95.872 para o valor de R\$ 53.701. Em 5 de dezembro de 2023 ocorreu a reunião da diretoria da ANEEL no qual foi discutido o recurso interposto pela controlada. Em 06 de fevereiro de 2024, ANEEL decidiu avaliar o recurso e negar o provimento da controlada, no sentido de manter a aplicação da multa no montante original de R\$ 95.872. Dessa forma, a controlada baseada na opinião dos seus assessores jurídicos, efetuou o provisionamento do montante, devidamente atualizado, de R\$ 64.308 em 31 de dezembro de 2023.0 montante atualizado de R\$42.172 foi classificado como risco possível. A controlada avalia recorrer judicialmente dessa decisão. 21.3 Depósitos judiciais: O Grupo possui alguns depósitos vinculados às ações judiciais, os quais estão apresentados a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Deposito Judicial				
Transmissões	1.956	5.07	1.956	5.07
Crédis	5.709	483	32.945	78.001
Fiscais	-	-	702.799	819.908
Total	7.665	5.554	1.137.588	1.233.989

22. Patrimônio líquido: 22.1 Capital social: As ações subscritas e integralizadas em 31 de dezembro de 2023 e 2022 estão sendo representadas por 1.178.531.959 e 1.051.699.840, respectivamente, unidades de ações ordinárias sem valor nominal. No decorrer do exercício de 2023 a Enel Américas S.A. (acionista controladora) realizou aumento de capital no montante de R\$ 5.323.144 com a emissão de 126.832.119 novas ações. Consequentemente a distribuição da participação dos acionistas da Companhia é a seguinte:

	31.12.2023		31.12.2022	
	Quantidade de ações	%	Quantidade de ações	%
Enel Américas S.A.	1.173.913.659	99,61%	1.047.081.539	99,56%
Ações em tesouraria	4.618.298	0,39%	4.618.298	0,44%
Outros	2	0,00%	3	0,00%
Total	1.178.531.959	100,00%	1.051.699.840	100,0%

22.2 Reserva de lucros: As reservas de lucro da Companhia em 31 de dezembro de 2023 e 2022 são apresentadas no quadro seguinte:

	31.12.2023		31.12.2022	
Reserva legal	648.850	521.555	3.410.349	2.135.966
Reserva de reforço de capital de giro	324.280	324.280	4.383.479	2.981.801
Outras reservas de lucros	-	-	-	-

22.3 Reserva legal: O estatuto social da Companhia prevê que do lucro líquido anual serão deduzidos 5% para constituição de reserva legal, a qual não poderá exceder 20% do capital social. **22.2.2 Reforço de capital de giro:** Conforme estabelecido no estatuto social da Companhia, o lucro remanescente após distribuição de dividendos será destinado a formação de reforço para capital de giro, ressalvada deliberação em contrário da Assembleia Geral, conforme proposta do Conselho de Administração. O montante total de reforço de capital de giro não poderá exceder o valor do capital social subscrito. **22.3 Dividendos:** De acordo com o estabelecido no estatuto social da Companhia, o dividendo mínimo obrigatório é de 25% sobre o lucro líquido ajustado, em conformidade com o artigo 202 da Lei nº 6.404/76. Em 31 de dezembro de 2023, o total de R\$ 1.021.000 mil foi integralizado como aumento de capital pela controladora Enel Américas. Em 31 de dezembro de 2022, os pagamentos de dividendos totalizaram R\$ 1.631.158 mil referente aos dividendos distribuídos dos exercícios de 2020 e 2021. Do resultado dos exercícios de 31 de dezembro de 2023 e 2022, apresentamos abaixo a destinação:

	31.12.2023		31.12.2022	
Lucro (prejuízo) líquido do exercício	2.545.870	(1.237.422)	2.545.870	(1.237.422)
(-) Reserva legal	(127.294)	-	(127.294)	-
Lucro (prejuízo) ajustado	2.418.576	(1.237.422)	2.418.576	(1.237.422)
Dividendo mínimo obrigatório	(604.644)	-	(604.644)	-
Dividendo adicional proposto	(302.356)	-	(302.356)	-
Garh (perda) atuarial	(541.085)	(6.216)	(541.085)	(6.216)
Reserva para reforço de capital de giro	(970.491)	1.243.638	(970.491)	1.243.638

22.4 Reserva de capital: Em 2005, os acionistas aumentaram o capital da Companhia através do aporte dos investimentos nas atuais controladas. Esses aumentos de capital foram segregados em capital integralizado e reserva de capital - Ação pelo valor que excedia o valor atribuído ao capital.

	31.12.2023		31.12.2022	
Ação na emissão de ações	2.504.370	2.504.370	2.504.370	2.504.370
Outras reserva de capital	(33.127)	(33.127)	(33.127)	(33.127)
Total	2.471.243	2.471.243	2.471.243	2.471.243

22.5 Outros resultados abrangentes: 22.5.1 Outros resultados abrangentes - ganhos e perdas atuariais: Em conformidade com o CPC 33 (R1) que determina que os ganhos e perdas atuariais gerados por ajustes e alterações nas premissas atuariais dos planos de benefícios de pensão e aposentadoria e os compromissos atuariais relacionados ao plano de assistência médica sejam reconhecidos em outros resultados abrangentes. No exercício findo em 31 de dezembro de 2023, a Companhia reconheceu o saldo líquido de perdas atuariais na rubrica de outros resultados abrangentes no valor de R\$ 541.085 mil (R\$ 6.214 mil em 31 de dezembro de 2022) decorrentes das atualizações nas taxas de desconto das obrigações atuariais nos seus investimentos nas controladas Enel Ceará, Enel São Paulo e Enel Rio. **22.5.2 Outros resultados abrangentes - efeitos de variação cambial sobre controladas no exterior:** Em conformidade com o CPC 02 (R2) que determina que os efeitos de variações cambiais sobre investimentos no exterior sejam reconhecidos em outros resultados abrangentes, a Companhia reconheceu no exercício findo em 31 de dezembro de 2023 a perda de R\$ 7.009 mil (R\$ 8.563 mil em 31 de dezembro de 2022) decorrente da conversão das demonstrações financeiras de controladas no exterior (vide nota explicativa nº 2.3), Companhia de Transmissão Del Mercosul S.A. - CTM e Transportadora de Energia S.A. - TESA. **22.5.3 Outros resultados abrangentes - ganho e perdas sobre hedge de fluxo de caixa:** Em conformidade com o CPC 48 que determina que a parte eficaz dos ganhos ou perdas dos instrumentos financeiros derivativos classificados como hedge de fluxo de caixa devam ser reconhecidos diretamente no patrimônio em outros resultados abrangentes, a Companhia reconheceu no exercício findo em 31 de dezembro 2023 a perda de R\$ 69.916 mil (perda de R\$ 136.306 mil em 31 de dezembro de 2022) na rubrica de outros resultados abrangentes. **22.5.4 Outros resultados abrangentes - ganho e perdas sobre a variação cambial de fluxo de caixa (Derivativos relacionado a investimento em ativo imobilizado "CAPEX"):** Os instrumentos financeiros derivativos foram utilizados para proteção da variação cambial dos pagamentos das despesas relativas à CAPEX. Estes instrumentos se encerraram ao longo de 2017, porém como não houve ainda o pagamento do CAPEX, o valor está representado em ORA (PL) e será reclassificado para resultado à medida que as despesas com CAPEX acontecerem. O valor se encontra líquido de imposto de renda diferido.

	31.12.2023		31.12.2022	
Ajustes de passivos atuariais	136.779	136.779	136.779	136.779
Custo atribuído de imobilizado	15.838	15.838	15.838	15.838
Gainho (perda) de instrumentos financeiros derivativos	(213.118)	(280.034)	(213.118)	(280.034)
Ajuste de conversão de balanço no exterior	(218.855)	(219.910)	(218.855)	(219.910)
Outros	61.974	17.060	61.974	17.060
Total	(217.382)	(330.267)	(217.382)	(330.267)

23. Obrigações com benefícios pós-emprego: A obrigação líquida é calculada separadamente para cada plano através da estimativa do valor do benefício futuro que os empregados receberão como retorno pelos serviços prestados no exercício atual e em exercícios anteriores. Esse benefício é descontado para determinar o seu valor presente. O cálculo da obrigação de plano de benefício definido é realizado anualmente por um atuário qualificado utilizando o método de crédito unitário projetado. O déficit/superávit é calculado, deduzindo-se o valor justo dos ativos do plano. Quando o cálculo resulta em um potencial ativo, o ativo a ser reconhecido é limitado ao valor presente dos benefícios econômicos disponíveis na forma de rembolsos futuros do plano ou redução nas futuras contribuições ao plano. Para calcular o valor presente dos benefícios econômicos são reconhecidos em consideração quaisquer exigências de custeio mínimas aplicáveis, incluindo contratos de dívidas assumidas pelo Grupo Enel com os planos. As remunerações da obrigação líquida de benefício definido, que incluem: ganhos e perdas atuariais, o retorno dos ativos do plano (excluindo juros) e o efeito do letivo do ativo (se houver, excluindo juros), são reconhecidos em outros resultados abrangentes. Os juros líquidos sobre o passivo de benefício definido e o custo do serviço são reconhecidos na demonstração do resultado do exercício. O Grupo Enel determina os juros líquidos sobre o valor líquido de passivo (ativo) de benefício definido no período com base na taxa de desconto utilizada na mensuração da obrigação de benefício definido e no passivo definido, ambos conforme determinados no início do exercício a que se referem as demonstrações financeiras, levando em consideração quaisquer mudanças no valor líquido de passivo (ativo) de benefício definido durante o período em razão de pagamentos de contribuições e benefícios. Para o exercício findo em 31 de dezembro de 2023, o Grupo Enel procedeu à avaliação atuarial anual, realizada com o apoio de atuários independentes, na qual foram revisadas todas as premissas para aquela data. A taxa de desconto utilizada para descontar a valor presente as obrigações de benefícios pós-emprego considera os títulos do Tesouro Nacional (NTN-B) com vencimento correspondente à duração da obrigação dos benefícios pós-emprego. O custo do serviço é calculado de acordo com o método de crédito unitário projetado, adotado no cálculo da obrigação atuarial, líquido de contribuições realizadas por participantes. Quando os benefícios de um plano são incrementados, a porção do benefício incrementado relacionada a serviços passados prestados pelos empregados é reconhecida imediatamente no exercício em que ocorre no resultado, bem como os ganhos e perdas anteriormente reconhecidos em outros resultados abrangentes são reconhecidos no resultado do exercício na liquidação do respectivo plano. Uso de estimativas: O custo do plano de aposentadoria com benefícios definido e de outros benefícios de assistência médica pós-emprego e o valor presente da obrigação de aposentadoria são determinados utilizando métodos de avaliação atuarial. A avaliação atuarial envolve o uso de premissas sobre as taxas de desconto, taxas de mortalidade, aumentos salariais e de benefícios de aposentadorias e pensões futuros. As principais premissas utilizadas pelo Grupo Enel estão descritas a seguir: **Taxa de desconto:** A taxa utilizada para descontar a valor presente as obrigações de benefícios pós-emprego considera os títulos do Tesouro Nacional (NTN-B) com vencimento correspondente a duração da obrigação dos benefícios pós-emprego. **Tábu de mortalidade:** A taxa de mortalidade se baseia em tábuas de mortalidade disponíveis no país e se baseia em estudos de expectativa de vida da população de acordo com cada faixa etária e em condições socioeconômicas do grupo analisado. Anualmente e testada, a aderência da tábu de mortalidade utilizada, à experiência recente da população do plano. **Aumento salarial, benefícios e inflação:** Aumentos futuros de salários e de benefícios de aposentadoria e de pensão se baseiam nas taxas de inflação futuras esperadas para o país. Em relação à taxa de inflação utilizada, o Grupo faz um levantamento junto a departamentos de economia de diversas instituições financeiras, sobre projeções de inflação para o longo prazo. **Taxa esperada de retorno de ativos:** A taxa esperada de retorno de ativos do plano é a mesma taxa utilizada para descontar o valor do passivo. O total de obrigações com benefícios pós-emprego está demonstrado a seguir:

	31.12.2023		31.12.2022	
ENEL CE				
Valor presente das obrigações atuariais	1.293.285	1.196.708	1.293.285	1.196.708
Valor justo dos ativos do plano	(1.369.362)	(1.340.151)	(1.369.362)	(1.340.151)
Efeito do limite para reconhecimento do ativo	187.099	233.833	187.099	233.833
Obrigação registrada com benefício pós-emprego	111.022	90.390	111.022	90.390
ENEL RJ				
Valor presente das obrigações atuariais	1.402.429	1.338.396	1.402.429	1.338.396
Valor justo dos ativos dos planos	(1.122.113)	(1.142.820)	(1.122.113)	(1.142.820)
Efeito do limite para reconhecimento do ativo	24.423	85.942	24.423	85.942
Obrigação registrada com benefício pós-emprego	304.739	281.518	304.739	281.518
ENEL SP				
Valor presente das obrigações atuariais	14.386.721	13.910.399	14.386.721	13.910.399
Valor justo dos ativos dos planos	(7.750.637)	(7.506.689)	(7.750.637)	(7.506.689)
Efeito do limite para reconhecimento do ativo	-	-	-	-
Obrigação registrada com benefício pós-emprego	6.636.084	6.403.710	6.636.084	6.403.710
CONSOLIDADO				
Valor presente das obrigações atuariais	17.082.435	16.445.503	17.082.435	16.445.503
Valor justo dos ativos dos planos	(10.242.112)	(9.989.660)	(10.242.112)	(9.989.660)
Efeito do limite para reconhecimento do ativo	211.522	319.775	211.522	319.775
Obrigação registrada com benefício pós-emprego	7.051.845	6.775.618	7.051.845	6.775.618
Circulante	7.617	9.279	7.617	9.279
Não circulante	7.044.228	6.766.339	7.044.228	6.766.339

Abaixo segue a movimentação da obrigação atuarial:

	CONSOLIDADO		CONSOLIDADO	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Valor presente da obrigação atuarial no início do exercício	16.445.503	17.353.211	16.445.503	17.353.211
Custo dos serviços correntes	9.316	9.004	9.316	9.004
Custo do serviço passado	-	-	-	-
Contribuição de participantes do plano	431	509	431	509
Custos dos juros	1.622.430	1.564.254	1.622.430	1.564.254
Benefícios pagos pelo plano	(1.625.810)	(1.799.888)	(1.625.810)	(1.799.888)
Perdas (ganhos) sobre a obrigação atuarial	630.565	(681.587)	630.565	(681.587)
Valor presente da obrigação no final do exercício	17.082.435	16.445.503	17.082.435	16.445.503

Abaixo segue a movimentação dos ativos dos planos:

	CONSOLIDADO		CONSOLIDADO	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Valor justo dos ativos dos planos no início do exercício	9.989.660	10.406.495	9.989.660	10.406.495
Rendimento esperado dos ativos do plano	1.006.312	950.899	1.006.312	950.899
Contribuições recebidas de participantes do plano	431	509	431	509
Contribuições recebidas do empregador	1.207.838	1.057.560	1.207.838	1.057.560
Benefícios pagos pelo plano	(1.625.810)	(1.799.888)	(1.625.810)	(1.799.888)
Perdas (ganhos) sobre a obrigação atuarial	(336.319)	(625.915)	(336.319)	(625.915)
Valor presente da obrigação dos planos ao final do exercício	10.242.112	9.989.660	10.242.112	9.989.660

Abaixo segue o efeito no resultado dos benefícios pós-emprego:

	CONSOLIDADO		CONSOLIDADO	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Custo de serviço corrente bruto	17.110	16.194	17.110	16.194
Custo do serviço líquido	17.110	16.194	17.110	16.194
Juros sobre a obrigação atuarial	1.622.430	1.564.254	1.622.430	1.564.254
Rendimento esperado dos ativos no exercício	(1.006.312)	(950.899)	(1.006.312)	(950.899)
Juros sobre o efeito do teto do ativo não reconhecido	24.342	12.581	24.342	12.581
Juros líquido sobre o passivo	(640.460)	(525.936)	(640.460)	(525.936)
Total das despesas no exercício	1.289.920	1.251.872	1.289.920	1.251.872

Controlada Enel Distribuição Rio: Os planos de benefícios de aposentadoria e pensão são avaliados atuarialmente, objetivando mensurar a totalidade das obrigações da patrocinadora junto aos planos de benefícios oferecidos a seus empregados e ex-empregados. De acordo com a Interpretação Técnica ICP20 - Limite de Ativo de Benefício Definido, Requisitos de Custeio (Funding) mínimo e sua interação, no montante total do passivo, estão inclusos os contratos de dívida atuariais que a Companhia assinou junto da Brasilretos para equacionar déficits registrados pelos planos, já que a patrocinadora tem responsabilidade conforme a legislação vigente. A Companhia é patrocinadora de dois planos de previdência privada (Plano de Complementação de Aposentadoria - PCA e Plano de Aposentadoria de Contribuição Variável - PACV) que são administrados pela Fundação Ampla de Seguridade Social - Brasilretos, entidade fechada de previdência complementar constituída na forma da legislação pertinente, de caráter não econômico e sem fins lucrativos. O PCA, estruturado na modalidade de benefício definido, consiste em complementar aos seus participantes o benefício pago pela previdência oficial. O PACV, estruturado na modalidade de contribuição variável, tem por objetivo conceder benefícios com base no saldo acumulado pelo participante e patrocinadora. **Controlada Enel Distribuição Ceará:** Os planos de benefícios de aposentadoria e pensão são avaliados atuarialmente, objetivando mensurar a totalidade das obrigações da patrocinadora junto aos planos de benefícios oferecidos a seus empregados e ex-empregados. A Companhia é patrocinadora de dois planos de previdência privada, Plano de Benefício Definido (BD) e Plano de Contribuição Definida (CD), que são administrados pela Fundação Coesec de Seguridade Social FAELCE, entidade fechada de previdência complementar constituída na forma da legislação pertinente, de caráter não econômico e sem fins lucrativos. O Plano BD, estruturado na modalidade de benefício definido, consiste em complementar aos seus participantes o benefício pago pela previdência oficial. O Plano CD, estruturado na modalidade de contribuição definida, tem por objetivo conceder benefícios com base no saldo acumulado pelo participante e patrocinadora. **Controlada Enel Distribuição São Paulo:** Plano de benefícios suplementares de **aposentadoria e pensão:** A Vivest é a entidade responsável pela administração dos planos de benefícios patrocinados pela Companhia. A Vivest administra, atualmente, três planos, um plano de Benefício Definido e Contribuição Variável (PACV), e dois planos de Contribuição Definida (Plano CD I e Plano CD II). A Companhia, por meio de negociações com os sindicatos representativos da categoria, reformulou o plano PSAP em 1997, tendo como característica principal o modelo misto, composto de 70% do salário real de contribuição como benefício definido e 30% do salário real de contribuição como contribuição variável. Essa reformulação teve como objetivo equacionar o déficit atuarial e diminuir o risco de futuros déficits. Em 2 de maio de 2019 (com vigência a partir de 1º de junho de 2019) foi aprovado o fechamento do plano PSAP para entrada de novos participantes, porém os que já eram participantes continuaram com as mesmas condições anteriores. Em contrapartida, foi aprovado junto ao órgão regulador (PREVIC), a abertura do novo plano de Contribuição Definida para adesão dos novos colaboradores - Plano CD II. **Encerramento das contribuições previdenciárias de Benefício Definido - BD:** Em 13 de abril de 2020 (com vigência a partir de maio de 2020) foi aprovada a alteração regulamento do Plano PSAP para o encerramento das contribuições previdenciárias de participantes e de patrocinadora, o que resultou no cálculo proporcional do benefício programado dos participantes ativos não elegíveis até a data-base, com a cessação das contribuições normais correspondentes. Foram mantidas as contribuições destinadas à taxa de administração e amortização de eventual déficit. Adicionalmente, foi aprovado junto ao órgão regulador (PREVIC), processo de migração voluntária para um novo plano de Contribuição Definida - Plano CD II, exclusivo para adesão dos colaboradores que já efetuavam contribuições no plano PSAP. A migração consiste na transferência de participantes e associados de um plano de benefício para outro, bem como na aplicação de uma reserva matemática coletiva para uma reserva individual, com opções de renda programada em vez de renda vitalícia, eliminando-se, assim, riscos atuariais futuros. Em 31 de dezembro de 2020 foi concluído o processo de migração voluntária do plano PSAP para o plano CD II. Em 26 de agosto de 2021, o Conselho de Administração da Companhia, aprovou a retirada de patrocínio do Plano de Suplementação de Aposentadorias e Pensão PSAP/Eletropaulo ("PSAP/Eletropaulo"), conforme previsto nos termos do artigo 25 da Lei Complementar nº 109/01, devidamente regulado pela Resolução CNPC nº 11/2013. O PSAP continuará

operando normalmente até a autorização do processo de retirada pela PREVIC, quando serão suspensos as contribuições e os pagamentos de benefícios. Com a aprovação e dentro do prazo regulamentar, os participantes e assistidos terão direito a receber os valores individuais calculados pela Vivest ou transferir esses valores para outro plano de previdência ou adotar uma combinação destas alternativas (receber e transferir parte dos valores), de acordo com a legislação vigente. Os impactos contábeis oriundos dessa operação, serão conhecidos e registrados oportunamente, na forma da legislação aplicável. Em 29 de março de 2022, a Vivest submeteu, para análise e aprovação da PREVIC, o Termo de Retirada de Patrocínio do Plano de Suplementação de Aposentadorias e Pensão PSAP/Eletropaulo ("PSAP/Eletropaulo"), conforme previsto na Lei Complementar nº 109/2001 e regulado segundo as disposições da Resolução CNPC nº 11/2013. No encerramento do exercício findo em 31 de dezembro de 2023, não há impactos, pois, a PREVIC não havia concluído a sua análise. **Contratos com a VIVEST (antiga denominação: FUNCESP):** A Companhia com o objetivo de equacionar o déficit atuarial e diminuir o risco de futuros déficits formalizou instrumentos jurídicos com a Vivest a partir de 1997, na forma de contratos de confissão de dívida e de ajustes de reserva matemática. De acordo com a Interpretação Técnica ICP20 - Limite de Ativo de Benefício Definido, Requisitos de Custeio (Funding) mínimo e sua interação, no montante total do passivo considerado o saldo do contrato de dívida atuarial que a empresa assinou junto da Vivest para o equacionamento de déficits dos planos em conformidade com a legislação. Esses contratos fazem parte do passivo atuarial determinado com auxílio de atuários independentes, e possuem cláusulas variáveis:

Os valores reconhecidos correspondem às melhores estimativas da Administração, com base no prazo provável de realização e nível de lucros tributáveis futuros, juntamente com estratégias de planejamento tributário. A Companhia prepara anualmente seu plano estratégico para os anos seguintes, no qual projeta os resultados operacionais e financeiros futuros para a Companhia, baseados numa visão macroeconômica que leva em consideração aspectos como crescimento econômico do país onde a Companhia possui operações, taxa básica de juros, inflação, índice de alavancagem, demanda por seus produtos, serviços, etc. Tais projeções, formam parte de um grande processo técnico realizado pelo Grupo Enel para definição de suas estratégias globais e são apresentados ao mercado anualmente. Com base nessas projeções, são realizados estudos técnicos de viabilidade de realização dos créditos fiscais diferidos da Companhia. O estudo de realização dos créditos fiscais diferidos é realizado considerando a capacidade de absorção anual projetada das diferenças temporárias e do prejuízo fiscal acumulado, observada na estimativa de lucros tributáveis futuros, juntamente com suas estratégias de planejamento tributário. A Administração entende que a presente estimativa é consistente com seu plano de negócio, à época da elaboração do estudo técnico, de forma que não há esperada nenhuma perda na realização desses créditos. **25. Receita líquida:** A receita pode ser originada de um contrato com cliente ou outros tipos de receita, incluindo somente os ingressos de benefícios econômicos recebidos e a receber pela Companhia. As quantias cobradas por conta de terceiros, tais como tributos sobre vendas não são benefícios econômicos, portanto, não estão apresentadas nas demonstrações de resultado. O reconhecimento da receita originada de um contrato com cliente ocorre conforme CPC 47 - Receita de Contrato com Cliente (CPC 47) e é composto por cinco passos, cujos valores devem refletir a contraprestação à qual a entidade espera ter direito em troca da transferência de bens ou serviços a um cliente. Uma receita não é reconhecida se houver uma incerteza significativa sobre a sua realização. A composição da receita líquida consolidada é como se segue:

Notas	Consolidado			
	31.12.2023		31.12.2022	
	Nº de Nota consumidores (*)	Mwh (*)	R\$ consumidores (*)	Mwh (*)
Receita de prestação de serviço de distribuição de energia elétrica				
Classe de consumidores:				
Residencial	14.125.735	27.572.159	19.484.002	16.295.326
Industrial	34.867	2.437.908	2.637.785	42.222
Comercial	752.220	1.058.313	9.860.434	934.940
Rural	541.830	1.356.753	1.190.915	835.335
Rede público	65.985	2.296.386	1.999.895	79.755
Iluminação pública	17.412	1.662.095	715.956	16.908
Serviço público	9.765	830.586	782.327	16.325
Suprimento e revenda	6	415.855	88.465	20
Transferência para atividades de distribuição	-	-	(21.189.852)	-
Fornecimento faturado	25.1	15.547.820	47.632.055	18.220.831
Outras receitas	-	-	2.606.180	-
Fornecimento não faturado	-	-	2.606.180	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição - TUSD (livre e cativo)	25.2	5.968	6.194.831	25.633.903
(-) DIC/IF/DMIC/DICRI sobre TUSD Consumidores cativos e livres	-	-	(213.417)	-
Suprimento de energia elétrica	-	-	1.446.936	-
Disponibilização da rede de transmissão (RAP)	-	-	91.770	-
Atualização do bônus de concessão	-	-	82.193	-
Amortização do bônus de concessão	-	-	(72.759)	-
Ativo e passivo financeiro setorial	25.3	-	2.219.427	-
Atualização do ativo financeiro da concessão	-	-	1.058.413	-
Subvenção baixa renda	-	-	640.306	-
Subvenção de recursos da CDE	25.4	-	1.388.179	-
Receita de construção	25.5	-	3.880.104	-
Venda de Energia na Câmara de Comercialização de Energia - CCEE	25.6	-	4.299.408	-
Outras receitas	25.7	-	789.617	-
Total	5.968	6.994.448	44.294.783	5.515
Receita operacional bruta	15.553.788	54.616.503	59.864.710	18.226.346
Deduções da receita operacional bruta	-	-	-	-
ICMS	25.8	-	(7.817.041)	-
PIS - corrente	25.8	-	(834.861)	-
COFINS - corrente	25.8	-	(3.668.774)	-

Notas	Consolidado			
	31.12.2023		31.12.2022	
	Nº de Nota consumidores (*)	Mwh (*)	R\$ consumidores (*)	Mwh (*)
ISS	25.8	-	-	-
Eficiência energética, P&D, FNDC2 e EPE	-	-	(18.117)	-
Compensação financeira utilização de recursos hídricos	-	-	(316.787)	-
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	-	-	(23.840)	-
Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica - TFSEE	-	-	(5.736.824)	-
RCF - Quota para reserva global de reversão	-	-	(65.398)	-
Outros impostos e contribuições sobre a receita	-	-	(1.545)	-
Total das deduções da receita operacional bruta	-	-	(18.490.123)	-
Receita Líquida	15.553.788	54.616.503	41.374.587	18.226.346

(*) Informação não auditada
25.1 Receita de fornecimento de energia elétrica: Os serviços de distribuição de energia elétrica estão suportados pelos contratos de adesão (consumidores de baixa tensão) e contratos de compra de energia regulada para consumidores de média e alta tensão. A medição é realizada conforme calendário de leitura estabelecido pela Companhia e o cumprimento da obrigação de desempenho se dá através da entrega de energia elétrica, ocorrida em um determinado período. O faturamento dos serviços de distribuição de energia elétrica é, portanto, efetuado de acordo com esse calendário, sendo a receita liquidada pelo valor justo da contraprestação a ser recebida quando as faturas são emitidas, utilizando as tarifas de energia homologadas pela ANEEL. Com a finalidade de adequar o consumo ao período de competência, os serviços prestados entre a data da entrega e o encerramento de cada mês são registrados através de estimativa, melhor comentada na nota explicativa nº 6 - Contas a receber de clientes e outros receáveis. **25.2 Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição - Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição (TUSD):** A Companhia reconhece a receita pela disponibilização da infraestrutura da rede elétrica de distribuição a seus clientes (livres e cativos) e o valor justo da contraprestação é calculada conforme tarifa de uso do sistema (TUSD), a qual é definida pela ANEEL. As compensações pagas aos consumidores, relativas aos indicadores de continuidade individuais DIC, FIC, DMIC e DICR. Tais indicadores refletem a qualidade da infraestrutura da rede de energia elétrica de distribuição prestada aos clientes (livre e cativo). Indica a duração e frequência da interrupção de energia, assim como a duração máxima (tolerância) que o consumidor pode ter o fornecimento de energia interrompido. Quando esses indicadores ultrapassam as metas estabelecidas pela ANEEL, os consumidores recebem uma compensação financeira na fatura de energia, caracterizada como contraprestação de serviço. A Companhia efetua o ressarcimento ao cliente, através de crédito na fatura, em diferentes ciclos, sendo estes mensais, trimestrais e anuais. Em 2023, em decorrência da aplicabilidade das alterações introduzidas pela Resolução ANEEL 1000/20 21, a penalidade por pagamento em dobro ao consumidor decorrente recebimento indevido de valor cobrado indevidamente do consumidor não ressarcido, segundo os prazos regulatórios, passaram a ser apresentados como redutoras de "Outras receitas". **25.3 Ativo e passivo financeiro setorial:** Os ativos e/ou passivos financeiros originados das diferenças apuradas de itens da Parcela A e outros componentes financeiros em um período contábil devem ter como contrapartida a adequada rubrica de receita de venda de bens e serviços, no resultado do exercício, representando o diferimento e amortização. **25.4 Subvenção de recursos da CDE:** Receita reconhecida em decorrência dos subsídios incidentes nas tarifas aplicadas aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica, incluindo subsídios de provimento do ingresso de obrigações especiais. **25.6 Venda de Energia na Câmara de Comercialização de Energia - CCEE:** A Companhia reconhece a receita pelo valor justo da contraprestação, de acordo com o montante de energia não distribuída no mês e comercializada no âmbito da CCEE, nos termos da Convenção de Comercialização de Energia Elétrica. A energia contratada e não distribuída pela Companhia é vendida pelo Preço de Liquidação das Diferenças (PLD). **25.7 Outras receitas:** A Companhia possui outras fontes de receita de atividades relacionadas com a concessão de serviço público, podendo ser inerentes ao serviço de distribuição, tais como serviços cobráveis, ou atividades acessórias, como arrecadação de convênios. O reconhecimento de receitas é registrado conforme contrato entre as partes e cumprimento da obrigação de desempenho com o cliente, cujas tarifas podem ser acordadas entre as partes dependendo da natureza do serviço ou homologadas pela ANEEL. **25.8 Impostos sobre vendas:** As receitas de vendas estão sujeitas aos seguintes impostos e contribuições, pelas seguintes alíquotas básicas: • Programa de Integração Social (PIS) - 1,65% para venda de energia elétrica e sobre a prestação de serviços; • Contribuição para Financiamento da Seguridade Social (COFINS) 7,00% sobre a venda de energia elétrica e sobre a prestação de serviços; • Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS é aplicado de acordo com a classe de consumidores. Até junho de 2022, as principais classes eram tributadas pelas seguintes alíquotas: 18% para as classes comercial e industrial; e isento para a classe residencial com consumo até 90kw, 12% para consumo entre 91kw a 200kw e de 25% para consumo acima de 201kw. Com a edição da Lei 194/2022, a partir de julho de 2022 as referidas classes passaram a ser tributadas pela alíquota de 18%; • Imposto Sobre Serviços de Qualquer Natureza - Entre 2% a 5% incidente sobre a prestação de serviços onde o imposto é devido no estabelecimento prestador. Nos casos em que o imposto é devido no local da execução, deverá ser aplicar a alíquota correspondente no respectivo município. Esses tributos são deduzidos das receitas de vendas, as quais estão apresentadas na demonstração de resultado pelo seu valor líquido. **26. Custos e despesas operacionais:** Os custos e despesas operacionais têm a seguinte composição por natureza de gasto:

Custos e despesas	Controladora				Consolidado			
	31.12.2023		31.12.2022		31.12.2023		31.12.2022	
	Custo do serviço	Despesas com vendas	Perda por redução ao valor recuperável de contas a receber	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais	Total	Custo do serviço	Despesas com vendas
Pessoal	-	-	-	(213.639)	-	(213.639)	-	-
Provisão de processos judiciais e outros	-	-	-	(1.916)	-	(1.916)	-	-
Material	-	-	-	(1.765)	-	(1.765)	-	-
Serviços de terceiros	-	-	-	(112.387)	-	(112.387)	-	-
Serviços de terceiros partes relacionadas	-	-	-	(362.043)	-	(362.043)	-	-
Depreciação e amortização	-	-	-	(52.763)	-	(52.763)	-	-
Baixa de imobilizado	-	-	-	(629)	-	(629)	-	-
Aluguéis e arrendamentos	-	-	-	(268)	-	(268)	-	-
Provisão de tributos sobre remessa ao exterior	-	-	-	(69)	-	(69)	-	-
Amortização e reversão do ágio oriundo da incorporação	-	-	-	(12.749)	-	(12.749)	-	-
Seguros	-	-	-	(31)	-	(31)	-	-
Perda na alienação de controladas	-	-	-	-	(128.905)	-	-	-
Outras receitas (despesas) - partes relacionadas	-	-	-	94.927	245.456	340.383	-	-
Outras receitas (despesas) - partes relacionadas	-	-	-	-	(13.539)	(13.539)	-	-
Total	-	-	-	(663.332)	103.012	(560.320)	-	-

Custos e despesas	Controladora				Consolidado			
	31.12.2023		31.12.2022		31.12.2023		31.12.2022	
	Custo do serviço	Despesas com vendas	Perda por redução ao valor recuperável de contas a receber	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais	Total	Custo do serviço	Despesas com vendas
Pessoal e administradores	(390.392)	(55)	-	(361.788)	(949)	(753.184)	(852.493)	235
Material	(61.552)	-	-	(265)	-	(61.817)	(63.394)	-
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	(1.916)	-	(1,916)	(1,916)	-
Serviços de Terceiros	(2.131.056)	(48.550)	-	(710.305)	(142)	(2.890.053)	(2.884.586)	(39.445)
Energia elétrica comprada para revenda	(7.481.186)	-	-	(124)	-	(7.481.310)	(18.866.045)	-
Energia elétrica comprada para revenda - PROINFA	(251.730)	-	-	-	-	(251.730)	-	-
Encargos do uso do sistema de transmissão e distribuição	(1.790.906)	-	-	-	90.918	(1.699.988)	(5.318.306)	-
Encargos dos serviços de sistema	-	-	-	-	-	-	(292.336)	-
Encargos de uso de rede elétrica	(291.570)	-	-	-	-	(291.570)	-	-
(-) Ajustes referentes ao alívio retroativo (a)	(139.760)	-	-	-	-	-	-	-
Transporte de potência de energia	-	-	-	-	-	(139.760)	(6.559)	-
Custos na desativação de Bens	-	-	-	(86.037)	-	(86.037)	(4.126)	-
Depreciação e amortização	(2.046.987)	-	-	(121.954)	-	(2.168.941)	(2.575.231)	-
Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação Duvidosa	-	-	(1.146.519)	(490)	-	(1.147.009)	-	-
Perda de recebíveis de clientes	-	-	-	-	-	-	(519.039)	-
Perda por redução ao valor recuperável	-	-	-	-	-	-	(419.373)	-
Custo de construção	(1.692.802)	-	-	40	-	(1.692.762)	(7.454.584)	-
Provisões para processos judiciais e outros riscos	4	-	-	(155.799)	-	(155.795)	(7.243)	-
Provisão para redução ao valor recuperável - FUNAC	-	-	-	-	-	-	(55.582)	-
Amortização e reversão do ágio oriundo da incorporação	-	-	-	(17.951)	-	(17,951)	-	-
Receita de multas por impuntualidade de clientes	-	-	-	64.883	64.883	(2.882)	-	404.827
Baixas de imobilizado e estoque	(15.797)	-	-	(34.151)	-	(49.948)	-	-
Aluguéis e arrendamentos	(19.399)	-	-	28.955	-	31.520	-	21.893
Seguros	(52.343)	-	-	(730)	-	(17.793)	(70.865)	(296)
Perda na alienação de controladas	-	-	-	-	(128.905)	-	-	-
Outras receitas e despesas operacionais	(13.926.777)	(1)	(2)	(1.491.672)	615.291	(14.803.161)	92.543	(210.668)
Total	(30.292.274)	(48.606)	(1.146.521)	(2.952.271)	645.557	(33.794.084)	(38.469.511)	(39.210)

27. Resultado financeiro	Controladora		Consolidado	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Receita financeira				
Renda de aplicações financeiras	230.522	105.283	752.536	439.721
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	-	-	288.467	266.837
Encargos sobre empréstimos com partes relacionadas	-	-	-	-
Varição monetária de ativos financeiros setoriais	-	-	161.536	884.801
Receita financeira - Ativo indenizável (IFRIC12)	-	-	-	-
Atualização de depósitos judiciais	91	200	77.916	82.695
Juros de arrendamentos	-	-	11.670	15.665
Ajuste a valor de mercado - Dívida	-	-	42.439	130.768
Instrumentos financeiros Otitativos	2.788.036	3.211.672	3.143.714	3.397.414
Varição cambial ativa - Outros	321.070	710.185	373.609	419.956
Varição cambial ativa - Dívida	186.231	1.017.410	276.831	1.831.449
Varições monetárias diversas	-	-	47.856	185.121
Atualização de créditos tributários	-	772	27.961	21.851
Fiança bancária	-	-	-	-
Ganho disputa judicial - Furnas	-	-	20	1.826
Juros fundo de pensão	-	-	84	1.756
Subvenções governamentais	-	-	20	-
Outras receitas financeiras	606.114	741.719	306.557	209.498
(-) PIS/COFINS sobre receitas financeiras	(89.484)	(70.482)	(119.697)	(137.991)
Total	4.042.580	5.716.759	5.332.260	7.602.367
Despesa financeira				
Varições monetárias - Dívidas	(14.292)	(15.498)	(290.635)	(313.811)
Varições monetárias - Outras despesas	-	-	(13.858)	(13.858)
Varições monetárias - Parcela A e outros itens Financeiros	-	(16.596)	(323.237)	(339.046)
Encargos de dívidas	(84.717)	(134.074)	(1.513.749)	(1.531.950)
Amortização do custo de transação	(4.057)	(4.057)	(23.528)	(28.638)
Atualização de impostos e multas	(13.286)	(4.205)	(69.936)	(45.294)
Atualização de provisão para riscos tributários, civis e trabalhistas	(2.121)	(272)	(216.036)	(360.840)
Benefícios pós emprego e outros benefícios	-	-	(649.399)	(647.097)
Juros de debêntures	-	-	(26.850)	(151.713)
Instrumentos financeiros derivativos	(3.469.228)	(3.791.302)	(4.767.847)	(6.188.681)
Encargos - P&D/PEE	-	-	(29.646)	(27.906)
Encargos com vendas de recebíveis	-	-	-	-
Varição monetária dos valores a devolver de Parcela A e outros itens financeiros	-	-	-	-
Desconto financeiro s/ parcelamento de clientes	-	-	(30.237)	(68.587)
Atualização acordo Eletridrás	-	-	-	-
Atualização financeira GSF	-	-	-	-
Cartas de fiança e seguros garantia	(16.964)	(10.367)	(104.602)	(75.496)
IOF e IOC	(22.071)	(133.021)	(85.578)	(209.514)
Ajuste a valor de mercado - Dívida	(6.168)	-	(75.487)	(108.796)
Juros de arrendamentos	(2.045)	(9.451)	(86.109)	(87.648)
Varição cambial passiva - Dívida	(18.575)	(832.697)	(54.059)	(511.372)
Varição cambial passiva - Outros	(148.512)	(383.170)	(170.992)	(210.815)
Subvenções governamentais	-	-	(845)	(1.756)
Outras despesas financeiras	(212.784)	(4.281)	(244.594)	(192.716)
Total da despesa financeira	(4.014.820)	(5.338.991)	(8.986.925)	(11.223.522)
Varições cambiais, líquidas	-	-	-	-
Varição Cambial - Dívida	-	-	427.986	542.706
Varição Cambial - Instrumentos financeiros derivativos	-	-	(427.986)	(542.706)
Outras variações cambiais	-	-	20.649	17.418
Total Variações cambiais, líquidas	-	-	20.650	17.

...continuação

ENEL BRASIL S.A.

DIRETORIA EXECUTIVA

Diretoria Executiva	Cargo
Guilherme Gomes Lencastre	Diretor-Presidente (Interino)
Raffaele Enrico Grandi	Diretor Administrativo, Financeiro e de Planejamento e Controle
Antonio Basilio Pires de Carvalho e Albuquerque	Diretor Jurídico
Alain Rosolino	Diretor de Pessoas e Organização
Anna Paula Hiotte Pacheco	Diretora de Regulação
José Nunes de Almeida Neto	Diretor de Relações Institucionais
Janaina Savino Vilella Carro	Diretora de Comunicação
Flávia da Silva Baraúna	Diretora de Serviços
Márcia Massotti de Carvalho	Diretora de Sustentabilidade
Gino Celentano	Diretor de Operações de Infraestrutura e Redes
Cristine de Magalhães Marcondes	Diretora Adjunta
Maria Esther Cures Vazquez	Diretora de Compras
Bruno Riga	Diretor de Geração

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Conselheiros	Cargo
Guilherme Gomes Lencastre	Presidente
Mario Fernando de Melo Santos	Vice-Presidente
Antônio Basilio Pires de Carvalho e Albuquerque	Conselheiro de Administração Titular:
Aurelio Ricardo Bustilho de Oliveira	Conselheiro de Administração Titular
Marcia Sandra Roque Vieira Silva	Conselheira de Administração Titular:

RELAÇÕES COM INVESTIDORES

Fabio Romanin

CONTADOR RESPONSÁVEL

Hamilton Akira Kasaishi – CRC SP262983/O-2

RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INDIVIDUAIS E CONSOLIDADAS

Aos Administradores e Acionistas da Enel Brasil S.A., São Paulo – SP

Opinião: Examinamos as demonstrações financeiras individuais e consolidadas da Enel Brasil S.A. (Companhia), identificadas como controladora e consolidado, respectivamente, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas. Em nossa opinião, as demonstrações financeiras individuais e consolidadas acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira, individual e consolidada, da Enel Brasil S.A. em 31 de dezembro de 2023, o desempenho individual e consolidado de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa individuais e consolidados para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil. **Base para opinião:** Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada "Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas". Somos independentes em relação à Companhia e suas controladas, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião. **Outras informações que acompanham as demonstrações financeiras individuais e consolidadas e o relatório dos auditores:** A administração da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração. Nossa opinião sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas não abrange o Relatório da Administração e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório. Em conexão com a auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações financeiras ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluímos que há distorção relevante no Relatório da Administração, somos requeridos a relatar a este respeito. **Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações financeiras individuais e consolidadas:** A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras individuais e consolidadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro. Na elaboração das demonstrações financeiras individuais e consolidadas, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações financeiras, a não ser que a administração pretenda liquidar a Companhia e suas controladas ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações. Os responsáveis pela governança da Companhia e suas controladas são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações financeiras. **Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas:** Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras individuais e consolidadas, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de

auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações financeiras. Como parte da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso: – Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais. – Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia e suas controladas. – Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração. – Concluímos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia e suas controladas. Se concluímos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia e suas controladas a não mais se manterem em continuidade operacional. – Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras individuais e consolidadas representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada. – Obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente referente às informações financeiras das entidades ou atividades de negócio do grupo para expressar uma opinião sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas. Somos responsáveis pela direção, supervisão e desempenho da auditoria do grupo e, consequentemente, pela opinião de auditoria. Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Rio de Janeiro, 29 de fevereiro de 2024



KPMG Auditores Independentes Ltda. - CRC SP-014428/O-6 F-RJ
Alexandre Vinicius Ribeiro de Figueiredo - Contador - CRC RJ O92563/O-1

www.enel.com.br

Documento assinado digitalmente conforme MP nº 2.200-2 de 24/08/2001, que institui a Infraestrutura de Chaves Públicas Brasileira - ICP-Brasil



Certificado por Editora Globo SA 04067191000160 Pub: 27/03/2024

A autenticidade deste documento pode ser conferida através do QR Code ou pelo link

<https://publicidadelegal.valor.com.br/valor/2024/03/27/ENEL1575105627032024.pdf>
Hash: 171147756117b533d7cbcc47efa7d07655a6c7e2c7