



**STATE GRID**  
BRAZIL POWER PARTICIPAÇÕES S.A.  
国网巴西电力股份公司

# State Grid Brazil Power Participações S.A.

CNPJ nº 26.002.119/0001-97

## Relatório da Administração

**Senhores Acionistas,**  
Atendendo às disposições legais e estatutárias, a Administração da State Grid Brazil Power Participações S.A., sociedade constituída com objetivo principal de atuar como sociedade de participações (Holding) de instituições não financeiras, com participação em outras sociedades, nacionais ou estrangeiras na qualidade de sócia ou de qualquer outra forma, submete à apreciação dos Senhores acionistas demonstrações financeiras individuais e consolidadas do Grupo, referentes ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2023.

A Companhia esclarece que não emitiu debêntures durante o exercício e que não emitiu ou recomprou debêntures anteriormente emitidas. A receita operacional líquida consolidada da Companhia apresentou um aumento de 1,04% em relação a 2022, e o lucro líquido do exercício consolidado aumentou em 38,2% quando comparado ao exercício anterior. Do lucro apurado, a Companhia destinou R\$ 234.609 para reserva legal, R\$ 2.242.641 para reservas de lucro e R\$ 2.242.641 para reservas de lucro do período.

### Balancos Patrimoniais

Em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhares de Reais)

ATIVO	Nota explicativa	Controladora		Consolidado		PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022			31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
<b>Circulante</b>						<b>Circulante</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	5	236.323	159.507	4.673.636	3.907.491	Fornecedores	17	317	39	3.692.807	3.227.808
Títulos e valores mobiliários	6	196.232	136.741	1.293.670	992.985	Empréstimos e financiamentos	18	-	-	3.531.710	3.355.308
Consumidores, concessionárias e permissionárias	7	-	-	6.190.130	5.071.130	Debêntures	19	-	-	980.841	1.323.011
Estoque	13	561.035	779.830	10.286	5.114	Entidade de previdência privada	20	-	-	549.549	699.336
Dividendo e juros sobre o capital próprio						Taxas regulamentares	-	-	-	170.138	78.228
Mútuo entre coligadas, controladas e controladora		3.140.391	-	-	-	Imposto de renda e contribuição social a recolher	21	14.742	21.255	786.669	476.792
Imposto de renda e contribuição social a compensar	8	6.526	5.876	661.836	531.515	Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	21	2.583	2.332	1.078.593	442.618
Outros tributos a compensar	8	5	5	589.180	751.358	Dividendo	-	-	-	204.172	408.168
PIS/COFINS a compensar sobre ICMS	8	-	-	2.355.498	1.685.643	Obrigações estimadas com pessoal	-	-	-	198.994	182.768
Derivativos	31	-	-	88.315	201.698	Derivativos	31	-	-	61.015	76.759
Ativo financeiro setorial	9	-	-	293.066	230.816	Passivo financeiro setorial	9	-	-	1.163.287	281.398
Ativo contratual	15	-	-	746.783	709.222	Uso do bem público	-	-	-	24.124	23.884
Outros ativos	12	53	72	1.438.545	1.206.985	Provisões para desmobilização e gastos ambientais	-	-	-	6.106	5.687
<b>Total do circulante</b>		<b>4.140.565</b>	<b>1.082.031</b>	<b>18.492.689</b>	<b>15.484.178</b>	PIS/COFINS devolução consumidores	8	-	-	1.609.435	945.091
<b>Não circulante</b>						Outras contas a pagar	23	74	1.218	2.216.313	2.356.333
Consumidores, concessionárias e permissionárias	7	-	-	164.914	205.659	<b>Total do circulante</b>		<b>17.717</b>	<b>24.844</b>	<b>16.273.753</b>	<b>13.883.191</b>
Mútuo entre coligadas, controladas e controladora	29	-	2.803.220	-	-	<b>Não circulante</b>					
Títulos e valores mobiliários	6	2.635.313	2.633.366	1.127.738	1.127.738	Fornecedores	17	-	-	397.422	424.945
Depósitos judiciais	22	-	-	789.734	716.921	Empréstimos e financiamentos	18	-	-	9.979.666	10.405.502
Imposto de renda e contribuição social a compensar	8	-	-	85.147	121.381	Debêntures	19	-	-	10.437.310	8.786.119
Outros tributos a compensar	8	-	-	515.153	528.493	Entidade de previdência privada	20	-	-	1.503.118	1.586.390
PIS/COFINS a compensar sobre ICMS	8	-	-	4.162.169	6.794.863	Imposto de renda e contribuição social a recolher	21	-	-	274.976	255.017
Ativo financeiro setorial	9	-	-	200.111	214.133	Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	21	-	-	934.248	1.012.970
Derivativos	31	-	-	590.935	305.862	Reserva legal	10.1	-	4.672	2.206.419	2.026.661
Créditos fiscais diferidos	10	-	-	701.641	778.355	Reserva de lucros	22	-	-	2.619.844	2.912.846
Ativo financeiro da concessão	11	-	-	21.617.521	18.202.007	Reserva de lucro não realizados	31	-	-	495.825	265.858
Outros ativos	12	-	-	377.313	287.039	Resultado abrangente acumulado	9	-	-	458.436	262.806
Investimentos	13	25.816.463	24.472.242	1.064.130	1.234.246	Lucros acumulados	-	-	-	-	-
Imobilizado	14	221	146	12.568.511	13.285.142	<b>Total do não circulante</b>			<b>4.672</b>	<b>34.697.140</b>	<b>35.885.833</b>
Intangível	16	-	-	19.164.474	20.653.464	Capital social	24	29.347.107	29.347.107	29.347.107	29.347.107
Ativo contratual	15	-	-	8.421.862	7.108.910	Reserva de capital	-	-	-	(1.890.809)	(1.890.809)
<b>Total do não circulante</b>		<b>28.451.998</b>	<b>29.908.974</b>	<b>71.551.353</b>	<b>71.564.211</b>	Reserva legal	-	-	-	849.163	814.554
						Reserva de lucros	-	-	-	2.688.565	1.837.574
						Reserva de lucro não realizados	-	-	-	2.688.565	1.837.574
						Resultado abrangente acumulado	-	-	-	(1.107.743)	(784.986)
						Lucros acumulados	-	-	-	-	-
						<b>Total do não circulante</b>				<b>32.574.847</b>	<b>30.961.489</b>
						Patrimônio líquido atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	6.498.304	6.317.877
						<b>Total do patrimônio líquido</b>				<b>32.574.847</b>	<b>30.961.489</b>
						<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>				<b>32.592.563</b>	<b>30.991.005</b>
										<b>90.044.042</b>	<b>87.048.390</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras

### Demonstrações das Mutações do Patrimônio Líquido

Para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhares de Reais)

	Reserva de lucros					Resultado abrangente acumulado	Lucros acumulados	Participação de acionistas não controladores	Total do patrimônio líquido
	Capital social	Reserva de capital	Reserva legal	Reserva de lucros	Reserva de lucros não realizados				
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>29.347.107</b>	<b>(2.099.439)</b>	<b>449.103</b>	<b>1.078.746</b>	<b>1.078.746</b>	<b>(1.353.563)</b>	<b>28.500.700</b>	<b>6.780.223</b>	<b>35.280.923</b>
<b>Resultado abrangente total</b>	-	-	-	-	-	<b>591.284</b>	<b>3.308.959</b>	<b>3.900.243</b>	<b>4.699.724</b>
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	3.308.959	3.308.959	3.992.042
Outros resultados abrangentes: risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros resultados abrangentes: ganhos (perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários	-	-	-	-	-	600.491	600.491	116.878	717.369
<b>Mutações internas do patrimônio líquido</b>	-	-	<b>165.450</b>	<b>1.583.828</b>	<b>1.583.828</b>	<b>(22.706)</b>	<b>(3.310.396)</b>	-	-
Realização do custo atribuído de ativo imobilizado	-	-	-	-	-	22.706	22.706	-	-
Constituição da reserva	-	-	165.450	1.583.828	1.583.828	(3.333.102)	1.437	(1.439.457)	(2.701.284)
<b>Transações de capital com os acionistas</b>	-	<b>209.106</b>	-	<b>(825.000)</b>	<b>(825.000)</b>	-	<b>1.437</b>	<b>(1.439.457)</b>	<b>(1.261.827)</b>
Combinação de negócios	-	-	-	-	-	-	-	1.024.443	1.024.443
Dividendo prescrito	-	-	-	-	-	-	1.437	280	1.717
Ganho (perda) em participação sem alteração no controle	-	209.106	-	-	-	-	209.106	(1.338.768)	(1.129.662)
Dividendo	-	-	-	(825.000)	(825.000)	-	(1.650.000)	(947.782)	(2.597.782)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>29.347.107</b>	<b>(1.890.334)</b>	<b>614.554</b>	<b>1.837.574</b>	<b>1.837.574</b>	<b>(784.986)</b>	<b>4.692.180</b>	<b>6.317.877</b>	<b>37.279.366</b>
<b>Resultado abrangente total</b>	-	-	-	-	-	<b>(300.481)</b>	<b>4.692.180</b>	<b>4.391.699</b>	<b>5.158.071</b>
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	4.692.180	4.692.180	5.517.039
Outros resultados abrangentes: risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	-	-	-	-	-	(798)	(798)	(155)	(953)
Outros resultados abrangentes: ganhos (perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários	-	-	-	-	-	(299.683)	(299.683)	(58.331)	(358.015)
<b>Mutações internas do patrimônio líquido</b>	-	-	<b>234.609</b>	<b>2.242.641</b>	<b>2.242.641</b>	<b>(22.276)</b>	<b>(4.697.615)</b>	<b>4.656</b>	<b>4.656</b>
Realização do custo atribuído de ativo imobilizado	-	-	-	-	-	22.276	22.276	-	-
Efeitos fiscais sobre a realização do custo atribuído	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Constituição da reserva	-	-	234.609	2.242.641	2.242.641	(4.719.891)	-	4.656	4.656
Outras movimentações	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Transações de capital com os acionistas</b>	-	<b>(475)</b>	-	<b>(1.391.650)</b>	<b>(1.391.650)</b>	-	<b>5.434</b>	<b>(2.778.342)</b>	<b>(590.600)</b>
Aumento (redução) de capital	-	-	-	-	-	-	-	(4.284)	(4.284)
Ganho (perda) em participação sem alteração no controle	-	(475)	-	(1.391.650)	(1.391.650)	-	(475)	1.097	622
Dividendo	-	-	-	(1.391.650)	(1.391.650)	-	(2.783.300)	(588.471)	(3.371.771)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>29.347.107</b>	<b>(1.890.809)</b>	<b>849.163</b>	<b>2.688.565</b>	<b>2.688.565</b>	<b>(1.107.743)</b>	<b>4.692.180</b>	<b>6.498.304</b>	<b>39.073.152</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras

### Notas Explicativas às Demonstrações Financeiras

Para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Valores expressos em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)

#### 1. CONTEXTO OPERACIONAL

State Grid Brazil Power Participações S.A. ("State Grid" ou "Companhia"), é uma sociedade por ações de capital fechado, constituída com o objetivo principal de atuar como sociedade de participações (Holding) de instituições não financeiras, com participação em outras sociedades, nacionais ou estrangeiras na qualidade de sócia ou de qualquer outra forma. As demonstrações financeiras individuais e consolidadas do Grupo abrangem a Companhia e suas subsidiárias (conjuntamente referidas como "Grupo"). A sede administrativa do Grupo está localizada na Rua Gustavo Armbrust, 36, 10º andar, Vila Nova Campinas - Campinas - SP - Brasil. A Companhia possui participações diretas e indiretas nas seguintes controladas e empreendimentos controlados em conjunto:

Distribuição de energia	Tipo de sociedade	Participação societária	Localização/Área de concessão (Estado)	Nº de municípios	Nº de consumidores aproximados (em milhares)	Prazo da concessão	Término da concessão
Companhia Paulista de Força e Luz ("CPFL Paulista")	Sociedade por ações de capital aberto	Indireta 83,71%	Interior de São Paulo	234	4.952	30 anos	Novembro de 2027
Companhia Piratininga de Força e Luz ("CPFL Piratininga")	Sociedade por ações de capital aberto	Indireta 83,71%	Interior e litoral de São Paulo	27	1.942	30 anos	Outubro de 2028
RGE Sul Distribuidora de Energia S.A. ("RGE")	Sociedade por ações de capital aberto	Indireta 83,71%	Interior do Rio Grande do Sul	381	3.103	30 anos	Novembro de 2027
Companhia Jaguarui de Energia ("CPFL Santa Cruz")	Sociedade por ações de capital fechado	Indireta 83,71%	Paraná e Minas Gerais	45	504	30 anos	Julho de 2045

geração de energia	Tipo de sociedade	Participação societária	Localização (Estado)	Nº usinas/ tipo de energia	Total	Participação CPFL
CPFL Energias Renováveis S.A. ("CPFL Renováveis")	Sociedade por ações de capital aberto	Indireta 83,71%	(b)	(b)	(b)	(b)
CPFL Geração de Energia S.A. ("CPFL Geração")	Sociedade por ações de capital aberto	Indireta 83,71%	São Paulo	n/a	n/a	n/a
CERAN - Companhia Energética Rio das Antas ("CERAN")	Sociedade por ações de capital fechado	Indireta 54,41%	Rio Grande do Sul	3 usinas hidrelétricas	360	234
Foz do Chapeco Energia S.A. ("Foz do Chapeco")	Sociedade por ações de capital fechado	Indireta 42,69% (c)	Rio Grande do Sul	1 usina hidrelétrica	855	436
Campes Novos Energia S.A. ("ENERCAN")	Sociedade por ações de capital fechado	Indireta 52,12%	Santa Catarina e Santa Catarina e Rio Grande do Sul	1 usina hidrelétrica	880	460
BAESA - Energética Barra Grande S.A. ("BAESA")	Sociedade por ações de capital fechado	Indireta 20,94%	Rio Grande do Sul	1 usina hidrelétrica	690	173
Centrais Elétricas da Paraíba S.A. ("EPASA")	Sociedade por ações de capital fechado	Indireta 44,65%	Paraíba	2 usinas termelétricas	341,5	182
Paulista Lajeado Energia S.A. ("Paulista Lajeado")	Sociedade por ações de capital fechado	Indireta 50,17% (a)	Tocantins	1 usina hidrelétrica	902,5	38

Transmissão de energia	Tipo de sociedade	Participação societária	Localização (Estado)
CPFL Transmissão Piracicaba Ltda. ("CPFL Transmissão Piracicaba")	Sociedade limitada	Participação societária	São Paulo
CPFL Transmissão Morro Agudo Ltda. ("CPFL Morro Agudo")	Sociedade limitada	Indireta 83,71%	São Paulo
CPFL Transmissão Maracanaú Ltda. ("CPFL Maracanaú")	Sociedade limitada	Indireta 83,71%	Ceará
CPFL Transmissão Sul I Ltda. ("CPFL Sul I")	Sociedade limitada	Indireta 83,71%	Santa Catarina
CPFL Transmissão Sul II Ltda. ("CPFL Sul II")	Sociedade limitada	Indireta 83,71%	Rio Grande do Sul
CPFL Comercialização de Energia Cone Sul Ltda. ("CPFL Cone Sul")	Sociedade limitada	Indireta 83,71%	São Paulo
Companhia Estadual de Transmissão de Energia Elétrica - CEEET ("CPFL Transmissão")	Sociedade por ações de capital aberto	Indireta 83,71%	Rio Grande do Sul
Transmissora de Energia Sul Brasil S.A. ("CPFL TESB")	Sociedade por ações de capital fechado	Indireta	



→ continuação

**State Grid Brazil Power Participações S.A.** - CNPJ nº 26.002.119/0001-97

**Notas Explicativas às Demonstrações Financeiras**

Para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Valores expressos em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)

**9. ATIVO E PASSIVO FINANCEIRO SETORIAL**

A composição dos saldos e a movimentação do exercício do ativo e passivo financeiro setorial são como segue:

Saldo em 31/12/2022	Consolidado														
	Receita operacional (nota 26)			Resultado financeiro (nota 29)			Recebimento								
	Diferido (24.850)	Homo-logado 471.206	Total 446.356	Consti-tuição 60.445	Realização (87.468)	Atualização monetária 4.351	Devolução do crédito de PIS/COFINS	Conta de comercialização de Itaipu	Acordo com consumidor	CDE Eletrobrás (84.292)	Diferido 512.277	Homo-logado (172.885)	Total 339.393		
Parcela "A" CVA (**)															
CDE (**)	(212.459)	138.784	(73.674)	(41.126)	62.159	3.597	-	-	-	(84.292)	12.804	(146.140)	(133.336)		
Custos energia elétrica	(1.300.078)	(982.670)	(2.282.748)	(1.179.222)	2.088.417	(190.924)	-	-	-	(726.773)	(837.703)	(1.564.477)			
ESS e EER (***)	(560.370)	321.176	(239.194)	339.332	83.847	(37.237)	-	-	-	-	250.723	(103.975)	146.748		
Proinfa	3.491	91.114	94.605	(58.779)	(67.088)	(1.966)	-	-	-	-	(1.415)	(31.813)	(33.228)		
Rede básica	408.404	70.216	478.620	722.918	(423.100)	77.373	-	-	-	-	620.631	235.179	855.811		
Repasse de Itaipu	597.536	756.556	1.354.092	(512.157)	(1.139.237)	56.608	-	-	-	-	(348.078)	105.386	(242.693)		
Transporte de Itaipu	31.388	2.971	34.359	98.738	(30.802)	6.926	-	-	-	-	86.378	22.842	109.220		
Neutralidade dos encargos setoriais Sobrecontratação	(127.901)	(29.354)	(157.255)	(181.171)	164.136	(4.967)	-	-	-	-	(123.443)	(55.814)	(179.257)		
Bandeira Tarifária Faturada	1.135.535	102.413	1.237.948	871.761	(825.199)	94.940	-	-	-	-	739.696	639.154	1.378.850		
Outros componentes financeiros	(397)	-	(397)	151	-	-	-	-	-	-	(245)	-	(245)		
Devolução do crédito de PIS/COFINS	251.537	(797.149)	(545.612)	5.329	1.546.417	62.059	(2.539.421)	-	-	-	3.290	(322.15)	(1.467.939)		
Outros	-	(950.572)	(950.572)	2.285.744	-	-	-	-	-	-	-	(1.204.249)	(1.204.249)		
<b>Total</b>	<b>(275.912)</b>	<b>153.423</b>	<b>(122.490)</b>	<b>(171.568)</b>	<b>(225.489)</b>	<b>(1.640)</b>	<b>(2.539.421)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(445.830)</b>	<b>(72.066)</b>	<b>(517.896)</b>		
	<b>226.687</b>	<b>(325.943)</b>	<b>(99.256)</b>	<b>65.774</b>	<b>1.458.949</b>	<b>66.410</b>	<b>(2.539.421)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.290</b>	<b>(84.292)</b>	<b>834.493</b>	<b>(1.963.039)</b>	<b>(1.128.546)</b>
Ativo circulante			230.816										230.816		
Ativo não circulante			214.133										200.111		
Passivo circulante			(281.398)										(1.163.287)		
Passivo não circulante			(262.806)										(458.436)		

CVA: referem-se às contas de variação da Parcela A, conforme nota 3.14 Os valores apurados são atualizados monetariamente com base na taxa SELIC e compensados nos processos tarifários subsequentes. **Neutralidade dos encargos setoriais:** refere-se à neutralidade dos encargos setoriais constantes das tarifas de energia elétrica, apurando as diferenças mensais entre a receita relativa a esses encargos e os respectivos valores contemplados no momento da constituição da tarifa das distribuidoras. **Sobrecontratação:** as distribuidoras de energia elétrica são obrigadas a garantir 100% do seu mercado de energia por meio de contratos aprovados, registrados e homologados pela ANEEL, tendo também a garantia do repasse às tarifas dos custos ou receitas decorrentes das sobras de energia elétrica, limitadas a 5% do requisito regulatório, e dos custos decorrentes de déficits de energia elétrica. Os valores apurados são atualizados monetariamente com base na taxa SELIC e compensados nos processos tarifários subsequentes. **Outros componentes financeiros:** refere-se principalmente à: (i) Devolução do crédito de PIS/COFINS - no reajuste tarifário anual de 2023 das controladas CPFL Santa Cruz, CPFL Paulista, RGE e CPFL Piratininga, foi considerado o passivo setorial decorrente de créditos de PIS/COFINS referente exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS/COFINS, no valor de R\$ 2.539.421, conforme Resolução Homologatória ("REH") nº 3.178, nº 3.163, nº 3.206 e nº 3.277, respectivamente. Este valor estava registrado em "Outras contas a pagar - PIS/COFINS devolução consumidores" e foi transferido para ativos e passivos financeiros setoriais em 2023, (ii) ultrapassagem de demanda e excedente de reativos, valores em constituição e valores já homologados em revisão tarifária periódica e que passaram a ser amortizados pelo prazo de vigência da revisão; e (iii) diferimento de ativos regulatórios (Parcela B), entre outros.

**10. CRÉDITOS E DÉBITOS FISCAIS DIFERIDOS**

**10.1 Composição dos créditos e débitos fiscais:**

	Consolidado	
	31/12/2023	31/12/2022
<b>Crédito (Débito) de contribuição social</b>		
Bases negativas	154.728	172.001
Benefício fiscal do intangível incorporado	58.401	66.178
Diferenças temporariamente inadutíveis/tributáveis	(628.069)	(590.944)
<b>Subtotal</b>	<b>(414.940)</b>	<b>(352.765)</b>
<b>Crédito (Débito) de imposto de renda</b>		
Prejuízos fiscais	429.206	479.984
Benefício fiscal do intangível incorporado	183.015	209.449
Diferenças temporariamente inadutíveis/tributáveis	(1.653.592)	(1.537.896)
<b>Subtotal</b>	<b>(1.041.371)</b>	<b>(848.463)</b>
<b>Crédito (Débito) de PIS e COFINS</b>		
Diferenças temporariamente inadutíveis/tributáveis	(48.468)	(47.077)
<b>Total</b>	<b>(1.504.779)</b>	<b>(1.248.306)</b>
Total crédito fiscal	701.241	778.355
Total débito fiscal	(2.206.419)	(2.026.661)

A expectativa de recuperação dos créditos fiscais diferidos decorrentes de diferenças temporariamente inadutíveis, benefício fiscal do intangível incorporado e bases negativas e prejuízos fiscais, está baseada nas projeções de lucros tributáveis futuros. **10.2 Benefício fiscal do intangível incorporado:** Refere-se ao benefício fiscal calculado sobre os intangíveis de aquisição de controladas, conforme demonstrado na tabela abaixo, os quais foram incorporados e estão registrados de acordo com os conceitos das Instruções CVM nº 319/1999 e nº 349/2001 e ICPC 09 (R2) - Demonstrações Contábeis Individuais, Demonstrações Separadas, Demonstrações Consolidadas e Aplicação do Método de Equivalência Patrimonial. O benefício está sendo realizado de forma proporcional à amortização fiscal dos intangíveis incorporados que o originaram, conforme CPC 27 e CPC 04 (R1) - Esclarecimentos sobre os métodos aceitáveis de depreciação e amortização, durante o prazo remanescente da concessão, demonstrado na nota 16.

	Consolidado					
	31/12/2023		31/12/2022			
	CSLL	IRPJ	PIS/COFINS	PIS/COFINS		
Diferenças temporariamente inadutíveis/tributáveis	110.830	307.860	-	92.005	255.567	
Entidade de previdência privada	2.307	6.408	-	16.154	44.872	
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	41.229	114.524	-	40.173	111.590	
Provisão energia livre	12.640	35.112	-	11.338	31.495	
Programas de P&D e eficiência energética	11.619	32.274	-	12.243	34.008	
Provisão relacionada a pessoal	9.989	27.747	-	8.182	22.728	
Diferença de taxas de depreciação	-	-	-	2.142	5.951	
Derivativos	(13.818)	(38.383)	-	(58.508)	(162.521)	
Registro da concessão - ajuste do intangível	(2.247)	(6.242)	-	(2.933)	(8.147)	
Registro da concessão - ajuste do ativo financeiro	(525.685)	(1.460.236)	-	(437.502)	(1.215.282)	
Registro da concessão - ajuste do ativo contratual	(188.721)	(510.954)	(48.438)	(162.015)	(437.173)	(46.974)
Perdas atuariais	25.153	69.870	-	25.153	69.870	
Marcação a Mercado - Derivativos	(1.906)	(5.294)	-	40.556	112.655	
Marcação a Mercado - Dívidas	(19.817)	(55.047)	-	(50.947)	(141.518)	
Outros	(3.879)	(10.724)	(30)	(66.480)	(171.639)	(104)

**Diferenças temporariamente inadutíveis/tributáveis - resultado abrangente acumulado**

Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas

Entidade de previdência privada

Provisão para créditos de liquidação duvidosa

Provisão energia livre

Programas de P&D e eficiência energética

Provisão relacionada a pessoal

Diferença de taxas de depreciação

Derivativos

Registro da concessão - ajuste do intangível

Registro da concessão - ajuste do ativo financeiro

Registro da concessão - ajuste do ativo contratual

Perdas atuariais

Marcação a Mercado - Derivativos

Marcação a Mercado - Dívidas

Outros

	Consolidado					
	31/12/2023		31/12/2022			
	CSLL	IRPJ	PIS/COFINS	PIS/COFINS		
Diferenças temporariamente inadutíveis/tributáveis	111.831	309.764	-	154.598	428.560	
Valor justo de ativo imobilizado (menos valia de ativos)	13.405	37.237	-	14.592	40.533	
Instrumento financeiro	-	-	-	(658)	(1.827)	
<b>Impostos diferidos - passivo:</b>						
Mais valia decorrente da apuração de custo atribuído	(15.767)	(43.799)	-	(16.056)	(44.602)	
Mais valia decorrente da aquisição do controle da Enercan	(33.921)	(94.221)	-	(55.486)	(154.130)	
Intangível - direito de exploração/ autorização em controladas indiretas adquiridas	(157.550)	(437.314)	-	(172.542)	(478.958)	
Outras diferenças temporárias	(47.269)	(53.027)	-	(47.269)	(53.026)	
<b>Total</b>	<b>(628.069)</b>	<b>(1.653.592)</b>	<b>(48.468)</b>	<b>(590.944)</b>	<b>(1.537.896)</b>	<b>(47.077)</b>

**10.4 Expectativa do período de recuperação:** A expectativa do período de recuperação dos créditos fiscais diferidos registrados no não circulante, decorrentes de diferenças temporariamente inadutíveis/tributáveis e benefício fiscal do intangível incorporado estão baseadas no período médio de realização de cada item constante do ativo diferido, prejuízo fiscal e base negativa baseadas nas projeções de resultados futuros. Sua composição é como segue:

	Consolidado			
	31/12/2023		31/12/2022	
	CSLL	IRPJ	PIS/COFINS	PIS/COFINS
<b>Expectativa de recuperação</b>				
2024				491.813
2025				288.428
2026				312.351
2027				515.821
2028				74.762
2029 a 2031				224.133
2032 a 2034				133.140
<b>Total</b>				<b>2.040.448</b>

**10.5 Reconciliação dos montantes de contribuição social e imposto de renda registrados nos resultados dos exercícios de 2023 e 2022:**

	Controladora			
	2023		2022	
	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ
<b>Lucro antes dos tributos</b>	<b>4.910.421</b>	<b>4.910.421</b>	<b>3.447.227</b>	<b>3.447.227</b>
<b>Ajustes para refletir a alíquota efetiva:</b>				
Resultado de participações societárias	(4.209.294)	(4.209.294)	(2.973.964)	(2.973.964)
Outras adições (exclusões) permanentes líquidas	7.362	(83.223)	3.540	(91.857)
<b>Base de cálculo</b>	<b>708.489</b>	<b>617.904</b>	<b>476.803</b>	<b>381.406</b>
Alíquota aplicável	9%	25%	9%	25%
<b>Crédito (Débito) fiscal apurado</b>	<b>(63.765)</b>	<b>(154.476)</b>	<b>(42.912)</b>	<b>(95.352)</b>
<b>Total</b>	<b>(63.765)</b>	<b>(154.476)</b>	<b>(42.912)</b>	<b>(95.352)</b>
Corrente	(63.752)	(154.440)	(42.925)	(95.387)
Diferido	(13)	(36)	13	36

**Investimentos**

CPFL Energia

ESC

**Total participações societárias**

Mais-valia de ativos, líquidos

**Total**

A movimentação, na controladora, dos saldos de investimento em controladas nos exercícios de 2023 e 2022 é como segue:

	Investimentos		Equivalência patrimonial (Resultado)		Dividendos prescritos		Dividendos propostos		Perda em participação sem alteração do controle		Investimentos em 31/12/2023		
	em 31/12/2022	em 31/12/2023	em 31/12/2022	em 31/12/2023	em 31/12/2022	em 31/12/2023	em 31/12/2022	em 31/12/2023	em 31/12/2022	em 31/12/2023	em 31/12/2022	em 31/12/2023	
CPFL Energia	9.765.835	3.652.846	(227.555)	(1.617.250)	4.115	(1.617.250)	(360)	(360)	11.577.632	9.765.835	3.652.846	2.693.284	
ESC	3.538.153	1.123.452	(72.924)	1.319	(947.582)	1.319	(947.582)	(115)	(115)	3.642.301	3.538.153	1.123.452	
Mais-valia de ativos	10.724.328	(567.003)	-	-	-	-	-	-	-	10.157.325	-	-	
<b>Total</b>	<b>24.028.316</b>	<b>4.209.294</b>	<b>(300.479)</b>	<b>5.434</b>	<b>(2.564.832)</b>	<b>5.434</b>	<b>(2.564.832)</b>	<b>(475)</b>	<b>(475)</b>	<b>25.377.258</b>	<b>24.028.316</b>	<b>4.209.294</b>	<b>2.973.964</b>

**Investimentos**

CPFL Energia

ESC

Mais valia de ativos

**Total**

**10.6 Reconciliação dos montantes de contribuição social e imposto de renda registrados nos resultados dos exercícios de 2023 e 2022:**

	Controladora			
	2023		2022	
	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ
<b>Lucro antes dos tributos</b>	<b>4.910.421</b>	<b>4.910.421</b>	<b>3.447.227</b>	<b>3.447.227</b>
<b>Ajustes para refletir a alíquota efetiva:</b>				
Resultado de participações societárias	(4.209.294)	(4.209.294)	(2.973.964)	(2.973.964)
Outras adições (exclusões) permanentes líquidas	7.362	(83.223)	3.540	(91.857)
<b>Base de cálculo</b>	<b>708.489</b>	<b>617.904</b>	<b>476.803</b>	<b>381.406</b>
Alíquota aplicável	9%	25%	9%	25%
<b>Crédito (Débito) fiscal apurado</b>	<b>(63.765)</b>	<b>(154.476)</b>	<b>(42.912)</b>	<b>(95.352)</b>
<b>Total</b>	<b>(63.765)</b>	<b>(154.476)</b>	<b>(42.912)</b>	<b>(95.352)</b>
Corrente	(63.752)	(154.440)	(42.925)	(95.387)
Diferido	(13)	(36)	13	36

No consolidado, os saldos de investimento correspondem à participação nos empreendimentos controlados em conjunto registrados pelo método de equivalência patrimonial.

Balcão e Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiro e de Capitais - ANBIMA (nota 34) e também contempla a taxa de risco de crédito da parte devedora. O direito à indenização que será paga pela União no momento da reversão dos ativos das concessionárias de distribuição, ao final do seu prazo de concessão são classificados como mensurados a valor justo por meio do resultado. A metodologia adotada para valorização a valor justo destes ativos tem como ponto de partida o processo de revisão tarifária das distribuidoras. Este processo, realizado a cada quatro ou cinco anos, de acordo com cada concessionária, consiste na avaliação ao valor novo de reposição da infraestrutura de distribuição, conforme critérios estabelecidos pelo órgão regulador (ANEEL). Esta base de avaliação também é utilizada para estabelecer a tarifa das distribuidoras que anualmente, até o momento do próximo processo de revisão tarifária, é reajustada tendo como parâmetro os principais índices de inflação. Desta forma, no momento da revisão tarifária, cada concessionária de distribuição ajusta a posição do ativo financeiro base para indenização aos valores homologados pelo órgão regulador e utiliza o IPCA como melhor estimativa para ajustar o valor original até o próximo processo de revisão tarifária.

**5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA**

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Saldos bancários	-	8	232.750	136.259
Aplicações financeiras	236.323	159.499	4.440.886	3.771.233
Aplicação de curtíssimo prazo (a)	236.323	159.499	261.177	162.203
Títulos de crédito privado (b)	-	-	3.315.671	3.5

→ continuação

**State Grid Brazil Power Participações S.A.** - CNPJ nº 26.002.119/0001-97

**Notas Explicativas às Demonstrações Financeiras**

Para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Valores expressos em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)

Investimentos	2023		2022		2023		2022		17/11/2022	17/11/2022
	Participação	patrimônio líquido	Resultado de equivalência patrimonial	Resultado de equivalência patrimonial	Ernercan Provisório	Ernercan Final				
Baesa	113.621	127.288	(2.665)	(1.381)						
Ernercan	144.776	186.139	241.008	194.229	228.835	228.835				
Chapecoense	207.772	254.550	76.708	72.431	897	897				
EPASA	1.555	1.093	465	379	168.839	168.839				
CSC-Central de Serv.Compartilhados S/A	48.654	45.696	3.799	1.799	14.687	14.687				
Investimentos CPFL Transmissão	-	89.041	-	-	5.058	5.058				
Investco	508.319	530.439	(62.646)	(120.522)	9.101	9.101				
Mais-valia de ativos líquidos	1.024.696	1.234.246	256.639	370.587	220.648	220.648				

**13.2 Mais-valia de ativos e básico:** A mais-valia de ativos refere-se basicamente ao direito de explorar a concessão adquirida através de combinações de negócios. O ágio refere-se basicamente a aquisições de investimentos e está suportado pela perspectiva de rentabilidade futura. Nas demonstrações financeiras consolidadas estes valores estão classificados no grupo de Intangível (nota 16). **13.3 Participação de acionistas não controladores e empreendimentos controlados em conjunto:** 13.3.1 **Movimentação da participação de acionistas não controladores:**

	2023	2022
Saldo em 31/12/2022	6.317.877	6.317.877
Resultado atribuído aos acionistas não controladores	824.859	824.859
Ganho (perda) em participação sem alteração no controle	1.097	(4.284)
Combinação de negócios (nota 13.4)	(4.284)	(587.413)
Dividendos	(587.413)	(155)
Outras resultados abrangentes: risco de crédito na marcação a mercado	(155)	4.656
Outras movimentações	(58.331)	(58.331)
Outros resultados abrangentes: ganhos (perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários	6.498.305	6.498.305

**13.3.2 Informações financeiras resumidas das controladas que têm participação de não controladores:** As informações financeiras resumidas das controladas em que há participação de não controladores, em 31 de dezembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022 são como segue:

Balço patrimonial	2023					2022				
	CPFL Transmissão e CERAN	Outras subsidiárias ERNERCAN	Paulista Lajeado	Outras subsidiárias ERNERCAN	Paulista Lajeado	CPFL Transmissão e CERAN	Outras subsidiárias ERNERCAN	Paulista Lajeado	Outras subsidiárias ERNERCAN	Paulista Lajeado
Ativo circulante	96.612	431.059	1.393.098	14.876	87.345	15.422	103.120	317.077	1.195.443	19.187
Caixa e equivalentes de caixa	74.778	160.469	374.296	6.249	34.209	8.552	71.365	78.697	268.915	5.182
Ativo não circulante	700.926	2.270.150	5.970.735	83.252	475.215	50.539	732.634	2.872.743	5.180.689	87.441
Passivo circulante	303.869	266.340	647.414	5.741	74.995	6.390	332.825	400.674	616.597	3.134
Emprestimos, financiamentos e debêntures	-	-	19.008	-	11.632	4.037	-	-	83.430	-
Outros passivos financeiros	29.590	-	146.900	1.269	9.605	1.238	30.567	-	73.270	1.294
Passivo não circulante	202.688	596.844	3.962.237	-	137.847	908	219.120	710.869	2.437.835	-
Emprestimos, financiamentos e debêntures	-	-	2.129.313	-	101.795	-	-	-	977.537	-
Outros passivos financeiros	133.929	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Patrimônio líquido atribuído aos acionistas	290.980	1.838.026	2.754.182	92.388	349.718	58.664	283.809	2.078.277	3.321.701	103.494
Patrimônio líquido atribuído aos acionistas não controladores	189.137	966.715	2.733.483	55.432	284.929	34.977	184.476	1.083.157	3.305.080	62.096
Patrimônio líquido atribuído aos acionistas não controladores	101.843	871.311	20.699	36.956	64.789	23.687	99.333	995.120	16.621	41.398

Demonstração do resultado	2023					2022				
	CPFL Transmissão e CERAN	Outras subsidiárias ERNERCAN	Paulista Lajeado	Outras subsidiárias ERNERCAN	Paulista Lajeado	CPFL Transmissão e CERAN	Outras subsidiárias ERNERCAN	Paulista Lajeado	Outras subsidiárias ERNERCAN	Paulista Lajeado
Recorre operacional líquida	107.764	1.007.075	1.792.452	66.008	112.741	18.528	255.020	180.957	1.413.484	70.504
Custo e despesa operacional	(78.610)	(508.431)	(792.409)	(5.567)	(36.654)	(71.605)	(95.716)	(43.071)	(549.034)	(5.566)
Depreciação e amortização	(42.051)	(179.344)	(57.811)	(5.359)	(23.682)	(2.875)	(41.557)	(23.843)	(70.121)	(4.588)
Recorre de juros	9.308	20.114	51.341	745	6.142	393	5.891	3.584	38.857	738
Despesa de juros	(9.379)	(1.473)	(365.185)	-	(6.773)	(405)	(25.602)	294	(208.124)	-
Despesa de imposto sobre a renda	4.571	(237.568)	(192.761)	(2.344)	(5.632)	-	(28.799)	(42.454)	(256.693)	(2.487)
Lucro (prejuízo) líquido	(7.432)	97.952	521.463	53.379	42.351	(50.006)	58.412	75.135	484.669	57.652
Lucro (prejuízo) líquido atribuído aos acionistas	(4.831)	60.875	518.248	32.027	41.345	(18)	37.968	39.159	436.189	34.591
Lucro (prejuízo) líquido atribuído aos acionistas não controladores	(2.601)	37.077	3.216	21.352	1.006	(49.988)	20.444	35.976	48.479	23.061

**13.3.3 Empreendimentos controlados em conjunto:** As informações financeiras resumidas dos empreendimentos controlados em conjunto, em 31 de dezembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022, são como segue:

Balço patrimonial	2023			2022		
	Baesa	Chapecoense	Epasa	Baesa	Chapecoense	Epasa
Ativo circulante	52.838	410.738	415.233	67.841	542.591	450.784
Caixa e equivalentes de caixa	13.099	222.719	243.076	21.333	381.283	299.182
Ativo não circulante	1.013.972	2.202.982	95.258	1.070.100	2.351.441	188.837
Passivo circulante	110.840	623.041	81.740	86.232	592.312	96.719
Emprestimos, financiamentos e debêntures	-	234.447	-	-	235.203	-
Outros passivos financeiros	68.586	141.833	5.528	73.479	142.306	6.681
Passivo não circulante	501.595	1.706.804	39.254	542.675	1.936.742	65.711
Emprestimos, financiamentos e debêntures	-	653.355	-	-	877.391	-
Outros passivos financeiros	414.639	1.044.375	-	448.501	1.050.961	-
Patrimônio líquido	454.375	283.874	389.497	509.033	364.978	477.191

**Participação acionária e no capital votante**  
 Mesmo detendo mais do que 50% da participação acionária das entidades Epasa e Chapecoense, a controlada CPFL Geração controla em conjunto com outros acionistas estes investimentos. A análise do enquadramento do tipo de investimento está baseada no Acordo de Acionistas de cada empreendimento. Os empréstimos captados junto ao BNDES pelo empreendimento controlado em conjunto Chapecoense determinam restrições ao pagamento de dividendo à controlada CPFL Geração acima do mínimo obrigatório de 25% sem a prévia anuência do BNDES. **13.3.4. Operação controlada em conjunto:** A Companhia, por meio da sua controlada integral CPFL Renováveis, possui parte dos ativos do aproveitamento Hidrelétrico da Serra da Mesa, localizada no Rio Tocantins, no Estado de Goiás. A concessão e a operação do aproveitamento Hidrelétrico pertencem a Furnas Centrais Elétricas S.A. Por manter estes ativos em operação de forma compartilhada com Furnas (operação controlada em conjunto), ficou assegurada à CPFL Renováveis a participação de 51,54% da potência instalada de 1.275 MW (657 MW) e da energia assegurada de 605,7 MW médios (312,18 MW médios), até 2028. **13.4 Combinação de negócios: 13.4.1 Aquisição de ações da Campos Novos Energia S.A. (ENERCAN) pela CPFL Geração:** Em 29 de julho de 2022, ocorreu o leilão de privatização do controle da CEEE-G, no contexto de desestatização das empresas do Grupo CEEE pelo Governo do Estado do Rio Grande do Sul. Dentre os investimentos que a CEEE-G detinha, destacava-se o percentual de 6,51% de participação na Campos Novos Energia S.A. ("Enercan"). Conforme Acordo de Acionistas da ENERCAN, em caso de venda de participação por qualquer acionista, deve ser concedido direito de preferência aos demais acionistas da própria ENERCAN. Diante disto, considerando a privatização da CEEE-G, através de Fato Relevante de 6 de setembro de 2022 a CPFL Energia (através de sua controlada CPFL Geração) manifestou o seu Direito de Preferência na aquisição das ações da Enercan. Em 23 de setembro de 2022 foi concedida anuência por parte da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL e, em 1 de novembro de 2022, a transação foi certificada pelo Conselho Administrativo de Defesa Pública - CADE. Em 17 de novembro de 2022, a CPFL Energia, por meio da CPFL Geração, concluiu a aquisição de 3,39% do capital social da Enercan pelo montante de R\$ 50.464. A titularidade das ações foi transferida para a CPFL Geração e o pagamento foi efetuado. No entendimento da Administração, com essa aquisição, a CPFL Geração passou a ser controladora da Enercan uma vez que a empresa passou a deter a maioria das ações, o que deu o controle das decisões relacionadas a direitos substantivos. Esse entendimento está baseado na análise do Acordo de Acionistas e no Estado Social da adquirida, que resultou em uma combinação de negócios de acordo com o CPC 15 (R1)/IFRS 3. Pelo fato da CPFL Energia, através de sua controlada CPFL Geração, ter adquirido o controle de uma empresa sobre a qual já detinha participação anterior, tal transação é considerada, conforme define o CPC 15 (R1)/IFRS 3, como uma Combinação de Negócios atingida em estágios, o que, por sua vez, requer a remensuração a valor justo do investimento detido anteriormente. O valor justo, em 17 de novembro de 2022 (data da aquisição) da participação societária que a CPFL Geração mantinha na Enercan imediatamente antes da aquisição era de R\$ 1.034.877. Tendo em vista que o saldo contábil registrado era de R\$ 364.860, a CPFL Geração registrou em 2022 um ganho de remensuração a valor justo do investimento de R\$ 670.016, contabilizado na linha de Outras Receitas/Despesas Operacionais. Tendo em vista que a SGBP já detinha uma mais-valia anterior sobre a Enercan, esta por sua vez oriunda da aquisição do controle sobre a CPFL Energia em 2017, no valor de R\$ 546.967 (R\$ 653.430 no Consolidado), a Companhia reconheceu, em suas demonstrações financeiras individuais, um ganho de R\$ 13.883, a título de complemento de mais-valia. Nas demonstrações financeiras consolidadas, este ganho foi de R\$ 16.586, pois contempla também o ganho do acionista não-controlador (R\$ 2.702) no resultado da transação registrado na CPFL Energia.

	SGBP Controladora		SGBP Consolidado	
	670.016	670.016	670.016	670.016
Participação da SGBP na CPFL Energia	63.777%	63.777%	63.777%	63.777%
Participação Não-Controladores na CPFL Energia	36.223%	36.223%	36.223%	36.223%
Ganho na participação:	506.850	670.016	506.850	670.016
Mais-Valia já registrada na SGBP referente a Enercan:	546.967	653.430	546.967	653.430
Ganho de Remensuração na SGBP	13.883	16.586	13.883	16.586
Ganho do acionista Controlador	-	-	-	-
Ganho do acionista Não-Controlador	-	2.702	-	2.702
Ganho de remensuração Total	13.883	16.586	13.883	16.586

A CPFL Geração passou a deter, portanto, participação acionária de 52,12% na Enercan (anteriormente 48,72% e registrada por equivalência patrimonial até a data de troca de controle). Sob a perspectiva do Grupo, a operação representa uma oportunidade de agregar valor através do aumento de participação em um ativo já conhecido com governança e acompanhamento recorrentes dentro do grupo. O objeto e principal atividade operacional da Enercan é a construção, operação e exploração da Usina Hidrelétrica Campos Novos ("UHE Campos Novos"), localizada no rio Canoas entre os municípios de Campos Novos e Celso Ramos, Estado de Santa Catarina, e do Sistema de Transmissão Associado. O término da concessão está previsto para o ano de janeiro de 2039. A sede administrativa da Enercan está localizada na Rua Laura Linhares, nº 2010, Ed. Comercial São Francisco, Bloco B, Sala 101, bairro Trinidad, Florianópolis, estado de Santa Catarina, sendo uma sociedade anônima de capital fechado controlada em conjunto até o momento da aquisição complementar de 3,39% das ações pela CPFL Geração. A Enercan possui uma usina de geração de energia elétrica com potência instalada de 880 MW médios, explorada através de um contrato de concessão para exploração dos serviços públicos de geração de energia elétrica. O Contrato de Concessão nº 43/2000, outorgado em 29 de maio de 2000 pela União, prevê o direito de exploração à Enercan pelo prazo de 35 anos, podendo ser prorrogado a depender de aprovação do órgão regulador. Em novembro de 2021, a Companhia assinou os termos de aceitação de prazo de extensão de outorga de acordo com a Lei 14.052/2020 e resoluções homologatórias 2.919/21 e 2.932/21, como resultado o seu prazo de concessão foi estendido em 1.318 dias, o novo prazo de encerramento de concessão será 06/01/2039. **a) Contraprestação transferida:** A contraprestação transferida foi de R\$ 50.464, paga em caixa, em parcela única, em 17 de novembro de 2022. Esta contraprestação não sofreu nenhum tipo de reajuste, por exemplo, por variações de capital de giro e de dívida líquida. Além disso, não houve contraprestações contingentes nesta transação. **b) Ativos adquiridos, passivos reconhecidos e participação de não controladores na data da aquisição:** A mensuração do valor justo e a alocação do preço pago dos ativos e passivos adquiridos da aquisição da ENERCAN foi apurada na data de aquisição de 17 de novembro de 2022 e, no fim do exercício base das demonstrações financeiras consolidadas de 31 de dezembro de 2023, a alocação final foi apurada (em linha com o pronunciamento técnico CPC 15 (R1)/IFRS 3), sem alterações com relação à alocação inicial. Todo o processo de mensuração e alocação foi efetuado com base em laudo contratado por especialista externo, e a mensuração do valor justo foi efetuada de forma definitiva para o exercício finalizado em 2023. As técnicas de avaliação variaram de acordo com o grupo de contas avaliado, sendo que podem ser: *income approach*, *cost approach*, dentre outros. Para a mensuração dos valores justos dos ativos adquiridos e dos passivos assumidos, incluindo a mensuração do valor justo da participação de não-controladores, a Administração utilizou o método de *Income Approach*, que envolve principalmente a definição de premissas sobre a taxa de desconto, taxa de crescimento e da projeção de receitas e margens operacionais da companhia adquirida. Estes valores foram confirmados após a conclusão de laudo de avaliação econômico-financeiro por avaliador independente. A totalidade do valor pago na transação foi alocada na data de aquisição aos ativos adquiridos e passivos assumidos a valores justos. Conseqüentemente, como a totalidade do valor pago foi alocada a ativos identificados e passivos assumidos, nenhum valor residual foi alocado como ágio ("goodwill") nesta transação. Fora do âmbito do Valor Justo total identificado na transação, nas demonstrações financeiras individuais da adquirente foi apurado um Intangível de Combinação de Negócios no montante de R\$ 236.715, cuja contabilização provisória da combinação de negócios em 2022 havia sido como "goodwill", em contrapartida a um passivo fiscal diferido. Ambos os efeitos foram classificados na controladora no grupo de Investimentos no ativo em atendimento ao ICPC 09 (R2). Os efeitos fiscais diferidos existem em função da mais-valia gerada na remensuração do investimento anterior (R\$ 670.016) ser indedutível para fins fiscais, o que gera uma diferença entre suas bases contábil e fiscal. Nas demonstrações financeiras consolidadas, houve a respectiva contabilização final de um passivo fiscal diferido sobre a mais-valia alocada principalmente ao ativo imobilizado, sendo que o Intangível de Combinação de Negócios total nas demonstrações financeiras consolidadas registrado em contrapartida a este passivo fiscal diferido foi de R\$ 447.697 (R\$ 430.032 na alocação inicial). Na SGBP, estes valores de Intangível de Combinação de Negócios e passivo diferido são de R\$ 7.457 nas demonstrações financeiras individuais, e R\$ 283.374 no consolidado. Tais valores diferem daqueles alocados na controlada CPFL Geração pelo fato de que a Companhia já detinha registrado em seus livros, na data da aquisição do controle, mais valia referente à Enercan à época da aquisição da CPFL Energia em 2017 no montante de R\$ 546.967 (R\$ 653.430 no Consolidado). Assim, os montantes registrados na Companhia foram deduzidos dos saldos já existentes relacionados à Enercan. A alocação final do preço pago aos valores justos dos ativos e passivos adquiridos está apresentado a seguir:

	17/11/2022	17/11/2022
	Ernercan Provisório	Ernercan Final
Ativos circulantes	147.351	147.351
Caixa e equivalentes de caixa	228.876	228.876
Contas a receber	875	875
Despesas pagas antecipadamente	5.080	5.080
Impostos e contribuições a recuperar	720	720
Outros créditos	-	-
Ativos não circulantes	89.537	89.537
Depósitos Judiciais	6.366	6.366
Outros créditos	714	714
Investimentos	2.127.838	2.127.838
Imobilizado (a)	237.926	237.926
Intangível	-	-
Montante não alocado	-	-

	17/11/2022	17/11/2022
	Ernercan Provisório	Ernercan Final
Passivos circulantes	228.835	228.835
Fornecedores	897	897
Salários, provisões e contribuições sociais	168.839	168.839
Imposto de renda e contribuição social	14.687	14.687
Impostos a recolher	5.058	5.058
Uso do bem público (UBP)	9.101	9.101
Encargos setoriais	220.648	220.648
Dividendos	5.400	5.400
Outras obrigações	-	-
Passivos não circulantes	41.980	41.980
Uso do bem público (UBP)	41.962	41.962
Imposto de renda e contribuição social diferidos	10.753	10.753
Encargos setoriais	356	356
Provisões para litígios (b)	2.124.000	2.124.000
Outras obrigações	-	-
Ativos líquidos adquiridos	2.124.000	2.124.000
Ágio gerado na aquisição	-	-
Contrapartida transferida em caixa	50.464	50.464
(+) Valor Justo da Participação dos acionistas controladores	1.106.987	1.106.987
(+) Valor Justo da Participação dos acionistas não-controladores	1.017.013	1.017.013
(-) Valor Justo dos ativos líquidos adquiridos	2.124.000	2.124.000
a) Apurado com base na natureza dos ativos e das informações apresentadas, foi aplicado o método da Quantificação do Custo e Comparativo Direito de Dados de Mercado, nível 2 da hierarquia de valor justo, tendo como principais premissas, banco de preços referenciais da ANEEL, orçamentos sintéticos ou analíticos e vida útil dos ativos. b) Na combinação de negócios, para a mensuração do valor justo das contingências, nível 3 da hierarquia de valor justo, cujas probabilidades de perda eram classificadas como possível e remota, foram considerados, pela Administração e seus assessores externos e independentes por seus valores justos, cujos montantes foram mensurados com base nas análises dos advogados externos da Companhia. Adicionalmente, nenhum ajuste de valores justos de ativos e passivos foi reconhecido no período entre a data de aquisição e a data-base das demonstrações financeiras consolidadas. c) <b>Contraprestação contingente:</b> Não consta no acordo qualquer cláusula relacionada à contraprestação contingente a ser paga a vendedora. d) <b>Ativos de indenização:</b> O acordo não prevê quaisquer situações em que a CPFL Geração (adquirente) possa ser indenizada. e) <b>Passivos contingentes reconhecidos:</b> Apresentamos abaixo os passivos contingentes reconhecidos no montante de R\$ 81.487 na data de aquisição:		

	17/11/2022	17/11/2022
	Ernercan Provisório	Ernercan Final
Processos trabalhistas (i)	80.496	80.496
Processos cíveis (i)	556	556
Processos outros (i)	434	434
Passivo contingente preliminar	81.487	81.487
Provisões já registradas na controladora	97.281	97.281
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	178.767	178.767

i. Estes montantes representam os valores justos dos processos de natureza trabalhistas, cíveis e fiscais cujo conceito se enquadra em passivos contingentes que podem ser mensurados com confiabilidade. Considerando que a liquidação destes processos depende de terceiros, seja na esfera judicial ou administrativa, não é possível estimar um cronograma para ocorrência de eventuais

→ continuação

## State Grid Brazil Power Participações S.A. - CNPJ nº 26.002.119/0001-97

### Notas Explicativas às Demonstrações Financeiras

Para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Valores expressos em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)

#### 17. FORNECEDORES

	Consolidado	
	31/12/2023	31/12/2022
<b>Circulante</b>		
Encargos de serviço do sistema	68.633	1.574
Suprimento de energia elétrica	5.448.388	1.661.939
Encargos de uso da rede elétrica	13.250	492.104
Materiais e serviços	1.077.846	885.512
Energia livre	222.880	186.678
<b>Total</b>	<b>3.692.807</b>	<b>3.227.808</b>
<b>Não circulante</b>		
Suprimento de energia elétrica	397.008	413.822
Materiais e serviços	414	11.122
<b>Total</b>	<b>397.422</b>	<b>424.945</b>

#### 18. EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

A movimentação dos empréstimos e financiamentos está demonstrada a seguir:

Modalidade	Consolidado					
	Saldo em 31/12/2022	Captação	Amortização principal	Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Atualização cambial	Encargos pagos 31/12/2023
<b>Moeda nacional</b>						
<b>Mensuradas ao custo</b>						
<b>Prefixado</b>	1.808	-	(1.806)	12	-	(14)
<b>Pós Fixado</b>						
TJLP	402.853	-	(71.973)	32.930	-	(29.179)
IPCA	5.448.388	80.000	(400.942)	478.321	-	(237.346)
CDI	1.165.179	-	(52.801)	157.997	-	(3.675)
GP-M	13.250	-	(12.920)	211	-	(541)
<b>Gastos com captação</b>	(39.628)	-	-	8.889	-	-
<b>Subtotal</b>	<b>6.991.850</b>	<b>80.000</b>	<b>(540.442)</b>	<b>678.360</b>	<b>-</b>	<b>(270.755)</b>
<b>Mensuradas ao valor justo</b>						
<b>Prefixado</b>	578.983	-	-	38.581	-	(38.581)
<b>Marcação a mercado</b>	(36.288)	-	-	31.968	-	(4.304)
<b>Subtotal</b>	<b>542.695</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>70.565</b>	<b>-</b>	<b>(38.581)</b>
<b>Total moeda nacional</b>	<b>7.534.545</b>	<b>80.000</b>	<b>(540.442)</b>	<b>748.925</b>	<b>-</b>	<b>(309.336)</b>
<b>Ajuste a valor justo</b>	<b>(7.306)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7.306</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Moeda estrangeira</b>						
<b>Mensuradas ao valor justo</b>						
<b>Dólar</b>	4.898.615	1.448.290	(1.751.505)	144.091	(306.988)	(141.166)
<b>Euro</b>	1.614.653	81.564	(1.119.220)	12.753	(17.865)	(4.609)
<b>Iene</b>	29.205	-1.461.000	-	4.946	(163.240)	(5.578)
<b>Marcação a mercado</b>	(280.146)	-	-	122.939	-	(158.057)
<b>Subtotal</b>	<b>6.233.122</b>	<b>2.990.854</b>	<b>(2.870.725)</b>	<b>283.880</b>	<b>(488.093)</b>	<b>(151.353)</b>
<b>Total</b>	<b>13.760.360</b>	<b>3.070.854</b>	<b>(3.411.167)</b>	<b>1.040.112</b>	<b>(488.093)</b>	<b>(460.689)</b>
<b>Circulante</b>	<b>3.355.308</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.531.710</b>	<b>-</b>	<b>9.979.666</b>
<b>Não Circulante</b>	<b>10.405.052</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Modalidade	Consolidado					
	Saldo em 31/12/2021	Captação	Amortização principal	Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Atualização cambial	Encargos pagos 31/12/2022
<b>Moeda nacional</b>						
<b>Mensuradas ao custo</b>						
<b>Prefixado</b>	8.268	-	(6.451)	141	-	(150)
<b>Pós Fixado</b>						
TJLP	452.301	-	(52.177)	35.691	-	(32.962)
IPCA	4.640.334	775.933	(257.200)	532.999	-	(243.679)
CDI	1.075.836	2.209.620	(2.182.400)	171.968	-	(109.845)
GP-M	29.205	-	(17.767)	3.854	-	(2.042)
<b>Gastos com captação</b>	(47.032)	(6.747)	-	14.151	-	-
<b>Subtotal</b>	<b>6.158.913</b>	<b>2.978.806</b>	<b>(2.515.994)</b>	<b>758.803</b>	<b>-</b>	<b>(388.678)</b>
<b>Mensuradas ao valor justo</b>						
<b>Prefixado</b>	578.983	-	-	38.581	-	(38.581)
<b>Marcação a mercado</b>	(43.009)	-	-	6.720	-	(36.288)
<b>Subtotal</b>	<b>535.975</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>45.302</b>	<b>-</b>	<b>(38.581)</b>
<b>Total moeda nacional</b>	<b>6.694.888</b>	<b>2.978.806</b>	<b>(2.515.994)</b>	<b>804.105</b>	<b>-</b>	<b>(427.259)</b>
<b>Ajuste a valor justo</b>	<b>(17.646)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>10.340</b>	<b>-</b>	<b>(7.306)</b>
<b>Moeda estrangeira</b>						
<b>Mensuradas ao custo</b>						
<b>Dólar</b>	649.363	-	(583.635)	5.762	(25.982)	(45.508)
<b>Subtotal</b>	<b>649.363</b>	<b>-</b>	<b>(583.635)</b>	<b>5.762</b>	<b>(25.982)</b>	<b>(45.508)</b>
<b>Mensuradas ao valor justo</b>						
<b>Dólar</b>	4.869.460	870.574	(550.357)	108.639	(297.469)	(102.232)
<b>Euro</b>	2.421.705	-	(524.832)	9.510	(281.744)	(9.986)
<b>Marcação a mercado</b>	(172.545)	-	-	(107.601)	-	(280.146)
<b>Subtotal</b>	<b>7.118.620</b>	<b>870.574</b>	<b>(1.075.189)</b>	<b>10.548</b>	<b>(579.213)</b>	<b>(112.218)</b>
<b>Total moeda estrangeira</b>	<b>7.767.983</b>	<b>870.574</b>	<b>(1.658.824)</b>	<b>16.310</b>	<b>(605.195)</b>	<b>(157.727)</b>
<b>Total</b>	<b>14.445.223</b>	<b>3.849.380</b>	<b>(4.174.818)</b>	<b>830.755</b>	<b>(605.195)</b>	<b>(584.985)</b>
<b>Circulante</b>	<b>2.239.431</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.355.308</b>	<b>-</b>	<b>9.979.666</b>
<b>Não Circulante</b>	<b>12.205.793</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>10.405.052</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Em consonância com o CPC 48, os gastos com captação referem-se aos custos diretamente atribuíveis às dívidas e estas são classificadas como (i) passivos financeiros mensurados ao custo amortizado e (ii) passivos financeiros mensurados ao valor justo contra resultado. A classificação como passivos financeiros dos empréstimos e financiamentos mensurados ao valor justo tem o objetivo de confrontar os efeitos do reconhecimento de receitas e despesas oriundas da marcação a mercado dos derivativos de proteção, atrelados às respectivas dívidas de modo a obter uma informação contábil mais relevante e consistente, reduzindo o descaimento contábil. As mudanças dos valores justos destas dívidas são reconhecidas no resultado financeiro do Grupo. Em 31 de dezembro de 2023, os ganhos acumulados não realizados obtidos na marcação a mercado das referidas dívidas foram de R\$ 162.361 (ganho de R\$ 316.434 em 31 de dezembro de 2022), que reduzidos das perdas não realizadas obtidas com a marcação a mercado dos instrumentos financeiros derivativos de R\$ 173.900 (perda de R\$ 302.920 em 31 de dezembro de 2022), contratados para proteção da variação cambial (nota 31), geraram uma perda líquida não realizada de R\$ 11.539 (ganho de R\$ 13.514 em 31 de dezembro de 2022). Os detalhes dos empréstimos e financiamentos estão demonstrados a seguir:

Modalidade	Encargos financeiros anuais		Faixa de vencimento	Garantia
	31/12/2023	31/12/2022		
<b>Mensuradas ao custo - Moeda Nacional</b>				
<b>Prefixado</b>				
<b>FINEM</b>	Prefixado de 2,5%	-	242 2016 a 2023	Cessão Fiduciária de Títulos Públicos Federais, denominado Nota do Tesouro Nacional - Série B (i) Alienação fiduciária de equipamentos; (ii) Cessão fiduciária de direitos creditórios; (iii) Conta Reserva e Centralizadora; (iv) Fiança da CPFL Renováveis, CPFL Energia e State Grid
<b>FINAME</b>	Prefixado de 2,5% a 3%	1.566	2012 a 2023	
<b>Pós fixado</b>				
<b>TJLP</b>				
<b>FINEM</b>	TJLP e TJLP + de 1,72% a 3,05%	334.632	402.853	2012 a 2039
<b>IPCA</b>				
<b>FINEM</b>	IPCA + 4,27% a 4,80%	5.164.034	5.232.592	2020 a 2040
<b>BNB</b>	IPCA + de 1,06 a 1,48%	204.387	215.795	2022 a 2044
<b>CDI</b>				
<b>Emprestimos bancários</b>	105% do CDI	-	55.205	2012 a 2023
<b>Nota Promissória</b>	CDI + 0,96%	1.266.700	1.109.975	2024
<b>IGPM</b>				
<b>Emprestimos bancários</b>	IGPM + 8,63%	-	13.250	2013 a 2023
<b>Gastos com captação (*)</b>				
<b>Subtotal</b>		<b>(30.739)</b>	<b>(39.628)</b>	
<b>Mensuradas ao valor justo - Moeda nacional</b>				
<b>Prefixada</b>				
<b>Emprestimos bancários</b>	Prefixado de 6,16% a 7,38%	578.983	578.983	2024
<b>Marcação a mercado</b>				
<b>Subtotal</b>		<b>(4.304)</b>	<b>(36.288)</b>	
<b>Total moeda nacional</b>		<b>574.679</b>	<b>542.695</b>	
<b>Moeda Estrangeira</b>				
<b>Emprestimos bancários</b>				
<b>Emprestimos bancários</b>	US\$ + SOFR + de 0,87% a 0,99% e US\$ + de 0,78% a 5,91%	3.968.667	4.374.191	2024 a 2028
<b>Emprestimos bancários</b>	US\$ + SOFR + de 0,87% a 0,99% e US\$ + de 0,78% a 5,91%	4.291.337	4.898.615	2023 a 2025
<b>Dólar</b>	Euro + de 0,69% a 4,22%	567.276	1.614.653	2021 a 2025
<b>Euro</b>	Iene + 1,20%	1.297.128	-	2023 a 2026
<b>Marcação a mercado</b>		<b>(158.057)</b>	<b>(280.146)</b>	
<b>Total moeda estrangeira</b>		<b>5.997.684</b>	<b>6.233.122</b>	
<b>Total</b>		<b>13.511.377</b>	<b>13.767.666</b>	

Determinados empréstimos bancários, principalmente os contratos em moeda estrangeira, possuem swap convertendo variação cambial e taxa prefixada para variação de juros. Para mais informações sobre as taxas consideradas, vide nota 31. A taxa efetiva dos empréstimos mensurados ao custo variam de 50% a 109% do CDI.

Os saldos de principal dos empréstimos e financiamentos registrados no passivo não circulante têm vencimentos assim programados:

	Consolidado	
	2023	2022
2025	1.541.011	3.586.126
2026	2.387.186	1.625.932
2027	537.205	267.696
2028	125.217	51.478
2030 a 2034	1.493	10.123.344
2035 a 2039	-	(143.679)
2040 a 2044	-	9.979.666
2045 a 2049	-	-
<b>Subtotal</b>	<b>10.123.344</b>	<b>9.979.666</b>
<b>Marcação a mercado</b>	-	-
<b>Total</b>	<b>10.123.344</b>	<b>9.979.666</b>

Os principais índices utilizados para atualização dos empréstimos e financiamentos e a composição do perfil de endividamento em moeda nacional e estrangeira, já considerando os efeitos dos instrumentos derivativos estão abaixo demonstrados:

Indexador	Variação acumulada %		Consolidado	
	2023	2022	31/12/2023	31/12/2022
TJLP	6,84	6,78	2,5	2,9
IPCA	4,62	5,79	39,5	39,3
CDI	11,65	13,65	58,0	53,7
Outros	-	-	0,0	4,0
<b>Total</b>	-			

→ continuação

**State Grid Brazil Power Participações S.A.** - CNPJ nº 26.002.119/0001-97

**Notas Explicativas às Demonstrações Financeiras**

Para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Valores expressos em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)

Companhia estima que entre os meses março de 2022 a dezembro de 2023 o valor de R\$ 92.075 deveria ter sido cobrado dos participantes, mas o mesmo se encontra alocado na provisão de perdas do plano. Considerando os fundamentos jurídicos corroborados pelas recentes decisões dos tribunais, nos processos que tratam detalhadamente a matéria, a controlada, na qualidade de patrocinadora do Plano CEEEPREV, entende que a partir da nova decisão judicial de outubro de 2021 e demais decisões judiciais, a melhor estimativa para mensuração desse passivo é utilizar a *risk sharing* como redutor do passivo atuarial a partir do exercício findo em 31 de dezembro de 2021. (ii) "Plano Único": O Plano Único tem modalidade de benefício definido e encontra-se fechado para novas adesões de participantes desde 02 de setembro de 2002. Esse plano recebe contribuições paritárias entre patrocinadora e empregados. Considerando que o Regulamento do Plano Único prescreve que as eventuais insuficiências (déficits) serão equacionadas conforme a legislação aplicável o passivo do Plano Único é reconhecido na proporção paritária. (iii) "Contas a Pagar Aposentadoria Incentivada - CTP": Em decorrência de acordo coletivo de trabalho, a partir de 1997 a controlada era responsável pelo pagamento do benefício de complementação de aposentadoria por tempo de serviço que tenha sido concedida pela Previdência Oficial ao participante regularmente inscrito na Fundação Família Previdência e que ainda não havia cumprido todos os requisitos para a sua fruição, ocasião em que o ex-empregado era definitivamente aposentado pela Fundação. Atualmente, recebem o complemento de verbas que não entraram no cálculo do INSS, sendo a empresa condenada pela justiça ao pagamento de forma vitalícia. Para isso, a controlada provisionou os valores integrais dos compromissos futuros relativos a essas complementações salariais, considerando o prazo médio de pagamento desses benefícios, ajustados a valor presente, incluindo as contribuições à Fundação. **20.2 Movimentações dos planos de benefício definido:**

	31/12/2023										
	CPFL Paulista		CPFL Piratininga		CPFL Renováveis		RGE Sul (RGE)		CPFL Transmissão		Total
	Plano 1	Plano 2	Plano 1	Plano 2	Plano Único	Plano Único	CTP	CEEEPREV	BD		
Valor presente das obrigações atuariais com cobertura	5.988.341	1.468.447	137.927	471.126	634.759	1.391.131	3.415	2.421.746	12.516.892		
Valor justo dos ativos do plano	(5.019.754)	(1.453.794)	(115.613)	(473.065)	(500.812)	(903.617)	-	(1.359.252)	(9.825.907)		
<b>Passivo atuarial (líquido) reconhecido no balanço</b>	<b>968.587</b>	<b>14.653</b>	<b>22.314</b>	<b>(1.939)</b>	<b>133.947</b>	<b>487.514</b>	<b>3.415</b>	<b>1.062.494</b>	<b>2.690.986</b>		
Combinação de negócios	-	-	-	1.939	-	-	-	-	1.939		
Efeito risk sharing (Parcela atribuída aos participantes)	-	-	-	(73.755)	(282.004)	-	-	(523.833)	(879.592)		
<b>Passivo atuarial líquido reconhecido no balanço</b>	<b>968.587</b>	<b>14.653</b>	<b>22.314</b>	<b>60.192</b>	<b>205.510</b>	<b>3.415</b>	<b>-</b>	<b>538.661</b>	<b>1.813.332</b>		

	31/12/2022										
	CPFL Paulista		CPFL Piratininga		CPFL Renováveis		RGE Sul (RGE)		CPFL Transmissão		Total
	Plano 1	Plano 2	Plano 1	Plano 2	Plano Único	Plano Único	CTP	CEEEPREV	BD		
Valor presente das obrigações atuariais com cobertura	6.263.349	1.537.214	150.383	439.609	589.674	1.358.356	3.335	2.252.980	12.594.900		
Valor justo dos ativos do plano	(4.980.779)	(1.411.114)	(119.199)	(468.394)	(499.465)	(889.288)	-	(1.465.818)	(9.834.057)		
<b>Passivo atuial líquido reconhecido no balanço</b>	<b>1.282.570</b>	<b>126.100</b>	<b>31.184</b>	<b>(28.785)</b>	<b>90.209</b>	<b>469.068</b>	<b>3.335</b>	<b>787.162</b>	<b>2.760.843</b>		
Efeito no limite máximo de reconhecimento de ativo	-	-	-	28.785	-	-	-	-	28.785		
Efeito risk sharing (Parcela atribuída aos participantes)	-	-	-	-	-	(274.221)	-	(495.115)	(769.336)		
<b>Passivo atuarial líquido reconhecido no balanço</b>	<b>1.282.570</b>	<b>126.100</b>	<b>31.184</b>	<b>-</b>	<b>90.209</b>	<b>194.847</b>	<b>3.335</b>	<b>292.047</b>	<b>2.020.291</b>		

As movimentações do valor presente das obrigações atuariais e do valor justo dos ativos do plano são como segue:

	31/12/2023									
	CPFL Paulista	CPFL Piratininga	CPFL Renováveis	CPFL RGE Sul (RGE) Plano 1 (*)	CPFL RGE Sul (RGE) Plano 2	CPFL Plano Único	CPFL CTP	CPFL CEEEPREV	CPFL BD	Total
<b>Valor presente das obrigações atuariais em 31/12/2021</b>	<b>7.159.489</b>	<b>2.021.407</b>	<b>173.628</b>	<b>472.498</b>	<b>622.201</b>	<b>1.247.745</b>	<b>3.857</b>	<b>1.901.248</b>	<b>13.602.274</b>	
Custo do serviço corrente bruto	1.399	(69.466)	34	(79)	1.367	(10.075)	-	(407)	(82.819)	
Juros sobre obrigação atuarial	645.392	186.590	15.637	42.801	56.456	74.329	383	120.105	1.141.693	
Contribuições de participantes vertidas no exercício	-	1.097	-	160	565	31	-	1.378	3.231	
Perda (ganho) atuarial: efeito de alteração de premissas demográficas	(45)	(404)	9	10.647	-	-	-	31.594	41.801	
Perda (ganho) atuarial: efeito de premissas financeiras	(354.932)	(152.269)	(11.951)	(52.349)	(45.221)	(60.733)	(597)	(19.129)	(697.181)	
Efeito risk sharing (Parcela atribuída aos participantes)	-	-	-	-	-	(16.465)	-	(82.219)	(98.684)	
Benefícios pagos no ano	(697.008)	(161.987)	(16.830)	(34.069)	(45.694)	(145.704)	-	(194.704)	(1.295.996)	
Benefício pago diretamente pela empresa	-	-	-	-	-	-	(308)	-	(308)	
Perda (ganho) decorrente de liquidação antecipada do plano	(490.946)	(287.754)	(10.144)	-	-	-	-	-	(788.844)	
<b>Valor presente das obrigações atuariais em 31/12/2022</b>	<b>6.263.349</b>	<b>1.537.214</b>	<b>150.383</b>	<b>439.609</b>	<b>589.674</b>	<b>1.084.136</b>	<b>3.335</b>	<b>1.757.866</b>	<b>11.825.567</b>	

	31/12/2022									
	CPFL Paulista	CPFL Piratininga	CPFL Renováveis	CPFL RGE Sul (RGE) Plano 1 (*)	CPFL RGE Sul (RGE) Plano 2	CPFL Plano Único	CPFL CTP	CPFL CEEEPREV	CPFL BD	Total
Custo do serviço corrente bruto	903	(19)	(80)	848	(33)	-	-	(10.075)	(8.418)	
Juros sobre obrigação atuarial	620.717	153.286	14.898	43.830	58.821	67.042	338	111.805	1.070.737	
Contribuições de participantes vertidas no exercício	-	-	-	164	739	-	-	866	1.769	
Perda (ganho) atuarial: efeito de premissas financeiras	(68.284)	(26.458)	(2.870)	23.182	32.825	113.543	50	274.679	346.667	
Efeito risk sharing (Parcela atribuída aos participantes)	-	-	-	-	-	(73.755)	-	(28.718)	(110.256)	
Benefícios pagos no ano	(722.656)	(149.928)	(15.539)	(35.579)	(48.148)	(147.778)	-	(208.510)	(1.328.138)	
Benefício pago diretamente pela empresa	-	-	-	-	-	-	(308)	-	(308)	
Perda (ganho) decorrente de liquidação antecipada do plano	(105.687)	(45.667)	(8.964)	-	-	-	-	-	(160.318)	
<b>Valor presente das obrigações atuariais em 31/12/2023</b>	<b>5.988.342</b>	<b>1.468.447</b>	<b>137.927</b>	<b>471.126</b>	<b>561.004</b>	<b>1.109.127</b>	<b>3.415</b>	<b>1.897.913</b>	<b>11.637.300</b>	

	31/12/2022									
	CPFL Paulista	CPFL Piratininga	CPFL Renováveis	CPFL RGE Sul (RGE) Plano 1 (*)	CPFL RGE Sul (RGE) Plano 2	CPFL Plano Único	CPFL CTP	CPFL CEEEPREV	CPFL BD	Total
<b>Valor justo dos ativos dos planos em 31/12/2021</b>	<b>(5.180.251)</b>	<b>(1.561.436)</b>	<b>(125.974)</b>	<b>(451.414)</b>	<b>(482.742)</b>	<b>(951.605)</b>	<b>-</b>	<b>(1.403.182)</b>	<b>(10.156.604)</b>	
Rendimento esperado no exercício	(476.809)	(152.749)	(11.515)	(40.933)	(43.517)	(46.559)	-	(74.394)	(846.476)	
Contribuições de participantes vertidas no exercício	-	(1.097)	-	(160)	(565)	(31)	-	(1.378)	(3.231)	
Contribuições de patrocinadoras	(428.876)	(136.010)	(8.866)	(2.308)	(2.286)	(14.296)	-	(45.700)	(638.342)	
Perda (ganho) atuarial: retorno sobre os ativos do plano	25.671	23.640	2.146	(7.648)	(16.049)	(22.501)	-	(135.162)	(129.903)	
Benefícios pagos no exercício	697.008	161.987	16.830	34.069	45.694	145.704	-	193.998	1.295.290	
Perda (ganho) decorrente de liquidação antecipada do plano	382.478	254.551	8.180	-	-	-	-	-	645.209	
<b>Valor justo dos ativos dos planos em 31/12/2022</b>	<b>(4.980.779)</b>	<b>(1.411.114)</b>	<b>(119.199)</b>	<b>(468.394)</b>	<b>(499.465)</b>	<b>(889.288)</b>	<b>-</b>	<b>(1.465.818)</b>	<b>(9.834.057)</b>	

	31/12/2022									
	CPFL Paulista	CPFL Piratininga	CPFL Renováveis	CPFL RGE Sul (RGE) Plano 1 (*)	CPFL RGE Sul (RGE) Plano 2	CPFL Plano Único	CPFL CTP	CPFL CEEEPREV	CPFL BD	Total
Combinação de negócios	(514.680)	(147.567)	(12.213)	(46.955)	(49.605)	(43.061)	-	(71.680)	(885.761)	
Rendimento esperado no exercício	-	-	-	(164)	(739)	-	-	(866)	(1.769)	
Contribuições de participantes vertidas no exercício	(402.475)	(123.686)	(7.696)	(2.304)	(4.481)	(32.562)	-	(69.159)	(642.363)	
Contribuições de patrocinadoras	67.112	30.973	(742)	9.173	5.330	(86.484)	-	39.761	65.123	
Perda (ganho) atuarial: retorno sobre os ativos do plano	722.656	149.928	15.539	35.579	48.148	147.778	-	208.510	1.328.138	
Benefícios pagos no exercício	88.412	47.672	8.698	-	-	-	-	-	144.782	
Perda (ganho) decorrente de liquidação antecipada do plano	(5.019.754)	(1.453.794)	(115.613)	(473.065)	(500.812)	(903.617)	-	(1.359.252)	(9.825.907)	

\* Em agosto de 2022 foi iniciado o processo de conversão voluntária de renda vitalícia para renda financeira, com término da adesão em 31 de janeiro de 2023. **20.3 Movimentações dos ativos e passivos registrados:** As movimentações ocorridas no passivo líquido são as seguintes:

	31/12/2023									
	CPFL Paulista	CPFL Piratininga	CPFL Renováveis	CPFL RGE Sul (RGE) Plano 1 (*)	CPFL RGE Sul (RGE) Plano 2	CPFL Plano Único	CPFL CTP	CPFL CEEEPREV	CPFL BD	Total
<b>Passivo atuarial líquido em 31/12/2022</b>	<b>1.282.569</b>	<b>126.099</b>	<b>31.184</b>	<b>-</b>	<b>90.208</b>	<b>194.848</b>	<b>3.335</b>	<b>292.048</b>	<b>2.020.291</b>	
Despesas (receitas) reconhecidas na demonstração do resultado	89.665	7.725	2.437	(214)	10.064	23.948	338	29.344	163.307	
Contribuições de patrocinadoras vertidas no exercício	(402.475)	(123.686)	(7.695)	(2.304)	(4.481)	(32.562)	-	(68.453)	(641.656)	
Perda (ganho) atuarial: efeito de premissas financeiras	(68.284)	(26.458)	(2.870)	23.182	32.825	113.543	50	274.679	346.667	
Perda (ganho) atuarial: retorno sobre os ativos do plano	67.112	30.973	(742)	9.173	5.330	(86.484)	-	39.761	65.123	
Efeito risk sharing	-	-	-	-	(73.755)	(7.783)	-	(28.718)	(110.256)	
Benefício pago diretamente pela empresa	-	-	-	-	-	-	(308)	-	(308)	
Efeito no limite máximo de reconhecimento de ativo	-	-	-	(29.837)	-	-	-	-	(29.837)	
<b>Passivo atuarial líquido em 31/12/2023</b>	<b>968.587</b>	<b>14.653</b>	<b>22.314</b>	<b>-</b>	<b>60.192</b>	<b>205.510</b>	<b>3.415</b>	<b>538.661</b>	<b>1.813.332</b>	

	31/12/2022									
	CPFL Paulista	CPFL Piratininga	CPFL Renováveis	CPFL RGE Sul (RGE) Plano 1 (*)	CPFL RGE Sul (RGE) Plano 2	CPFL Plano Único	CPFL CTP	CPFL CEEEPREV	CPFL BD	Total
<b>Passivo atuarial líquido em 31/12/2021</b>	<b>1.282.569</b>	<b>126.099</b>	<b>31.184</b>	<b>-</b>	<b>90.208</b>	<b>194.848</b>	<b>3.335</b>	<b>292.048</b>	<b>2.020.291</b>	
Despesas (receitas) reconhecidas na demonstração do resultado	241.519	17.728	4.878	1.789	14.306	12.703	383	44.598	337.904	
Contribuições de patrocinadoras vertidas no exercício	(428.876)	(136.010)	(8.866)	(2.308)	(2.286)	(14.296)	-	(45.700)	(638.342)	
Perda (ganho) atuarial: efeito de alteração de premissas demográficas	(45)	(404)	9	10.647	-	-	-	31.594	41.801	
Perda (ganho) atuarial: efeito de premissas financeiras	(354.932)	(152.269)	(11.951)	(52.349)	(45.221)	(60.733)	(597)	(19.129)	(697.181)	
Perda (ganho) atuarial: retorno sobre os ativos do plano	25.671	23.640	2.146	(7.648)	(16.049)	(22.501)	-	(135.162)	(129.903)	
Efeito risk sharing	-	-	-	-	-	(16.465)	-	(82.219)	(98.684)	
Benefício pago diretamente pela empresa	-	-	-	-	-	-	(308)	-	(308)	
Transferência de dívida atuarial para dívida financeira *	(180.005)	(86.556)	(2.686)	-	-	-	-	-	(269.247)	
Efeito no limite máximo de reconhecimento de ativo	-	-	-	28.785	-	-	-	-	28.785	
<b>Passivo atuarial líquido em 31/12/2022</b>	<b>1.282.569</b>	<b>126.100</b>	<b>31.184</b>	<b>-</b>	<b>90.208</b>	<b>194.848</b>	<b>3.335</b>	<b>292.048</b>	<b>2.020.291</b>	

	31/12/2022									
	CPFL Paulista	CPFL Piratininga	CPFL Renováveis	CPFL RGE Sul (RGE) Plano 1 (*)	CPFL RGE Sul (RGE) Plano 2	CPFL Plano Único	CPFL CTP	CPFL CEEEPREV	CPFL BD	Total
<b>Passivo atuarial líquido em 31/12/2021</b>	<b>1.282.569</b>	<b>126.100</b>	<b>31.184</b>	<b>-</b>	<b>90.208</b>	<b>194.848</b>	<b>3.335</b>	<b>292.048</b>	<b>2.020.291</b>	
Despesas (receitas) reconhecidas na demonstração do resultado	241.519	17.728	4.878	1.789	14.306	12.703	383	44.598	337.904	
Contribuições de patrocinadoras vertidas no exercício	(428.876)	(136.010)	(8.866)	(2.308)	(2.286)	(14.296)	-	(45.700)	(638.342)	
Perda (ganho) atuarial: efeito de alteração de premissas demográficas	(45)	(404)	9	10.647	-	-	-	31.594	41.801	
Perda (ganho) atuarial: efeito de premissas financeiras	(35									



