

# Índice

## Dados da Empresa

Composição do Capital	1
-----------------------	---

## DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
---------------------------	---

Balanço Patrimonial Passivo	3
-----------------------------	---

Demonstração do Resultado	5
---------------------------	---

Demonstração do Resultado Abrangente	7
--------------------------------------	---

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	8
--	---

## Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2023 à 30/06/2023	10
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2022 à 30/06/2022	11
--------------------------------	----

Demonstração de Valor Adicionado	12
----------------------------------	----

Comentário do Desempenho	13
--------------------------	----

Notas Explicativas	52
--------------------	----

## Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	100
--	-----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	101
---	-----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	102
--	-----

**Dados da Empresa / Composição do Capital**

<b>Número de Ações (Unidades)</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2023</b>
<b>Do Capital Integralizado</b>	
Ordinárias	68.090.916
Preferenciais	164.014
<b>Total</b>	<b>68.254.930</b>
<b>Em Tesouraria</b>	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
<b>Total</b>	<b>0</b>

**DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2023</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2022</b>
1	Ativo Total	7.502.206	6.839.958
1.01	Ativo Circulante	2.867.573	2.476.477
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	975.429	415.108
1.01.01.01	Depósitos bancários à vista	8.833	17.554
1.01.01.02	Investimentos e fundos de investimentos	966.596	397.554
1.01.02	Aplicações Financeiras	480.894	576.204
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	480.894	576.204
1.01.02.01.01	Títulos para Negociação	480.894	576.204
1.01.03	Contas a Receber	1.043.848	1.125.063
1.01.03.01	Clientes	881.554	934.536
1.01.03.01.01	Contas a receber de clientes	881.554	934.536
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	162.294	190.527
1.01.03.02.01	Outros créditos a receber	118.400	98.535
1.01.03.02.02	Serviços pedidos	40.825	41.080
1.01.03.02.03	Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	0	50.912
1.01.03.02.05	Depósitos judiciais	3.069	0
1.01.04	Estoques	27.633	44.850
1.01.04.01	Almoxarifado	27.633	44.850
1.01.06	Tributos a Recuperar	339.769	315.252
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	339.769	315.252
1.01.06.01.01	Impostos e contribuições a recuperar	279.916	282.769
1.01.06.01.02	Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	59.853	32.483
1.02	Ativo Não Circulante	4.634.633	4.363.481
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	2.530.210	2.202.663
1.02.01.04	Contas a Receber	165.061	170.859
1.02.01.04.01	Contas a receber de clientes	146.127	151.925
1.02.01.04.03	Serviços pedidos	18.934	18.934
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	2.365.149	2.031.804
1.02.01.10.04	Depósitos Judiciais	222.309	208.918
1.02.01.10.05	Ativo Financeiro da Concessão	541.201	485.102
1.02.01.10.06	Ativos de contrato	1.067.411	691.921
1.02.01.10.07	Impostos e contribuições a recuperar	534.228	643.291
1.02.01.10.08	Bens e Direitos Destinados a Alienação	0	635
1.02.01.10.11	Outros Créditos a Receber	0	1.937
1.02.03	Imobilizado	7.057	12.294
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	7.057	12.294
1.02.04	Intangível	2.097.366	2.148.524
1.02.04.01	Intangíveis	2.097.366	2.148.524
1.02.04.01.01	Contrato de Concessão	2.097.366	2.148.524

**DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2023</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2022</b>
2	Passivo Total	7.502.206	6.839.958
2.01	Passivo Circulante	2.424.789	2.154.302
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	37.310	89.847
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	37.310	89.847
2.01.02	Fornecedores	457.347	579.822
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	457.347	579.822
2.01.03	Obrigações Fiscais	376.407	259.853
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	376.407	259.853
2.01.03.01.02	Imposto e Contribuição a recolher	261.991	259.011
2.01.03.01.03	Imposto e Contribuição sobre o lucro a recolher	234	842
2.01.03.01.04	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	114.182	0
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	621.411	648.863
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	247.223	267.472
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	11.464	11.464
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	235.759	256.008
2.01.04.02	Debêntures	369.395	371.875
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	4.793	9.516
2.01.05	Outras Obrigações	562.445	198.963
2.01.05.02	Outros	562.445	198.963
2.01.05.02.04	Encargos setoriais	44.266	50.823
2.01.05.02.05	Outras contas a pagar	115.251	76.637
2.01.05.02.06	Instrumentos financeiro derivativos	26.980	254
2.01.05.02.07	Plano de aposentadoria e pensão	77.903	71.249
2.01.05.02.08	Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	274.492	0
2.01.05.02.09	Contribuição de iluminação pública	19.984	0
2.01.05.02.10	Participação nos lucros	3.569	0
2.01.06	Provisões	369.869	376.954
2.01.06.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	369.601	369.782
2.01.06.01.01	Provisões Fiscais	590	593
2.01.06.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	124.550	118.731
2.01.06.01.04	Provisões Cíveis	244.461	250.458
2.01.06.02	Outras Provisões	268	7.172
2.01.06.02.04	Provisões regulatórios	268	7.172
2.02	Passivo Não Circulante	7.949.145	7.430.313
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	3.342.230	2.713.979
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	1.844.249	1.235.888
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	1.028.335	985.759
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	815.914	250.129
2.02.01.02	Debêntures	1.494.768	1.473.928
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	3.213	4.163
2.02.02	Outras Obrigações	4.138.167	4.287.768
2.02.02.02	Outros	4.138.167	4.287.768
2.02.02.02.03	Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	200.774	184.594
2.02.02.02.04	Obrigações com a Concessão	120.760	108.265
2.02.02.02.05	Obrigações Fiscais	2.452.333	2.378.522
2.02.02.02.07	Outros Passivos	39.211	37.658

**DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2023</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2022</b>
2.02.02.02.08	Instrumentos financeiro derivativos	48.216	36.153
2.02.02.02.09	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	484.137	754.774
2.02.02.02.10	Plano de aposentadoria e pensão	792.736	787.802
2.02.04	Provisões	468.748	428.566
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	419.037	380.114
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	824	833
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	289.258	266.485
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	128.955	112.796
2.02.04.02	Outras Provisões	49.711	48.452
2.03	Patrimônio Líquido	-2.871.728	-2.744.657
2.03.01	Capital Social Realizado	3.385.861	3.385.861
2.03.02	Reservas de Capital	1.113	722
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-5.158.983	-5.040.522
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-1.099.719	-1.090.718

**DFs Individuais / Demonstração do Resultado****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/04/2023 à 30/06/2023</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/06/2023</b>	<b>Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2022 à 30/06/2022</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/06/2022</b>
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	1.120.160	2.415.183	901.075	1.959.588
3.01.01	Fornecimento de Energia Elétrica	1.160.996	2.505.158	1.124.310	2.680.917
3.01.02	Suprimento de energia elétrica	41.233	61.521	63.089	86.997
3.01.03	Disponibilização do Sistema de Distribuição	134.423	261.618	124.181	251.933
3.01.04	Subvenção CDE	39.049	78.096	37.701	117.573
3.01.05	Receita de Construção	210.256	418.023	96.164	165.325
3.01.06	Outras Receitas Operacionais	41.921	99.821	55.444	109.783
3.01.07	Remuneração do Ativo Financeiro	-4.627	10.023	21.488	28.521
3.01.08	ICMS	-216.464	-394.444	-321.637	-789.131
3.01.09	PIS e COFINS	-102.034	-255.411	-92.070	-273.413
3.01.10	Outros Encargos	-9.650	-17.049	-15.478	-29.217
3.01.11	Encargos do Consumidor - P&D/MME/FNDCT/PEE	-13.731	-18.964	-4.666	-10.506
3.01.12	Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	-165.364	-331.012	-183.360	-370.229
3.01.13	Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica - TFSE	4.152	-2.197	-4.091	-8.965
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-882.862	-1.883.301	-829.459	-1.643.921
3.02.01	Custo com Energia Elétrica	-662.165	-1.320.205	-614.594	-1.264.785
3.02.02	Custo da Operação	-10.441	-145.073	-118.701	-213.811
3.02.03	Custo de Construção	-210.256	-418.023	-96.164	-165.325
3.03	Resultado Bruto	237.298	531.882	71.616	315.667
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-219.488	-290.481	-111.200	-225.161
3.04.01	Despesas com Vendas	-31.234	-72.912	-70.057	-155.268
3.04.01.01	Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	14.734	-12.544	-17.495	-55.369
3.04.01.02	Despesas com vendas	-45.968	-60.368	-52.562	-99.899
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-140.443	-171.906	-40.419	-63.375
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-47.811	-45.663	-724	-6.518
3.04.05.01	Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	-47.811	-45.663	-724	-6.518
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	17.810	241.401	-39.584	90.506
3.06	Resultado Financeiro	-177.795	-359.862	-59.957	-173.621

**DFs Individuais / Demonstração do Resultado****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/04/2023 à 30/06/2023</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/06/2023</b>	<b>Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2022 à 30/06/2022</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/06/2022</b>
3.06.01	Receitas Financeiras	103.314	222.423	151.138	402.610
3.06.02	Despesas Financeiras	-281.109	-582.285	-211.095	-576.231
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	-159.985	-118.461	-99.541	-83.115
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	537	0	-1.492	-1.492
3.08.01	Corrente	537	0	-1.492	-1.492
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	-159.448	-118.461	-101.033	-84.607
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	-159.448	-118.461	-101.033	-84.607
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	-2,33606	-1,73557	-1,48023	-1,23957
3.99.01.02	PN	-2,33606	-1,73557	-1,48023	-1,23957
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	-2,33606	-1,73557	-1,48023	-1,23957
3.99.02.02	PN	-2,33606	-1,73557	-1,48023	-1,23957

**DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/04/2023 à 30/06/2023</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/06/2023</b>	<b>Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2022 à 30/06/2022</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/06/2022</b>
4.01	Lucro Líquido do Período	-156.448	-118.461	-101.033	-84.607
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-8.954	-9.001	-8.039	-15.749
4.02.03	Resultado em hedge accounting de fluxo de caixa	-8.954	-9.001	-8.039	-15.749
4.03	Resultado Abrangente do Período	-165.402	-127.462	-109.072	-100.356



**DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/06/2023</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/06/2022</b>
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	234.543	385.738
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	366.150	568.095
6.01.01.01	Lucro/Prejuízo do Período	-118.461	-84.607
6.01.01.02	Encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas	163.331	58.197
6.01.01.03	Depreciação e amortização	77.225	82.585
6.01.01.04	Baixas do ativo imobilizado, intangível e ativo financeiro da concessão	635	0
6.01.01.05	Provisão e atualização de riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais	57.132	68.327
6.01.01.06	Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	143.068	347.824
6.01.01.07	Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	12.544	55.369
6.01.01.08	Baixa e recebíveis incobráveis	44.614	0
6.01.01.09	Resultado em hedge accounting de fluxo de caixa	69.176	128.383
6.01.01.10	Rendimentos de aplicações financeiras	-58.179	-47.800
6.01.01.11	Atualização do ativo financeiro	-10.023	-28.521
6.01.01.12	Ajuste a valor presente	-18.314	-14.629
6.01.01.13	Participação nos lucros	2.663	0
6.01.01.15	Provisão e atualização de encargos setoriais	3.663	7.354
6.01.01.19	Atualização do PIS e COFINS a serem restituídos a consumidores	-4.875	-4.661
6.01.01.20	Valor justo das opções de compra	1.951	274
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	49.959	-12.786
6.01.02.01	Contas a receber de clientes	19.936	-29.012
6.01.02.02	Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	-27.370	-10.879
6.01.02.03	Impostos e contribuições a recuperar	145.858	103.986
6.01.02.04	Contribuição iluminação pública	19.984	0
6.01.02.05	Almoxarifado	17.217	-3.200
6.01.02.06	Outros Créditos a Receber	-17.928	8.994
6.01.02.07	Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	12.994	60.915
6.01.02.08	Depósitos Judiciais	-16.460	8.225
6.01.02.09	Participação nos lucros	906	0
6.01.02.10	Fornecedores	-127.990	-121.842
6.01.02.12	Impostos e contribuições a recolher	79.435	36.396
6.01.02.13	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	-84.705	-18.067
6.01.02.14	Encargos setoriais	2.275	7.074
6.01.02.15	Outras contas a pagar	38.607	-28.712
6.01.02.16	Serviços pedidos	255	-4.606
6.01.02.18	Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	-608	2.223
6.01.02.19	Benefício pós-emprego	11.588	16.737
6.01.02.20	Provisão e atualização de riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais	-24.035	-41.018
6.01.03	Outros	-181.566	-169.571
6.01.03.02	Juros pagos	-181.566	-169.571
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-252.785	-287.771
6.02.01	Aquisição de Bens do Ativo Imobilizado	0	-496
6.02.02	Aquisição de Ativo Intangível	-27.473	-3.311

**DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/06/2023</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/06/2022</b>
6.02.03	Aquisição de Ativo Contratual	-378.801	-198.479
6.02.05	Resgates (Aplicações) de aplicações financeiras	153.489	-85.485
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	578.563	-365.395
6.03.01	Captação de empréstimos e financiamentos	583.800	0
6.03.02	Amortização do Principal de Empréstimos e Financiamentos	0	-354.023
6.03.04	Amortização de Passivo de arrendamento	-5.237	-11.372
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	560.321	-267.428
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	415.108	516.741
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	975.429	249.313

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2023 à 30/06/2023****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Capital Social Integralizado</b>	<b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b>	<b>Reservas de Lucro</b>	<b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b>	<b>Outros Resultados Abrangentes</b>	<b>Patrimônio Líquido</b>
5.01	Saldos Iniciais	3.385.861	722	0	-5.040.522	-1.090.718	-2.744.657
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	3.385.861	722	0	-5.040.522	-1.090.718	-2.744.657
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	391	0	0	0	391
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	391	0	0	0	391
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-118.461	-9.001	-127.462
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-118.461	0	-118.461
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-9.001	-9.001
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	-9.001	-9.001
5.07	Saldos Finais	3.385.861	1.113	0	-5.158.983	-1.099.719	-2.871.728

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/06/2022****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Capital Social Integralizado</b>	<b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b>	<b>Reservas de Lucro</b>	<b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b>	<b>Outros Resultados Abrangentes</b>	<b>Patrimônio Líquido</b>
5.01	Saldos Iniciais	3.385.861	0	0	-4.774.350	-1.269.351	-2.657.840
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	3.385.861	0	0	-4.774.350	-1.269.351	-2.657.840
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	274	0	0	0	274
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	274	0	0	0	274
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-84.607	-15.749	-100.356
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-84.607	0	-84.607
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-15.749	-15.749
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	-15.749	-15.749
5.07	Saldos Finais	3.385.861	274	0	-4.858.957	-1.285.100	-2.757.922

**DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/06/2023</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/06/2022</b>
7.01	Receitas	3.423.926	3.388.054
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	3.434.260	3.441.049
7.01.02	Outras Receitas	2.210	2.374
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-12.544	-55.369
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-1.989.360	-1.607.149
7.02.01	Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos	-1.738.228	-1.430.110
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-177.284	-146.074
7.02.03	Perda/Recuperação de Valores Ativos	-73.848	-30.965
7.03	Valor Adicionado Bruto	1.434.566	1.780.905
7.04	Retenções	-77.225	-82.332
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-77.225	-82.332
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	1.357.341	1.698.573
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	229.335	413.300
7.06.02	Receitas Financeiras	229.335	413.300
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	1.586.676	2.111.873
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	1.586.676	2.111.873
7.08.01	Pessoal	100.069	138.524
7.08.01.01	Remuneração Direta	38.056	46.766
7.08.01.02	Benefícios	45.918	74.478
7.08.01.03	F.G.T.S.	16.095	17.280
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	1.024.290	1.481.188
7.08.02.01	Federais	629.846	692.057
7.08.02.02	Estaduais	394.444	789.131
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	580.778	576.768
7.08.03.01	Juros	304.225	220.241
7.08.03.02	Aluguéis	-1.507	537
7.08.03.03	Outras	278.060	355.990
7.08.03.03.02	Outras	278.060	355.990
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-118.461	-84.607
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	-118.461	-84.607



Comentário do Desempenho



RELEASE DE  
RESULTADOS  
2T23

EQTL  
B3 LISTED NM





## Comentário do Desempenho

Brasília, 10 de agosto de 2023 - A Equatorial Energia S.A., *holding multi-utilities*, com atuação nos segmentos de Distribuição, Transmissão, Geração, Comercialização, Serviços, Saneamento e Telecom (B3: EQTL3; USOTC: EQUQY), anuncia hoje os resultados do segundo trimestre de 2023 (2T23).

### EBITDA Consolidado Ajustado cresce 44% e alcança R\$ 2,2 bilhões no período (vs. 2T22)

Forte performance das distribuidoras, disciplina de custos, investimentos e controle da alavancagem são os principais destaques do período

- **EBITDA Consolidado Ajustado alcançou R\$ 2,2 bilhões** no trimestre, já descontados os efeitos não caixa de VNR, IFRS e MtM, aumento de 44%, com destaque para o aumento de margem bruta das distribuidoras consolidadas no 2T22, a consolidação da Equatorial Goiás e com controle nas despesas operacionais.
- **Volume total de energia distribuída** atingiu **13.071 GWh**, crescimento consolidado de **6,8%** em relação ao 2T22.
- **Perdas totais consolidadas**, na visão acumulada 12 meses, **recuaram em comparação ao trimestre anterior** encerrando o período com o nível consolidado de 18,6% sobre energia injetada (considerando todos os ativos), posicionando o grupo a cerca de 0,6 p.p. do nível regulatório consolidado.
- **Qualidade da Operação – Redução do DEC**, na visão acumulada 12 meses, em todas as distribuidoras no comparativo com 2T22. Destaque para **Maranhão, Amapá, Alagoas, Piauí e Pará**, que reduziram em 12,5h, 9,0h, 7,4h, 4,0h e 4,0h, respectivamente.
- **Energia Gerada Líquida totalizou 897 GWh**, volume **6,4% superior ao 2T22**, refletindo o melhor recurso eólico disponível no período.
- **Investimentos consolidados** totalizaram **R\$ 2,7 bilhões** no 2T23, impulsionado pelos investimentos em distribuição com R\$ 900 milhões em companhias com corte da base neste trimestre e R\$ 600 milhões no desenvolvimento do pipeline de renováveis.
- **Relação Dívida Líquida / EBITDA consolidado** na visão *covenant*, encerrou o 2T23 em 3,8x, apresentando redução pelo segundo trimestre consecutivo e refletindo a trajetória orgânica de desalavancagem.
- Conclusão do **aumento de capital**, em 17 de julho, com capitalização dos dividendos em **R\$ 385,1 milhões**, contribuindo positivamente para a liquidez da Companhia.

### PRINCIPAIS MACROINDICADORES <sup>1</sup>

Destaques financeiros (R\$ MM)	2T22	2T23	Δ%	1S22	1S23	Δ%
Receita operacional líquida (ROL)	6.492	9.201	41,7%	12.335	19.378	57,1%
EBITDA ajustado (trimestral)	1.522	2.185	43,6%	3.011	4.527	50,4%
Margem EBITDA (%ROL)	23,4%	23,7%	1,3%	24,4%	23,4%	-4,3%
EBITDA ajustado (últ.12 meses)	6.078	8.849	45,6%	6.078	8.849	45,6%
Lucro líquido ajustado	152	227	49,2%	646	636	-1,6%
Margem líquida (%ROL)	2,3%	2,5%	5,3%	5,2%	3,3%	-37,3%
Investimentos	1.189	2.690	126,1%	1.906	5.232	174,6%
Dívida líquida	22.894	34.466	50,5%	22.894	34.466	50,5%
Covenants (Div. Liq. / EBITDA 12m)	3,0	3,8	26,7%	3,0	3,8	26,7%
Disponibilidade / Dívida de curto prazo	2,9	1,8	-38,3%	2,9	1,8	-38,3%

<sup>1</sup> EBITDA Ajustado líquido de efeitos não-recorrentes e efeito não caixa de VNR, IFRS e MtM.

## Comentário do Desempenho

### Sumário

<b>Sumário</b> .....	2
<b>DESEMPENHO FINANCEIRO CONSOLIDADO</b> .....	5
MARGEM BRUTA.....	5
CUSTOS E DESPESAS .....	6
EBITDA .....	7
EFEITOS NÃO RECORRENTES – EBITDA.....	8
RESULTADO FINANCEIRO .....	9
LUCRO LÍQUIDO.....	10
EFEITOS NÃO RECORRENTES – LUCRO LÍQUIDO.....	11
ENDIVIDAMENTO .....	12
INVESTIMENTOS .....	13
ESG .....	15
<b>DISTRIBUIÇÃO</b> .....	16
DESEMPENHO COMERCIAL .....	16
DESEMPENHO OPERACIONAL.....	18
DESEMPENHO FINANCEIRO .....	19
MARGEM BRUTA.....	19
DESPESAS OPERACIONAIS – PMSO/CONSUMIDOR .....	20
EBITDA .....	23
EFEITOS NÃO RECORRENTES EBITDA .....	24
RESULTADO FINANCEIRO .....	25
LUCRO LÍQUIDO.....	26
INVESTIMENTOS .....	26
<b>TRANSMISSÃO</b> .....	27
DESEMPENHO FINANCEIRO .....	27
<b>RENOVÁVEIS</b> .....	30
DESEMPENHO OPERACIONAL.....	30
PIPELINE RENOVÁVEL.....	32
DESEMPENHO FINANCEIRO .....	33
<b>SANEAMENTO</b> .....	36
DESEMPENHO OPERACIONAL E COMERCIAL.....	36
DESEMPENHO FINANCEIRO .....	36
<b>EQUATORIAL SERVIÇOS</b> .....	38
DESEMPENHO FINANCEIRO .....	38
<b>SERVIÇOS PRESTADOS PELO AUDITOR INDEPENDENTE</b> .....	39



## Comentário do Desempenho

### AVISO

As declarações sobre eventos futuros estão sujeitas a riscos e incertezas. Tais declarações têm como base crenças e suposições de nossa Administração e informações a que a Companhia atualmente tem acesso. Declarações sobre eventos futuros incluem informações sobre nossas intenções, crenças ou expectativas atuais, assim como aquelas dos membros do Conselho de Administração e Diretores da Companhia. As ressalvas com relação às declarações e informações acerca do futuro também incluem informações sobre resultados operacionais possíveis ou presumidos, bem como declarações que são precedidas, seguidas ou que incluem as palavras “acredita”, “poderá”, “irá”, “continua”, “espera”, “prevê”, “pretende”, “estima” ou expressões semelhantes.

As declarações e informações sobre o futuro não são garantias de desempenho. Elas envolvem riscos, incertezas e suposições porque se referem a eventos futuros, dependendo, portanto, de circunstâncias que poderão ocorrer ou não. Os resultados futuros e a criação de valor para os acionistas poderão diferir de maneira significativa daqueles expressos ou sugeridos pelas declarações com relação ao futuro. Muitos dos fatores que irão determinar estes resultados e valores estão além da capacidade de controle ou previsão da Companhia.

Critérios contábeis adotados:

As informações estão apresentadas na forma consolidada e de acordo com os critérios da legislação societária brasileira, a partir de informações financeiras revisadas. As informações financeiras consolidadas apresentadas neste relatório representam 100% do resultado de suas controladas diretas e indiretas e consideram o resultado dos ativos a partir de sua aquisição, exceto quando indicado o contrário para fins de comparabilidade.

As informações operacionais consolidadas representam 100% dos resultados de controladas diretas e indiretas.

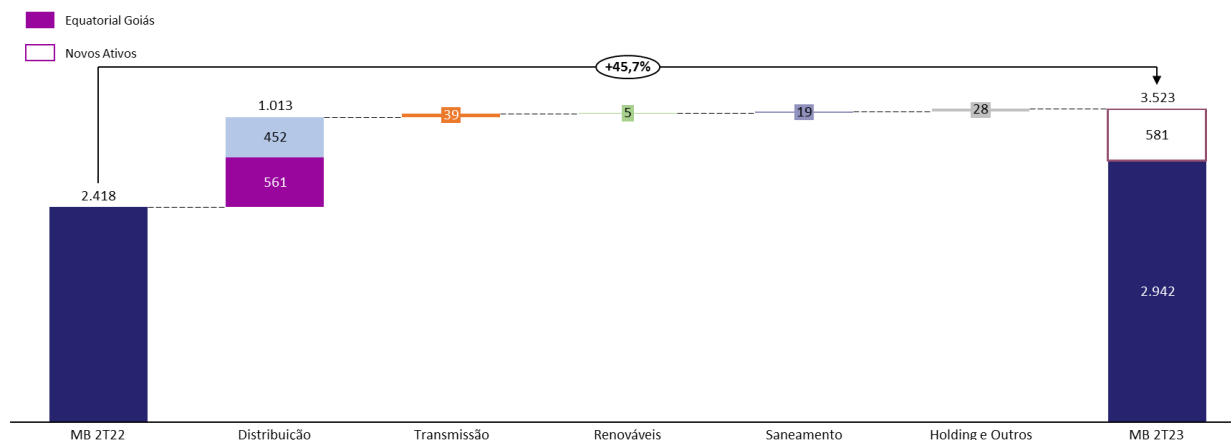
## Comentário do Desempenho

## DESEMPENHO FINANCEIRO CONSOLIDADO

DRE (R\$ MM)	2T22	2T23	Δ%	1S22	1S23	Δ%
Receita operacional bruta (ROB)	9.042	12.540	38,7%	17.707	25.779	45,6%
Receita operacional líquida (ROL)	6.492	9.201	41,7%	12.335	19.378	57,1%
Custo de energia elétrica	-3.780	-5.708	51,0%	-7.111	-12.082	69,9%
Custo e despesas operacionais	-925	-991	7,2%	-1.757	-2.329	32,5%
Outras receitas/despesas operacionais	-137	-133	-3,4%	-225	-133	-41,1%
<b>EBITDA</b>	<b>1.649</b>	<b>2.370</b>	<b>43,7%</b>	<b>3.241</b>	<b>4.835</b>	<b>49,2%</b>
<b>EBITDA Ajustado</b>	<b>1.522</b>	<b>2.185</b>	<b>43,6%</b>	<b>3.011</b>	<b>4.527</b>	<b>50,4%</b>
Depreciação	-312	-432	38,8%	-567	-873	54,0%
Amortização de ágio	-162	-136	-16,1%	-228	-286	25,2%
Resultado do serviço (EBIT)	1.176	1.802	53,2%	2.446	3.675	50,3%
<b>Resultado financeiro</b>	<b>-1.101</b>	<b>-1.098</b>	<b>-0,3%</b>	<b>-1.462</b>	<b>-2.598</b>	<b>77,7%</b>
<b>Resultado financeiro ajustado</b>	<b>-727</b>	<b>-814</b>	<b>12,0%</b>	<b>-1.222</b>	<b>-2.050</b>	<b>67,7%</b>
Lucro antes da tributação (EBT)	75	704	838,9%	984	1.077	9,5%
IR/CSLL	-187	-33	-82,2%	-418	-119	-71,6%
Participações minoritárias	-58	-153	164,5%	-156	-277	77,3%
<b>Lucro líquido</b>	<b>-170</b>	<b>518</b>	<b>-404,0%</b>	<b>410</b>	<b>681</b>	<b>66,3%</b>
<b>Lucro líquido Ajustado</b>	<b>152</b>	<b>227</b>	<b>49,2%</b>	<b>646</b>	<b>636</b>	<b>-1,6%</b>

As informações constantes desta seção refletem a visão consolidada das Demonstrações Contábeis da Equatorial Energia, ou seja, contemplam os resultados das companhias a partir de suas respectivas aquisições. Vale destacar que os resultados da Equatorial Energia Goiás começaram a ser consolidados no 1T23, enquanto seu balanço começou a ser consolidado no 4T22 e, portanto, não estão considerados nos números apresentados no 2T22 e 1S22. Vale destacar que os números ajustados passaram a considerar efeitos não caixa e IFRS a partir do trimestre passado, e que essa alteração afeta os números de 2022, que foram ajustados da mesma forma.

## MARGEM BRUTA



De forma consolidada, no 2T23 a Margem Bruta ajustada do grupo Equatorial, apresentou um crescimento de 45,7% em comparação ao 2T22, totalizando R\$ 3,5 bilhões, já excluindo os efeitos da receita de construção.

## Comentário do Desempenho

O resultado é explicado, principalmente, pela consolidação da Equatorial Goiás no trimestre, que adiciona R\$ 561 milhões ao resultado. Além das consolidações de novos ativos, é importante destacar o aumento das tarifas, o forte crescimento de mercado e o efeito do combate a perdas das distribuidoras de energia na Margem Bruta do grupo, que excluindo a concessão do estado de Goiás, somam, R\$ 217 milhões, R\$ 105 milhões e R\$ 46 milhões, respectivamente a mais entre trimestres.

### CUSTOS E DESPESAS

Custos Operacionais R\$ Milhões	2T22	2T23	Δ%	1S22	1S23	Δ%
(+) Pessoal	263	337	28,1%	517	668	29,2%
(+) Material	28	21	-24,4%	60	67	11,7%
(+) Serviço de terceiros	399	495	24,1%	724	1.150	58,9%
(+) Outros	121	59	-51,0%	163	185	13,5%
<b>(=) PMSO Reportado</b>	<b>811</b>	<b>912</b>	<b>12,5%</b>	<b>1.463</b>	<b>2.070</b>	<b>41,5%</b>
Ajustes	(37)	141	-485,7%	(43)	105	-345,9%
<b>PMSO Ajustado</b>	<b>774</b>	<b>1.053</b>	<b>36,1%</b>	<b>1.420</b>	<b>2.174</b>	<b>53,1%</b>
(+) Provisões	82	145	77,2%	207	397	91,4%
(+) Contingências	13	31	133,1%	35	(146)	-521,1%
(+) Provisão FUNAC	-	(97)	N/A	-	(55)	N/A
(+) Sistemas Isolados e Subv. CCC	19	0	-97,4%	52	8	-84,6%
(+) Outras receitas/despesas operacionais	137	133	-3,4%	225	133	-41,1%
(+) Depreciação e amortização	312	432	38,8%	567	873	54,0%
<b>Total</b>	<b>1.374</b>	<b>1.556</b>	<b>13,3%</b>	<b>2.550</b>	<b>3.280</b>	<b>28,6%</b>
IPCA			3,16%			
IGPM			-6,86%			

O PMSO Ajustado cresceu 36,1% no comparativo anual, passando de R\$ 774 milhões para R\$ 1.053 milhões. A variação pode ser explicada, principalmente, pela:

- (i) Consolidação da Equatorial Goiás, que na visão ajustada adicionou R\$ 288 milhões; e
- (ii) Adição da CSA ao portfólio da Companhia, que impacta as despesas em menor grau em R\$ 19 milhões.

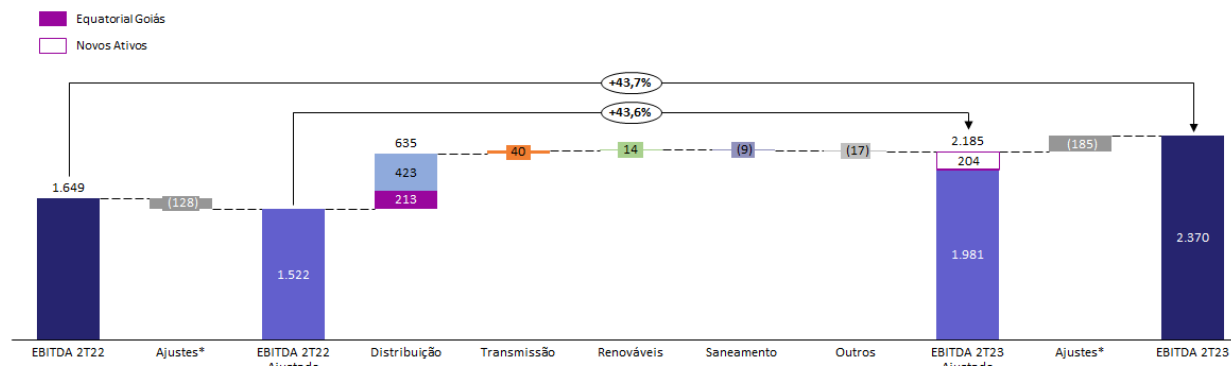
Desconsiderados os novos ativos (a consolidação da Equatorial Goiás e a consolidação da CSA), o PMSO Ajustado reduziu R\$ 27 milhões, ou aproximadamente 3,4%.

As provisões apresentaram aumento de R\$ 63 milhões, enquanto a linha de contingências apresentou um aumento de R\$ 18 milhões.

## Comentário do Desempenho

## EBITDA

## EBITDA (em R\$ milhões)



O EBITDA reportado da Equatorial atingiu R\$ 2.370 milhões no 2T23, valor 43,7% superior ao 2T22.

Já o EBITDA ajustado por efeitos não recorrentes e não caixa alcançou R\$ 2.185 milhões, 43,6% superior ao mesmo período do ano anterior, ou R\$ 664 milhões superior. Este aumento é explicado principalmente pelo segmento de Distribuição, que desconsiderando a consolidação da Equatorial Goiás, apresentou um crescimento de 37,4%, ou R\$ 423 milhões no período, reflexo do: **(i)** crescimento de mercado e aumento da tarifa fio-b, no comparativo entre períodos, que contribuíram com R\$ 217 e R\$ 105 milhões, respectivamente, e **(ii)** do processo de combate a perdas, que contribuiu no trimestre com R\$ 46 milhões.

É importante mencionar que o EBITDA ajustado já contempla os ajustes não caixa e IFRS (VNR, IFRS 9 e MtM), inclusive para o ano de 2022.

A seguir apresentamos a conciliação do EBITDA Reportado, conforme Instrução CVM 527/12 e a comparação do Ajustado pelos principais efeitos não caixa e não recorrentes e a visão ex-novos ativos no comparativo 2T23 x 2T22:

Recomposição EBITDA	2T22	2T23	Δ%	1S22	1S23	Δ%
EBITDA Equatorial Societário	1.649	2.370	43,7%	3.241	4.835	49,2%
Ajustes Não Recorrentes	154	-5	-103,1%	299	11	-96,2%
(-) IFRS 9 (Transmissão)	-42	-46	8,7%	-127	-76	-40,3%
(-) VNR	-239	-96	-59,7%	-402	-129	-68,0%
(-) MTM	0	-38	N/A	0	114	N/A
<b>EBITDA Equatorial Ajustado</b>	<b>1.522</b>	<b>2.185</b>	<b>43,6%</b>	<b>3.011</b>	<b>4.755</b>	<b>57,9%</b>
(-) Novos Ativos	0	204	N/A	0	578	N/A
<b>EBITDA Equatorial (ex-novos ativos)</b>	<b>1.522</b>	<b>1.981</b>	<b>30,2%</b>	<b>3.011</b>	<b>4.177</b>	<b>38,7%</b>

## Comentário do Desempenho

### EFEITOS NÃO RECORRENTES – EBITDA

Os efeitos não-recorrentes que impactaram o EBITDA estão relacionados a seguir.

Ebitda - Ajustes Não Recorrentes ( em R\$ MM)	2T22	2T23
<b>Receita Operacional</b>	-	<b>25</b>
Postergação de Reajuste Tarifário - AL	-	25
<b>Deduções da Receita</b>	<b>40</b>	-
Devolução e Neutralidade Neutralidade Pis/Cofins - MA/PI/RS/GO	40	-
<b>Custos Operacionais</b>	<b>(52)</b>	<b>109</b>
Custo de compra de energia sem CVA correspondente - GO	-	109
Ajuste de compensação - MCSD - CEA	(52)	-
<b>Margem Bruta</b>	<b>(12)</b>	<b>134</b>
<b>Despesas</b>	<b>166</b>	<b>(139)</b>
Créditos - ICMS e PIS/COFINS - PA/PI/AL	-	(60)
Provisões e Contingências FUNAC - GO	-	(29)
Ativações de despesas - GO	-	(79)
Contingências - GO	-	153
Deságio Geramar - Holding	37	-
Ganhos com contingências - AP	(16)	-
Uso mútuo - PDD - GO	-	26
Outros Efeitos não recorrentes e PPAs - PI/GO	-	(281)
Outras receitas/despesas operacionais - MA/PA/PI/AL/RS/AP/GO	<b>145</b>	<b>132</b>
<b>Ebitda</b>	<b>154</b>	<b>(5)</b>

No 2T23, entre os efeitos não recorrentes, destacamos a seguir os principais itens, separados por grupo de conta:

Na **Receita Operacional**, o único efeito não recorrente é da Equatorial Alagoas, que teve seu reajuste postergado, gerando um descasamento temporário em sua receita no montante de R\$ 25 milhões.

Nos **Custos Operacionais**, o único efeito não recorrente é da Equatorial Goiás, que apresentou R\$ 109 milhões de ajustes referentes ao custo de compra de energia sem CVA correspondente.

Nas **Despesas**, os principais ajustes são relacionados a Equatorial Goiás, referentes a contingências e provisões, e dos PPAs do trimestre, este último aglutinado na linha de “Outros efeitos não recorrentes e PPAs”.

Nas **Outras Despesas/Receitas Operacionais**, o efeito é conjunto de todas as distribuidoras, e tem grande parte de seu valor relacionado a ativações e desativações no trimestre.

Os ajustes do EBITDA nesse trimestre foram concentrados nas distribuidoras do grupo, e tem a abertura por empresa na seção de distribuição.

## Comentário do Desempenho

### RESULTADO FINANCEIRO

R\$ MM	2T22	2T23	Δ%	1S22	1S23	Δ%
(+) Rendas Financeiras	265	371	40,4%	507	683	34,7%
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	217	108	-50,3%	384	210	-45,3%
(+) Operações de Swap	133	(300)	-325,6%	(447)	(474)	6,0%
(+) Var. Cambial sobre dívida	(193)	194	-200,3%	310	250	-19,3%
(+) Encargos	(1.014)	(1.248)	23,0%	(1.691)	(2.550)	50,8%
(+) Juros e AVP - RJ	(27)	(19)	-31,8%	(61)	(39)	-35,9%
(+) Juros e AVP - Comercial	10	7	-29,3%	7	31	341,3%
(+) Contingências	(18)	(58)	229,2%	(54)	(126)	131,3%
(+) Outras Receitas / Despesas	(474)	(154)	-67,6%	(417)	(584)	40,0%
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(1.101)</b>	<b>(1.098)</b>	<b>-0,3%</b>	<b>(1.462)</b>	<b>(2.598)</b>	<b>77,7%</b>
(+) Efeitos Não Recorrentes	374	283	-24,2%	240	549	128,9%
<b>Resultado financeiro ajustado</b>	<b>(727)</b>	<b>(814)</b>	<b>12,0%</b>	<b>(1.222)</b>	<b>(2.050)</b>	<b>67,7%</b>

De forma consolidada, o resultado financeiro reportado da Companhia no 2T23 atingiu R\$ 1.098 milhões negativos contra R\$ 1.101 milhões negativos no 2T22.

O resultado financeiro ajustado no 2T23 foi de R\$ 814 milhões negativos, uma variação de 12,0%, explicado principalmente pelo aumento da dívida bruta da companhia em R\$ 9,9 bilhões, e pelo aumento do CDI acumulado (3,15% no 2T23 vs. 2,91% no 2T22) que corrige atualmente cerca de 57% das dívidas do grupo. O aumento da dívida no período é resultado principalmente da aquisição da CELG (R\$ 8,5 bilhões), e do aumento da dívida consolidada por conta dos investimentos nas distribuidoras do grupo. Desconsiderando a consolidação da Equatorial Goiás, o resultado financeiro negativo ajustado seria de R\$ 597 milhões, 16,7% menor que o mesmo trimestre do ano anterior, influenciado pela reclassificação feita desde o 1T23 do valor de multas por atrasos de pagamentos do resultado financeiro para conta de outras receitas operacionais, que 2T23 totalizou R\$ 73 milhões.

O valor não recorrente, de R\$ 283 milhões, refere-se ao efeito de atualização monetária de contingências jurídicas reconhecidas na Equatorial Goiás, devido ao processo em andamento de adequação da metodologia de avaliação de passivos.

## Comentário do Desempenho

LUCRO LÍQUIDO

De forma consolidada, a Equatorial atingiu um lucro de R\$ 671 milhões no 2T23, enquanto o lucro líquido ajustado do período foi de R\$ 374 milhões, R\$ 89 milhões maior que o mesmo período do ano anterior. Os efeitos não recorrentes estão listados abaixo e referem-se principalmente a atualização de contingências que ocorreu na Equatorial Goiás.

Lucro líquido consolidado Equatorial	2T22	2T23	Var.	1S22	1S23	Var.
Lucro líquido Maranhão	30	169	462,7%	331	331	0,0%
Lucro líquido Pará	385	519	34,8%	700	944	34,9%
Lucro líquido Piauí	20	74	272,2%	87	103	17,5%
Lucro líquido Alagoas	97	78	-20,3%	171	163	-4,5%
Lucro Líquido CEEE-D	(101)	(159)	57,8%	(85)	(118)	40,0%
Lucro Líquido CEA	90	(11)	-111,9%	218	(17)	-107,8%
Lucro Líquido CELG	-	(423)	N/A	-	(483)	N/A
Lucro Líquido CSA	(31)	(57)	83,7%	(57)	(104)	83,3%
Lucro Líquido Intesa	8	25	219,7%	10	33	225,9%
Lucro Líquido Transmissão	(64)	90	-241,3%	53	135	154,2%
Lucro Líquido Echoenergia	(97)	(49)	-49,4%	(128)	(91)	-29,3%
Lucro Líquido Serviços	5	23	349,1%	7	76	964,7%
PPA Equatorial Piauí	0	(0)	-110,9%	3	1	-78,9%
PPA Equatorial Alagoas	1	1	5,8%	2	2	2,1%
PPA CEEE-D	3	6	116,6%	(2)	6	-470,3%
PPA CEA	(249)	-	-100,0%	(249)	-	-100,0%
PPA Equatorial Pará	(0)	(0)	10,4%	(1)	(1)	3,0%
PPA Echoenergia	(4)	6	-245,2%	(4)	12	-388,6%
PPA GO	-	563	N/A	-	563	N/A
Lucro líquido Holding e Outros	(205)	(183)	-10,6%	(491)	(597)	21,4%
<b>Lucro líquido Equatorial</b>	<b>(112)</b>	<b>671</b>	<b>-696,3%</b>	<b>566</b>	<b>959</b>	<b>69,3%</b>
<i>(-) Participações Minoritárias</i>	58	153	164,5%	156	277	77,3%
<b>Lucro líquido Equatorial Ajustado por Minoritários</b>	<b>(170)</b>	<b>518</b>	<b>-404,0%</b>	<b>410</b>	<b>681</b>	<b>66,3%</b>
Ajustes Maranhão	185	8	-95,7%	174	11	-93,5%
Ajustes Pará	3	(35)	-1401,7%	3	(48)	-1901,5%
Ajustes Piauí	17	(30)	-281,5%	12	(34)	-385,2%
Ajustes Alagoas	-	17	N/A	-	14	N/A
Ajustes CEEE-D	(47)	-	-100,0%	(27)	(5)	-79,9%
Ajustes CEA	(46)	-	-100,0%	(141)	-	-100,0%
Ajustes CELG	-	319	N/A	-	-	N/A
Ajustes CSA	-	-	N/A	-	37	N/A
Ajustes Holding	37	-	-100,0%	37	345	840,5%
Ajustes Intesa	-	-	N/A	-	-	N/A
Ajustes Transmissão	-	-	N/A	-	-	N/A
Ajustes Echoenergia	-	-	N/A	-	-	N/A
Consolidação PPA Piauí / Alagoas / CEEE-D / CEA/ ECHO	250	(576)	-330,1%	250	(583)	-332,8%
<b>Lucro líquido Equatorial Ajustado por Não Recorrentes</b>	<b>285</b>	<b>374</b>	<b>31,1%</b>	<b>874</b>	<b>695</b>	<b>-20,5%</b>
<i>(-) Participações Minoritárias</i>	133	147	10,4%	228	58	-74,3%
<b>Lucro líquido Equatorial Ajustado por Minoritários e Não Recorrentes</b>	<b>152</b>	<b>227</b>	<b>49,2%</b>	<b>646</b>	<b>636</b>	<b>-1,6%</b>

**Comentário do Desempenho**EFEITOS NÃO RECORRENTES – LUCRO LÍQUIDO

<b>Lucro - Ajustes Não Recorrentes ( em R\$ MM)</b>	<b>2T22</b>	<b>2T23</b>
<b>Ebitda</b>	<b>154</b>	<b>(5)</b>
Outras receitas/despesas operacionais - MA/PA/PI/AL/RS/AP/GO	<b>(148)</b>	<b>(132)</b>
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>377</b>	<b>(13)</b>
Atualização de Contingências - GO	-	289
Multas, Juros, Parcelamentos e Encargos de PIS/COFINS - PA/PI/AP	141	-
ARD - AP	(25)	-
Outros Efeitos não recorrentes e PPAs - PA/AP	261	(302)
<b>IRPJ/CSLL</b>	<b>15</b>	<b>(147)</b>
Efeito IR e CSLL	15	(147)
<b>Lucro</b>	<b>398</b>	<b>(297)</b>



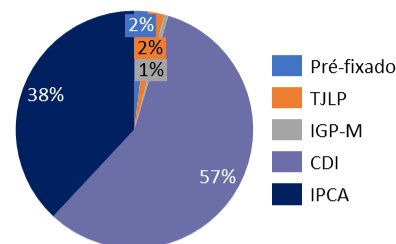
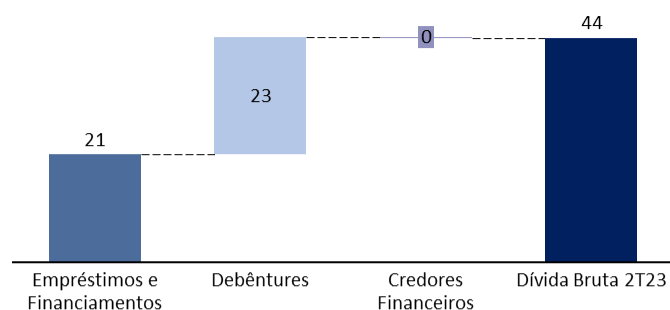
## Comentário do Desempenho

### ENDIVIDAMENTO

Em 30 de junho de 2023, a dívida bruta consolidada, considerando encargos, credores financeiros da recuperação judicial (líquido de ajuste a valor presente) e debêntures, atingiu R\$ 44 bilhões. Para abertura mais detalhada da dívida, visite o website de RI, na seção: Informações Financeiras – Dados Operacionais e Financeiros.

#### Build-up dívida Bruta

(R\$ Bilhões)



#### Build-up Dívida Líquida / EBITDA Visão Covenants

Os covenants da Equatorial consideram o EBITDA 12m das aquisições da companhia e desconsidera parte das dívidas de RJ

#### Build-up - Covenants

Dívida Bruta	43,5
(-) Ajustes Covenants	- 1,1
(-) Disponibilidades	10,2
<b>Dívida Líquida</b>	<b>34,5</b>
EBITDA Consolidado 12m	8,7
(+) EBITDA Novos Ativos 12m	0,5
<b>EBITDA Covenants</b>	<b>9,2</b>
<b>Dívida Líquida / EBITDA</b>	<b>3,8</b>

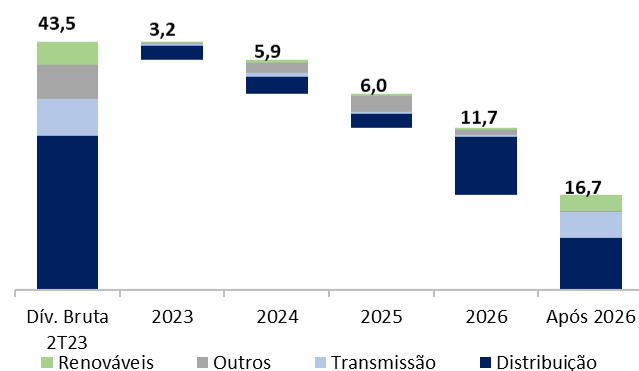
#### Prazo e Custo Médio

**4,6 anos / 12,40% a.a.**

Referente ao custo médio do passivo incorrido no período

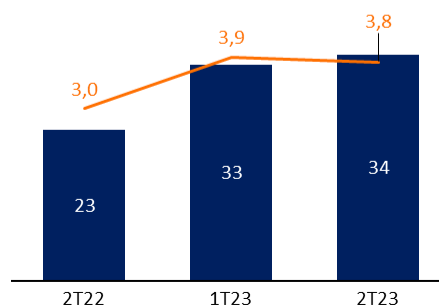
#### Cronograma de Amortização

(R\$ Bi)



#### Histórico Dívida Líquida / EBITDA

Visão Covenants (R\$ Bi)



A dívida bruta consolidada da Equatorial no 2T23 atingiu R\$ 43,5 bilhões, enquanto a dívida líquida apurada para fins de covenants atingiu R\$ 34,5 bilhões, implicando numa relação dívida líquida/EBITDA para fins de covenants de 3,8x,

## Comentário do Desempenho

valor 0,1x menor que o trimestre anterior, reforçando a trajetória orgânica de desalavancagem da Companhia, que foi afetada pela consolidação da Equatorial Goiás.

Com relação as obrigações de curto prazo da Companhia, a cobertura medida pela posição de caixa consolidado do grupo era de 1,8x. É importante ressaltar que, desconsiderando a aquisição da Equatorial Goiás, que teve um impacto de R\$ 8,5 bilhões na aquisição, a dívida líquida seria de R\$ 26,0 bilhões.

### INVESTIMENTOS

As informações relativas aos Investimentos realizados consideram 100% de Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas, CEEE-D, CEA, Goiás, Intesa, Equatorial Transmissão, Echoenergia, CSA e Equatorial Serviços nos períodos reportados. Os novos ativos, são considerados a partir de suas respectivas consolidações.

Investimentos (R\$MM)	2T22	2T23	Δ%	1S22	1S23	Δ%
<b>Distribuição</b>						
Ativos elétricos	898	1.626	81,0%	1.385	3.679	165,6%
Obrigações especiais	172	197	14,8%	325	339	4,3%
Ativos não elétricos	80	166	107,3%	116	299	158,7%
<b>Total</b>	<b>1.150</b>	<b>1.989</b>	<b>73,0%</b>	<b>1.825</b>	<b>4.317</b>	<b>136,5%</b>
<b>Transmissão</b>						
<b>Total</b>	<b>8</b>	<b>16</b>	<b>93,3%</b>	<b>14</b>	<b>22</b>	<b>53,1%</b>
<b>Renováveis</b>						
<b>Total</b>	<b>23</b>	<b>642</b>	<b>2701,5%</b>	<b>44</b>	<b>823</b>	<b>1788,1%</b>
<b>Saneamento</b>						
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>25</b>	<b>N/A</b>	<b>-</b>	<b>40</b>	<b>N/A</b>
<b>Outros</b>						
<b>Total</b>	<b>9</b>	<b>19</b>	<b>118,1%</b>	<b>23</b>	<b>31</b>	<b>35,8%</b>
<b>Total Equatorial</b>	<b>1.189</b>	<b>2.690</b>	<b>126,1%</b>	<b>1.906</b>	<b>5.232</b>	<b>174,6%</b>

No 2T23, o total investido, consolidado, foi de R\$ 2.7 bilhões, volume 126% superior ao registrado no 2T22.

Essa variação decorre principalmente pelo investimento em ativos de distribuição, que foi 73% superior, ou R\$ 839 milhões, intensificados com a proximidade das revisões tarifárias do ano nas distribuidoras de **Goiás, Piauí, Amapá, e Alagoas** que tem datas de corte da base de remuneração em 20243.

Além destes investimentos, o grupo segue investindo na melhoria da qualidade operacional de todas as suas concessões, com foco tanto na melhoria de rede. Vale ressaltar que três distribuidoras, **Goiás, CEA e Piauí**, tiveram suas datas de corte para a base no 2T23, conforme o quadro ao lado:

Processo Tarifário	Processo	Data	Data de Corte RTP
Equatorial Alagoas*	RTA	03/05/2023	nov/23
Equatorial Pará	RTP	07/08/2023	fev/23
Equatorial Maranhão	RTA	28/08/2023	N/A
Equatorial Goiás	RTP	22/10/2023	abr/23
CEEE-D	RTA	22/11/2023	N/A
CEA*	RTE	30/11/2023	mai/23
Equatorial Piauí	RTP	02/12/2023	jun/23

Após os processos de revisão, as tarifas de 5 das 7 distribuidoras do grupo serão reposicionadas, reconhecendo o montante de investimentos realizado no último ciclo. Isso contribui para uma melhora no EBITDA e para geração de caixa, com ênfase nos dois maiores ativos de distribuição do grupo, a Equatorial Pará e a Equatorial Goiás.

No segmento de transmissão, o aumento dos investimentos é referente ao reforço da SPE 8, na substituição de um transformador na subestação Xingu, e que trará uma RAP de R\$ 5,7 milhões adicionais a partir da entrada em operação.

\* Equatorial Alagoas tem revisão em maio de 2024, e sua data de corte ocorre em 2023 / RTE CEA só reavalia Base de Ativos

## Comentário do Desempenho

Já no segmento de renováveis, a estratégia de crescimento e diversificação das fontes de geração segue avançando. No 2T23, a Echoenergia investiu R\$ 642 milhões, dos quais R\$ 625 milhões foram direcionados para o desenvolvimento de Ribeiro Gonçalves e Barreiras I. Destacamos o investimento de (i) R\$ 195 milhões em Módulos, (ii) R\$ 184 milhões em Trackers e (iii) R\$ 101 milhões em equipamentos de medição.

Os investimentos no segmento de saneamento refletem o estágio inicial da operação da CSA, e podem ser percebidos pelo aumento nos índices de cobertura e redução de perdas, demonstrados na seção de Saneamento.

Para retornar ao Sumário, clique [aqui](#).

## Comentário do Desempenho

### ESG (Environmental, Social and Governance)

O segundo trimestre do ano segue materializando oportunidades e desafios para a agenda ESG do Grupo Equatorial, traduzidos, ainda, em suas duas últimas aquisições: Equatorial Goiás, adquirida em dezembro de 2022, e a consolidação do primeiro ano de operação da Concessionária de Saneamento do Amapá (CSA), cuja capital há oito anos figura entre as dez últimas colocações no ranking de saneamento, tendo por base as 100 maiores cidades do país.

Nesse sentido, o planejamento em ESG da Companhia acompanhou, ao longo do último trimestre, os processos de turnaround de ambos os ativos, seja iniciando a estruturação de indicadores para a gestão de aspectos ambientais, sociais e de governança da CSA, seja na compreensão das melhores práticas e possibilidades de melhoria nos processos da Equatorial Goiás. O Grupo seguiu, de igual maneira, em outras pautas estratégicas para a agenda ESG, elaborando políticas corporativas relevantes para institucionalizar procedimentos internos já em vigor, estruturando temas relativos à gestão ambiental dos demais ativos.

O incremento nos investimentos sociais da Companhia também refletiu a aquisição da Equatorial Goiás, resultando em um aumento de mais de 200% em comparação ao período anterior, processo que espelhou, também, o aumento nos demais índices.

Abaixo seguem os indicadores da Companhia, monitorados e disponibilizados a cada trimestre.

Indicadores ESG	Unidade	2T22	2T23	Var. %
<b>Ambiental</b>				
Capacidade Instalada de Energia Renovável	MW	1.204,08	1.204,1	0%
Resíduos Gerados	t	1.820,78	6.438,1	254%
Sanções Ambientais	#	3,00	18,00	500%
<b>Social</b>				
Número de Colaboradores Próprios	#	7.363	9.547	30%
Número de Colaboradores Terceiros	#	26.817	40.530	51%
Taxa de Rotatividade	%	10,19	7,61	-25%
% de Mulheres no Grupo Equatorial Energia	%	34,31	34,24	0%
% de Mulheres em Cargos de Liderança x Total de Líderes	%	19,55	20,33	4%
Investimentos Sociais	R\$ mil	4.771,6	14.988,3	214%
TF Próprios	#	1,8	2,1	17%
TF Terceiros	#	6,0	5,6	-7%
TG Próprios	#	6,0	2.357,0	39183%
TG Terceiros	#	1.059,0	590,0	-44%
Números de óbitos de empregados (próprios + terceiros)	#	2	4	100%
Investimento em P&D e Eficiência Energética	R\$ mil	14.610,3	18.277,9	25%
Horas de Treinamento por Funcionário	h	24,5	46,9	91%
Massa Salarial em estados com IDH Abaixo de 0,7 <sup>1</sup>	R\$	5.170	5.517	7%
<b>Governança</b>				
% de Conselheiros Independentes <sup>2</sup>	%	85	100	18%
% de Mulheres no Conselho	%	15	22	47%
Casos Registrados no Canal de Ética	#	68	104	53%

1 - Alagoas, Piauí, Maranhão e Pará | 2 - considera composição atual (base dezembro/22)

3 - TF: Taxa de Frequência de acidentes da empresa no período | 4 - TG: Taxa de Gravidade de acidentes da empresa no período

Para retornar ao Sumário, clique [aqui](#).

## Release de Resultados 2T23

## Comentário do Desempenho

## DISTRIBUIÇÃO

## DESEMPENHO COMERCIAL

Dados Operacionais		2T22*								2T23							
	Medida	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total	MA	PA	PI	AL	RS*	AP*	GO	Total
Energia Injetada SIN	GWh	2.088	3.203	1.137	1.203	2.219	479	4.277	14.608	2.254	3.381	1.176	1.252	2.171	475	4.242	14.952
Sistema isolado	GWh	-	67	-	-	-	12	-	79	-	63	-	-	-	12	-	75
Energia injetada - GD	GWh	68	74	68	30	48	3	159	451	119	151	117	65	82	8	292	834
<b>Energia Injetada Total</b>	<b>GWh</b>	<b>2.156</b>	<b>3.344</b>	<b>1.205</b>	<b>1.233</b>	<b>2.267</b>	<b>494</b>	<b>4.437</b>	<b>15.137</b>	<b>2.373</b>	<b>3.595</b>	<b>1.293</b>	<b>1.317</b>	<b>2.253</b>	<b>495</b>	<b>4.535</b>	<b>15.862</b>
Δ%	%									10,1%	7,5%	7,3%	6,7%	-0,6%	0,2%	2,2%	4,8%
Residencial - convencional	GWh	610	704	278	283	641	107	1.210	3.833	646	709	276	298	691	87	1.238	3.945
Residencial - baixa renda	GWh	332	345	165	118	68	19	146	1.193	394	417	193	153	104	73	189	1.523
Industrial	GWh	40	109	27	31	76	30	118	432	39	85	23	28	64	8	104	350
Comercial	GWh	165	344	147	153	346	60	500	1.716	156	334	135	149	356	67	444	1.641
Outros	GWh	364	380	202	182	293	42	810	2.273	384	383	210	206	290	38	790	2.301
<b>Consumidores Cativos</b>	<b>GWh</b>	<b>1.511</b>	<b>1.881</b>	<b>819</b>	<b>767</b>	<b>1.425</b>	<b>258</b>	<b>2.785</b>	<b>9.446</b>	<b>1.620</b>	<b>1.927</b>	<b>837</b>	<b>833</b>	<b>1.504</b>	<b>273</b>	<b>2.765</b>	<b>9.759</b>
Industrial	GWh	97	303	28	143	276	1	840	1.688	103	310	31	150	290	1	865	1.751
Comercial	GWh	94	168	40	41	152	3	114	610	114	198	49	53	172	3	138	726
Outros	GWh	1	29	16	-	12	-	7	66	2	31	17	-	19	-	31	100
<b>Consumidores livres</b>	<b>GWh</b>	<b>193</b>	<b>500</b>	<b>84</b>	<b>183</b>	<b>441</b>	<b>4</b>	<b>961</b>	<b>2.364</b>	<b>219</b>	<b>539</b>	<b>97</b>	<b>202</b>	<b>480</b>	<b>4</b>	<b>1.034</b>	<b>2.576</b>
Energia de Conexão	GWh	1	-	37	4	14	-	3	59	2	-	38	4	16	-	3	63
<b>Energia Faturada</b>	<b>GWh</b>	<b>1.705</b>	<b>2.381</b>	<b>939</b>	<b>955</b>	<b>1.879</b>	<b>262</b>	<b>3.748</b>	<b>11.869</b>	<b>1.841</b>	<b>2.466</b>	<b>972</b>	<b>1.040</b>	<b>2.000</b>	<b>277</b>	<b>3.802</b>	<b>12.399</b>
Δ%	%									8,0%	3,6%	3,5%	8,9%	6,5%	5,7%	1,5%	4,5%
Energia de Compensação - GD	GWh	56	60	52	27	36	3	136	368	100	118	91	55	70	6	231	672
<b>Energia Distribuída</b>	<b>GWh</b>	<b>1.761</b>	<b>2.441</b>	<b>991</b>	<b>981</b>	<b>1.915</b>	<b>265</b>	<b>3.883</b>	<b>12.237</b>	<b>1.941</b>	<b>2.584</b>	<b>1.063</b>	<b>1.095</b>	<b>2.071</b>	<b>283</b>	<b>4.033</b>	<b>13.071</b>
Δ%	%									10,2%	5,9%	7,3%	11,6%	8,2%	6,8%	3,9%	6,8%
<b>Número de Consumidores</b>	<b>#</b>	<b>2.654</b>	<b>2.886</b>	<b>1.382</b>	<b>1.210</b>	<b>1.811</b>	<b>189</b>	<b>3.230</b>	<b>13.362</b>	<b>2.706</b>	<b>2.962</b>	<b>1.490</b>	<b>1.336</b>	<b>1.899</b>	<b>211</b>	<b>3.315</b>	<b>13.919</b>
Δ%	%									2,0%	2,6%	7,8%	10,4%	4,8%	11,8%	2,6%	4,2%
Perdas totais	GWh	396	903	214	252	353	229	553	2.901	432	1.011	230	222	183	212	501	2.791
<b>Perdas Totais / Injetada Total - 12 m</b>	<b>%</b>	<b>17,8%</b>	<b>27,9%</b>	<b>18,9%</b>	<b>21,7%</b>	<b>18,5%</b>	<b>48,0%</b>	<b>12,3%</b>	<b>20,0%</b>	<b>17,5%</b>	<b>27,6%</b>	<b>18,2%</b>	<b>18,3%</b>	<b>14,0%</b>	<b>43,7%</b>	<b>11,8%</b>	<b>18,6%</b>
<i>Perdas regulatórias - 12 m</i>	<i>%</i>	<i>16,9%</i>	<i>27,3%</i>	<i>20,4%</i>	<i>20,9%</i>	<i>11,1%</i>	<i>35,1%</i>	<i>11,8%</i>	<i>18,1%</i>	<i>16,9%</i>	<i>27,0%</i>	<i>20,3%</i>	<i>21,3%</i>	<i>11,0%</i>	<i>33,5%</i>	<i>11,7%</i>	<i>18,0%</i>

\*Os dados totais do 2T22 apresentam um proforma já com os valores operacionais da Equatorial Goiás

## PERDAS (12 meses)

Distribuidoras	2T22	3T22	4T22	1T23	2T23	Regulatório
<b>Perdas Totais / Injetada</b>						
<b>Consolidado ex GO</b>	23,0%	22,5%	22,0%	21,6%	21,2%	20,4%
<b>Consolidado</b>	20,0%	19,5%	19,2%	19,0%	18,6%	18,0%
Equatorial Maranhão	17,8%	17,5%	17,6%	17,5%	17,5%	16,9%
Equatorial Pará	27,9%	27,7%	27,5%	27,3%	27,6%	27,0%
Equatorial Piauí	18,9%	18,5%	18,2%	18,2%	18,2%	20,3%
Equatorial Alagoas	21,7%	20,7%	20,0%	19,2%	18,3%	21,3%
Equatorial Rio Grande do Sul	18,5%	17,0%	15,9%	15,7%	14,0%	11,0%
Equatorial Amapá	48,0%	48,4%	46,0%	44,5%	43,7%	33,5%
Equatorial Goiás	12,3%	11,8%	12,1%	12,2%	11,8%	11,7%
<b>Perdas Não-Técnicas / BT</b>						
Equatorial Maranhão	10,9%	10,6%	10,7%	10,5%	10,5%	9,5%
Equatorial Pará	34,0%	33,4%	32,8%	32,1%	32,7%	32,0%
Equatorial Piauí	11,2%	10,4%	9,9%	9,9%	9,8%	13,9%
Equatorial Alagoas	23,5%	21,0%	19,5%	17,5%	15,5%	22,0%
Equatorial Rio Grande do Sul	24,5%	20,4%	17,9%	17,3%	13,7%	8,0%
Equatorial Amapá	98,9%	100,9%	88,5%	81,4%	75,9%	46,4%
Equatorial Goiás	5,5%	4,6%	5,1%	5,3%	4,6%	4,4%

As informações operacionais foram divulgadas no release operacional da companhia. Para acessar o documento, [clique aqui](#).

## Comentário do Desempenho

### SOBRECONTRATAÇÃO (12 meses)

A seguir, apresentamos a expectativa do nível de sobrecontratação das distribuidoras no 2T23 na visão com e sem ajustes decorrentes da sobrecontratação involuntária. Desconsiderando este efeito a CEA e Equatorial Goiás ficaram acima de 105%, com um impacto no EBITDA de R\$ 16 milhões no trimestre.

2T23	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO
Sobrecontratação	102,1%	102,2%	106,1%	105,3%	105,8%	116,9%	111,2%
Sobrecontratação com involuntária	102,1%	102,2%	104,9%	103,0%	104,2%	112,5%	108,9%

### PECLD e ARRECADAÇÃO (12 meses)

PDD / ROB <sup>1</sup> (trimestral)	2T22	2T23	Var.	Arrecadação - IAR (trimestral)	2T22	2T23	Var.
Equatorial Maranhão	1,47%	1,60%	0,1 p.p	Equatorial Maranhão	98,7%	97,8%	-0,9 p.p
Equatorial Pará	1,42%	1,57%	0,1 p.p	Equatorial Pará	98,2%	98,5%	0,3 p.p
Equatorial Piauí	1,40%	1,97%	0,6 p.p	Equatorial Piauí	101,4%	96,6%	-4,8 p.p
Equatorial Alagoas	0,55%	0,37%	-0,2 p.p	Equatorial Alagoas	98,5%	100,1%	1,6 p.p
CEEE-D	1,23%	2,11%	0,9 p.p	CEEE-D	102,0%	102,9%	0,9 p.p
CEA	-1,97%	-0,58%	1,4 p.p	CEA	107,4%	96,8%	-10,6 p.p
Equatorial Goiás	0,26%	0,86%	0,6 p.p	Equatorial Goiás	100,3%	99,6%	-0,7 p.p
Consolidado	0,81%	1,35%	0,6 p.p	Consolidado	100,4%	99,3%	-1,1 p.p

<sup>1</sup> Desconsidera Receita de Construção.

De maneira consolidada, a PECLD do grupo atingiu 1,35%, em níveis considerados recorrentes para a característica de nossas operações. O maior nível de PECLD/ROB no Piauí refere-se ao envelhecimento de faturas em atraso e cujo provisionamento impacta o resultado do trimestre. A reversão da CEA reflete os fortes resultados no processo de regularização e negociação com clientes inadimplentes. Vale ressaltar que o aumento do ICMS gera um maior volume faturado no período que não é capturado por parte da arrecadação de faturas vencidas, que ainda contam com o ICMS reduzido.

Observando a PECLD com ajustes, as provisões para a Equatorial Goiás atingem R\$ 5 milhões negativos, que representam -0,2% em percentual da ROB. Observando o percentual consolidado com ajustes, a PECLD/ROB atinge 1,1%, também em patamares considerados recorrentes para a característica de nossas operações.

Na CEEE-D, a PECLD reflete o impacto da elevação do volume de parcelamentos, fruto da aceleração do programa de combate às perdas. Adicionalmente, os níveis de PECLD dos parcelamentos ainda captura o baixo histórico de recuperação da gestão anterior pela matriz de provisionamento da PECLD. O volume de provisionamento tende a melhorar ao longo dos próximos anos, a medida em que o histórico da gestão atual seja refletido na matriz. Vale notar, que o percentual de provisionamento sofre uma elevação pelo efeito da sazonalidade de menor Receita Operacional Bruta (ROB) no período.

A arrecadação das companhias finalizou o trimestre em um patamar consolidado de 99,3%, com destaque para o alto nível registrado na Equatorial Alagoas e na CEEE-D, ambas acima de 100% e, portanto, com efetiva recuperação de recebíveis em atraso. A manutenção de altos índices de arrecadação, combinado com a expressiva trajetória de

## Comentário do Desempenho

redução no nível de perdas das distribuidoras, são importantes indicadores do sucesso do grupo na execução de sua estratégia comercial.

### DESEMPENHO OPERACIONAL

#### DEC e FEC (12 meses)

Distribuidoras	2T22	3T22	4T22	1T23	2T23	Regulatório
<b>DEC</b>						
Equatorial Maranhão	29,80	28,34	24,7	20,38	17,34	14,9
Equatorial Pará	21,40	19,89	18,7	18,45	17,41	23,1
Equatorial Piauí	27,10	26,20	24,5	23,32	23,06	20,9
Equatorial Alagoas	23,60	22,20	18,8	17,49	16,24	15,5
CEEE-D	17,50	17,81	17,8	17,19	16,64	8,7
CEA	45,30	46,52	44,1	40,67	36,31	45,1
Equatorial Goiás	20,97	20,79	22,56	20,52	19,87	11,5
<b>FEC</b>						
Equatorial Maranhão	9,55	9,13	8,6	7,48	6,84	8,7
Equatorial Pará	10,76	9,99	9,3	9,11	8,71	17,7
Equatorial Piauí	12,84	12,46	11,0	9,88	9,47	14,2
Equatorial Alagoas	9,63	8,64	7,8	7,24	6,94	13,0
CEEE-D	8,69	8,46	8,5	8,66	8,64	6,4
CEA	21,24	21,31	19,7	18,52	16,84	30,2
Equatorial Goiás	9,02	9,38	10,35	10,48	10,23	7,79

O nível da qualidade do sistema de distribuição é medido pelos índices de DEC<sup>2</sup> e FEC<sup>3</sup>, ambos no período de 12 meses. De forma geral todas as distribuidoras do grupo apresentaram evoluções significativas na melhoria dos indicadores de continuidade quando comparadas com o 1T23 e com o 2T22. Destacam-se as distribuidoras dos estados do **Maranhão** (-12,5h), **Amapá** (-9,0h), **Alagoas** (-7,4h), **Piauí** e **Pará** (-4,0h cada) com reduções expressivas do DEC contra o mesmo período do ano anterior. Neste trimestre, tanto a Equatorial Pará quanto a CEA estão enquadradas dentro do limite regulatório, e destacamos que a Equatorial Alagoas se encontra a apenas 0,7h de se enquadrar nesse limite.

Para retornar ao Sumário, clique [aqui](#).

<sup>2</sup> Duração Equivalente de Interrupção por Consumidor - indica a duração média das interrupções, em horas por cliente por período

<sup>3</sup> Frequência Equivalente de Interrupção por Consumidor - indica a frequência das interrupções de fornecimento, em número de interrupções por cliente por período

## Comentário do Desempenho

DESEMPENHO FINANCEIROMARGEM BRUTA

Análise da receita	2T23								1S23							
	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total
(R\$ Milhões)																
<b>(+) Vendas as classes</b>	1.191	1.927	766	717	1.091	232	1.931	7.856	2.271	3.699	1.439	1.433	2.602	442	4.150	16.037
Renda Não Faturada	10	33	7	(5)	(86)	(1)	(38)	(81)	16	27	9	2	(35)	-	-	19
<b>(+) Ult. de demanda / reativo excedente</b>	(4)	(9)	8	(3)	(6)	(1)	(12)	(27)	(7)	(17)	4	(6)	(14)	(1)	(21)	(62)
<b>(+) Outras receitas</b>	198	482	135	129	238	51	411	1.645	401	846	244	253	479	92	3.124	5.439
Subvenção baixa renda	80	105	46	41	15	8	32	328	157	208	92	80	29	14	61	642
Subvenção CDE outros	29	132	16	19	39	27	70	332	55	246	29	40	78	53	137	638
Uso da rede	42	97	31	48	144	3	244	609	82	218	61	90	271	6	467	1.195
Atualização ativo financeiro	10	83	1	1	(5)	1	5	96	35	54	3	3	10	1	22	129
Bandeira Tarifária	5	7	3	3	2	1	-	22	10	14	5	6	8	1	-	45
Multa por atraso de pagamento	12	19	8	6	9	2	16	73	24	38	14	12	18	4	33	143
<b>(+) Outras receitas operacionais</b>	20	39	31	11	33	8	43	185	38	68	40	22	65	11	88	332
Uso mútuo de postes e aluguéis	11	23	10	7	27	2	25	104	0	40	15	12	52	4	25	149
<b>(+) Suprimento</b>	0	3	8	5	41	6	60	124	5	16	19	9	62	14	95	221
<b>(+) Valores a receber de parcela A</b>	129	181	40	(0)	49	25	26	450	285	396	109	5	(112)	48	81	812
<b>(+) Receita de construção</b>	232	478	275	168	210	150	246	1.758	430	1.092	455	288	418	257	1.148	4.088
<b>(=) Receita operacional bruta</b>	1.748	3.062	1.233	1.017	1.623	463	2.661	11.806	3.386	6.032	2.271	1.982	3.434	852	8.577	26.535
<b>(+) Deduções à receita</b>	(439)	(652)	(326)	(301)	(503)	(87)	(980)	(3.289)	(834)	(1.288)	(585)	(654)	(1.019)	(159)	(1.835)	(6.284)
PIS/COFINS/ICMS/ISS	(343)	(500)	(262)	(205)	(318)	(65)	(600)	(2.293)	(640)	(984)	(460)	(395)	(650)	(117)	(1.106)	(4.353)
Compensações Indicadores de Qualidade	(7)	(8)	(9)	(5)	(10)	(2)	(33)	(74)	(16)	(17)	(15)	(8)	(17)	(1)	(59)	(133)
Demais Deduções (CDE e Encargos)	(89)	(144)	(55)	(91)	(175)	(20)	(348)	(922)	(177)	(288)	(111)	(161)	(352)	(40)	(669)	(1.798)
<b>(=) Receita operacional líquida</b>	1.309	2.410	906	715	1.120	376	1.680	8.517	2.552	4.744	1.685	1.418	2.415	694	6.742	20.251
<b>(-) Receita de construção</b>	232	478	275	168	210	150	246	1.758	430	1.092	455	288	418	257	1.148	4.088
<b>(=) Receita operac. líq. sem rec.de construção</b>	1.077	1.932	631	547	910	226	1.435	6.758	2.122	3.652	1.231	1.130	1.997	437	5.594	16.163
(-) Energia comprada e transporte e Encargos	563	872	321	330	662	130	977	3.855	1.114	1.726	654	665	1.320	254	2.083	7.816
<b>(=) Margem Bruta</b>	515	1.060	310	217	248	96	458	2.903	1.008	1.926	577	465	677	183	3.511	8.347
(+) Não-Recorrentes	-	-	-	25	-	-	109	134	-	-	-	25	(21)	(10)	24	18
<b>(=) Margem Bruta Ajustada</b>	515	1.060	310	242	248	96	567	3.037	1.008	1.926	577	490	656	173	3.535	8.365
(-) VNR	(10)	(83)	(1)	(1)	5	(1)	(5)	(96)	(35)	(54)	(3)	(3)	(10)	(1)	(22)	(129)
<b>(=) Margem Bruta Ajustada (ex-VNR)</b>	504	977	309	241	252	96	561	2.941	973	1.872	574	487	646	172	3.513	8.236
Δ%	21,6%	18,8%	18,6%	14,9%	107,6%	-2,6%	10,8%	52,6%	24,6%	21,6%	17,7%	21,2%	42,4%	9,3%	227,5%	227,5%

Análise da receita	2T22								1S22							
	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total
(R\$ Milhões)																
<b>(+) Vendas as classes</b>	1.099	1.737	614	624	1.095	159	2.431	5.329	2.144	3.370	1.207	1.268	2.730	334	5.253	10.719
Renda Não Faturada	9	3	(1)	7	(118)	(1)	(69)	(101)	(3)	(5)	(10)	11	-	1	31	(6)
<b>(+) Ult. de demanda / reativo excedente</b>	(3)	(6)	(2)	(2)	(6)	(0)	(17)	(20)	(6)	(13)	(4)	(5)	(10)	(1)	(30)	(37)
<b>(+) Outras receitas</b>	283	513	172	144	312	91	383	1.514	722	1.150	384	346	836	112	723	3.550
Subvenção baixa renda	72	80	37	31	11	2	27	233	142	157	74	60	22	6	51	460
Subvenção CDE outros	29	97	18	20	38	45	93	247	105	244	59	57	118	46	160	629
Uso da rede	33	90	27	42	124	2	184	319	65	180	54	79	252	4	360	635
Atualização ativo financeiro	67	146	2	2	21	0	14	239	138	229	3	3	29	1	25	402
Bandeira Tarifária	63	73	75	36	88	37	-	373	235	282	172	125	358	44	-	1.216
Multa por atraso de pagamento	-	-	-	-	-	-	27	-	-	-	-	-	-	-	50	-
<b>(+) Outras receitas operacionais</b>	19	27	12	12	30	4	39	104	37	57	22	22	58	11	77	207
Uso mútuo de postes e aluguéis	10	14	7	5	24	1	25	61	-	30	13	11	46	3	52	103
<b>(+) Suprimento</b>	2	10	11	16	63	8	68	110	15	25	17	29	87	7	157	180
<b>(+) Valores a receber de parcela A</b>	(2)	174	41	67	(38)	87	(32)	328	(124)	181	31	52	(367)	67	165	(161)
<b>(+) Receita de construção</b>	243	441	157	104	96	73	485	1.114	383	775	248	175	165	90	1.057	1.837
<b>(=) Receita operacional bruta</b>	1.622	2.868	993	953	1.522	418	3.318	8.376	3.134	5.489	1.883	1.865	3.441	609	7.325	16.421
<b>(+) Deduções à receita</b>	(496)	(726)	(279)	(331)	(621)	(53)	(1.344)	(2.506)	(963)	(1.476)	(581)	(661)	(1.481)	(126)	(3.135)	(5.288)
PIS/COFINS/ICMS/ISS	(397)	(578)	(219)	(213)	(414)	(29)	(906)	(1.850)	(760)	(1.179)	(459)	(466)	(1.063)	(86)	(1.932)	(4.013)
Compensações Indicadores de Qualidade	(14)	(8)	(4)	(4)	(15)	-	(21)	(47)	(33)	(22)	(12)	(13)	(29)	-	(50)	(109)
Demais Deduções (CDE e Encargos)	(85)	(140)	(55)	(113)	(192)	(24)	(417)	(609)	(170)	(275)	(110)	(181)	(390)	(40)	(1.152)	(1.166)
<b>(=) Receita operacional líquida</b>	1.126	2.142	714	622	901	365	1.975	5.870	2.172	4.013	1.302	1.204	1.960	482	4.190	11.133
<b>(-) Receita de construção</b>	243	441	157	104	96	73	485	1.114	383	775	248	175	165	90	1.057	1.837
<b>(=) Receita operac. líq. sem rec.de construção</b>	883	1.701	557	517	805	292	1.490	4.756	1.789	3.238	1.054	1.029	1.794	392	3.133	9.296
(-) Energia comprada e transporte e Encargos	480	733	302	305	615	141	969	2.577	949	1.469	572	625	1.265	234	2.036	5.113
<b>(=) Margem Bruta</b>	403	968	255	212	190	151	521	2.179	840	1.769	483	404	529	158	1.097	4.183
(+) Não-Recorrentes	79	-	8	-	(47)	(52)	-	(12)	79	-	8	-	(47)	-	40	40
<b>(=) Margem Bruta Ajustada</b>	482	968	263	212	143	99	521	2.167	919	1.769	491	404	482	158	1.097	4.223
(-) VNR	(67)	(146)	(2)	(2)	(21)	(0)	(14)	(239)	(138)	(229)	(3)	(3)	(29)	(1)	(25)	(402)
<b>(=) Margem Bruta Ajustada (ex-VNR)</b>	415	823	261	210	121	99	507	1.928	781	1.540	487	402	454	157	1.073	3.821

No 2T23, a Margem Bruta ajustada das distribuidoras ex-VNR alcançou R\$ 3 bilhões, 53% maior do que o mesmo período do ano anterior, influenciado principalmente pela consolidação da Equatorial Goiás, que adicionou R\$ 561 milhões na margem bruta do trimestre. Desconsiderando esse valor, o crescimento da margem bruta seria de 23,4%, ou R\$ 452 milhões, demonstrando os ganhos com maior volume de mercado, redução de perdas e tarifa em nossas concessões.

Na linha de Renda Não Faturada, os valores negativos no trimestre refletem a sazonalidade do consumo nas operações do Rio Grande do Sul e de Goiás, há uma redução do consumo estimado não lido e, consequentemente, a reversão de parte do saldo da Renda Não Faturada. Observando as variações em comparação ao mesmo período do ano anterior, as duas concessões registraram uma variação positiva de R\$ 32 e 31 milhões, respectivamente.



## Release de Resultados 2T23

## Comentário do Desempenho

É importante destacar que, apesar da coluna da Equatorial Goiás na tabela do 2T22, seu resultado não está sendo considerado no somatório total, que apresenta a soma apenas dos ativos que estavam consolidados na época.

Adicionalmente, a partir do 1T23, houve um aperfeiçoamento de práticas contábeis e os valores de multas por atraso de pagamento passaram a compor a conta de outras receitas operacionais, enquanto nos trimestres anteriores essa linha transitava pelo resultado financeiro, no valor de R\$ 73 milhões.

## DESPESAS OPERACIONAIS – PMSO/CONSUMIDOR

Custos Operacionais R\$ milhões	2T23								1S23							
	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total
(+) Pessoal	48	45	26	21	64	10	57	270	95	93	47	40	115	18	127	536
(+) Material	5	3	3	2	(1)	(1)	(8)	3	10	10	6	4	1	0	9	39
(+) Serviço de terceiros	120	78	47	38	86	23	179	570	213	171	103	82	164	49	453	1.234
(+) Outros	4	2	(9)	0	(2)	(0)	(15)	(20)	11	7	(8)	1	(2)	1	16	27
(=) PMSO Reportado	177	128	67	61	146	32	213	824	328	281	148	127	277	69	606	1.836
Ajustes	(7)	43	27	4	-	-	75	141	(7)	58	32	7	4	-	(56)	38
PMSO Ajustado	169	171	94	65	146	32	288	965	321	339	179	134	282	69	549	1.873
PECLD e perdas	24	41	19	3	30	(2)	21	136	51	73	38	16	57	(5)	(11)	218
% Receita bruta (s/ receita de construção)	1,6%	1,6%	2,0%	0,4%	2,1%	-0,6%	0,9%	1,4%	1,7%	1,5%	2,1%	0,9%	1,9%	-0,9%	-0,1%	0
Provisões para contingências	4	6	1	3	17	(7)	166	189	9	11	3	5	26	(6)	184	231
Provisão para redução ao valor recuperável - FUNAC	-	-	-	-	-	-	24	24	-	-	-	-	-	-	66	66
(+) Provisões	28	47	20	6	47	(9)	210	349	59	84	41	21	83	(11)	239	515
(+) Sistemas Isolados e Subv. CCC	-	8	-	-	-	3	-	11	-	20	-	-	-	6	-	26
(+) Outras receitas/despesas operacionais	10	34	13	(3)	(0)	21	58	132	62	5	28	6	(2)	23	10	132
(+) Depreciação e amortização	58	105	36	22	37	11	96	364	118	220	59	31	77	16	215	736
(=) Custos e despesas gerenciais	272	321	136	86	230	58	578	1.680	568	610	275	185	436	103	1.069	3.245
(+) Energia comprada e transporte	444	862	250	251	444	46	767	3.066	878	1.708	512	507	887	88	1.658	6.239
(+) Encargos uso rede e conexão	118	10	71	79	218	84	210	789	236	17	142	158	434	165	425	1.577
(=) Custos e despesas não-gerenciais	563	872	321	330	662	130	977	3.855	1.114	1.726	654	665	1.320	254	2.083	7.816
(+) Custos de construção	232	478	275	168	210	150	246	1.758	430	1.092	455	288	418	257	1.148	4.088
(=) Total	1.066	1.671	732	585	1.102	337	1.801	7.293	2.112	3.428	1.384	1.138	2.174	613	4.300	15.149
PMSO Ajustado/Consumidor (12m)	223	239	232	207	295	658	359	275	-	-	-	-	-	-	-	-
Δ%	8,2%	3,2%	-5,6%	-3,0%	-8,3%	N/A	N/A	22,6%	-	-	-	-	-	-	-	-

Custos Operacionais R\$ milhões	2T22								1S22							
	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total
(+) Pessoal	45	43	20	17	84	3	40	212	73	84	41	34	155	39	72	427
(+) Material	4	7	3	2	3	2	(3)	22	9	14	7	7	8	2	9	46
(+) Serviço de terceiros	101	124	62	43	71	21	204	421	187	230	119	83	112	29	464	760
(+) Outros	3	5	2	1	(0)	(0)	96	10	7	8	4	2	6	1	125	28
(=) PMSO Reportado	153	179	87	62	158	25	337	665	276	336	170	127	282	71	670	1.261
Ajustes	-	-	-	-	-	-	-	-	12	-	-	-	-	(17)	-	(6)
PMSO Ajustado	153	179	87	62	158	25	337	665	288	336	170	127	282	53	670	1.255
PECLD e perdas	20	35	12	5	17	(7)	7	82	45	79	22	20	55	(15)	28	207
% Receita bruta (s/ receita de construção)	1,5%	1,4%	1,4%	0,5%	1,2%	-2,0%	0,3%	1,1%	1,7%	1,7%	1,3%	1,2%	1,7%	-2,9%	0,4%	1,4%
Provisões para contingências	5	3	(2)	3	15	(10)	28	15	11	7	1	6	22	(11)	37	36
Provisão para redução ao valor recuperável - FUNAC	-	-	-	-	-	-	13	-	-	-	-	-	-	-	17	-
(+) Provisões	25	37	10	8	33	(17)	48	97	57	87	23	26	77	(26)	82	243
(+) Sistemas Isolados e Subv. CCC	-	(3)	-	-	-	22	-	19	-	(5)	-	-	-	(12)	-	(18)
(+) Outras receitas/despesas operacionais	37	74	35	4	(2)	0	5	148	85	113	36	4	(3)	(0)	(3)	236
(+) Depreciação e amortização	56	94	27	20	41	5	104	243	112	181	50	39	82	10	211	473
(=) Custos e despesas gerenciais	272	382	159	94	230	35	494	1.172	530	711	279	196	439	41	960	2.196
(+) Energia comprada e transporte	389	726	242	237	476	123	799	2.192	765	1.454	450	487	850	95	1.698	4.101
(+) Encargos uso rede e conexão	91	7	61	69	139	18	170	384	184	15	122	138	415	139	338	1.012
(=) Custos e despesas não-gerenciais	480	733	302	305	615	141	969	2.577	949	1.469	572	625	1.265	234	2.036	5.113
(+) Custos de construção	243	441	157	104	96	73	485	1.114	383	775	248	175	165	90	1.057	1.837
(=) Total	994	1.556	618	504	941	250	1.948	4.863	1.862	2.955	1.099	996	1.869	365	4.053	9.146
PMSO Ajustado/Consumidor (12m)	206	232	246	213	322	N/A	N/A	224	-	-	-	-	-	-	-	-

## MARANHÃO

No comparativo entre trimestres, o PMSO Ajustado/Consumidor, na visão 12 meses, cresceu 8,2%, totalizando R\$ 223. Já o PMSO ajustado do período totalizou R\$ 169 milhões, com um aumento de 10,7% entre trimestres, ou R\$ 16 milhões.

O aumento do PMSO em bases ajustadas é resultado principalmente das contas de **Pessoal** e **Serviços de Terceiros**, que apresentaram aumentos de R\$ 4 milhões e R\$ 14 milhões, respectivamente, decorrentes dos efeitos de reajustes de salários e benefícios, além do maior *headcount* no período, e da contabilização dos pagamentos de *stock options* e *phantom shares* na linha de Pessoal. Na conta de Serviços de Terceiros, a variação decorre do acréscimo de equipes

## Comentário do Desempenho

de plantão e da maior mobilização de equipes de perdas, além da mobilização de equipes para o programa de melhoria da qualidade da empresa.

No 2T23, as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) provisionadas no período, totalizaram R\$ 24 milhões, um aumento de R\$ 4 milhões, referente ao envelhecimento de dívidas do varejo, no entanto em percentual da ROB a PECLD se manteve estável.

### PARÁ

No 2T23, o PMSO Ajustado/Consumidor (12 meses) registrou R\$ 239, um aumento de 3,2% em relação ao 2T22.

O PMSO ajustado alcançou R\$ 171 milhões, uma redução de R\$ 8,6 milhões (-4,8%) em relação ao 2T22. A redução vem das linhas de **Material**, que reduziu R\$ 3 milhões devido a regularização de ODSs de materiais, e na linha de **Outros**, onde a redução de igual valor é ligada principalmente a menor destinação de recursos a programas culturais e propagandas.

No 2T23, a **PECLD** alcançou R\$ 41 milhões, R\$ 6 milhões maior, decorrente do maior nível de inadimplência com clientes residenciais e baixa renda.

### PIAUÍ

O PMSO Ajustado/Consumidor (12 meses) registrou R\$ 232, uma redução de 5,6% versus o 2T22. O PMSO ajustado do trimestre aumentou 7,9%, ou R\$ 6,9 milhões quando comparado com o mesmo período do ano anterior.

A variação do trimestre ficou concentrada na linha de **Pessoal**, que variou R\$ 6,1 milhões, impactada principalmente pelo ajuste nos critérios de rateio de compartilhamento no grupo, no valor de R\$ 5 milhões.

No 2T23, a **PECLD** registrou provisão de R\$ 19 milhões. A variação de R\$ 7 milhões contra o 2T22 é resultado tanto do alto montante de faturas pagas/renegociadas junto ao poder público no mesmo trimestre do ano anterior, que gerou uma PECLD para o 2T22 menor que o recorrente, quanto do maior volume de provisão devido ao envelhecimento de faturas de clientes no 2T23.

### ALAGOAS

O PMSO Ajustado/Consumidor (12 meses) registrou R\$ 207, valor 4,3% menor que o 2T22.

No 2T23, o PMSO ajustado aumentou 3,8%, ou R\$ 2,7 milhões, em linha com a inflação acumulada entre períodos.

A **PECLD** registrou provisão de R\$ 3 milhões, R\$ 1 milhão menor que o mesmo período do ano anterior.

### CEEE-D

O PMSO Ajustado/Consumidor (12 meses) registrou R\$ 295, uma redução de 8,3% versus o 2T22, demonstrando a evolução do processo de turnaround na operação.

No trimestre, o PMSO ajustado do Rio Grande do Sul totalizou R\$ 146 milhões, uma redução de 7,4% (R\$ 12 milhões) em relação ao 2T22. A redução ocorre, principalmente, na linha de **Pessoal**, em R\$ 20 milhões entre trimestres, referente ao ajuste de efetivo e menores despesas com fundo de pensão, e nas linhas de **Materiais** e **Outros**, que reduziram R\$ 4 e R\$ 2 milhões, respectivamente, devido a maior eficiência na gestão de materiais e estoques, e

## Comentário do Desempenho

redução nas despesas com aluguéis de imóveis. Na linha de **Serviços de Terceiros**, o aumento de R\$ 15 milhões é reflexo da intensificação das ações de combate a perdas e melhoria de qualidade (R\$ 9 milhões), de maiores despesas com honorários advocatícios (R\$ 3 milhões), e do aumento de serviços de call center (R\$ 2 milhões).

A **PECLD** registrou aumento de R\$ 30 milhões, concentrado principalmente nas classes residencial, devido ao provisionamento referente as renegociações realizadas no período e que contabilmente ainda capturam o baixo histórico de recuperação da gestão anterior. Estes percentuais de provisionamento devem normalizar na matriz de provisão, a medida em que a performance atual de recuperação seja refletida nas atualizações anuais da matriz.

### CEA

O PMSO ajustado no 2T23 da CEA foi de R\$ 32 milhões, R\$ 6,4 milhões maior que o registrado no 2T22. O aumento vem das linhas de **Pessoal** (R\$ 7 milhões), que foi afetada pelo compartilhamento de colaboradores e pela atualização e provisão de plano atuarial, além do aumento na linha de **Serviços de Terceiros** (R\$ 2 milhões), que é impactada pelo maior número de equipes mobilizadas para combate a perdas, e dos serviços focados na melhoria de indicadores operacionais. A linha de **Material** apresentou uma redução de R\$ 2 milhões, referente ao maior volume de ativações no período.

Por fim, no 2T23 a **PECLD** registrou reversão de R\$ 2 milhões, decorrente principalmente de renegociações com poder público.

### GOIÁS

O PMSO Ajustado/Consumidor (12 meses) foi de R\$ 359 no 2T23.

No 2T22, o PMSO ajustado foi de R\$ 288 milhões. É importante destacar que, tanto este trimestre, como os próximos devem apresentar volatilidade nas despesas operacionais devido ao processo de padronização das estruturas e processos da empresa ao modelo de gestão do grupo. A linha de **Pessoal** apresentou um aumento de R\$ 16 milhões, resultado do aumento de headcount, colaboradores que antes estavam em contratos de compartilhamento com o antigo controlador e despesas rescisórias no período (oxigenação).

Na linha de **Serviços de Terceiros**, o aumentou de R\$ 51 milhões em bases ajustadas é reflexo, principalmente (i) do maior volume de serviços de rede elétrica (incluindo manutenção), em R\$ 25 milhões; (ii) maiores despesas com honorários advocatícios, em R\$ 10 milhões; e (iii) maiores gastos com combate à fraude e corte/relições, em R\$ 13 milhões. A redução na conta de **Material**, no valor de R\$ 6 milhões, é resultado de ativações, e a redução em **Outros**, no valor de R\$ 110 milhões, é dos ajustes de classificações de contas devido ao processo de turnaround.

A **PECLD** registrou provisão de R\$ 105 milhões, e deve mostrar volatilidade nos próximos trimestres devido a padronização ao modelo de provisão do grupo.

## Release de Resultados 2T23

## Comentário do Desempenho

## EBITDA

EBITDA R\$ Milhões	2T23								1S23							
	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total
(+) Resultado do Exercício	169	519	74	78	(159)	(11)	(423)	247	331	944	103	163	(118)	(17)	(483)	923
(+) Impostos sobre o Lucro	28	110	14	16	(1)	4	(204)	(32)	19	158	17	35	-	6	(174)	61
(+) Resultado Financeiro	45	110	88	37	178	45	507	1.009	91	213	182	82	360	91	784	1.803
(+) Depreciação e Amortização	58	105	36	22	37	11	96	364	118	220	59	31	77	16	215	736
<b>(=) EBITDA societário (CVM)*</b>	<b>300</b>	<b>844</b>	<b>211</b>	<b>153</b>	<b>55</b>	<b>49</b>	<b>(24)</b>	<b>1.588</b>	<b>559</b>	<b>1.535</b>	<b>360</b>	<b>311</b>	<b>319</b>	<b>97</b>	<b>342</b>	<b>3.523</b>
(+) Outras receitas/despesas operacionais	10	34	13	(3)	(0)	21	58	132	62	5	28	6	(2)	23	10	132
(+) Impactos Margem Bruta	-	-	-	25	-	-	109	134	-	-	-	25	(21)	(10)	24	18
(+) Ajustes de PMSO	7	(43)	(27)	(4)	-	-	(75)	(141)	7	(58)	(32)	(7)	(4)	-	56	(38)
(+) Ajustes Provisões	-	-	-	-	-	-	150	150	-	-	-	-	-	-	169	169
(-) VNR	10	83	1	1	(5)	1	5	96	35	54	3	3	10	1	22	129
<b>(=) EBITDA societário ajustado</b>	<b>307</b>	<b>752</b>	<b>196</b>	<b>170</b>	<b>59</b>	<b>70</b>	<b>213</b>	<b>1.766</b>	<b>592</b>	<b>1.428</b>	<b>354</b>	<b>332</b>	<b>281</b>	<b>109</b>	<b>578</b>	<b>3.675</b>

\*Calculado em conformidade com a instrução CVM 527/12

EBITDA R\$ Milhões	2T22								1S22							
	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total
(+) Resultado do Exercício	30	385	20	97	(101)	90	(119)	521	163	700	87	171	(85)	218	(171)	1.255
(+) Impostos sobre o Lucro	(32)	90	12	26	1	25	(59)	124	(3)	157	15	45	1	68	(80)	284
(+) Resultado Financeiro	133	110	65	(6)	60	(0)	205	362	150	200	101	(8)	174	(170)	389	447
(+) Depreciação e Amortização	56	94	27	20	41	5	104	243	112	181	50	39	82	10	211	473
<b>(=) EBITDA societário (CVM)*</b>	<b>187</b>	<b>680</b>	<b>123</b>	<b>138</b>	<b>1</b>	<b>120</b>	<b>131</b>	<b>1.250</b>	<b>422</b>	<b>1.239</b>	<b>253</b>	<b>247</b>	<b>173</b>	<b>127</b>	<b>348</b>	<b>2.460</b>
(+) Outras receitas/despesas operacionais	37	74	35	4	(2)	0	5	148	85	113	36	4	(3)	(0)	(3)	236
(+) Impactos Margem Bruta	79	-	8	-	(47)	(52)	-	(12)	79	-	8	-	(47)	-	-	40
(+) Ajustes de PMSO	-	-	-	-	-	-	-	-	(12)	-	-	-	-	17	-	6
(+) Ajustes Provisões	-	-	-	-	-	(16)	-	(16)	-	-	-	-	-	(16)	-	(16)
(-) VNR	67	146	2	2	21	0	14	239	138	229	3	3	29	1	25	402
<b>(=) EBITDA societário ajustado</b>	<b>236</b>	<b>609</b>	<b>164</b>	<b>139</b>	<b>(70)</b>	<b>52</b>	<b>122</b>	<b>1.131</b>	<b>437</b>	<b>1.123</b>	<b>294</b>	<b>249</b>	<b>94</b>	<b>127</b>	<b>320</b>	<b>2.324</b>

## MARANHÃO

No 2T23, o EBITDA ajustado VNR e efeitos não recorrentes atingiu R\$ 307 milhões, 29,8% maior do que o 2T22. Essa variação é resultado, principalmente, da melhora na margem bruta de R\$ 90 milhões, que teve ganhos em função do crescimento de mercado de R\$ 32 milhões e de tarifa em R\$ 38 milhões.

## PARÁ

O EBITDA Ajustado por VNR e efeitos não recorrentes atingiu R\$ 752 milhões, um aumento de 23,5%. O aumento do EBITDA é justificado pelo aumento da margem bruta de R\$ 157 milhões no trimestre, onde o crescimento do mercado contribuiu com R\$ 27 milhões, e a tarifa apresentou uma melhora na margem de R\$ 127 milhões, em conjunto com a melhora do PMSO no período, que neste trimestre apresentou trajetória de queda.

## PIAUI

No Piauí, o EBITDA ajustado por efeitos não recorrentes e não caixa atingiu R\$ 196 milhões, 19,2% maior, ou R\$ 31 milhões, quando comparado com o mesmo período do ano anterior. O resultado decorre principalmente do aumento da margem bruta em R\$ 38 milhões no trimestre, onde destaca-se o impacto do aumento do mercado, que adicionou R\$ 17 milhões na margem, o efeito de ultrapassagem de demanda e reativo, que adicionou R\$ 11 milhões, e os efeitos de sobrecontratação e RNF, que juntos apresentaram um aumento de R\$ 14 milhões.

## ALAGOAS

O EBITDA Ajustado por VNR e efeitos não recorrentes de Alagoas atingiu R\$ 170 milhões, com um aumento de R\$ 31 milhões, 21,9% superior ao resultado do 2T22, resultado do aumento da margem bruta que, quando ajustada pelo efeito não recorrente da postergação do reajuste tarifário, apresenta um crescimento de R\$ 32 milhões entre trimestres, 15% maior que o mesmo período do ano anterior, sendo R\$ 18 milhões resultantes do aumento de mercado faturado no período, e R\$ 13 milhões decorrentes da maior tarifa fio-b.

## Comentário do Desempenho

### CEEE-D

O EBITDA ajustado por efeitos não recorrentes e VNR do Rio Grande do Sul atingiu R\$ 59 milhões no trimestre, R\$ 129 milhões a mais do que no 2T22, efeito explicado principalmente pela margem bruta que cresceu R\$ 131 milhões no período, com um mercado R\$ 16 milhões maior, uma tarifa fio-b que contribuiu com R\$ 24 milhões e um efeito da melhora de perdas de R\$ 45 milhões.

### CEA

O EBITDA Ajustado da CEA atingiu R\$ 70 milhões, um aumento de R\$ 18 milhões entre trimestres. Na CEA, o EBITDA tem como principal explicação o aumento da margem, que contribuiu com R\$ 10 milhões, e pela melhora na linha de contingências, que apresentou volume menor que no período anterior.

### GOIÁS

O EBITDA ajustado por efeitos não recorrentes e VNR da Equatorial Goiás atingiu R\$ 213 milhões, com um aumento de R\$ 91 milhões, ou 74,5% em relação ao 2T22 fruto principalmente da redução de despesas, que ainda sofre de ajustes normais do processo de turnaround. Dentre os efeitos não recorrentes afetaram o trimestre, os principais foram:

- I. R\$ 109,0 Milhões de lançamentos sem CVA correspondentes que foram ajustados no 2T23;
- II. R\$ 79,3 milhões de ajustes no PMSO, referentes principalmente a ativações na linha de serviços; e
- III. R\$ 123,8 Milhões de ajustes em provisões de processos trabalhistas devido adequação de metodologia.

É importante destacar que, tanto este trimestre, como os próximos devem apresentar volatilidade no resultado devido ao processo de turnaround.

### EFEITOS NÃO RECORRENTES EBITDA

	2T22	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total
Receita Operacional	-	-	-	-	25	-	-	-	25
Postergação de Reajuste Tarifário	-	-	-	-	25	-	-	-	25
<b>Custos Operacionais</b>	-	-	-	-	-	-	-	109	109
Custo de compra de energia sem CVA correspondente	-	-	-	-	-	-	-	109	109
<b>Margem Bruta</b>	-	-	-	-	25	-	-	109	134
<b>Despesas</b>	17	(9)	(14)	(7)	(0)	21	133	141	
Créditos - ICMS e PIS/COFINS	-	(43)	(13)	(4)	-	-	-	(60)	(60)
Provisões e Contingências FUNAC	-	-	-	-	-	-	(29)	(29)	(29)
Ativações de despesas	-	-	-	-	-	-	(79)	(79)	(79)
Contingências	-	-	-	-	-	-	153	153	153
Uso mútuo - PDD - GO	-	-	-	-	-	-	26	26	26
Outros Efeitos não recorrentes	7	-	(14)	-	-	-	5	(2)	(2)
Outras receitas/despesas operacionais	10	34	13	(3)	(0)	21	58	132	132
<b>Ebitda</b>	17	(9)	(14)	18	(0)	21	243	275	
(-) VNR	10	83	1	1	(5)	1	5	96	96
<b>Ajustes Totais</b>	6	(92)	(15)	17	4	21	237	179	

## Comentário do Desempenho

## RESULTADO FINANCEIRO

O segmento de distribuição encerrou o 2T23 com um resultado financeiro líquido em R\$ 1.009 milhões negativos, um aumento de 78,9%, impactado, principalmente, pela adição da Equatorial Goiás a partir do 1T23. Esse resultado inclui um efeito não recorrente na Equatorial Goiás nesse trimestre no montante de R\$ 283 milhões, que se refere ao efeito de atualização monetária de contingências jurídicas reconhecidas na Equatorial Goiás, devido ao processo em andamento de adequação da metodologia de avaliação de passivos.

Desconsiderando a adição de Goiás, o resultado financeiro líquido apresentaria um aumento 38,9%, ou R\$ 140,7 milhões. Os principais efeitos que impactam a performance são:

- (i) a reclassificação da receita com multa de acréscimo moratório para a linha de Outras receitas, compondo a Receita Bruta, no valor de R\$ 56,3 milhões; e
- (ii) pelo aumento da dívida bruta de distribuição, que desconsiderando a Equatorial Goiás, aumentou R\$ 745 milhões; e
- (iii) aumento do CDI na comparação entre trimestres.

O resultado financeiro ajustado alcançou R\$ 726 milhões no trimestre. Desconsiderando o valor ajustado adicionado pela Equatorial Goiás no montante de R\$ 223 milhões, o resultado seria de R\$ 503 milhões negativos.

Os principais fatores que impactaram o resultado do período foram (i) o aumento decorrente principalmente da variação da dívida bruta consolidada da distribuição, que aumentou 56,0%, com a consolidação da Equatorial Goiás e (ii) o maior CDI do período, que atingiu 3,15%.

Resultado Financeiro R\$ milhões	2Q23								1S23							
	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	GO	Total	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	GO	Total
(+) Rendas Financeiras	29	52	21	10	28	6	87	232	62	114	44	22	54	12	125	432
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	18	28	10	10	20	3	19	108	36	53	18	16	44	8	34	210
(+) Operações de Swap	(29)	(93)	(50)	(20)	(44)	(61)	(1)	(298)	(47)	(153)	(81)	(30)	(69)	(80)	(15)	(475)
(+) Var. Cambial sobre dívida	17	69	32	14	28	40	(9)	190	23	93	42	19	38	40	1	257
(+) Var. Cambial sobre dívida - RJ	-	15	-	-	-	-	-	15	-	15	-	-	-	-	-	15
(+) Juros e VM sobre Dívida	(67)	(148)	(84)	(49)	(101)	(28)	(280)	(757)	(135)	(300)	(172)	(102)	(208)	(55)	(581)	(1.553)
(+) Variações Monetárias e Cambiais - Caução STN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Encargos CVA	(3)	15	0	(2)	(11)	3	(34)	(32)	(4)	33	(0)	1	(16)	6	(41)	(22)
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ	-	(13)	-	-	-	-	-	(13)	-	(29)	-	-	-	-	-	(29)
(+) AVP sobre Dívida RJ	-	(5)	-	-	-	-	-	(5)	-	(10)	-	-	-	-	-	(10)
(+) Ajuste a Valor Presente	(3)	5	(5)	(0)	10	(1)	-	7	(1)	22	(9)	(0)	18	1	-	31
(+) Contingências	(3)	3	(3)	(4)	(35)	4	(309)	(347)	(11)	3	(7)	(8)	(62)	(3)	(327)	(415)
(+) Outras Receitas	2	8	4	1	13	1	3	32	4	13	9	3	14	0	84	128
(+) Outras Despesas	(7)	(45)	(13)	3	(85)	(11)	17	(140)	(18)	(66)	(27)	(4)	(173)	(21)	(64)	(373)
<b>(=) Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(45)</b>	<b>(110)</b>	<b>(88)</b>	<b>(37)</b>	<b>(178)</b>	<b>(45)</b>	<b>(507)</b>	<b>(1.009)</b>	<b>(91)</b>	<b>(213)</b>	<b>(182)</b>	<b>(82)</b>	<b>(360)</b>	<b>(91)</b>	<b>(784)</b>	<b>(1.803)</b>
Não Recorrentes	-	-	-	-	-	-	283	283	4	-	-	-	-	2	198	204
<b>(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado</b>	<b>(45)</b>	<b>(110)</b>	<b>(88)</b>	<b>(37)</b>	<b>(178)</b>	<b>(45)</b>	<b>(223)</b>	<b>(726)</b>	<b>(86)</b>	<b>(213)</b>	<b>(182)</b>	<b>(82)</b>	<b>(360)</b>	<b>(89)</b>	<b>(586)</b>	<b>(1.599)</b>
%	69,2%	2,1%	57,4%	-756,0%	196,5%	-780,2%	9,0%	205,6%								
Resultado Financeiro R\$ milhões	2T22								1S22							
	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	GO	Total	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	GO	Total
(+) Rendas Financeiras	35	55	35	26	18	24	12	193	57	89	72	42	37	44	21	340
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	31	47	21	35	79	5	20	217	61	92	42	60	123	5	42	384
(+) Operações de Swap	21	32	18	-	32	30	(14)	132	(43)	(90)	(141)	-	(128)	(42)	(315)	(444)
(+) Var. Cambial sobre dívida	(31)	(44)	(32)	-	(45)	(41)	(65)	(194)	23	66	106	-	91	19	182	306
(+) Var. Cambial sobre dívida - RJ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida	(82)	(159)	(101)	(59)	(78)	(22)	(157)	(502)	(141)	(270)	(189)	(100)	(147)	(36)	(289)	(884)
(+) Variações Monetárias e Cambiais - Caução STN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Encargos CVA	10	12	9	13	16	12	37	72	17	17	19	22	29	21	64	124
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ	-	(22)	-	-	-	-	-	(22)	-	(50)	-	-	-	-	-	(50)
(+) AVP sobre Dívida RJ	-	(5)	-	-	-	-	-	(5)	-	(10)	-	-	-	-	-	(10)
(+) Ajuste a Valor Presente	-	0	(5)	(0)	15	-	-	10	-	0	(8)	(0)	15	-	-	7
(+) Contingências	(3)	(1)	(2)	(3)	(11)	3	(24)	(18)	(6)	0	(0)	(5)	(53)	10	(37)	(54)
(+) Outras Receitas	3	7	13	1	(20)	64	(3)	68	7	14	25	3	2	258	(5)	310
(+) Outras Despesas	(117)	(31)	(19)	(8)	(65)	(74)	(11)	(314)	(124)	(58)	(27)	(14)	(143)	(109)	(52)	(475)
<b>(=) Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(133)</b>	<b>(110)</b>	<b>(65)</b>	<b>6</b>	<b>(60)</b>	<b>0</b>	<b>(205)</b>	<b>(362)</b>	<b>(150)</b>	<b>(200)</b>	<b>(101)</b>	<b>8</b>	<b>(174)</b>	<b>170</b>	<b>(389)</b>	<b>(447)</b>
Não Recorrentes	106	3	9	-	-	6	-	124	106	3	2	-	21	(189)	-	(57)
<b>(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado</b>	<b>(27)</b>	<b>(108)</b>	<b>(56)</b>	<b>6</b>	<b>(60)</b>	<b>7</b>	<b>(205)</b>	<b>(238)</b>	<b>(43)</b>	<b>(198)</b>	<b>(99)</b>	<b>8</b>	<b>(153)</b>	<b>(19)</b>	<b>(389)</b>	<b>(504)</b>

## Release de Resultados 2T23

## Comentário do Desempenho

## LUCRO LÍQUIDO

LUCRO LÍQUIDO	2T23								1S23							
	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total
R\$ Milhões	169	519	74	78	(159)	(11)	(423)	247	331	944	103	163	(118)	(17)	(483)	923
(+) Lucro Líquido																
(+) Impacto EBITDA (líquido de IR)	7	(43)	(27)	21	-	-	184	143	7	(58)	(32)	18	(25)	(10)	249	149
(+) Efeito IR e CSLL	1	8	(3)	(4)	-	-	(148)	(147)	(0)	10	(3)	(4)	8	3	(183)	(168)
(+) Ajustes do Resultado Financeiro	-	-	-	-	-	-	283	283	4	-	-	-	-	2	198	204
(=) Lucro Líquido Ajustado	177	485	43	94	(159)	(11)	(104)	526	342	896	68	178	(135)	(22)	(219)	1.108

LUCRO LÍQUIDO	2T22								1S22							
	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total
R\$ Milhões	30	385	20	97	(101)	90	(119)	521	163	700	87	171	(85)	218	(171)	1.255
(+) Lucro Líquido																
(+) Impacto EBITDA (líquido de IR)	79	-	8	-	(47)	(68)	-	(28)	68	-	8	-	(47)	1	-	29
(+) Efeito IR e CSLL	-	-	(0)	-	-	15	-	15	-	-	2	-	-	47	-	49
(+) Ajustes do Resultado Financeiro	106	3	9	-	-	6	-	124	106	3	2	-	21	(189)	-	(57)
(=) Lucro Líquido Ajustado	215	388	37	97	(148)	44	(119)	632	337	703	99	171	(111)	78	(171)	1.105

## INVESTIMENTOS

Investimentos Distribuídos	2T23								1S23							
	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total
R\$ milhões	197	319	219	153	188	132	418	1.626	377	775	360	270	376	216	1.305	3.679
Ativos elétricos	21	134	49	3	1	12	-	24	30	264	80	3	2	31	-	71
Obrigações especiais	14	25	7	12	21	5	82	166	24	52	15	15	40	10	144	299
Ativos não elétricos	232	478	275	168	211	150	475	1.989	430	1.091	455	288	418	257	1.378	4.317
Total																

Investimentos Distribuídos	2T22								1S22							
	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total
R\$ milhões	206	303	140	94	60	95	-	898	320	477	211	160	123	95	-	1.385
Ativos elétricos	21	119	20	-	12	0	-	172	39	242	31	-	13	0	-	325
Obrigações especiais	15	17	12	10	11	15	-	80	24	24	22	15	17	15	-	116
Ativos não elétricos	243	438	173	104	83	109	-	1.150	383	743	264	175	152	109	-	1.825
Total																

No 2T23, os investimentos em distribuição totalizaram R\$ 1.989 milhões, volume 73,0% superior ao executado no mesmo período de 2022, com destaque para os investimentos em ativos elétricos, que registraram um aumento no volume investido de R\$ 728 milhões. Este desempenho é resultado principalmente de: (i) investimentos para as revisões tarifárias do Pará, Goiás, Piauí, Amapá e Alagoas; e (ii) investimentos relacionados ao plano de combate às perdas e melhoria de qualidade operacional, em todas as concessões do grupo.

Para retornar ao Sumário, clique [aqui](#).

**Comentário do Desempenho**TRANSMISSÃODESEMPENHO FINANCEIRO**TRANSMISSÃO CONSOLIDADO (INTESA + SPEs)**

(R\$ MM)	2T22	2T23	Δ%	1S22	1S23	Δ%
Receita líquida	298	337	13,1%	592	664	12,2%
Custos e despesas operacionais	(22)	(21)	-2,5%	(39)	(44)	10,8%
Custos de infraestrutura	-	-	N/A	-	-	N/A
<b>EBITDA Regulatório</b>	<b>276</b>	<b>316</b>	<b>14,4%</b>	<b>553</b>	<b>621</b>	<b>12,3%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>93%</b>	<b>94%</b>	<b>1,1%</b>	<b>93%</b>	<b>93%</b>	<b>0,1%</b>
Depreciação / amortização	(36)	(131)	262,2%	(65)	(271)	319,1%
<b>Resultado do serviço (EBIT)</b>	<b>240</b>	<b>185</b>	<b>-22,8%</b>	<b>488</b>	<b>349</b>	<b>-28,4%</b>
Resultado financeiro	(243)	(134)	-45,1%	(430)	(295)	-31,4%
Impostos	(3)	(13)	307,8%	(15)	(27)	84,1%
<b>Lucro Líquido</b>	<b>(6)</b>	<b>39</b>	<b>-734,7%</b>	<b>43</b>	<b>27</b>	<b>-37,1%</b>
<b>Custo e endividamento</b>	<b>2T22</b>	<b>2T23</b>	<b>Δ%</b>	<b>1S22</b>	<b>1S23</b>	<b>Δ%</b>
Dívida Líquida	5.283	5.375	-2%	5.283	5.375	-2%
Volume de dívida (Empréstimos + Debêntures)	6.302	6.453	7%	6.302	6.453	7%
Disponibilidades	1.019	1.078	84%	1.019	1.078	84%

\*Subtraído da receita líquida o capex realizado (custo de infraestrutura)



## Comentário do Desempenho

## EQUATORIAL TRANSMISSÃO – SPEs 01 a 08

O resultado regulatório do 2T23 trouxe uma receita líquida de R\$ 324,3 milhões, um aumento de 13,3% em relação ao 2T22, resultado do reajuste da RAP para o ciclo de 22/23 de 9,79% para as SPEs 1 a 8, da melhoria da PV entre períodos e da antecipação de receitas recebidas no trimestre.

Os custos e despesas operacionais totalizaram R\$ 17,9 milhões, em linha com o 2T22. O EBITDA regulatório atingiu R\$ 274,6 milhões, com margem de 93,9%.

Na tabela abaixo, apresentamos a demonstração do resultado do segmento de transmissão, do societário para o regulatório, das SPEs consolidadas pela Equatorial Transmissão.

Demonstração do resultado (R\$ mil)	2T22		2T22		2T23		1522		1522		1523		1523 Societário
	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes		
<b>Receita operacional</b>	<b>286.263</b>	<b>(237.528)</b>	<b>361.348</b>	<b>324.295</b>	<b>(292.400)</b>	<b>375.852</b>	<b>572.515</b>	<b>265.069</b>	<b>837.584</b>	<b>638.117</b>	<b>93.881</b>	<b>731.998</b>	
Transmissão de energia	263.215	-	263.215	324.291	-	324.291	553.942	-	553.942	638.113	-	638.113	
Receita de Operação e Manutenção	-	28.057	28.057	-	24.659	24.659	-	43.096	43.096	-	50.348	50.348	
Receita de construção	-	-	-	-	7.232	7.232	-	107.282	107.282	-	8.588	8.588	
Atualização ativo de contrato em serviço	-	-	312.613	-	-	343.957	-	652.492	652.492	-	673.058	673.058	
Outras receitas	23.047	-	2.369	3	0	4	18.573	16.141	34.714	3	0	4	
<b>Deduções da receita operacional</b>	<b>(29.346)</b>	<b>9.588</b>	<b>(19.758)</b>	<b>(31.824)</b>	<b>10.681</b>	<b>(21.143)</b>	<b>(61.070)</b>	<b>9.667</b>	<b>(51.403)</b>	<b>(63.209)</b>	<b>21.539</b>	<b>(41.670)</b>	
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>256.916</b>	<b>84.674</b>	<b>341.590</b>	<b>292.470</b>	<b>62.239</b>	<b>354.709</b>	<b>511.445</b>	<b>274.736</b>	<b>786.181</b>	<b>574.907</b>	<b>115.420</b>	<b>690.327</b>	
<b>Custo do serviço de energia elétrica</b>	<b>-</b>	<b>(23.005)</b>	<b>(23.005)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(102.031)</b>	<b>(102.031)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
Variação da margem do ativo de contrato	-	(23.005)	(23.005)	-	-	-	-	(102.031)	(102.031)	-	-	-	
<b>Margem Bruta Operacional</b>	<b>256.916</b>	<b>61.669</b>	<b>318.585</b>	<b>292.470</b>	<b>62.239</b>	<b>354.709</b>	<b>511.445</b>	<b>172.705</b>	<b>684.150</b>	<b>574.907</b>	<b>115.420</b>	<b>690.327</b>	
<b>Custo/despesa operacional</b>	<b>(18.001)</b>	<b>(6.388)</b>	<b>(24.389)</b>	<b>(17.876)</b>	<b>(14.894)</b>	<b>(32.770)</b>	<b>(32.505)</b>	<b>(11.844)</b>	<b>(44.349)</b>	<b>(37.398)</b>	<b>(20.612)</b>	<b>(58.010)</b>	
Pessoal	(8.592)	16	(8.576)	(9.472)	552	8.920	(16.999)	-	(16.999)	(19.563)	9	(19.554)	
Material	(662)	(20)	(682)	(14.139)	13.499	640	(986)	-	(986)	(15.127)	13.499	(1.628)	
Serviço de terceiros	(8.626)	(6.372)	(14.998)	6.313	(13.579)	7.266	(13.115)	(6.377)	(19.492)	(1.648)	(13.610)	(15.257)	
Custo de construção	-	-	-	-	(15.417)	15.417	-	(5.465)	(5.465)	-	(20.619)	(20.619)	
Outros	(121)	(12)	(133)	(578)	51	527	(1.405)	(2)	(1.407)	(1.060)	108	(952)	
<b>EBITDA</b>	<b>238.915</b>	<b>55.281</b>	<b>294.196</b>	<b>274.594</b>	<b>47.345</b>	<b>321.939</b>	<b>478.940</b>	<b>160.861</b>	<b>639.801</b>	<b>537.510</b>	<b>94.808</b>	<b>632.317</b>	
Depreciação e amortização	(30.239)	(65.276)	(95.515)	(124.638)	61.370	(63.268)	(53.153)	(42.416)	(95.569)	(259.480)	118.623	(140.857)	
<b>Resultado do serviço</b>	<b>208.676</b>	<b>(9.995)</b>	<b>198.681</b>	<b>149.957</b>	<b>108.714</b>	<b>258.671</b>	<b>425.787</b>	<b>118.445</b>	<b>544.232</b>	<b>278.029</b>	<b>213.431</b>	<b>491.460</b>	
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(228.016)</b>	<b>(2)</b>	<b>(228.014)</b>	<b>(123.186)</b>	<b>4</b>	<b>(123.181)</b>	<b>(401.818)</b>	<b>-</b>	<b>(401.818)</b>	<b>(270.492)</b>	<b>4</b>	<b>(270.488)</b>	
Receitas financeiras	20.988	0	20.988	39.384	0	39.384	39.258	-	39.258	69.552	(10.603)	58.949	
Despesas financeiras	(249.004)	(2)	(249.002)	(162.569)	4	(162.565)	(441.076)	-	(441.076)	(340.044)	10.607	(329.437)	
<b>Resultado antes do imposto de renda</b>	<b>(19.340)</b>	<b>(9.993)</b>	<b>(29.333)</b>	<b>26.771</b>	<b>108.719</b>	<b>135.490</b>	<b>23.969</b>	<b>118.445</b>	<b>142.414</b>	<b>7.537</b>	<b>213.436</b>	<b>220.972</b>	
Imposto de renda e contribuição social	(23.718)	(16.303)	(7.415)	(11.214)	(31.389)	(42.603)	(30.082)	-	(30.082)	(21.273)	(59.088)	(80.361)	
Subvenção do imposto de renda	23.318	16.302	7.016	-	31.389	31.389	23.318	-	23.318	-	59.571	59.571	
Incentivos fiscais	-	(48.645)	48.645	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Impostos diferidos	-	82.702	(82.702)	-	(34.167)	(34.167)	-	(82.702)	(82.702)	-	(65.565)	(65.565)	
<b>Resultado do exercício</b>	<b>(19.740)</b>	<b>(44.049)</b>	<b>(63.789)</b>	<b>15.557</b>	<b>74.552</b>	<b>90.109</b>	<b>17.205</b>	<b>35.743</b>	<b>52.948</b>	<b>(13.736)</b>	<b>148.354</b>	<b>134.618</b>	

## Release de Resultados 2T23

## Comentário do Desempenho

## INTESA

A Receita líquida regulatória da Intesa foi de R\$ 51,0 milhões no 2T23, 8,2% acima do apresentado no 2T22, decorrente principalmente do reajuste da RAP para o ciclo de 22/23 de 7,52% na Intesa.

Os custos e despesas operacionais foi de R\$ 3,5 milhões, 10,9% abaixo do observado no 2T22, fruto do compartilhamento das despesas. O EBITDA atingiu R\$ 41,2 milhões no 2T23, como uma margem EBITDA de 92,3%, aqui cabe lembrar que o resultado da Intesa será impactado nos próximos trimestres pela redução da RAP original prevista no contrato de concessão em 50%.

Demonstração do resultado (R\$ mil)	2T22 Regulatório	Ajustes	2T22 Societário	2T23 Regulatório	Ajustes	2T23 Societário	1S22 Regulatório	Ajustes	1S22 Societário	1S23 Regulatório	Ajustes	1S23 Societário
<b>Receita operacional</b>	<b>47.156</b>	<b>(3.533)</b>	<b>43.623</b>	<b>51.033</b>	<b>(46.975)</b>	<b>48.265</b>	<b>92.946</b>	<b>(4.087)</b>	<b>88.859</b>	<b>101.963</b>	<b>(93.879)</b>	<b>81.243</b>
Transmissão de energia	47.132	(47.132)	-	50.820	(50.820)	-	92.718	(92.718)	-	101.538	(101.538)	-
Receita de Operação e Manutenção	-	2.434	2.434	-	3.226	3.226	-	6.732	6.732	-	6.420	6.420
Receita de construção	-	(12)	(12)	-	(0)	(0)	-	435	435	-	(0)	(0)
Receita Ativo de Contrato	-	37.138	37.138	-	-	-	-	74.671	74.671	-	-	-
Outras receitas	24	4.039	4.063	213	619	832	228	6.793	7.021	426	1.238	1.664
Atualização ativo de contrato em serviço	-	-	-	-	-	44.207	-	-	-	-	73.159	73.159
<b>Deduções da receita operacional</b>	<b>(5.969)</b>	<b>1.307</b>	<b>(4.662)</b>	<b>(6.284)</b>	<b>1.457</b>	<b>(4.827)</b>	<b>(12.181)</b>	<b>2.538</b>	<b>(9.643)</b>	<b>(12.533)</b>	<b>2.894</b>	<b>(9.639)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>41.187</b>	<b>(2.226)</b>	<b>38.961</b>	<b>44.749</b>	<b>(1.311)</b>	<b>43.438</b>	<b>80.765</b>	<b>(1.549)</b>	<b>79.216</b>	<b>89.431</b>	<b>(90.985)</b>	<b>71.605</b>
<b>Custo do serviço de energia elétrica</b>	<b>-</b>	<b>(10.410)</b>	<b>(10.410)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(31.372)</b>	<b>(31.372)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Variação da margem do ativo de contrato	-	-	(10.410)	-	-	-	-	(31.372)	(31.372)	-	-	-
<b>Margem Bruta Operacional</b>	<b>41.187</b>	<b>(12.636)</b>	<b>28.551</b>	<b>44.749</b>	<b>(1.311)</b>	<b>43.438</b>	<b>80.765</b>	<b>(32.921)</b>	<b>47.844</b>	<b>89.431</b>	<b>(17.826)</b>	<b>71.605</b>
<b>Custo/despesa operacional</b>	<b>(3.881)</b>	<b>(398)</b>	<b>(4.279)</b>	<b>(3.459)</b>	<b>(193)</b>	<b>(3.652)</b>	<b>(6.836)</b>	<b>(597)</b>	<b>(7.433)</b>	<b>(6.199)</b>	<b>(899)</b>	<b>(7.098)</b>
Pessoal	(1.426)	-	(1.426)	(951)	(0)	(951)	(2.897)	-	(2.897)	(1.717)	1	(1.716)
Material	(229)	(7)	(236)	259	9	268	(272)	-	(272)	(225)	25	(200)
Serviço de terceiros	(2.045)	(396)	(2.441)	(2.652)	(9)	(2.661)	(3.407)	(404)	(3.811)	(3.984)	(25)	(4.009)
Custo de construção	-	5	5	-	(122)	(122)	-	(194)	(194)	-	(898)	(898)
Outros	(182)	1	(181)	(114)	(71)	(185)	(260)	1	(259)	(273)	(2)	(275)
<b>EBITDA</b>	<b>37.305</b>	<b>(13.033)</b>	<b>24.272</b>	<b>41.290</b>	<b>(1.504)</b>	<b>39.786</b>	<b>73.929</b>	<b>(33.518)</b>	<b>40.411</b>	<b>83.232</b>	<b>(91.884)</b>	<b>64.507</b>
Depreciação e amortização	(5.798)	5.796	(2)	(5.899)	5.897	(2)	(11.585)	11.582	(3)	(11.812)	11.809	(3)
<b>Resultado do serviço</b>	<b>31.507</b>	<b>(7.237)</b>	<b>24.270</b>	<b>35.391</b>	<b>4.393</b>	<b>39.784</b>	<b>62.344</b>	<b>(21.936)</b>	<b>40.408</b>	<b>71.420</b>	<b>(80.075)</b>	<b>64.504</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(15.162)</b>	<b>0</b>	<b>(15.162)</b>	<b>(10.440)</b>	<b>1</b>	<b>(10.439)</b>	<b>(28.326)</b>	<b>0</b>	<b>(28.326)</b>	<b>(24.501)</b>	<b>1</b>	<b>(24.500)</b>
Receitas financeiras	3.346	0	3.346	7.201	1	7.202	5.931	0	5.931	13.030	1	13.031
Despesas financeiras	(18.508)	0	(18.508)	(17.641)	(0)	(17.641)	(34.257)	-	(34.257)	(37.531)	(0)	(37.531)
<b>Resultado antes do imposto de renda</b>	<b>16.345</b>	<b>(7.237)</b>	<b>9.108</b>	<b>24.952</b>	<b>4.394</b>	<b>29.345</b>	<b>34.018</b>	<b>(21.936)</b>	<b>12.082</b>	<b>46.919</b>	<b>(80.074)</b>	<b>40.004</b>
Imposto de renda e contribuição social	(4.438)	(4.877)	(9.315)	(1.583)	(4.661)	(6.244)	(10.320)	-	(10.320)	(6.028)	(6.379)	(12.407)
Subvenção do imposto de renda	1.700	-	1.700	-	4.661	4.661	2.256	-	2.256	-	6.379	6.379
Incentivos fiscais	-	6.224	6.224	-	(3.165)	(3.165)	-	6.224	6.224	-	(596)	(596)
Impostos diferidos	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-	(0)	(0)
<b>Resultado do exercício</b>	<b>13.607</b>	<b>(5.890)</b>	<b>7.717</b>	<b>23.368</b>	<b>1.229</b>	<b>24.597</b>	<b>25.954</b>	<b>(15.712)</b>	<b>10.242</b>	<b>40.891</b>	<b>(80.670)</b>	<b>33.380</b>

Para retornar ao Sumário, clique [aqui](#).

## Comentário do Desempenho

### RENOVÁVEIS

#### DESEMPENHO OPERACIONAL

Dados Operacionais	2T22	2T23	Δ%
Velocidade do Vento (m/s)	6,56	6,70	2,1%
Energia Gerada Líquida (GWh)*	842,9	896,6	6,4%
Disponibilidade Técnica Ajustada - 12 meses	95,9%	96,0%	0,1%

\* Valores medidos no centro de gravidade.

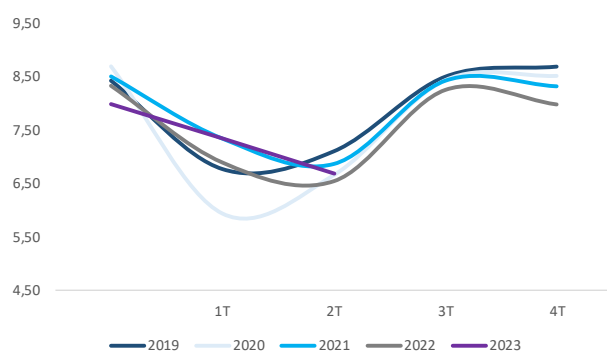
#### GERAÇÃO EÓLICA

No 2T23, a geração eólica líquida foi de 896,5 GWh, um aumento de 6,4% quando comparado ao mesmo período do ano anterior (842,9 GWh no 2T22). Abaixo, destacamos as principais variações entre os períodos:

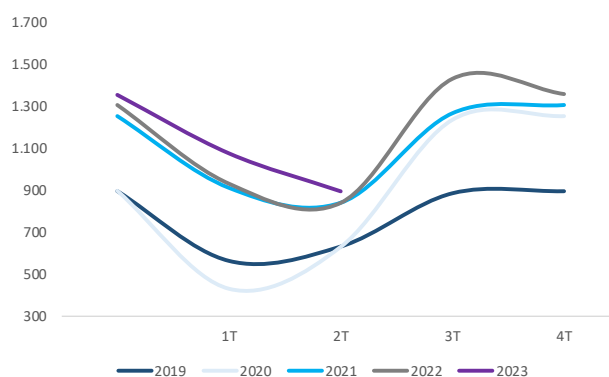
- **Ventos de Tianguá e São Clemente:** a geração no complexo totalizou 249,6 GWh no 2T23, 3,0% superior ao 2T22 (242,3 GWh), impactado pela velocidade do vento levemente superior na região (6,22 m/s no 2T23 vs. 6,18 m/s no 2T22);
- **Echo 1 a Echo 7:** a geração no complexo totalizou 493,1 GWh no 2T23, 5,8% superior ao 2T22 (465,9 GWh), impactado pela maior velocidade do vento na região (6,98 m/s no 2T23 vs. 6,78 m/s no 2T22);
- **Serra do Mel 2:** composta pelos parques Echo 8, 9 e 10, a geração do complexo totalizou 153,8 GWh, aumento de 15,9% comparado ao 2T22 (132,7 GWh), reflexo da maior velocidade do vento na região (6,56 m/s no 2T23 vs. 6,24 m/s no 2T22).

#### INDICADORES OPERACIONAIS

##### MÉDIA DOS VENTOS - PORTFÓLIO (m/s)



##### GERAÇÃO TOTAL – PORTFÓLIO (GWh)



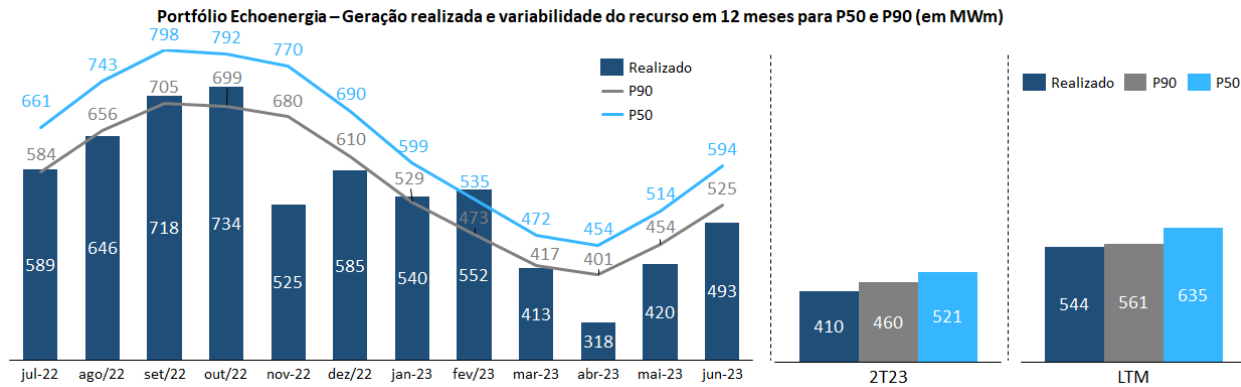
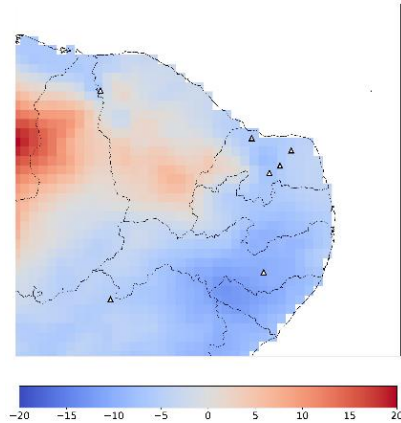
## Comentário do Desempenho

### CURVA DE GERAÇÃO vs. P50 e P90

No 2T23, o portfólio de ativos operacionais da Echoenergia registrou uma velocidade média dos ventos 2,14% superior ao mesmo período do ano anterior, alcançando 6,70 m/s, comparado a 6,56 m/s do 2T22.

No entanto, é relevante observar que a performance da geração no 2T23 foi afetada por diversos fenômenos climatológicos, com destaque para o posicionamento mais ao sul da Zona de Convergência Intertropical (ZCIT). Esses fenômenos climáticos tiveram impactos distintos nos regimes de ventos e padrões de chuvas nas diversas zonas da região Nordeste. Essa influência é claramente ilustrada na figura ao lado, que apresenta a anomalia de vento do 2T23 em comparação com a climatologia de longo prazo<sup>4</sup>.

No gráfico abaixo, trazemos de forma comparativa a geração do ano com os parâmetros P50 e P90 recalculados pela Echoenergia recentemente, considerando os últimos 12 meses e a visão do 2T23. Vale ressaltar que estas estimativas são robustas, tendo em vista que os estudos foram revalidados com os parques 100% operacionais.



<sup>4</sup> Dados provenientes do modelo ERA5 (European Centre for Medium-Range Weather Forecasts Reanalysis v5), considerando como climatologia período de 1980 a 2023.

## Comentário do Desempenho

### PIPELINE RENOVÁVEL

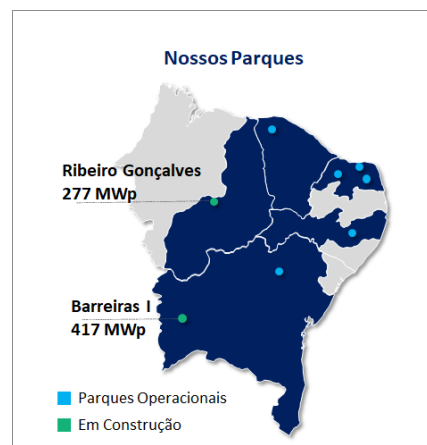
#### PROJETOS EM CONSTRUÇÃO

A Echoenergia, por meio de sua subholding Echo Crescimento, **iniciou o desenvolvimento do pipeline** de projetos, com a **construção de dois complexos solares**: o complexo **Ribeiro Gonçalves**, localizado no Piauí, e o complexo **Barreiras 1**, localizado na Bahia.

Esta etapa é um importante marco no processo de geração de valor da Echoenergia, em linha com o planejamento estratégico de longo prazo da Companhia, permitindo não apenas diversificar o portfólio de ativos de geração, agora na frente de desenvolvimento de projetos solares, como também avançar na sua estratégia de comercialização.

O complexo de **Ribeiro Gonçalves** possuirá uma capacidade instalada de 283,7 MWp, ao passo que o complexo de **Barreiras 1** possuirá uma capacidade instalada de 449,2 MWp.

Maiores informações sobre os projetos em desenvolvimento estão demonstradas na tabela a seguir:



### VISÃO GERAL

#### DADOS TÉCNICOS

Projetos em Construção	Ribeiro Gonçalves	Barreiras I
<b>Dados Gerais</b>		
Fonte	Solar	Solar
Localização (Estado)	PI	BA
Capacidade Instalada (MWac)	223,2	351,1
Capacidade Instalada (MWp)	283,7	449,2
Energia assegurada P50 (Aneel)	68,0	117,5
Fator de Capacidade P50 (%)	30,5%	33,4%
Prazo de autorização	ago/2055	mai/2056
<b>Dados Técnicos</b>		
Número de painéis	468.376	725.760
Subestação	SE Ribeiro Gonçalves	SE Barreiras II
<b>Dados Regulatórios</b>		
Possui desconto no Fio	Sim, 50%	Sim, 50%
CUST/CCT Assinada	14/04/2021 - 30/06/2022	26/11/2021 - 03/06/2022
<b>Cronograma estimado</b>		
COD <sup>1</sup>	Data limite: Não aplicável	Data limite: abr/25
Avanço Físico	32,4%	21,36%
<b>Dados Financeiros</b>		
Capex <sup>2</sup> (R\$ milhões)/MWp	3,4	3,3

1 - Ribeiro Gonçalves teve outorga emitida antes da Lei 14.120/21, portanto, não se enquadra no prazo de 48 meses contados a partir de sua emissão para manutenção do benefício do desconto na TUST

2 - Hard capex: módulos, trackers, inversores e engenharia, não tem contingências, sem inflação, sem hedge

## Comentário do Desempenho

### FINANCIAMENTO DE LONGO PRAZO

Projetos em Construção	Fonte	Contratado	Desembolsado	% Desembolso	Custo	Prazo
Ribeiro Gonçalves	BNDES - Subcrédito A	510	97	19%	IPCA + 7,45%	24 anos
	BNDES - Subcrédito B	195	0	0%	IPCA + 8,37%	15 anos
	<b>Total</b>	<b>705</b>	<b>97</b>	<b>13,8%</b>	-	-

O subcrédito B foi contratado apenas como seguro, mas a intenção da companhia é substituí-lo por linhas de longo prazo mais baratas.

### DESEMPENHO FINANCEIRO

Apresentamos o desempenho econômico-financeiro da Echoenergia para o 2T23 e, para melhor visão do negócio de geração e comercialização, trazemos uma visão proforma combinando o resultado da Solenergias, veículo de comercialização do grupo, o qual é atualmente consolidado, na visão societária, sob a Equatorial Serviços.

Para fins de comparação, a companhia optou por apresentar o resultado completo do 2T22.

DRE Proforma - Echoenergia + Solenergias (R\$ milhões)	2T22			2T23		
	Echoenergia	Solenergias	Proforma	Echoenergia	Solenergias	Proforma
Receita Líquida	196,7	64,1	260,8	209,4	57,0	266,4
Compra de Energia	-1,1	-61,5	-62,6	-8,6	-49,0	-57,7
(+/-) Efeito MtM (Ganhos e Perdas)	0,0	0,0	0,0	0,0	37,4	37,3
<b>Lucro Bruto de Energia</b>	<b>195,6</b>	<b>2,6</b>	<b>198,3</b>	<b>200,7</b>	<b>45,3</b>	<b>246,0</b>
(-) Custo da Operação e Produção de Energia	-69,4	-1,7	-71,1	-68,7	0,3	-68,5
(-) Despesas Operacionais e Administrativas	-12,2	0,0	-12,2	-7,3	-4,4	-11,6
<b>EBITDA</b>	<b>114,0</b>	<b>1,0</b>	<b>115,0</b>	<b>124,7</b>	<b>41,2</b>	<b>165,9</b>
(-) Efeitos Não-Recorrentes	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
(+/-) Efeito MtM (Ganhos e Perdas)	0,0	0,0	0,0	0,0	-37,4	-37,3
<b>EBITDA Ajustado</b>	<b>114,0</b>	<b>1,0</b>	<b>115,0</b>	<b>124,7</b>	<b>3,8</b>	<b>128,6</b>
D&A	-71,3	0,0	-71,3	-75,3	0,0	-75,3
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>-129,8</b>	<b>1,2</b>	<b>-128,6</b>	<b>-85,9</b>	<b>1,2</b>	<b>-84,7</b>
(-) Impostos	-9,8	-0,7	-10,6	-12,5	-11,1	-23,6
<b>Resultado do Exercício</b>	<b>-96,9</b>	<b>1,4</b>	<b>-95,5</b>	<b>-49,0</b>	<b>31,2</b>	<b>-17,8</b>

### LUCRO BRUTO DE ENERGIA - ECHOENERGIA

A receita líquida totalizou R\$ 209,4 milhões no 2T23, um aumento de 6,4% quando comparado ao mesmo período do ano passado (R\$ 196,7 milhões). Essa variação é explicada pela maior geração dos ativos eólicos, dada a maior velocidade média dos ventos no período, conforme descrito na seção “Desempenho Operacional”.

O Lucro Bruto de Energia no período de R\$ 200,7 milhões no 2T23, um aumento de 2,6% quando comparado ao mesmo período do ano passado (R\$ 195,6 milhões), reflete a maior geração no período.

Analisando o resultado proforma, foi reconhecido a efeito líquido, não-caixa, de marcação a mercado de contratos futuros no valor de R\$ 37,4 milhões na Solenergias. O impacto é explicado, principalmente, pelo efeito da marcação a mercado dos novos contratos do pipeline, cujo efeito no 2T23 foi positivo em R\$ 54,6 milhões, explicado pela

## Comentário do Desempenho

exposição comprada em contratos de longo prazo do pipeline, os quais são reconhecidos pela curva de preço de longo prazo versus o preço de compra até a entrada em operação dos parques.

Devido às condições hidrológicas melhores do que previstas, ao crescimento da carga abaixo do previsto, entre outros efeitos, os preços futuros praticados estão abaixo do preço de posição. A Companhia ressalta também que o efeito de marcação a mercado passou ser feito trimestralmente a partir do 1T23, uma vez antes desse período o efeito era avaliado anualmente.

### CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS - ECHOENERGIA

Os custos e despesas operacionais (excluindo depreciação e amortização e compra de energia) totalizaram R\$ 76,0 milhões no período, uma redução de 6,9%, ou R\$ 5,6 milhões, comparado ao 2T22. Esse efeito é explicado, principalmente, pelos fatores abaixo:

- (i) redução em R\$ 4,5 milhões com serviços de terceiros, em função da internalização de serviços terceirizados como fiscal e jurídico;
- (ii) redução de R\$ 3,7 milhões na linha de Outros devido, principalmente, a capitalizações de despesas como arrendamentos e aluguéis;
- (iii) aumento com encargos de transmissão no montante de R\$ 1,7 milhão, explicado pelo reajuste da receita das transmissoras e maior uso da rede de transmissão; e
- (iv) aumento nas despesas com materiais em R\$ 1,4 milhão com a aquisição de equipamentos e reposição de estoques.

### EBITDA - ECHOENERGIA

O EBITDA reportado no período foi R\$ 124,7 milhões, impactado diretamente pelos efeitos descritos nos itens de Lucro Bruto de Energia e de Custos e Despesas Operacionais, um crescimento de R\$ 10,7 milhões (+9,4%) em relação ao 2T22.

No 2T23 não houve eventos não-recorrentes e não-caixa a serem excluídos do resultado da Echoenergia, portanto o EBITDA Ajustado do período também foi de R\$ 124,7 milhões.

Já analisando o resultado proforma combinado com a Solenergias, o EBITDA Ajustado do período foi de R\$ 128,6 milhões, um crescimento de R\$ 13,6 milhões, ou 11,8%.

### RESULTADO FINANCEIRO – ECHOENERGIA

O resultado financeiro líquido registrado no período foi negativo de R\$ 85,9 milhões, valor R\$ 43,9 milhões melhor quando comparado ao resultado negativo de R\$ 129,8 milhões no 2T22. Abaixo, os itens que explicam a variação:

- (i) aumento das receitas financeiras, em R\$ 5,3 milhões, principalmente (i) à maior posição de caixa e equivalentes de caixa do período e (ii) ao CDI em patamar mais elevado no período em relação ao 2T22, atingindo 3,15% no acumulado do trimestre contra 2,91% no mesmo período do ano anterior; e

## Comentário do Desempenho

- (ii) redução de R\$ 42,6 milhões quando comparado ao 2T22 na variação de juros e variações monetárias sobre dívidas, fruto principalmente da queda do IPCA, o qual atingiu 0,76% no acumulado do 2T23 (vs. 2,22% no 2T22) e indexa 67% da dívida.

Para retornar ao Sumário, clique [aqui](#).



## Comentário do Desempenho

### SANEAMENTO

#### DESEMPENHO OPERACIONAL E COMERCIAL

O 2T23 encerrou com aproximadamente 80 mil economias ativas no serviço de distribuição de água, das quais mais de 8,7 mil economias também são cobertas pelo serviço de coleta e tratamento de esgoto. A redução de economias entre trimestres se dá pela conclusão do trabalho de atualização do cadastro de clientes onde identificou-se a necessidade de ajustes em função da existência de cadastros inválidos.

O destaque do período fica para o aumento dos índices de cobertura, tanto de água como de esgoto, acompanhados pela melhora no índice de perdas entre trimestres.

Indicadores Operacionais - Água	1T23	2T23
Economias faturadas (mil)	85,7	79,8
Volume Faturado (mil m <sup>3</sup> )	5.787,7	5.515,4
Índice de cobertura (%)	40,6%	42,0%
Índice de Perda da Distribuição (%)	64,0%	61,6%

Indicadores Operacionais - Esgoto	1T23	2T23
Ligações faturadas (mil)	9,7	8,7
Volume Faturado (mil m <sup>3</sup> )	745,9	702,0
Índice de cobertura (%)	7,0%	8,0%
Extensão de rede (km)	372,0	372,0

#### DESEMPENHO FINANCEIRO

Demonstração de Resultado	1T23	2T23	Δ%
<b>R\$ milhões</b>			
<b>Receita Operacional</b>	<b>42,6</b>	<b>46,0</b>	<b>8,0%</b>
Abastecimento de água e serviços de esgoto	27,0	20,6	-23,7%
Receita de construção	15,2	24,6	61,5%
Outras receitas	0,3	0,8	140,8%
<b>Deduções à receita operacional</b>	<b>-2,5</b>	<b>-2,0</b>	<b>-21,7%</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>40,1</b>	<b>44,0</b>	<b>9,9%</b>
Custos de construção	-15,2	-24,6	61,5%
<b>Custo da Operação</b>	<b>-23,3</b>	<b>-28,0</b>	<b>20,4%</b>
Pessoal	-7,8	-7,1	-9,8%
Material	-3,1	-3,8	23,4%
Serviços de terceiros	-2,3	-3,3	45,7%
PDD/Provisões	-6,2	-9,7	57,6%
Outros	-3,9	-4,1	4,7%
<b>EBITDA</b>	<b>1,6</b>	<b>-8,6</b>	<b>-651,8%</b>
Depreciação e amortização	-6,8	-6,9	1,4%
<b>Resultado financeiro</b>	<b>-42,1</b>	<b>-41,2</b>	<b>-2,3%</b>
Receita financeira	1,0	0,7	-31,7%
Despesa financeira	-43,1	-41,8	-2,9%
Tributos	0,0	0,0	N/A
<b>Resultado do exercício</b>	<b>-47,4</b>	<b>-56,6</b>	<b>19,6%</b>

## Comentário do Desempenho

### RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

No 2T23, a receita operacional líquida da CSA atingiu R\$ 44,0 milhões, um aumento de 9,9% em comparação ao 1T23. A variação da performance entre os trimestres se dá pela variação na receita de construção no período, decorrente do volume de investimentos executado no período.

A variação da receita operacional líquida ex-receita de construção reflete, principalmente, efeito de RNF no valor de R\$ 5,5 milhões negativa. O menor volume de RNF no trimestre, em comparação ao trimestre anterior (1T23) é, em parte, devido ao ajuste no número de economias.

### CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

Os custos e despesas operacionais (excluindo depreciação e amortização) totalizaram R\$ 18,3 milhões, um aumento de R\$ 1,2 milhão no 2T23, quando comparado ao 1T23. Abaixo destacamos os principais itens que impactaram o resultado do período:

- (i) um aumento de R\$ 0,7 milhão com materiais comparado ao 1T23, resultado do maior desembolso para compra de produtos químicos; e
- (ii) um aumento de R\$ 1,0 milhão em relação ao reportado do 1T23, impactado pela mobilização de equipes de perdas e cobrança.

### PECLD

No 2T23, a CSA provisionou R\$ 9,7 milhões para PECLD, refletindo o envelhecimento do contas a receber, que usa como critério o provisionamento de faturas vencidas há mais de 180 dias.

### RESULTADO FINANCEIRO

No 2T23, o resultado financeiro líquido foi de R\$ 41,2 milhões negativos, R\$ 0,9 milhões melhor que o trimestre anterior devido a atualização da dívida pelo CDI, que terminou o trimestre em 3,15%, enquanto no 1T23 foi de 3,25%.

Para retornar ao Sumário, clique [aqui](#)

## Comentário do Desempenho

### EQUATORIAL SERVIÇOS

#### DESEMPENHO FINANCEIRO

Demonstração de Resultado	2T22	2T23	Δ%	1S22	1S23	Δ%
<b>R\$ milhões</b>						
<b>Receita operacional</b>	<b>107,4</b>	<b>149,2</b>	<b>38,9%</b>	<b>184,6</b>	<b>361,2</b>	<b>95,7%</b>
Deduções da receita operacional	-11,9	-13,7	15,4%	-20,9	-42,9	105,1%
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>95,5</b>	<b>135,5</b>	<b>41,8%</b>	<b>163,7</b>	<b>318,4</b>	<b>94,5%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	-55,3	-45,8	-17,1%	-89,5	-96,1	7,3%
Custos da operação	-11,3	-25,8	129,1%	-28,5	-48,5	70,5%
Despesas Gerais e Administrativas	-19,8	-19,9	0,4%	-32,6	-43,3	32,7%
Outras receitas e despesas operacionais	-1,1	-1,9	71,5%	-1,1	-2,6	127,4%
<b>EBITDA</b>	<b>8,0</b>	<b>42,0</b>	<b>424,1%</b>	<b>11,9</b>	<b>127,9</b>	<b>977,4%</b>
<i>Margem EBITDA</i>	7,5%	28,2%	20,7%	6,4%	35,4%	29,0%
(-/+ ) Efeito MtM (Ganhos e Perdas)	0,0	-37,4	N/A	0,0	-113,7	N/A
<b>EBITDA Ajustado</b>	<b>8,1</b>	<b>5,0</b>	<b>-38,8%</b>	<b>11,9</b>	<b>14,5</b>	<b>21,7%</b>
Depreciação e Amortização	-0,1	-1,8	2822,2%	-0,1	-3,3	2567,7%
<b>Resultado do serviço (EBIT)</b>	<b>8,0</b>	<b>40,2</b>	<b>405,1%</b>	<b>11,7</b>	<b>124,6</b>	<b>960,6%</b>
Resultado financeiro	1,0	-0,4	-136,3%	2,2	1,3	-39,4%
Tributos	-4,0	-17,3	334,8%	-6,8	-49,5	629,2%
<b>Lucro Líquido</b>	<b>5,0</b>	<b>22,5</b>	<b>349,1%</b>	<b>7,2</b>	<b>76,4</b>	<b>964,7%</b>

A Receita operacional bruta aumentou 38,9% entre trimestres. A variação entre os períodos deve-se aos seguintes efeitos:

- (i) o efeito de marcação a mercado de R\$ 37,4 milhões, influenciado, principalmente pelo MtM de contratos futuros da Solenergias;
- (ii) maior receita em Equatorial Serviços em R\$ 14,2 milhões devido principalmente ao desenvolvimento dos negócios de Call Center e Vendas, refletindo o crescimento da carteira de clientes assegurados. Esses efeitos foram parcialmente compensados por
- (iii) uma redução em R\$ 2,4 milhões da operação da Enova explicada pelo menor volume de sistemas fotovoltaicos.

O EBITDA da companhia alcançou R\$ 42 milhões no trimestre, devido ao efeito de marcação a mercado de contratos futuros de energia. Já o EBITDA Ajustado cresceu 9,2%.

Para retornar ao Sumário, clique [aqui](#)

## Comentário do Desempenho

### SERVIÇOS PRESTADOS PELO AUDITOR INDEPENDENTE

A Companhia não contratou da Ernst & Young Auditores Independentes S/S Ltda., seu auditor externo, para outros serviços além da auditoria independente e serviços por exigência da ANEEL. A política de contratação adotada pela Companhia atende aos princípios que preservam a independência do auditor, de acordo com as normas vigentes, que principalmente determinam que o auditor não deve auditar o seu próprio trabalho, nem exercer funções gerenciais no seu cliente ou promover os seus interesses.

As seguintes informações não foram revisadas pelos auditores independentes: i) dados operacionais; ii) informações financeiras pro-forma, bem como a comparação destas informações com os resultados societários do período; e iii) expectativas da administração quanto ao desempenho futuro das companhias.

Para retornar ao Sumário, clique [aqui](#)

## Notas Explicativas

# Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE-D

Informações contábeis intermediárias em  
30 de junho de 2023

**Notas Explicativas**

## Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

## Informações contábeis intermediárias

## Índice

RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS INFORMAÇÕES INTERMEDIÁRIAS .....	1
BALANÇO PATRIMONIAL .....	3
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO .....	4
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE .....	5
DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO .....	6
DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA - MÉTODO INDIRETO .....	7
DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO .....	8
1 CONTEXTO OPERACIONAL .....	9
2 BASE DE PREPARAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS ...	10
3 PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS .....	11
4 CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA .....	12
5 APLICAÇÕES FINANCEIRAS .....	12
6 CONTAS A RECEBER DE CLIENTES .....	13
7 VALORES A RECEBER (DEVOLVER) DA PARCELA A E OUTROS ITENS FINANCEIROS .....	14
8 IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES A RECUPERAR .....	16
9 PARTES RELACIONADAS .....	16
10 ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO .....	18
11 INTANGÍVEL .....	19
12 ATIVOS DE CONTRATO .....	20
13 FORNECEDORES .....	20
14 EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS .....	21
15 DEBÊNTURES .....	24
16 IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER .....	26
17 IMPOSTOS DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL CORRENTES E DIFERIDOS .....	27
18 PROVISÃO PARA RISCOS JUDICIAIS E DEPÓSITOS JUDICIAIS VINCULADOS .....	28
19 PIS/COFINS A SEREM RESTITUÍDOS A CONSUMIDORES .....	30
20 PASSIVO A DESCOBERTO .....	31
21 RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA .....	34
22 CUSTO DO SERVIÇO E DESPESAS OPERACIONAIS .....	35
23 ENERGIA ELÉTRICA COMPRADA PARA REVENDA .....	36
24 RESULTADO FINANCEIRO .....	37
25 BENEFÍCIO PÓS-EMPREGO (ENTIDADE DE PREVIDÊNCIA PRIVADA) .....	38
26 INSTRUMENTOS FINANCEIROS .....	38
27 DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA .....	42
28 COMPROMISSOS FUTUROS .....	43
29 EVENTOS SUBSEQUENTES .....	43

## Notas Explicativas



Building a better  
working world

Centro Empresarial Iguatemi  
Av. Washington Soares, 55  
5º andar - sala 506 a 509 - Bairro Cocó  
60811-341 - Fortaleza - CE - Brasil

Tel: +55 85 3392-5600  
Fax: +55 85 3392-5659  
ey.com.br

### Relatório sobre a revisão de Informações Trimestrais

Ao  
Conselho de Administração e Diretoria da  
**Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE-D**  
Porto Alegre - RS

#### Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE-D (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 30 de junho de 2023, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A diretoria é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias de acordo com a NBC TG 21 Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 - Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board (IASB), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

#### Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

#### Conclusão

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com a NBC TG 21 e a IAS 34 aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais (ITR), e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

## Notas Explicativas



Building a better  
working world

### Outros assuntos

#### Demonstração do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2023, elaborada sob a responsabilidade da diretoria da Companhia e apresentada como informação suplementar para fins de IAS 34. Essa demonstração foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se ela está conciliada com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos na NBC TG 09 Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essa demonstração do valor adicionado não foi elaborada, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

Fortaleza, 10 de agosto de 2023.

ERNST & YOUNG  
Auditores Independentes S/S Ltda.  
CRC CE-001042/F

A handwritten signature in black ink, consisting of several overlapping, sweeping strokes that form the name 'Carlos Santos Mota Filho'.

Carlos Santos Mota Filho  
Contador CRC PE-020728/O



**Notas Explicativas****Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D****Balanço patrimonial em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022**

(Em milhares de reais)

	Notas	30/06/2023	31/12/2022		Notas	30/06/2023	31/12/2022
<b>Ativo</b>				<b>Passivo</b>			
<b>Circulante</b>				<b>Circulante</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	4	975.429	415.108	Fornecedores	13	437.701	568.611
Aplicações financeiras	5	480.894	576.204	Fornecedores - Risco Sacado	13.1	19.646	11.211
Contas a receber de clientes	6	881.554	934.536	Empréstimos e financiamentos	14	247.223	267.472
Almoxarifado		27.633	44.850	Debêntures	15	369.395	371.875
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	7	-	50.912	Passivo de arrendamento		4.793	9.516
Impostos e contribuições a recuperar	8	279.916	282.769	Instrumentos financeiro derivativos	26.4	26.980	254
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		59.853	32.483	Impostos e contribuições a recolher	16	261.991	259.011
Depósitos judiciais	18	3.069	-	Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher		234	842
Serviços pedidos		40.825	41.080	Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	7	274.492	-
Outros créditos a receber		118.400	98.535	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento		37.310	89.847
<b>Total do ativo circulante</b>		<b>2.867.573</b>	<b>2.476.477</b>	Contribuição de iluminação pública		19.984	-
<b>Não circulante</b>				Encargos setoriais		44.266	50.823
Contas a receber de clientes	6	146.127	151.925	Participação nos lucros		3.569	-
Serviços pedidos		18.934	18.934	Provisão para riscos judiciais	18	369.869	376.954
Impostos e contribuições a recuperar	8	534.228	643.291	Benefício pós-emprego	25	77.903	71.249
Depósitos judiciais	18	222.309	208.918	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	19	114.182	-
Outros créditos a receber		-	1.937	Outras contas a pagar		115.251	76.637
Investimentos		-	635	<b>Total do passivo circulante</b>		<b>2.424.789</b>	<b>2.154.302</b>
Ativo financeiro da concessão	10	541.201	485.102	<b>Não circulante</b>			
Intangível	11	2.097.366	2.148.524	Empréstimos e financiamentos	14	1.844.249	1.235.888
Ativos de contrato	12	1.067.411	691.921	Debêntures	15	1.494.768	1.473.928
Direito de uso		7.057	12.294	Passivo de arrendamento		3.213	4.163
<b>Total do ativo não circulante</b>		<b>4.634.633</b>	<b>4.363.481</b>	Instrumentos financeiro derivativos	26.4	48.216	36.153
				Impostos e contribuições a recolher	16	2.452.333	2.378.522
				Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	7	200.774	184.594
				Encargos setoriais		120.760	108.265
				PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	19	484.137	754.774
				Provisão para riscos judiciais	18	468.748	428.566
				Benefício pós-emprego	25	792.736	787.802
				Outras contas a pagar		39.211	37.658
				<b>Total do passivo não circulante</b>		<b>7.949.145</b>	<b>7.430.313</b>
				<b>Passivo a descoberto</b>			
				Capital social	20.1	3.385.861	3.385.861
				Ajuste de avaliação patrimonial		(1.099.719)	(1.090.718)
				Reserva de capital		1.113	722
				Prejuízos acumulados		(5.158.983)	(5.040.522)
				<b>Total do passivo a descoberto</b>		<b>(2.871.728)</b>	<b>(2.744.657)</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>7.502.206</b>	<b>6.839.958</b>	<b>Total do passivo e passivo a descoberto</b>		<b>7.502.206</b>	<b>6.839.958</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

**Notas Explicativas****Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D****Demonstração do resultado**

Períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

	Notas	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
<b>Receita operacional líquida</b>	21	<b>1.120.160</b>	<b>2.415.183</b>	901.075	1.959.588
Energia elétrica comprada para revenda	23	(662.165)	(1.320.205)	(614.594)	(1.264.785)
Custo de construção		(210.256)	(418.023)	(96.164)	(165.325)
Custo da operação		(10.441)	(145.073)	(118.701)	(213.811)
Custos de energia elétrica, construção e operação	22	<b>(882.862)</b>	<b>(1.883.301)</b>	(829.459)	(1.643.921)
<b>Resultado bruto</b>		<b>237.298</b>	<b>531.882</b>	71.616	315.667
<b>Despesas operacionais</b>					
Despesas com vendas	22	(45.968)	(60.368)	(52.562)	(99.899)
Despesas gerais e administrativas	22	(140.443)	(171.906)	(40.419)	(63.375)
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	22	14.734	(12.544)	(17.495)	(55.369)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	22	(47.811)	(45.663)	(724)	(6.518)
<b>Total de despesas operacionais</b>		<b>(219.488)</b>	<b>(290.481)</b>	(111.200)	(225.161)
<b>Resultado antes do resultado financeiro e impostos sobre lucro</b>		<b>17.810</b>	<b>241.401</b>	(39.584)	90.506
Receitas financeiras	24	103.314	222.423	151.138	402.610
Despesas financeiras	24	(281.109)	(582.285)	(211.095)	(576.231)
<b>Resultado financeiro</b>		<b>(177.795)</b>	<b>(359.862)</b>	(59.957)	(173.621)
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>		<b>(159.985)</b>	<b>(118.461)</b>	(99.541)	(83.115)
Imposto de renda e contribuição social corrente	17.1	537	-	(1.492)	(1.492)
<b>Impostos sobre o lucro</b>		<b>537</b>	<b>-</b>	(1.492)	(1.492)
<b>Prejuízo do período</b>		<b>(159.448)</b>	<b>(118.461)</b>	(101.033)	(84.607)
<b>Prejuízo básico e diluído por ação ordinária</b>		(2,33606)	(1,73557)	(1,48023)	(1,23957)
<b>Prejuízo básico e diluído por ação preferencial</b>		(2,33606)	(1,73557)	(1,48023)	(1,23957)
<b>Quantidade de ações ordinárias e preferenciais no final do período (em milhares de ações)</b>		<b>68.255</b>	<b>68.255</b>	68.255	68.255

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

**Notas Explicativas****Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D****Demonstração do resultado abrangente**

Períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

	<u>01/04/2023 a</u> <u>30/06/2023</u>	<u>01/01/2023 a</u> <u>30/06/2023</u>	<u>01/04/2022 a</u> <u>30/06/2022</u>	<u>01/01/2022 a</u> <u>30/06/2022</u>
<b>Prejuízo do período</b>	<b>(159.448)</b>	<b>(118.461)</b>	(101.033)	(84.607)
Itens que serão reclassificados posteriormente para o resultado				
Resultado em <i>hedge accounting</i> de fluxo de caixa - nota explicativa nº 26.4	<u>(8.954)</u>	<u>(9.001)</u>	<u>(8.039)</u>	<u>(15.749)</u>
Outros resultados abrangentes do período, líquido de impostos	<u>(8.954)</u>	<u>(9.001)</u>	<u>(8.039)</u>	<u>(15.749)</u>
<b>Total resultados abrangentes</b>	<u><u>(168.402)</u></u>	<u><u>(127.462)</u></u>	<u>(109.072)</u>	<u>(100.356)</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Notas Explicativas

### Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

#### Demonstração das mutações do patrimônio líquido

Períodos findos em 30 de junho de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

	<u>Capital social</u>	<u>Ajuste de avaliação patrimonial</u>	<u>Reserva de capital</u>	<u>Prejuízos acumulados</u>	<u>Total</u>
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2021</b>	3.385.861	(1.269.351)	-	(4.774.350)	(2.657.840)
Prejuízo do período	-	-	-	(84.607)	(84.607)
Resultado abrangente do exercício					
Valor justo das opções de compra - <i>Vesting period</i>	-	-	274	-	274
<i>Hedge accounting</i> de fluxo de caixa	-	(15.749)	-	-	(15.749)
<b>Saldos em 30 de junho de 2022</b>	3.385.861	(1.285.100)	274	(4.858.957)	(2.757.922)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2022</b>	3.385.861	(1.090.718)	722	(5.040.522)	(2.744.657)
Prejuízo do período	-	-	-	(118.461)	(118.461)
Resultado abrangente do período					
Valor justo das opções de compra - <i>Vesting period</i>			391		391
<i>Hedge accounting</i> de fluxo de caixa - nota explicativa nº 26.4	-	(9.001)	-	-	(9.001)
<b>Saldos em 30 de junho de 2023</b>	<b>3.385.861</b>	<b>(1.099.719)</b>	<b>1.113</b>	<b>(5.158.983)</b>	<b>(2.871.728)</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

**Notas Explicativas****Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D****Demonstração dos fluxos de caixa - método indireto**

Períodos findos em 30 de junho de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

	<u>30/06/2023</u>	<u>30/06/2022</u>
<b>Fluxo de caixa das atividades operacionais</b>		
<b>Prejuízo do período</b>	<b>(118.461)</b>	(84.607)
Ajustes para:		
Depreciação e amortização	77.225	82.585
Baixas do ativo imobilizado, intangível e ativo financeiro da concessão	635	-
Atualização do ativo financeiro	(10.023)	(28.521)
Encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas	163.331	58.197
Resultado em <i>hedge accounting</i> de fluxo de caixa	69.176	128.383
Ajuste a valor presente	(18.314)	(14.629)
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	12.544	55.369
Baixa de recebíveis incobráveis	44.614	-
Provisão e atualização de encargos setoriais	3.663	7.354
Provisão para riscos judiciais	57.132	68.327
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	143.068	347.824
Rendimentos de aplicações financeiras	(58.179)	(47.800)
Participação nos lucros	2.663	-
Atualização do PIS e COFINS a serem restituídos a consumidores	(4.875)	(4.661)
Valor justo das opções de compra	1.951	274
	<u>366.150</u>	<u>568.095</u>
<b>Variações em:</b>		
Contas a receber de clientes	19.936	(29.012)
Almoxarifado	17.217	(3.200)
Impostos e contribuições a recuperar	145.858	103.986
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	(27.370)	(10.879)
Depósitos judiciais	(16.460)	8.225
Valores a receber (devolver) de parcela A e outros itens financeiros	12.994	60.915
Serviços pedidos	255	(4.606)
Outros créditos a receber	(17.928)	8.994
Contribuição iluminação pública	19.984	-
Fornecedores	(127.990)	(121.842)
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	(84.705)	(18.067)
Impostos e contribuições a recolher	79.435	36.396
Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	(608)	2.223
Benefício pós-emprego	11.588	16.737
Encargos setoriais	2.275	7.074
Participação nos lucros	906	-
Provisão para riscos judiciais	(24.035)	(41.018)
Outras contas a pagar	38.607	(28.712)
<b>Caixa proveniente das (utilizado nas) atividades operacionais</b>	<u>49.959</u>	<u>(12.786)</u>
Juros pagos	(181.566)	(169.571)
<b>Fluxo de caixa líquido proveniente das atividades operacionais</b>	<u>234.543</u>	<u>385.738</u>
<b>Fluxo de caixa de atividades de investimento</b>		
Aquisições no ativo imobilizado	-	(496)
Aquisições no ativo intangível	(27.473)	(3.311)
Aquisições no ativo contratual	(378.801)	(198.479)
Adição de obrigações especiais	-	-
Resgates (Aplicações) de aplicações financeiras	153.489	(85.485)
<b>Fluxo de caixa líquido utilizado nas atividades de investimento</b>	<u>(252.785)</u>	<u>(287.771)</u>
<b>Fluxo de caixa de atividades de financiamento</b>		
Captação de empréstimos e financiamentos	583.800	-
Amortização de empréstimos e financiamentos	-	(354.023)
Amortização do passivo de arrendamento	(5.237)	(11.372)
<b>Fluxo de caixa líquido provenientes das (utilizado nas) atividades de financiamento</b>	<u>578.563</u>	<u>(365.395)</u>
<b>Aumento (redução) em caixa e equivalentes de caixa</b>	<u>560.321</u>	<u>(267.428)</u>
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	415.108	516.741
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	<u>975.429</u>	<u>249.313</u>
<b>Aumento (redução) em caixa e equivalentes de caixa</b>	<u>560.321</u>	<u>(267.428)</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

**Notas Explicativas****Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D****Demonstração do valor adicionado**

Períodos findos em 30 de junho de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

	<u>01/01/2023 a 30/06/2023</u>	<u>01/01/2022 a 30/06/2022</u>
<b>Receitas</b>		
Vendas de produtos e serviços e receitas de construção	3.434.260	3.441.049
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	(12.544)	(55.369)
Outras receitas	2.210	2.374
	<u>3.423.926</u>	<u>3.388.054</u>
<b>Insumos adquiridos de terceiros (inclui ICMS e IPI)</b>		
Custos dos produtos e dos serviços vendidos	(1.738.228)	(1.430.110)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros	(177.284)	(146.074)
Outras despesas	(73.848)	(30.965)
	<u>(1.989.360)</u>	<u>(1.607.149)</u>
<b>Valor adicionado bruto</b>	<u>1.434.566</u>	<u>1.780.905</u>
Depreciação e amortização	(77.225)	(82.332)
<b>Valor adicionado líquido gerado pela Companhia</b>	<u>1.357.341</u>	<u>1.698.573</u>
<b>Valor adicionado recebido em transferência</b>		
Receitas financeiras	229.335	413.300
	<u>229.335</u>	<u>413.300</u>
<b>Valor adicionado total a distribuir</b>	<u>1.586.676</u>	<u>2.111.873</u>
<b>Distribuição do valor adicionado</b>		
Empregados		
Remuneração direta	38.056	46.766
Benefícios	45.918	74.478
FGTS	16.095	17.280
	<u>100.069</u>	<u>138.524</u>
Tributos		
Federais	629.846	692.057
Estaduais	394.444	789.131
	<u>1.024.290</u>	<u>1.481.188</u>
Remuneração de capitais de terceiros		
Juros	304.225	220.241
Aluguéis	(1.507)	537
Outros	278.060	355.990
	<u>580.778</u>	<u>576.768</u>
Remuneração de capitais próprios		
Lucro do período	(118.461)	(84.607)
	<u>(118.461)</u>	<u>(84.607)</u>
<b>Valor adicionado</b>	<u>1.586.676</u>	<u>2.111.873</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Notas Explicativas Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias  
Período findo em 30 de junho de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 1 Contexto operacional

A Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica (Companhia ou CEEE-D), é uma sociedade anônima de capital aberto, com sede na cidade Porto Alegre, no Estado do Rio Grande do Sul, controlada pela Equatorial Participações e Investimentos S.A. (Equatorial Participações). A Companhia é a concessionária do serviço público de distribuição e atividades associadas ao serviço de energia elétrica naquele estado, podendo prestar serviços técnicos de sua especialidade na sua área de concessão legal que abrange 72 dos 497 municípios do estado do Rio Grande do Sul, cobrindo uma área de 87.101 km<sup>2</sup>(\*), atendendo, em 30 de junho de 2023, 1.899.049 (\*) consumidores, sendo tais atividades regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME). A Companhia possui suas ações negociadas no Mercado de Balcão Organizado do Brasil, Bolsa, Balcão S.A. (B3), sob código de negociação CEEED.

(\*) referente ao total de consumidores considerando os mercados cativo e livre. Informação não revisada.

#### 1.1 Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica

Conforme Contrato de Concessão de Distribuição de Energia Elétrica nº 081/1999 (Contrato de Concessão), assinado em 25 de outubro de 1999, celebrado entre a ANEEL e a Companhia, alterado pelo 1º Termo Aditivo, 2º Termo Aditivo e 3º Termo Aditivo, de 17 de outubro de 2005, 13 de abril de 2010 e 10 de dezembro de 2014, respectivamente, para distribuição de energia elétrica. O 4º Termo Aditivo, de 09 de dezembro de 2015, prorrogou a concessão até 07 de julho de 2045, 30 anos, de acordo com o Despacho do Ministro de Minas e Energia, de 9 de novembro de 2015, fundamentado na Lei nº 12.783, de 11 de janeiro de 2013, no Decreto nº 7.805, de 14 de setembro, e no Decreto nº 8.461, de 02 de junho de 2015. O 5º Termo Aditivo, de 25 de agosto de 2021, formalizou a transferência de controle societário da CEEE-D para a Equatorial Participações e Investimentos S.A.

Por meio do Despacho nº 4.621, de 25 de novembro de 2014, a ANEEL aprovou modelo de aditivo aos contratos de concessão do serviço público de distribuição de energia elétrica, cujo objetivo é garantir que os saldos remanescentes de ativos e passivos regulatórios relativos a valores financeiros a serem apurados com base nos regulamentos preestabelecidos pela ANEEL, incluídos aqueles constituídos após a última alteração tarifária comporão o valor da indenização a ser recebida pelo concessionário em eventual término da concessão, por qualquer motivo.

#### 1.2 Continuidade operacional e desestatização

Quando da elaboração das informações contábeis intermediárias, a Administração avaliou a capacidade operacional da Companhia para os próximos 12 meses. A Companhia vem apresentando prejuízos recorrentes, porém, em 30 de junho de 2023, apresentou capital circulante líquido positivo no valor de R\$ 442.784 (R\$ 322.175 em 31 de dezembro de 2022) e aumento significativo do resultado antes do resultado financeiro e impostos sobre o lucro, sendo de R\$ 241.401 em 30 de junho de 2023 e R\$ 90.506 em 30 de junho de 2022.

Com objetivo de fortalecer os seus fluxos de caixa operacionais e seus resultados a Companhia estabeleceu, entre outras, as seguintes ações estruturantes:

- (i) Fortalecimento das ações de cobrança;
- (ii) Alongamento da dívida mediante captação de empréstimo com o Citibank, a custo de mercado e aval da Equatorial Energia S.A., para liquidação dos empréstimos e debêntures classificadas no curto prazo, conforme apresentado nas notas explicativa nº 14 e 15 – Empréstimos e financiamentos e Debêntures. As novas captações, além do prazo, tiveram como objetivo garantir o cumprimento das obrigações de curto prazo da Companhia;

## Notas Explicativas Estaduais de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

- (iii) Expansão das ações de combate ao furto de energia com a mobilização de 230 equipes; e
- (iv) Adoção de maior rigor e disciplina na gestão de despesas por meio de novos comitês implantados pela Equatorial Energia na assunção do controle.

A Administração acredita que as obrigações futuras serão cumpridas com fluxos de caixa operacionais ou captações alternativas de recursos e tem em seu novo controlador uma estrutura sólida para recorrer a aumento de capital, se necessário. Adicionalmente, o acionista controlador, através da Equatorial Energia S.A., assegura as necessidades de caixa da Companhia na forma de capital ou adiantamentos para permitir a liquidação de obrigações futuras até que a operação atinja seu equilíbrio financeiro.

### 1.3 Evento climático em junho de 2023

Em 15 e 16 de junho de 2023, fortes chuvas atingiram o Estado do Rio Grande do Sul e 22% dos clientes atendidos pela CEEE Equatorial tiveram falha no fornecimento. O fenômeno natural gerou falta de energia para cerca de 422 mil clientes. A Companhia acionou o plano de contingência e mobilizou estrutura extra, realizando monitoramento em tempo real no seu centro de operação e conseguiu restabelecer 89% dos clientes atingidos nas primeiras 24 horas e 100%, dentro dos próximos 4 dias desde o início do evento. As principais ações tomadas pela Equatorial CEEE-D durante o evento foram:

- Priorização de situações de risco a vida: retirada de grandes blocos de carga e mobilização de cargas essenciais, tais como reposição de mais de 400 postes e outras estruturas essenciais;
- Utilização de mais de 54.490 metros de cabos para recomposição da rede; e
- Mobilização de 460 equipes alocadas em todas as regiões do Estado.

Os passivos contingentes ainda estão sendo monitorados.

## 2 Base de preparação e apresentação das informações contábeis intermediárias

### 2.1 Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias foram preparadas de acordo com o CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB) e também de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil que compreendem aquelas incluídas na legislação societária brasileira e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) e aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC) e pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM).

Adicionalmente, a Companhia considerou as orientações emanadas da Orientação Técnica OCPC 07, emitida pelo CPC em novembro de 2014, na preparação das suas informações contábeis intermediárias. Desta forma, as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias estão sendo evidenciadas, e correspondem às utilizadas pela Administração na sua gestão.

A Companhia também se utiliza das orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico Brasileiro (MCSE) e das normas definidas pela ANEEL, quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil e/ou com as práticas contábeis internacionais.

A emissão das informações contábeis intermediárias foi autorizada pelo Conselho de Administração da Companhia em 10 de agosto de 2023.



## Notas Explicativas da Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 2.2 Base de mensuração

As informações contábeis intermediárias da Companhia foram preparadas com base no custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos por meio de resultado e outros resultados abrangentes, quando requerido nas normas.

### 2.3 Moeda funcional, moeda de apresentação e transações em moeda estrangeira

As informações contábeis intermediárias são apresentadas em Reais, que é a moeda funcional da Companhia. Todos os saldos apresentados em Reais foram arredondados para milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

As transações em moeda estrangeira são convertidas para a moeda funcional da Companhia pelas taxas de câmbio nas datas das transações. Ativos e passivos monetários denominados e apurados em moedas estrangeiras na data do balanço são reconvertidos para a moeda funcional à taxa de câmbio naquela data. As diferenças de moedas estrangeiras resultantes da conversão são geralmente reconhecidas no resultado, com exceção de itens monetários designados como parte de um *hedge* de investimento líquido, sendo essas diferenças reconhecidas diretamente em outros resultados abrangentes até o momento da alienação do investimento líquido, quando são reconhecidas na demonstração do resultado.

## 3 Principais políticas contábeis

As práticas, políticas e os principais julgamentos contábeis e fontes de incertezas sobre estimativas adotadas na elaboração dessas informações contábeis intermediárias, estão consistentes com aquelas adotadas e divulgadas nas demonstrações contábeis da Companhia, referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022, as quais foram divulgadas em 29 de março de 2023 e devem ser lidas em conjunto com essas informações contábeis intermediárias.

### 3.1 Novos pronunciamentos técnicos, revisões e interpretações ainda não vigentes

As informações referentes aos novos pronunciamentos contábeis emitidos pelo CPC – Comitê de Pronunciamentos Contábeis e pelo *IASB International Accounting Standards Board*, não trouxeram impactos significativos em relação àquelas divulgadas na nota explicativa nº 3.16 das Demonstrações Financeiras de 31 de dezembro de 2022.

## Notas Explicativas Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 4 Caixa e equivalentes de caixa

	<u>30/06/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Caixa e depósitos bancários à vista	<u>8.833</u>	<u>17.554</u>
<b>Equivalentes de caixa (a)</b>		
<b>Investimentos</b>		
Certificado de Depósito Bancário – CDB	<b>955.274</b>	354.902
<b>Fundo de investimento</b>		
Certificado de Depósito Bancário – CDB	<b>1.053</b>	21.786
Títulos Públicos	-	4.841
Operações Compromissadas	<b>10.263</b>	16.021
Cotas de fundos de investimentos	<u>6</u>	<u>4</u>
<b>Subtotal de equivalentes de caixa</b>	<u><b>966.596</b></u>	<u>397.554</u>
<b>Total</b>	<u><b>975.429</b></u>	<u>415.108</u>

- a) Referem-se a fundos de investimentos, CDB - Certificados de Depósitos Bancários e Operações Compromissadas, de alta liquidez e possuem baixo risco de crédito. Tais aplicações estão disponíveis para utilização nas operações da Companhia, prontamente conversíveis em montante conhecido de caixa e estão sujeitos a insignificante risco de mudança de valor, ou seja, são ativos financeiros com liquidez imediata. Adicionalmente, os fundos de investimentos são aplicações em cotas (FIC), administrados pela instituição financeira, que aloca seus recursos em cotas de diversos fundos abertos de baixo risco, insignificante variação de rentabilidade e alta liquidez, não tendo participação relevante e gestão no patrimônio líquido do fundo aplicado, ou seja, sem exceder 10% do patrimônio líquido. Logo, esses investimentos são classificados como caixa e equivalentes de caixa, conforme CPC 03(R2) - Demonstrações de Fluxo de Caixa.

A carteira da Companhia é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), e a rentabilidade média ponderada da carteira, no período findo em 30 de junho de 2023, equivale a 103,35% do CDI (103,44% em 31 de dezembro de 2022).

### 5 Aplicações financeiras

	<u>30/06/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
<b>Circulante</b>		
<b>Fundos de investimentos (a)</b>		
Cotas de fundos de investimentos	<b>419.356</b>	480.986
Cotas de fundos de investimento FIDC (b)	<b>39.365</b>	-
Títulos Públicos	<b>7.466</b>	49.171
Letra Financeira	<u><b>14.707</b></u>	<u>46.047</u>
<b>Total circulante</b>	<u><b>480.894</b></u>	<u>576.204</u>
<b>Total</b>	<u><b>480.894</b></u>	<u>576.204</u>

- (a) Os fundos de investimentos representam operações em instituições financeiras de primeira linha e possuem vencimentos superiores a três meses e/ou são mantidos com a finalidade de investimentos para construção de projetos de infraestrutura na prestação dos serviços da concessão. São compostos por diversos ativos visando melhor rentabilidade, tais como: títulos de renda fixa, títulos públicos, operações compromissadas, debêntures, CDBs, entre outros, de acordo com a política de investimento da Companhia. Adicionalmente, os fundos de investimentos são aplicações em cotas (FIC), administrados pela instituição financeira, que aloca seus recursos em cotas de diversos fundos abertos com suscetibilidade de variação do valor. Logo, a Companhia não possui gestão e controle direto sobre exposição, direitos, retornos variáveis decorrentes de seu envolvimento e capacidade de utilizar seu poder para afetar o valor dos retornos sobre esses investimentos, tampouco participação relevante (limite máximo de 10% do Patrimônio líquido) conforme CPC 36 (R3) – Demonstrações Consolidadas; e
- (b) Fundo de Investimento em Direitos Creditórios (FIDC), gerido pela *Vinci Partners*, sendo parte de seus recursos utilizados na operação de antecipação de títulos a pagar a fornecedores do Grupo Equatorial, conforme descrito na nota explicativa nº 13 – Fornecedores.

A carteira da Companhia é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), e a rentabilidade média ponderada da carteira no período findo em 30 de junho de 2023, equivale a 103,45% do CDI (103,17% em 31 de dezembro de 2022).

## Notas Explicativas Estaduais de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 6 Contas a receber de clientes

#### 6.1 Composição dos saldos

	30/06/2023				31/12/2022			
	A Vencer	Vencidos		Total	A vencer	Vencidos		Total
		Até 90 dias	Mais de 90 dias			Até 90 dias	Mais de 90 dias	
Residencial	149.368	104.252	395.215	648.835	154.025	85.152	396.670	635.847
Industrial	8.093	2.835	56.908	67.836	7.316	3.468	62.488	73.272
Comercial	62.004	26.115	208.025	296.144	65.127	24.858	195.999	285.984
Rural	15.124	7.539	25.023	47.686	14.765	6.951	23.154	44.870
Poder público	14.245	2.446	13.925	30.616	11.284	1.009	18.310	30.603
Iluminação pública	11.343	416	41.033	52.792	13.500	3.006	41.713	58.219
Serviço público	12.120	106	3	12.229	9.770	152	-	9.922
Contas a receber de consumidores faturados	272.297	143.709	740.132	1.156.138	275.787	124.596	738.334	1.138.717
Residencial	143.791	20.122	121.402	285.315	157.525	16.588	104.565	278.678
Industrial	10.458	437	9.030	19.925	4.415	594	10.347	15.356
Comercial	47.214	4.543	80.464	132.221	39.985	18.018	71.711	129.714
Rural	27.446	704	4.115	32.265	33.731	736	4.942	39.409
Poder público	68.000	2	56	68.058	65.599	4.844	53	70.496
Iluminação pública	65.059	417	4.431	69.907	53.469	15.007	4.431	72.907
Serviço público	79	-	-	79	255	-	-	255
Parcelamentos (a)	362.047	26.225	219.498	607.770	354.979	55.787	196.049	606.815
Contas a receber de consumidores não faturados (b)	214.145	-	-	214.145	249.321	-	-	249.321
Baixa renda (c)	10.568	-	-	10.568	9.324	-	-	9.324
Outras	4.424	-	-	4.424	35.104	-	-	35.104
Subtotal	863.481	169.934	959.630	1.993.045	924.515	180.383	934.383	2.039.281
(-) Perdas esperadas para redução ao valor recuperável do contas a receber	(88.450)	(29.242)	(847.672)	(965.364)	(86.515)	(36.047)	(830.258)	(952.820)
Total contas a receber de clientes	775.031	140.692	111.958	1.027.681	838.000	144.336	104.125	1.086.461
Circulante				881.554				934.536
Não circulante				146.127				151.925

- (a) Os parcelamentos são referentes às renegociações de faturas em atraso e possuem juros de até 1% a.m. Os valores apresentados do contas a receber referentes aos parcelamentos estão líquidos do ajuste a valor presente, reconhecido em 30 de junho de 2023, no montante de R\$ 181.907 e (R\$ 200.221 em 31 de dezembro de 2022), resultando no reconhecimento de R\$ 18.314 no resultado financeiro (R\$ 11.031 em 31 de dezembro de 2022);
- (b) Corresponde à energia elétrica distribuída, mas não faturada para os consumidores e o seu faturamento é efetuado tomando como base os ciclos de leitura, sendo em alguns casos encerrados após o período de fechamento contábil; A variação refere-se principalmente ao consumo a menor por parte dos clientes (efeito de mercado); e a alteração da alíquota de PIS/COFINS; e
- (c) O Governo Federal, por meio das leis nº 12.212 e nº 10.438, determinou a aplicação da tarifa social de baixa renda com a finalidade de contribuir para a modicidade da tarifa de fornecimento de energia elétrica aos consumidores finais integrantes da subclasse residencial baixa renda.

#### 6.2 Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)

	31/12/2022	(Provisões)/ Reversões	Baixas (c)	30/06/2023
Contas a receber de consumidores faturados	(648.484)	(43.240)	41.871	(649.853)
Parcelamentos	(278.632)	(14.816)	658	(292.790)
Contas a receber de consumidores não faturados	(3.939)	556	-	(3.383)
Outras (a)	(21.765)	2.427	-	(19.338)
Total (b)	(952.820)	(55.073)	42.529	(965.364)

- (a) A rubrica de outras perdas estimadas é composta, principalmente, por: multas sobre o consumo irregular, auto religação e inadimplência, conforme previsto na Resolução ANEEL nº 456 de 29 de novembro de 2000;
- (b) A movimentação líquida do período, gerou um complemento de provisão, no montante de R\$ 12.544, com impacto no resultado operacional, conforme notas explicativas nº 22 – Custos do serviço e despesas operacionais; e
- (c) Valores referentes aos títulos vencidos há mais de 10 anos, que foram baixados do contas a receber e revertidos da PECLD.

**Notas Explicativas da Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D**

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
 Período findo em 30 de junho de 2023  
 (Valores expressos em milhares de reais)

**7 Valores a receber (devolver) da parcela A e outros itens financeiros**

	31/12/2022	Constituição	Amortização	Atualização	Constituição com efeito caixa	Crédito de PIS/COFINS	Reclassificações	30/06/2023
<b>Parcela A</b>								
CDE - conta de desenvolvimento energético (a)	158.837	(20.139)	(98.449)	7.011	-	-	(202)	47.058
Transp. Itaipu	4.027	3.880	(2.031)	376	-	-	(39)	6.213
PROINFA - Programa de incentivo às fontes alternativas de energia elétrica	31.343	(8.828)	(20.613)	1.046	-	-	(153)	2.795
Rede básica	90.441	26.901	(25.937)	5.516	-	-	(786)	96.135
Compra de energia CVA (b)	(414.473)	(155.094)	182.817	(26.099)	-	-	(5.852)	(418.701)
ESS – encargos do serviço do sistema (c)	108.184	15.475	(61.917)	5.680	-	-	(1.174)	66.248
	(21.641)	(137.805)	(26.130)	(6.470)	-	-	(8.206)	(200.252)
<b>Itens financeiros</b>								
Sobrecontratação de energia	108.977	(18.850)	(243)	5.864	-	-	-	95.748
Neutralidade (d)	(11.667)	(87.257)	3.972	(5.348)	-	-	-	(100.300)
Ultrapassagem de demanda e reativo excedente	(38.834)	(22.497)	20.375	(889)	-	-	-	(41.845)
Compensação créditos PIS/COFINS – Nota explicativa nº 19	-	-	185.522	-	-	(185.522)	-	-
Empréstimos escassez hídrica	(65.605)	-	-	(4.263)	-	-	-	(69.868)
CDE Modicidade tarifária (e)	(103.686)	-	49.014	(146)	(12.994)	-	-	(67.812)
Outros	(1.226)	(420)	(91.749)	(5.748)	-	-	8.206	(90.937)
	(112.041)	(129.024)	166.891	(10.530)	(12.994)	(185.522)	8.206	(275.014)
<b>Total</b>	(133.682)	(266.829)	140.761	(17.000)	(12.994)	(185.522)	-	(475.266)
<b>Circulante</b>								
Valores a receber	704.689							387.687
Valores a devolver	(653.777)							(662.179)
Efeito líquido ativo (passivo)	50.912							(274.492)
<b>Não circulante</b>								
Valores a receber	163.024							83.977
Valores a devolver	(347.618)							(284.751)
Efeito líquido ativo (passivo)	(184.594)							(200.774)
Efeito líquido total	(133.682)							(475.266)

## Notas Explicativas Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

- (a) O saldo da CVA CDE foi afetado pelas seguintes variações: (i) constituição passiva da CVA de R\$ 20.139 devido a redução do pagamento da cota mensal de CDE USO de acordo com as resoluções vigentes, que realizaram menor que o valor de cobertura tarifária conforme RTA 2022; (ii) O impacto negativo da amortização do componente financeiro desse item, para o período foi de R\$ 98.449;
- (b) O saldo da CVA de energia teve como movimentação: (i) as constituições positivas dos custos com efeito disponibilidade, risco e exposição financeira repassados às distribuidoras para atendimento do mercado, gerando uma CVA positiva no período de R\$ 74.531, constituições negativas referente aos custos com os contratos de Energia Leilão que realizaram menor em relação a cobertura tarifária, gerando uma CVA passiva no período de R\$ 229.625, o que totalizaram o movimento de R\$ 155.094. O impacto positivo da amortização do componente financeiro desse item para o período foi de R\$ 182.817;
- (c) O ESS está relacionado ao pagamento de usinas térmicas despachadas e que operam com o preço de compra acima do Preço de Liquidação das Diferenças (PLD). O Operador Nacional do Sistema (ONS) aciona despachos das térmicas de forma a garantir a segurança energética do sistema. No processo tarifário da Companhia, o valor de previsão desse encargo concedido pela ANEEL foi para cobrir as despesas com Encargo de Energia Reserva, que tem se realizado acima da cobertura tarifária até o período findo em 30 de junho de 2023, e a conta de Encargos de Serviços de Sistema (ESS) que resultou em uma constituição ativa de R\$ 15.475 referente a CVA ESS. O impacto negativo da amortização do componente financeiro desse item para o período foi de R\$ 61.917;
- (d) A neutralidade dos encargos refere-se ao cálculo das diferenças mensais apuradas entre os valores de cada item dos encargos setoriais faturados no período de referência e os respectivos valores contemplados no processo tarifário anterior, devidamente atualizados pela taxa SELIC. Para esse período foi constituído o montante passivo de R\$ 87.257. O impacto positivo da amortização do componente financeiro desse item para o período foi de R\$ 3.972; e
- (e) Refere-se ao valor de R\$ 116.283, aportado pela Eletrobrás ou por suas subsidiárias nos termos da Resolução CNPE nº 15, de 2021, repassados às concessionárias e permissionárias de distribuição de energia elétrica, até 29 de julho de 2022, nas contas correntes vinculadas ao repasse de Modicidade Tarifária da Conta de Desenvolvimento Energético – CDE, por meio do Despacho nº 1.959/ANEEL de 21 de julho de 2022. O impacto positivo da amortização do componente financeiro desse item para o período foi de R\$ 49.014.

Anualmente, no mês de novembro, a ANEEL apura o novo índice do reajuste tarifário da Companhia adequando suas despesas da Parcela A (custo não gerenciáveis, como compra de energia, encargos setoriais, encargos de transmissão). As tarifas de aplicação da Companhia, constantes da Resolução Homologatória nº 3.138, de 16 de novembro de 2022, foram reajustadas, em média, 5,68%, correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores, usuários e agentes supridos da distribuidora.

Neste processo, as CVA contabilizadas pela Companhia são validadas, devendo ser feita a baixa das diferenças apuradas entre o valor apurado pela Companhia e o concedido pela ANEEL no mesmo exercício. A apuração das diferenças desses diversos pontos é chamada de efeito do reajuste na Companhia.

A partir de 1º de julho de 2022, as faixas de acionamento das Bandeiras Tarifárias, de que trata o Submódulo 6.8 dos Procedimentos de Regulação Tarifária – PRORET, serão as definidas no Ábaco de Acionamento das Bandeiras Tarifárias, de acordo com a Resolução homologatória nº 3.051 de 21 de junho de 2022. Os valores a serem adicionados à tarifa de aplicação de energia, TE, serão de 29,89 R\$/MWh, quando da vigência da bandeira tarifária amarela, 65,00 R\$/MWh, quando da vigência do patamar 1 da bandeira tarifária vermelha e de 97,95 R\$/MWh, quando da vigência do patamar 2 da bandeira tarifária vermelha.

No período findo em 30 de junho de 2023, a Companhia reconheceu o montante de R\$ 8.933 (R\$ 3.968 em 31 de março de 2023) de bandeira tarifária, sendo que R\$ 2.013 (R\$ 1.592 em 31 de março de 2023) obtidos por meio de bandeira tarifária via faturamento junto aos clientes e R\$ 6.920 (R\$ 2.376 em 31 de março de 2023) recebendo via CCRBT. A bandeira tarifária foi criada por meio do Decreto nº 8.401/2015 e administrada pela CCEE.

## Notas Explicativas Estaduais de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 8 Impostos e contribuições a recuperar

	30/06/2023	31/12/2022
<b>Circulante</b>		
ICMS a recuperar	45.255	68.682
PIS e COFINS	28.531	27.570
PIS e COFINS a recuperar (ICMS) (a)	205.944	186.158
Outros	186	359
<b>Total circulante</b>	<b>279.916</b>	<b>282.769</b>
<b>Não circulante</b>		
ICMS a recuperar	122.640	111.743
PIS e COFINS a recuperar (ICMS) (a)	411.588	531.470
Outros	-	78
<b>Total não circulante</b>	<b>534.228</b>	<b>643.291</b>
<b>Totais impostos e contribuições a recuperar</b>	<b>814.144</b>	<b>926.060</b>

- (a) A Companhia possui um ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 617.532 (R\$ 717.628 em 31 de dezembro de 2022), líquido de compensação com impostos federais, após publicação do Acórdão do julgamento do Recurso extraordinário julgado pelo Supremo Tribunal Federal (STF), e suportado pelo trânsito e julgado da ação, conforme nota explicativa nº 19 – PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores. Este saldo será realizado mediante compensação dos seguintes tributos federais: imposto de renda sobre folha de pagamento, PIS e COFINS e retenções federais.

### 9 Partes relacionadas

Em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022, a Companhia possui movimentações com partes relacionadas, principalmente dos contratos de compartilhamentos, dividendos, entre outros, com as empresas descritas abaixo:

Empresas	Nota	30/06/2023		31/12/2022		30/06/2022		
		Ativo	(Passivo)	Ativo	(Passivo)	Ativo	(Passivo)	
<b>Fornecedores</b>			<b>(11.680)</b>		<b>(22.695)</b>		<b>(2.255)</b>	<b>(8.882)</b>
<b>Entidade é membro do mesmo grupo econômico</b>			<b>(11.680)</b>		<b>(22.695)</b>		<b>(2.255)</b>	<b>(8.882)</b>
Equatorial Serviços	(f)		(2.133)		(12.211)		-	-
Equatorial Telecomunicações S.A.	(a)		(190)		(503)		(6)	(1.052)
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	(b)		(181)		(816)		(177)	(633)
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	(b)		(164)		(737)		(166)	(576)
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	(b)		(234)		(1.043)		(238)	(870)
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(b)		(430)		(1.946)		(437)	(1.494)
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(b)		(199)		(897)		(201)	(713)
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	(b)		(247)		(1.107)		(250)	(894)
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	(b)		(174)		(784)		(176)	(587)
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(b)		(279)		(1.233)		(280)	(943)
Integração Transmissora de Energia S.A. – INTESA	(b)		(309)		(1.418)		(324)	(1.120)
Equatorial Goiás	(g)		(7.140)		-		-	-
<b>Outras contas a pagar</b>			<b>(31.226)</b>		<b>(33.327)</b>		<b>(13.999)</b>	<b>(105)</b>
<b>Entidade é membro do mesmo grupo econômico</b>			<b>(31.226)</b>		<b>(33.327)</b>		<b>(13.397)</b>	<b>(105)</b>
Centrais Elétricas do Amapá	(f)		(21)		(52)		(73)	-
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	(f)		(4.674)		(8.653)		(4.545)	(105)
Equatorial Para Distribuidora de Energia S.A.	(f)		(2.951)		(4.813)		(1.684)	-
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(f)		(748)		(1.636)		(921)	-
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(f)		(601)		(1.236)		(622)	-
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	(f)		(1)		(8)		-	-
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(f)		(47)		(74)		(2)	-
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	(f)		(1)		(1)		-	-
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(f)		-		(2)		-	-
Integração Transmissora de Energia S.A. – INTESA	(f)		(6)		(10)		(4)	-
Equatorial Energia	(c)		(22.176)		(16.842)		(5.548)	-

## Notas Explicativas da Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

<b>Outras contas a receber</b>		<b>6.389</b>	<b>12.932</b>	154	-
<b>Entidade é membro do mesmo grupo econômico</b>		<b>6.389</b>	<b>12.932</b>	154	-
Centrais Elétricas do Amapá	(d)	135	272	3	-
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A	(d)	1.743	3.519	42	-
Equatorial Para Distribuidora de Energia S.A.	(d)	2.428	4.900	58	-
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(d)	729	1.471	17	-
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(d)	1.216	2.453	29	-
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	(d)	11	25	-	-
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	(d)	11	24	-	-
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	(d)	16	36	1	-
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(d)	26	59	1	-
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(d)	12	27	-	-
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	(d)	13	30	-	-
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	(d)	14	32	1	-
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(d)	18	44	1	-
Integração Transmissora de Energia S.A. – INTESA	(d)	17	40	1	-

	<b>30/06/2023</b>		<b>30/06/2023</b>	
	<b>Ativo</b>	<b>Passivo</b>	<b>Ativo</b>	<b>Passivo</b>
<b>Investimentos em serviço – (bens em comodato)</b>	<b>121</b>	<b>(121)</b>	<b>121</b>	<b>(121)</b>
<b>Entidade é membro do mesmo grupo econômico</b>	<b>121</b>	<b>(121)</b>	<b>121</b>	<b>(121)</b>
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(e) 121	(121)	121	(121)

- (a) Saldos referentes a serviços de fornecimento de internet pela Equatorial Telecomunicações S.A.;
- (b) Valores referem-se a serviços prestados pelas transmissoras de energia, do mesmo grupo econômico da companhia, por meio da Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão (TUST);
- (c) Em 16 de setembro de 2022, foi assinado Instrumento Particular de Remuneração pela Prestação de Garantia Corporativa (fiança/aval), entre a Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D (Contratante) e a Equatorial Energia S.A. (Contratada), com o objetivo de remunerar as garantias prestadas sob forma de fiança/aval em contratos. A prestação da garantia, terá uma remuneração equivalente a 1% (um por cento) ao ano, pro rata, incidente sobre o saldo devedor do título ou contrato garantido;
- (d) Valores referentes aos contratos de compartilhamento que abrangem os contratos de infraestrutura relacionados ao uso do sistema de transmissão e recursos humanos, após validação dos cálculos pelo órgão regulador ANEEL;
- (e) Relação de ativos cedidos em comodato no exercício de 2022, da Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A. para à Companhia Estadual de Distribuição Elétrica – CEEE-D, de forma não onerosa pelo prazo de 24 (vinte e quatro) meses conforme descrito no Termo de Comodato, podendo sua devolução acontecer antes a critério das partes;
- (f) Os valores com a Equatorial Serviços S.A. são provenientes do contrato de call center, administrativos e despesas incorridas, com prazo de duração de 60 meses; e
- (g) Valor referente a compra de religadores, da Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A. para à Companhia Estadual de Distribuição Elétrica – CEEE-D.

### 9.1 Remuneração de pessoal-chave da Administração

O pessoal-chave da Administração inclui o Comitê de Auditoria Estatutário, Conselho de Administração e Fiscal, o Presidente e Diretores. A remuneração anual total foi fixada em até R\$ 5.200 (R\$ 5.200 em 31 de dezembro de 2022), conforme Assembleia Geral Ordinária, realizada em 28 de abril de 2023.

Os diretores da Companhia não mantêm nenhuma operação de empréstimos, adiantamentos e outros com a Companhia, além dos seus serviços normais.

Em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022, a Companhia não possui para suas pessoas chave da Administração remuneração nas categorias de: a) benefícios de rescisão de contrato de trabalho; e b) remuneração baseada em ações.

Os benefícios pós-empregos estão descritos na nota explicativa nº 25 – Benefício pós-emprego e referem-se aos planos de benefícios de aposentadoria e pensão com o objetivo de complementar e suplementar os benefícios pagos pelo sistema oficial da previdência social.

## Notas Explicativas Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

Os diretores executivos possuem o benefício de plano de Pagamento Baseado em Ações. As datas de vencimento e os preços de exercício das opções de compra de ações pelos diretores executivos e detalhes adicionais do plano estão apresentados na nota explicativa nº 20.2 – Plano de opção de compra de ações. Proporção de cada elemento na remuneração total paga, referente ao período findo em 30 de junho de 2023:

	30/06/2023	%
Remuneração fixa anual	<u>2.188</u>	<u>100%</u>
Salário ou Pró-labore	1.365	56%
Benefícios diretos e indiretos	590	40%
Outros	233	4%
Valor total da remuneração por órgão	<u>2.188</u>	<u>100%</u>

### 9.2 Garantias

A Equatorial Energia S.A., controladora indireta da Companhia, presta garantia como avalista ou fiadora da Companhia, com ônus<sup>(\*)</sup>, nos contratos de empréstimos e debêntures abaixo listados:

Instituição	Valor contratado (*)	% do aval	Início	Término	Valor liberado	30/06/2023 (a)
Bank of America (BOFA)	250.000	100	21/07/2021	31/07/2023	250.000	233.814
Sumitomo Mitsui Banking Corporation (SMBC)	250.000	100	13/08/2021	13/08/2024	250.000	234.850
Nota Promissória	500.000	100	25/08/2021	25/08/2024	500.000	627.919
1ª Emissão de Debêntures 1ª série	1.200.000	100	19/08/2021	15/08/2026	1.200.000	1.255.266
1ª Emissão de Debêntures 2ª série	300.000	100	19/08/2021	15/09/2029	300.000	349.277
Nota Comercial	400.000	100	17/10/2022	14/10/2027	400.000	411.881
2ª Emissão de Debêntures 1ª série	250.000	100	23/12/2022	15/12/2029	250.000	259.620
Citibank	583.800	100	30/06/2023	27/01/2027	583.800	583.008
Apólices de Seguros	231.686	100	31/07/2021	28/03/2028	N/A	N/A
<b>Total</b>	<u>3.965.486</u>				<u>3.733.800</u>	<u>3.955.635</u>

(\*) Referente a remuneração dos avalistas em 1% a.a. sobre o saldo devedor.

(a) Os valores atualizados de debêntures e empréstimos, estão líquidos de custo de captação.

## 10 Ativo financeiro da concessão

A movimentação dos saldos referentes ao ativo financeiro da concessão está conforme a seguir demonstrada:

	31/12/2022	Atualização do ativo financeiro (a)	Transferência - Ativos de contrato (b)	30/06/2023
Ativo financeiro	680.923	11.117	24.103	716.143
Obrigações especiais	(195.821)	(1.094)	21.973	(174.942)
<b>Total ativo financeiro da concessão</b>	<u>485.102</u>	<u>10.023</u>	<u>46.076</u>	<u>541.201</u>

(a) Visando a melhor estimativa da indenização ao final da concessão, o ativo financeiro é revisado mensalmente, considerando a atualização pelo IPCA, por ser este um dos principais critérios de atualização anual utilizados pelo regulador nos processos de reajuste tarifário. Maiores informações na nota explicativa nº 21 – Receita operacional líquida; e

(b) Correspondem às transferências (bifurcação) dos ativos de contrato para o ativo financeiro da concessão.

A concessão da Companhia não é onerosa, desta forma, não há obrigações financeiras fixas e pagamentos a serem realizados ao poder concedente.



**Notas Explicativas Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D**

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

**11 Intangível**

O ativo intangível está constituído conforme a seguir demonstrado:

		30/06/2023			
Taxas anuais médias ponderadas de amortização (%)	Custo	Amortização	(-) Obrigações vinculadas à concessão	Valor líquido	
Em serviço	3,77%	4.536.728	(2.252.273)	(187.089)	2.097.366
Total		<u>4.536.728</u>	<u>(2.252.273)</u>	<u>(187.089)</u>	<u>2.097.366</u>
		31/12/2022			
Taxas anuais médias ponderadas de amortização (%)	Custo	Amortização	(-) Obrigações vinculadas à concessão	Valor líquido	
Em serviço	3,77%	4.490.140	(2.171.945)	(169.671)	2.148.524
Total		<u>4.490.140</u>	<u>(2.171.945)</u>	<u>(169.671)</u>	<u>2.148.524</u>

O ativo intangível é composto pelo direito de uso dos bens vinculados ao contrato de serviço de concessão amortizáveis pela vida útil do bem e limitados à data do contrato de concessão até agosto de 2045, conforme ICPC 01(R1)/IFRIC 12 – Contratos de concessão.

**11.1 Movimentação do ativo intangível**

	31/12/2022	Adições	Transferência de ativos de contrato (a)	30/06/2023
Em serviço	4.490.140	28.614	17.974	4.536.728
(-) Amortização	(2.171.945)	(80.328)	-	(2.252.273)
Total em serviço	<u>2.318.195</u>	<u>(51.714)</u>	<u>17.974</u>	<u>2.284.455</u>
Obrigações especiais em serviço (b)	(265.402)	(1.141)	(21.973)	(288.516)
(-) Amortização	95.731	5.696	-	101.427
Total em obrigações especiais	<u>(169.671)</u>	<u>4.555</u>	<u>(21.973)</u>	<u>(187.089)</u>
Total	<u>2.148.524</u>	<u>(47.159)</u>	<u>(3.999)</u>	<u>2.097.366</u>

- (a) Correspondem às transferências (bifurcação) dos ativos de contrato para o intangível em serviço e ativo financeiro da concessão; e
- (b) Obrigações especiais representam substancialmente recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica.

A Companhia avaliou e não há nenhum indicativo de que o valor contábil dos bens exceda seu valor recuperável para período findo em 30 de junho de 2023 e exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

## Notas Explicativas Estaduais de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 12 Ativos de contrato

A movimentação dos ativos de contrato está conforme a seguir demonstrado:

	31/12/2022	Adições (c)	Transferências (b)		30/06/2023
			Ativo intangível	Ativo financeiro	
Ativos de Contrato	785.057	418.023	(17.974)	(24.103)	1.161.003
Obrigações especiais (a)	(93.136)	(456)	21.973	(21.973)	(93.592)
<b>Total</b>	<b>691.921</b>	<b>417.567</b>	<b>3.999</b>	<b>(46.076)</b>	<b>1.067.411</b>

- (a) Obrigações especiais representam, substancialmente, recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica;
- (b) Correspondem às transferências (bifurcação) dos ativos de contrato para o intangível em serviço e ativo financeiro da concessão; e
- (c) O montante de R\$ 417.567 refere-se às adições líquidas dos ativos de contratos reconhecidas no período. Deste total, R\$ 378.801 impactou o caixa da Companhia e, conforme nota explicativa nº 27.1 – Transações que não afetam caixa, R\$ 5.515 refere-se às adições em contrapartida de fornecedores, R\$ 32.168 refere-se às adições em contrapartida de obrigações sociais e trabalhistas e R\$ 1.083 refere-se à capitalização de juros de empréstimos ligados à aquisição ou construção de ativos qualificáveis de acordo com as regras do CPC 20 (R1) - Custos de Empréstimos, ver informações na nota explicativa nº 14 – Empréstimos e financiamentos.

A Companhia avaliou e concluiu como baixo o risco de não recebimento e perda associada aos ativos de contrato, pois os mesmos serão remunerados, a partir da entrada em serviço, (i) por meio do incremento da tarifa cobrada dos clientes, através dos ciclos de Revisão Tarifária Periódica, compondo a receita de tarifa faturada aos consumidores, ou ainda (ii) pelo direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro do Poder Concedente, a título de indenização pela reversão da infraestrutura do serviço público. Dessa forma, não foi identificado nenhum indicativo de perda ao valor recuperável do ativo, e, conseqüentemente, nenhuma provisão foi constituída no período de seis meses, findo em 30 de junho de 2023 e exercício findo em 31 de dezembro de 2022. Os valores dos bens em construção estão sujeitos à fiscalização da ANEEL.

### 13 Fornecedores

	30/06/2023	31/12/2022
Suprimento de energia elétrica (a)	217.102	285.352
Encargos de uso da rede elétrica	96.406	74.228
Materiais e serviços	119.653	206.776
Partes relacionadas – nota explicativa nº 9	4.540	2.255
<b>Total</b>	<b>437.701</b>	<b>568.611</b>

- (a) A variação ocorreu devido, a redução das despesas com os contratos de Energia Elétrica, com destaque para o contrato com Usina Itaipu, no valor de R\$ 48.167 e as despesas da Liquidação CCEE no Mercado de Curto Prazo que aumentaram em R\$ 8.443.

## Notas Explicativas da Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 13.1 Fornecedores – Risco sacado

A Companhia, em consonância com as melhores práticas de governança e transparência, visando atender às sugestões emitidas pela Superintendência de Normas Contábeis e de Auditoria (SNC) e pela Superintendência de Relações com Empresas (SEP) da CVM, no Ofício Circular 01/22 e anteriores, decidiu apresentar de forma segregada do saldo de Fornecedores (nota explicativa nº 13) os valores relacionados às operações de risco sacado, apesar de manter a essência de uma transação mercantil.

A Companhia aplica recursos com um fundo de investimento (FIDC), gerido pela *Vinci Partners*, para estruturar com os seus principais fornecedores a operação de antecipação de créditos em que a Companhia é a legítima devedora. Nesta operação, os fornecedores transferem o direito de recebimento dos títulos para o fundo em troca do recebimento antecipado. O fundo, por sua vez, passa a ser credor da operação, sendo que a Companhia efetua a liquidação do título na mesma data acordada com seu fornecedor. Ademais, a Companhia, por confirmar a existência dos créditos dos fornecedores ao fundo, assegura a este a certeza e liquidez de seus vencimentos. Taxas de desconto praticadas entre o fundo e os fornecedores são definidos por negociação entre as partes, sem intermediação da Companhia. Adicionalmente, a opção pela antecipação é de exclusivo arbítrio de cada fornecedor.

Em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022, a Companhia apresentou R\$ 19.646 e R\$ 11.211, respectivamente, em valores de fornecedores – risco sacado, que serão liquidados em até 90 dias.

## 14 Empréstimos e financiamentos

### 14.1 Composição do saldo

	Custo da dívida (% a.a.)	Garantias	30/06/2023		
			Principal e encargos		
			Circulante	Não circulante	Total
<b>Moeda estrangeira (US\$)</b>					
<i>Bank Of America (BOFA)</i>	CDI + 1,50%	Aval/Fiança	233.814	-	233.814
<i>Sumitomo Mitsui Banking Corporation (SMBC)</i>	CDI + 1,45%	Aval/Fiança	1.945	232.905	234.850
<i>Citibank</i>	CDI + 1,85%	Aval/Fiança	-	583.009	583.009
Total moeda estrangeira US\$ (a)			<u>235.759</u>	<u>815.914</u>	<u>1.051.673</u>
<b>Moeda nacional</b>					
Nota comercial	CDI + 1,40%	Aval/Fiança	11.881	400.000	411.881
Notas promissórias	CDI + 1,40%	Aval/Fiança	-	628.405	628.405
Subtotal			<u>11.881</u>	<u>1.028.405</u>	<u>1.040.286</u>
(-) Custo de captação			<u>(417)</u>	<u>(70)</u>	<u>(487)</u>
Total moeda nacional			<u>11.464</u>	<u>1.028.335</u>	<u>1.039.799</u>
<b>Total empréstimos e financiamentos</b>			<u>247.223</u>	<u>1.844.249</u>	<u>2.091.472</u>

## Notas Explicativas da Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

	Custo da dívida (% a.a.)	Garantias	31/12/2022		
			Principal e encargos		
			Circulante	Não circulante	Total
<b>Moeda estrangeira (US\$)</b>					
Bank Of America (BOFA)	CDI + 1,50%	Aval/Fiança	253.919	-	253.919
Sumitomo Mitsui Banking Corporation (SMBC)	CDI + 1,45%	Aval/Fiança	2.089	250.129	252.218
Total moeda estrangeira US\$ (a)			256.008	250.129	506.137
<b>Moeda nacional</b>					
Nota comercial	CDI + 1,40%	Aval/Fiança	11.882	400.000	411.882
Notas promissórias	CDI + 1,40%	Aval/Fiança	-	586.037	586.037
Subtotal			11.882	986.037	997.919
(-) Custo de captação			(418)	(278)	(696)
Total moeda nacional			11.464	985.759	997.223
<b>Total empréstimos e financiamentos</b>			<b>267.472</b>	<b>1.235.888</b>	<b>1.503.360</b>

(a) Considera-se no custo da dívida do Bank Of America, Sumitomo Mitsui Banking Corporation e Banco Citibank, o custo da ponta passiva do swap.

### 14.2 Movimentação de empréstimos e financiamentos

A movimentação da conta de empréstimos e financiamentos está conforme a seguir demonstrada:

	Moeda nacional		Moeda estrangeira (US\$)		Total
	Passivo circulante	Passivo não circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2022</b>	11.464	985.759	256.008	250.129	1.503.360
Ingressos	-	-	-	583.800	583.800
Encargos	28.918	42.367	4.998	-	76.283
Varição monetária e cambial	-	-	(20.027)	(18.015)	(38.042)
Transferências	(209)	209	-	-	-
Pagamentos de juros	(28.918)	-	(5.220)	-	(34.138)
Custo de captação (a)	209	-	-	-	209
<b>Saldos em 30 de junho de 2023</b>	<b>11.464</b>	<b>1.028.335</b>	<b>235.759</b>	<b>815.914</b>	<b>2.091.472</b>

(a) Refere-se a movimentação do custo de transação/captação. Quando positivo, significa que houve a apropriação pela taxa efetiva de juros e quando negativo, adição.

### 14.3 Ingressos

Instituição	Ingresso	Data do Ingresso	Pagamento de Juros	Amortização	Destinação de Recurso	Encargo Financeiro (a.a.)	Taxa Efetiva com Derivativo (a.a.)
Citibank	583.800	jun-23	Semestral	Customizada	Capital de Giro	USD + Sofr + 1.09%	CDI + 1,85%
<b>Total</b>	<b>583.800</b>						

## Notas Explicativas Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 14.4 Cronograma de amortização da dívida

Em 30 de junho de 2023, as parcelas relativas aos empréstimos e financiamentos apresentavam os seguintes vencimentos:

Vencimento	30/06/2023	
	Valor	%
Circulante	247.223	12%
2024	861.310	41%
2026	58.301	3%
2027	924.708	44%
Subtotal	1.844.319	88%
Custo de captação (Não circulante)	(70)	0%
Não circulante	1.844.249	88%
Total	2.091.472	100%

### 14.5 Covenants dos empréstimos e financiamentos

Os empréstimos e financiamentos contratados pela Companhia possuem garantias fidejussórias e *covenants* não financeiros e financeiros (apurados por seu controlador final, Equatorial Energia), cujo não cumprimento durante o período de apuração, poderá acarretar o vencimento antecipado dos contratos.

Abaixo estão apresentados os *covenants* financeiros presentes nos contratos de empréstimos e financiamentos da Companhia:

Covenants Empréstimos	Bank of America	SMBC	Notas promissórias	Nota Comercial	Citibank
1ª Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8

Os indicadores acima obedecem fidedignamente aos conceitos de dívida líquida contratual e EBITDA contratual, conforme conceitos acordados e expressos nos documentos contratuais. Estas informações visam unicamente dar conhecimento acerca dos indicadores apurados em conformidade com as definições acordadas. Não há diferenças conceituais relevantes entre os indicadores mencionados e as definições contábeis de dívida líquida e EBITDA. No período findo em 30 de junho de 2023, a Companhia manteve-se em cumprimento de todas as obrigações e dentro dos limites estipulados nesses contratos.

Adicionalmente aos indicadores mencionados acima, a Companhia possui *covenants* financeiros junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES) cuja apuração é anual, pela Controladora Indireta. Para o último período divulgado, a Companhia cumpriu todas as obrigações estipuladas nos contratos.

## Notas Explicativas Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 15 Debêntures

#### 15.1 Movimentação de debêntures

A movimentação das debêntures do período está conforme a seguir demonstrada:

	Passivo circulante	Passivo não circulante	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	371.875	1.473.928	1.845.803
Encargos	<b>105.112</b>	-	<b>105.112</b>
Transferências	(651)	651	-
Pagamento de juros	(107.592)	-	(107.592)
Variação monetária e cambial	-	20.189	20.189
Custo de captação (a)	651	-	651
Saldos em 30 de junho de 2023	<b>369.395</b>	<b>1.494.768</b>	<b>1.864.163</b>

(a) Refere-se a movimentação do custo de transação/captação, quando positivo significa amortização e quando negativo adição.

#### 15.2 Cronograma de amortização da dívida

As parcelas relativas às debêntures e os seus vencimentos estão programados conforme descrito a seguir:

	30/06/2023	
	Valor	%
Vencimento		
Circulante	369.395	20%
2024	300.000	16%
2025	300.000	16%
2026	300.000	16%
Até 2029	601.497	32%
Subtotal	1.501.497	80%
Custo de captação (Não circulante)	(6.729)	0%
Total não circulante	1.494.768	80%
Total debêntures	1.864.163	100%

#### 15.3 Características das debêntures

Emissão	Característica	Garantias	Série	Valor da Emissão	Custo Nominal	Data da Emissão	Venc. Final	30/06/2023		Saldo líquido do custo de captação
								Passivo circulante	Passivo não circulante	
1ª	(1)/(3)/(4)/(6)	Aval/Fiança	1ª	1.200.000	CDI + 1,5% a.a.	ago/21	ago/26	361.995	893.271	1.255.266
1ª (a)	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	Aval/Fiança	2º	300.000	IPCA + 5,4% a.a	ago/21	set/29	6.619	342.658	349.277
2ª (b)	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	Aval/Fiança	1ª	250.000	CDI + 1,08% a.a	dez/22	dez/29	781	258.839	259.620
								<b>369.395</b>	<b>1.494.768</b>	<b>1.864.163</b>

- (1) Emissão pública de debêntures simples  
(3) Não conversíveis em ações  
(4) Espécie Quirografia  
(5) Debêntures Incentivadas  
(6) Garantia Fidejussória

(a) A totalidade dos recursos obtidos foram aplicados em conformidade com a escritura; e

(b) Considera-se no custo da 2ª Debêntures, 1ª série, o custo da ponta passiva do swap.

## Notas Explicativas da Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 15.4 Covenants das debêntures

As debêntures contratadas pela Companhia possuem garantias reais e *covenants* não financeiros e financeiros (apurados por seu controlador final, Equatorial Energia), cujo não cumprimento durante o período de apuração, poderá acarretar o vencimento antecipado dos contratos.

Abaixo estão apresentados os *covenants* financeiros presentes nos contratos de debêntures da Companhia:

<b>Covenants debêntures</b>	<b>1ª debêntures</b>	<b>2º debêntures</b>
1ª Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5	3,8	3,8

Os indicadores acima, obedecem fidedignamente aos conceitos de dívida líquida contratual e EBITDA contratual, conforme conceitos acordados e expressos nos documentos contratuais. Estas informações visam unicamente dar conhecimento acerca dos indicadores apurados em conformidade com as definições ora acordadas. Não há diferenças conceituais relevantes entre os indicadores mencionados e as definições contábeis de dívida líquida e EBITDA.

No período findo em 30 de junho de 2023, a Companhia manteve-se em cumprimento de todas as obrigações e dentro dos limites estipulados nos contratos.

**Notas Explicativas Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D**

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

**16 Impostos e contribuições a recolher**

	<u>30/06/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Circulante		
ICMS (a)	22.840	2.304
ICMS parcelamento (b)	103.009	89.646
PIS e COFINS	118.879	131.870
Parcelamento Federal	7.348	26.283
ISS	3.036	4.172
Outros	6.879	4.736
Subtotal	<u>261.991</u>	<u>259.011</u>
Não circulante		
ICMS parcelamento (b)	2.452.333	2.378.522
Subtotal	<u>2.452.333</u>	<u>2.378.522</u>
Total	<u>2.714.324</u>	<u>2.637.533</u>

- (a) Aumento no período ocorreu devido, principalmente, a variação das alíquotas do ICMS, para as classes consumidoras residencial, comercial, serviço e poder público e consumo próprio que, em 31 de dezembro de 2021, eram de 30% e, a partir de 01 de janeiro de 2022, reduziram para 25%, e em de 23 de junho de 2022, entrou em vigência da LC 194/22, que reduziu a alíquota do ICMS para 17%; e devido a metodologia de cálculo do imposto a recolher, ou seja, antecipação calculada sobre o saldo mês anterior, quando da exclusão da TUSD da base de cálculo de ICMS em outubro/22 a antecipação realizada foi maior que a devida restando um saldo a compensar nos meses novembro e dezembro/22, por isso o saldo baixo a recolher em dezembro; e
- (b) De acordo com o Instrumento Particular de Assunção de Obrigação de Pagamento de Dívidas e Outras Avenças, assinado em 07 de dezembro de 2020, a CEEE-D cedeu e transferiu à sua controladora, a CEEE-Par, a assunção da obrigação do débito tributário relativo a ICMS, no montante de R\$ 2.778.735. A operação se deu mediante capitalização pela CEEE-Par, na CEEE-D, dos créditos decorrentes dessa obrigação, que em decorrência da assunção da obrigação de pagamento, será considerado integralmente quitado no montante anteriormente considerado. Do saldo remanescente, R\$ 98.133, refere-se a parcelamentos ordinários, e R\$ 2.457.209 refere-se ao parcelamento realizado junto à Secretaria da Fazenda do Estado do Rio Grande do Sul – SEFAZ/RS, nos termos do Decreto nº 55.577/2020 (Programa “REFAZ Energia Elétrica”), cujo pagamento foi dividido em 180 parcelas atualizadas mensalmente pela taxa SELIC e, conforme previsto no inciso IV do art. 4º, há possibilidade de redução de 60% dos juros e multa condicionada a quitação total ou parcial do débito. Os descontos possíveis estão demonstrados na tabela abaixo:

	<u>Parcelamentos sem descontos</u>	<u>Descontos</u>	<u>Parcelamentos com descontos</u>
Principal	1.507.786	-	1.507.786
Multa	401.336	(240.802)	160.534
Juros	548.086	(328.852)	219.234
Total	<u>2.457.208</u>	<u>(569.654)</u>	<u>1.887.554</u>

Expectativa de ICMS parcelamento a recolher	<u>30/06/2023</u>	
	<u>Valor</u>	<u>%</u>
Circulante	<u>103.009</u>	<u>4%</u>
2024	48.091	2%
2025	100.499	4%
2026	106.865	4%
2027	91.647	4%
Após 2027	2.105.231	82%
Não circulante	<u>2.452.333</u>	<u>96%</u>
Total	<u>2.555.342</u>	<u>100%</u>



**Notas Explicativas Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D**

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

**17 Impostos de renda e contribuição social correntes e diferidos****17.1 Conciliação da despesa com imposto de renda e contribuição social**

A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais e da despesa do imposto de renda pessoa jurídica (IRPJ) e da contribuição social sobre lucro líquido (CSLL) debitada em resultado, nos períodos findos em 30 de junho de 2023 e 2022, está demonstrada a seguir:

	30/06/2023		30/06/2022	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Lucro contábil antes do IRPJ e da CSLL	(118.461)	(118.461)	(83.115)	(83.115)
Alíquota fiscal	25%	9%	25%	9%
Pela alíquota fiscal (A)	(29.615)	(10.661)	(20.779)	(7.480)
Adições:				
Provisão para contingências	40.909	14.727	9.632	3.467
PECLD	19.824	7.137	19.746	7.109
Ajuste a valor presente	-	-	204	73
Variação de SWAP	15.091	5.433	9.868	3.552
Custo de Construção - CPC 47	135	49	-	-
Valor Novo de Reposição - VNR	198	71	-	-
Arrendamentos - CPC06 (R2)	261	94	312	112
Instrumentos financeiros - CPC48	-	-	7.508	2.703
Variação cambial	2.428	874	18.096	6.515
Outras provisões permanentes	4.742	1.666	43.817	15.375
Total adições (B)	83.588	30.051	109.183	38.906
Exclusões:				
Reversão de contingências	(26.682)	(9.606)	(15.589)	(5.612)
Reversão para redução ao valor recuperável do contas a receber	(6.955)	(2.504)	(11.549)	(4.158)
Variação de SWAP	(7.645)	(2.752)	-	-
Ajuste a valor presente	(4.579)	(1.648)	-	-
Variação cambial	(12.470)	(4.489)	(44.476)	(16.412)
Valor Novo de Reposição - VNR	(2.704)	(973)	(7.399)	(2.664)
Arrendamentos - CPC06 (R2)	(109)	(39)	(2.803)	(1.009)
Reversão para perda de estoque	(9.071)	(3.266)	-	-
Outras exclusões temporárias	(9.303)	(3.349)	(5.489)	(1.173)
Outras exclusões permanentes	(1.219)	(439)	-	-
Total exclusões (C)	(80.737)	(29.065)	(87.305)	(31.028)
Prejuízo Fiscal/Base Negativa de CSLL	(26.764)	(9.675)	1.099	398
Compensações:				
Incentivo prorrogação licença maternidade	-	-	(5)	-
Total compensações (D)	-	-	(5)	-
IRPJ e CSLL corrente no resultado do período (E)	-	-	1.094	398
IRPJ e CSLL no resultado do período (E)	-	-	1.094	398

## Notas Explicativas da Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 17.2 Impostos diferidos não reconhecidos

Os impostos diferidos não foram reconhecidos por não haver expectativa de lucro tributável futuro nos próximos períodos.

Em 30 de junho de 2023, a Companhia apresentou o saldo de R\$ 2.498.600 (R\$ 2.463.075 em 31 de dezembro de 2022) a realizar na rubrica de impostos diferidos sobre diferenças temporárias, prejuízo fiscais e base negativa de contribuição social.

	30/06/2023		31/12/2022	
	Valor	Efeito Tributário	Valor	Efeito Tributário
Prejuízos fiscais acumulados	7.137.680	1.784.420	7.030.634	1.757.658
Base negativa de CSLL	7.139.336	642.540	7.031.830	632.865
Diferenças temporárias	210.707	71.640	213.387	72.552
<b>Total</b>	<b>14.487.723</b>	<b>2.498.600</b>	<b>14.275.851</b>	<b>2.463.075</b>

### 18 Provisão para riscos judiciais e depósitos judiciais vinculados

A Companhia é parte (polo passivo) em ações judiciais e processos administrativos perante tribunais e órgãos governamentais, decorrentes do curso normal das suas operações, envolvendo questões fiscais, trabalhistas, aspectos cíveis e outros assuntos. A Administração, com base em informações de seus assessores jurídicos, análise das demandas judiciais pendentes e, quanto às ações trabalhistas, com base nas experiências anteriores referentes às quantias reivindicadas, constituiu provisão em montante considerado suficiente para cobrir as prováveis perdas estimadas com as ações em curso, conforme a seguir demonstrado:

	30/06/2023		31/12/2022	
	Provisão	Depósitos judiciais	Provisão	Depósitos judiciais
Cíveis	373.652	14.500	363.254	14.275
Fiscais	1.414	-	1.426	491
Trabalhistas	413.808	210.878	385.216	194.152
Regulatório	17.281	-	24.635	-
Ambiental	32.462	-	30.989	-
<b>Total</b>	<b>838.617</b>	<b>225.378</b>	<b>805.520</b>	<b>208.918</b>
Circulante	369.869	3.069	376.954	-
Não circulante	468.748	222.309	428.566	208.918

### 18.1 Movimentação dos riscos no período

	31/12/2022		30/06/2023			
	Saldo inicial	Adições	Utilização (1)	Reversão de provisão (2)	Atualização (3)	Saldo final
Cíveis (a)	363.254	19.241	(10.992)	(25.055)	27.204	373.652
Fiscais	1.426	5	-	-	(17)	1.414
Trabalhistas (b)	385.216	35.881	(13.043)	(18.510)	24.264	413.808
Regulatório	24.635	111	-	(6.533)	(932)	17.281
Ambiental	30.989	4	-	(3)	1.472	32.462
<b>Total contingências</b>	<b>805.520</b>	<b>55.242</b>	<b>(24.035)</b>	<b>(50.101)</b>	<b>51.991</b>	<b>838.617</b>

- (1) Gastos efetivos (pagamentos) com contingências judiciais;  
(2) Reversões realizadas no período; e  
(3) Atualizações monetárias mensais pelo INPC acrescido de 1% da taxa Selic.

## Notas Explicativas Estaduais de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

A avaliação da probabilidade de perda 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.

No período findo em 30 de junho de 2023, as provisões foram 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.

Adicionalmente, a Companhia possui processos em andamento, cuja probabilidade de perda foi estimada como possível, não requerendo a constituição de provisão. O total dos referidos processos está demonstrado abaixo:

	30/06/2023	31/12/2022
Cíveis (a)	115.802	120.847
Fiscais	91	90
Trabalhistas	1.204	482
Regulatório	-	32
Ambiental	66	101
Total	<u>117.163</u>	<u>121.552</u>

Dentre os processos relevantes cujo risco de perda é considerado provável e possível destacamos:

### a) Cíveis

A Companhia figura como ré em 10.539 processos cíveis em 30 de junho de 2023, os quais, em sua grande maioria, referem-se ações indenizatórias questionando acidentes com a rede de distribuição, repetição do indébito por má-classificação tarifária, falha no fornecimento, morte por descarga elétrica (eletroplessão) ou danos decorrentes da rescisão de contratos com fornecedores. Esses processos são avaliados como prováveis, no montante de R\$ 373.652 (R\$ 363.254 em 31 de dezembro de 2022).

Dentre as provisões constituídas para processos com expectativa de perda provável, destaca-se a ação indenizatória movida por Banco Máxima em face da CEEE-D, buscando indenização por danos emergentes e lucros cessantes em decorrência de resgate forçado de debêntures conversíveis em ações, no montante de R\$ 219.043 (R\$ 208.283 em 31 de dezembro de 2022). Atualmente o processo está em fase de liquidação de sentença, a fim de aferir eventual prejuízo sofrido pelo Banco em decorrência dos danos emergentes, eis que o pedido de lucros cessantes foi julgado improcedente, já com trânsito em julgado.

Além dos processos provisionados, existem outros processos cíveis cuja possibilidade de perda em 30 de junho de 2023 é avaliada como possível pela Administração, com base na avaliação da gerência jurídica, no montante de R\$ 115.802 (R\$ 120.847 em 31 de dezembro de 2022) para as quais não foi constituída provisão. Desse montante, destaca-se o processo que envolve ação indenizatória movida pelo Banco Dimensão em face da CEEE-D, buscando indenização por danos emergentes e lucros cessantes em decorrência de resgate forçado de debêntures conversíveis em ações, no montante de R\$ 61.825 (R\$ 63.514 em 31 de dezembro de 2022). O processo foi julgado procedente, dando origem ao ingresso de Ação Rescisória por parte da CEEE-D, o qual está em trâmite.

### b) Trabalhistas

O passivo trabalhista, em 30 de junho de 2023, é composto por 6.877 ações judiciais. Do total de R\$ 413.808 (R\$ 385.216 em 31 de dezembro de 2022) provisionados, os assuntos mais relevantes referem-se a horas extras R\$ 109.873 (R\$ 100.401 em 31 de dezembro de 2022); ações de terceiros como responsabilidade subsidiária R\$ 61.341 (R\$ 60.886 em 31 de dezembro de 2022); responsabilidade solidária de R\$ 29.832 (R\$ 32.024 em 31 de dezembro de 2022); dentre outras.

## Notas Explicativas Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 19 PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores

Em março de 2017, o Supremo Tribunal Federal (STF) publicou o Acórdão do julgamento do Recurso Extraordinário, em sede de repercussão geral, de forma favorável à tese da Companhia, que também obteve decisão judicial favorável com trânsito em julgado em março de 2021. Em maio de 2021, o STF julgou embargos de declaração opostos contra o acórdão do Recurso Extraordinário nº 574.706/PR, acolhendo-os em parte para (i) modular os efeitos da exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS e da COFINS, devendo se dar após 15 de março de 2017, ressalvadas as ações judiciais e requerimentos administrativos protocoladas até (inclusive) 15 de março de 2017; e (ii) o ICMS a ser excluído da base de cálculo das contribuições do PIS e da COFINS é o destacado nas notas fiscais, e não o efetivamente pago.

Em 31 de março de 2021 a Companhia constituiu: (i) ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 694.465; (ii) passivo de R\$ 711.096 relativo ao ressarcimento a seus consumidores. O ativo contempla créditos com a Receita Federal desde o ingresso da ação, ajustado pelo valor homologado, sendo necessária a reclassificação de R\$ 16.631, para PIS/COFINS a recuperar (nota explicativa nº 8 – Impostos e contribuições a recuperar). O passivo foi constituído considerando que a Companhia repassa aos seus consumidores os efeitos tributários incidentes sobre as faturas de energia elétrica dos últimos 10 anos, consoante com as disposições do Código Civil Brasileiro. Assim, após a homologação do crédito na Receita Federal e seu efetivo aproveitamento, considerando ainda eventual definição de mecanismos de ressarcimento pela ANEEL, espera-se que a realização ocorra em 37 meses.

No período findo em 30 de junho de 2023, a Companhia efetuou complemento neste lançamento, referente à atualização da taxa SELIC, constituindo: (i) complemento de ativo e passivo no montante de R\$ 29.067 (R\$ 63.217 em 31 de dezembro de 2022); (ii) compensação de débitos tributários de R\$ 134.038 com os tributos federais imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP; (iii) houve amortização do passivo relativo ao ressarcimento a seus consumidores de R\$ 185.522; e (iv) R\$ 4.875 como receita financeira, onde também incidiu PIS/COFINS de R\$ 451.

	<u>30/06/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
<b>Ativo</b>		
Circulante – nota explicativa nº 8	205.944	186.158
Não circulante – nota explicativa nº 8	411.588	531.470
PIS e COFINS a recuperar	<u>617.532</u>	<u>717.628</u>
<b>Passivo (a)</b>		
Circulante	114.182	-
Não circulante	484.137	754.774
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	<u>598.319</u>	<u>754.774</u>
<b>Resultado</b>		
<b>(+) Receita financeira</b>	<u>30/06/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
PIS/COFINS consumidores a restituir	4.875	10.313
(-) PIS/COFINS sobre a receita financeira	(451)	(479)
<b>Efeito líquido no resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>	<u>4.424</u>	<u>9.834</u>

- (a) Após a homologação do processo de revisão tarifária pela ANEEL em agosto de 2021 (válido para o ciclo tarifário 2021 – 2022), R\$ (185.522) foi amortizado via Parcela A, em atendimento a nota técnica nº 9/2021–SFF/SGT/SRM/SMA/ANEEL (para maior detalhamento, veja nota explicativa nº 7 – Valores a receber (devolver) da parcela A e outros itens financeiros). Em agosto de 2022 foi homologado o processo de revisão tarifária pela ANEEL, nota técnica nº 168/2022-SGT/ANEEL, cuja amortização para o ciclo 2022-2023 será do saldo residual em 30 de junho de 2023 de R\$ 114.182 (R\$ 0 em 31 de dezembro de 2022). Apesar do início da devolução dos valores aos consumidores, os critérios definitivos para a restituição dos créditos de PIS/PASEP e COFINS, no montante de R\$ 484.137 (R\$ 754.774 em 31 de dezembro de 2022), estão pendentes, aguardando a conclusão das discussões junto à ANEEL a respeito dos mecanismos e critérios de compensação, quando da efetiva compensação dos créditos tributários.

Em 30 de junho de 2023, a Companhia possui habilitação dos créditos pela Receita Federal e o saldo classificado no ativo circulante no montante de R\$ 205.944 será realizado mediante compensação dos seguintes tributos federais até os próximos 12 (doze) meses: imposto de renda e contribuição social, PIS e COFINS e retenções federais.

## Notas Explicativas da Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 19.1 Expectativa de PIS/COFINS a recuperar

	30/06/2023	
	Valor	%
Circulante	205.944	33%
2024	79.350	13%
2025	258.481	42%
2026	73.757	12%
Não circulante	411.588	67%
Total (a)	617.532	100%

(a) A Companhia possui ativo referente a PIS/COFINS a recuperar no montante de R\$ 617.532 (R\$ 717.628 em 31 de dezembro de 2022), após publicação do Acórdão do julgamento do Recurso extraordinário julgado pelo STF, e suportado pelo trânsito e julgado da Ação.

## 20 Passivo a descoberto

### 20.1 Capital social

O capital social subscrito e integralizado da Companhia é de R\$ 3.385.861 (R\$ 3.385.861 em 31 de dezembro de 2022), correspondente a um total de 68.090.916 (sessenta e oito milhões, noventa mil, novecentos e dezesseis) ações ordinárias e 164.014 (cento e sessenta e quatro mil e quatorze) ações preferenciais, nominativas, sem valor nominal e principais acionistas está demonstrada conforme a seguir:

Acionistas	30/06/2023			
	Ações ordinárias	Ações preferenciais	Total	%
Equatorial Participações e Investimentos S.A	64.920.583	1.087	64.921.670	95,12%
Eletrobras	3.067.033	87.638	3.154.671	4,62%
Outros	103.300	75.289	178.589	0,26%
Total	68.090.916	164.014	68.254.930	100,00%

### 20.2 Planos de opção de compra de ações

A Companhia instituiu Planos de Opção de Compra das ações a colaboradores dedicados ao Grupo Equatorial (“Grupo”), que representam, direitos de compra de ações emitidas por empresas do mesmo grupo econômico, mas não da Companhia. Os planos de opção do Grupo são classificados como instrumento patrimonial, visto que as Companhias devem mensurar e reconhecer a transação com correspondente aumento do seu patrimônio líquido como contribuição (aporte) da Equatorial Energia S.A..

Conforme item 8, do CPC 10 (R1), os produtos ou serviços recebidos ou adquiridos em transação com pagamento baseado em ações que não se qualifiquem para fins de reconhecimento como ativos, devem ser reconhecidos como despesa do período.

Esses planos são administrados pelo Conselho de Administração da Companhia, por intermédio de um Comitê de Pessoas, Governanças e Sustentabilidade, dentro dos limites estabelecidos nas Diretrizes de Elaboração e Estruturação de cada Plano e na legislação aplicável. As características dos planos estão descritas na nota explicativa nº 21.2 – Planos de opção de compra de ações, das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2022.

## Notas Explicativas Estaduais de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

### (i) Quinto Plano de Opção de Compra de Ações

#### a. Forma de determinação da volatilidade esperada

Para a volatilidade, utilizou-se a volatilidade histórica das ações para cada prazo médio de exercício de cada lote.

	Número de Opções 30/06/2023	Valor justo ponderado do preço 30/06/2023	Número de opções 30/06/2022	Valor justo ponderado do preço 30/06/2022
<i>Em opções</i>				
Existentes em 1º de janeiro	150.000	23,28	150.000	25,34
<b>Existentes ao fim do período</b>	<b>150.000</b>	<b>23,28</b>	<b>150.000</b>	<b>22,95</b>

A despesa reconhecida no período findo em 30 de junho de 2023 foi de R\$ 391 (R\$ 722 em 31 de dezembro de 2022) para a Companhia, e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base. No período findo de 30 de junho de 2023 não houve movimentação das outorgas existentes em 31 de dezembro de 2022.

### (ii) Plano de outorga de “Phantom Shares”

Em 12 de dezembro de 2019, o Grupo criou o programa de pagamento baseado em ações com liquidação em caixa (“Programa”). O Programa visa atingir os seguintes objetivos: (a) alinhar os interesses dos acionistas da Companhia aos dos beneficiários contemplados pelo Programa; (b) reter os beneficiários; e (c) focar no longo prazo na valorização e potencial de crescimento da Companhia.

O Programa concede aos beneficiários selecionados pelo Conselho de Administração da Companhia e suas subsidiárias adquirir direitos a “*Phantom Shares*”, mediante o atendimento cumulativo das condições a seguir: (i) 50% (cinquenta por cento) das “*Phantom Shares*” outorgadas, o Beneficiário deverá permanecer continuamente vinculado como empregado ou administrador do Grupo durante o Período de Carência que se encerra em 1º de maio de 2025 e (ii) 50% (cinquenta por cento) das “*Phantom Shares*” outorgadas. O Beneficiário deverá permanecer continuamente vinculado como empregado ou administrador da Companhia ou de sociedade sob seu controle durante o Período de Carência que se encerra em 1º de maio de 2026; e (ii) o atingimento das Metas de Performance pela Companhia.

#### (a) Dados e premissas utilizadas no modelo de precificação, incluindo o preço médio ponderado das ações, preço de exercício, volatilidade esperada, prazo de vida da opção, dividendos esperados e a taxa de juros livre de risco

O Preço das “*Phantom Shares*” outorgadas nos termos do Plano será determinado pelo Comitê de Administração do Plano, com base na média da cotação das ações da Equatorial Energia na B3, ponderada pelo volume de negociação, nos 60 pregões anteriores que antecederem a cada período de carência, ou seja, imediatamente anteriores a 1º de maio de 2025 e 1º de maio de 2026.

## Notas Explicativas Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

### (b) Forma de cálculo da despesa do programa

O valor da ação foi calculado pelo preço dos 60 pregões anteriores ao término do período de 30 de junho de 2023, ponderado pelo volume negociado.

Com base na apuração parcial das métricas de performance definidas, a Companhia, fez jus ao referido programa. Abaixo, encontra-se a quantidade de ações para Equatorial Energia, caso as métricas de performance fossem atingidas:

	Número de ações		Valor justo ponderado do preço	
	30/06/2023		30/06/2023	
<i>Em ações</i>				
Existentes em 1º de janeiro	-	-	-	-
Outorgadas durante o período	85.000		26,35	
<b>Existentes ao fim do período</b>	<b>85.000</b>		<b>29,06</b>	

A despesa reconhecida para o plano de “*Phantom shares*” no período findo em 30 de junho de 2023 foi de R\$ 1.560 (R\$ 0 em 30 de junho de 2022). O valor justo ponderado do preço reconhecido no período findo em 30 de junho de 2023, foi de R\$ 29,06 (R\$ 0 em 31 de dezembro de 2022).

Ressalta-se que este plano de opção é classificado como instrumento financeiro passivo liquidável em caixa. As quantidades acima podem variar conforme a performance e serem multiplicadas por um percentual entre 90% e 110%.

O plano de “*Phantom shares*” está atrelado ao percentual efetivo da quantidade de ações que os beneficiários terão direito de receber pelo plano, que depende da TIR (Taxa Interna de Retorno) obtida no projeto, ao qual suas metas de performance estão vinculadas.

### 20.3 Prejuízo por ação

Conforme requerido pelo CPC 41 e IAS 33 (*Earnings per share*), a tabela a seguir concilia o prejuízo do período com os montantes usados para calcular o prejuízo por ação básico e diluído.

	30/06/2023			30/06/2022		
	Ações ordinárias	Ações preferenciais	Total	Ações ordinárias	Ações preferenciais	Total
Numerador:						
Prejuízo do período	(118.176)	(285)	(118.461)	(84.404)	(203)	(84.607)
Denominador:						
Média ponderada por classe de ações	68.091	164	68.255	68.091	164	68.255
Prejuízo básico e diluído por ação	(1,73557)	(1,73557)	(1,73557)	(1,23957)	(1,23957)	(1,23957)

Não houve outras transações envolvendo ações ordinárias ou potenciais ações ordinárias entre a data do balanço patrimonial e a data de conclusão dessas informações contábeis intermediárias.

## Notas Explicativas Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 21 Receita operacional líquida

A conciliação da receita bruta para a receita líquida está a seguir demonstrada:

	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
<b>Fornecimento de energia elétrica</b>	<b>1.200.045</b>	<b>2.583.254</b>	1.162.011	2.798.490
Receita de distribuição (a)	1.094.739	2.592.301	1.148.067	3.022.786
Remuneração financeira WACC (b)	23.541	38.925	20.689	34.910
Valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros (c)	42.716	(126.068)	(44.446)	(376.779)
Subvenção CDE – Outros (d)	39.049	78.096	37.701	117.573
Suprimento de energia elétrica	41.233	61.521	63.089	86.997
Receita pela disponibilidade - uso da rede	143.945	271.140	124.181	251.933
Receita de construção (e)	210.256	418.023	96.164	165.325
Atualização do ativo financeiro (f)	(4.627)	10.023	21.488	28.521
Outras receitas	32.398	90.299	55.443	109.782
<b>Receita bruta</b>	<b>1.623.250</b>	<b>3.434.260</b>	1.522.376	3.441.048
<b>Deduções da Receita</b>				
ICMS sobre venda de energia elétrica (g)	(216.464)	(394.444)	(321.637)	(789.131)
PIS e COFINS	(102.034)	(255.411)	(92.070)	(273.413)
Encargos do consumidor	(8.497)	(18.964)	(7.776)	(17.509)
Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica - TFSE	(1.081)	(2.197)	(980)	(1.961)
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	(165.364)	(331.012)	(183.360)	(370.229)
Penalidades DIC/FIC e outras	(9.650)	(17.049)	(15.478)	(29.217)
<b>Deduções da receita operacional</b>	<b>(503.090)</b>	<b>(1.019.077)</b>	(621.301)	(1.481.460)
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>1.120.160</b>	<b>2.415.183</b>	901.075	1.959.588

- (a) A variação deve-se principalmente por: (i) variação da bandeira tarifária que passou de escassez hídrica até abril de 2022, para bandeira verde em todo período de 2023; (ii) alíquota média de ICMS sobre a receita em 2022 foi de 23%, enquanto em 2023 a alíquota média ficou inferior a 15%;
- (b) Valor referente ao cálculo e contabilização da taxa regulatória de remuneração de capital (WACC) usada para revisão de tarifa ou receita de distribuidoras, conforme metodologia definida pela ANEEL;
- (c) A variação de R\$ 250.710 dos ativos e passivos regulatórios deve-se principalmente por: (i) reconhecimento na tarifa dos recursos recebidos a título de repasse da Conta-Covid no montante de R\$ (24.956) a menor do que o período anterior; (ii) a previsão dos custos de energia e encargos concedidos pela ANEEL no reajuste estar mais aderente aos custos efetivamente pagos, gerando uma constituição de Parcela A de R\$ 29.370 inferior ao ocorrido para esse mesmo período em 2022; (iii) variação entre os valores amortizados do último reajuste no montante de R\$ 250.962 em relação ao período anterior; (iv) as variações entre os valores da receita de ultrapassagem da demanda e reativo excedente pertencente a distribuidora no montante de R\$ (4.666), quando comparada como esse mesmo período em 2022;
- (d) Refere-se principalmente, aos valores registrados conforme resoluções ANEEL N° 2.972 de 16 de novembro de 2021 e N° 3.138 de 16 de novembro de 2022 e bônus de incentivo de consumo, de acordo com OC 382022- SFFANEEL;
- (e) A Companhia reconhece a receita de construção referente aos serviços de construções e melhorias previstos no contrato de concessão, com base no estágio de conclusão das obras realizadas. O valor é avaliado pela referência do levantamento dos trabalhos realizados, ou, quando não puder ser medido de maneira confiável, até o limite dos custos reconhecidos na condição em que os custos incorridos possam ser recuperados;
- (f) Em razão do 5º ciclo de revisão tarifária houve um considerável número de obras encerradas que impactaram o saldo a ser transferido/bifurcado para o ativo financeiro e sua consequente atualização cujo índice de inflação adotado, o IPCA, que passou de 5,49% até junho de 2022 para 2,87% até junho de 2023; e
- (g) A variação é proveniente da publicação da LC 194/22 a qual reduziu as alíquotas de ICMS.



## Notas Explicativas Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

### 22 Custo do serviço e despesas operacionais

	01/04/2023 a 30/06/2023					01/01/2023 a 30/06/2023						
	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas administrativas	PECLD	Outras receitas (despesas) operacionais	Total	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas administrativas	PECLD	Outras despesas operacionais	Total
Pessoal	18.317	(4.150)	(78.189)	-	-	(64.022)	(17.997)	(14.524)	(82.898)	-	-	(115.419)
Material	(780)	(116)	2.055	-	-	1.159	(2.259)	(307)	2.044	-	-	(522)
Serviços de terceiros	(7.474)	(40.942)	(37.440)	-	-	(85.856)	(69.244)	(44.760)	(49.559)	-	-	(163.563)
Energia elétrica comprada para revenda (a)	(662.165)	-	-	-	-	(662.165)	(1.320.205)	-	-	-	-	(1.320.205)
Custo de construção (b)	(210.256)	-	-	-	-	(210.256)	(418.023)	-	-	-	-	(418.023)
PECLD	-	-	-	14.734	-	14.734	-	-	-	(12.544)	-	(12.544)
Baixa de recebíveis incobráveis	-	-	-	-	(44.614)	(44.614)	-	-	-	-	(44.614)	(44.614)
Provisão para riscos judiciais	-	-	(16.917)	-	-	(16.917)	-	-	(25.975)	-	-	(25.975)
Ganho (perda) na desativação de bens e direito	-	-	-	-	(99)	(99)	-	-	-	-	1.468	1.468
Depreciação e amortização	(29.172)	-	(7.831)	-	-	(37.003)	(64.450)	-	(12.775)	-	-	(77.225)
Outros	8.668	(760)	(2.121)	-	(3.098)	2.689	8.877	(777)	(2.743)	-	(2.517)	2.840
<b>Total</b>	<b>(882.862)</b>	<b>(45.968)</b>	<b>(140.443)</b>	<b>14.734</b>	<b>(47.811)</b>	<b>(1.102.350)</b>	<b>(1.883.301)</b>	<b>(60.368)</b>	<b>(171.906)</b>	<b>(12.544)</b>	<b>(45.663)</b>	<b>(2.173.782)</b>

	01/04/2022 a 30/06/2022					01/01/2022 a 30/06/2022						
	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas administrativas	PECLD	Outras receitas (despesas) operacionais	Total	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas administrativas	PECLD	Outras despesas operacionais	Total
Pessoal	(64.417)	(14.643)	(5.026)	-	-	(84.086)	(108.566)	(35.653)	(11.067)	-	-	(155.286)
Material	(2.702)	(102)	(428)	-	-	(3.232)	(5.580)	(1.295)	(932)	-	-	(7.807)
Serviços de terceiros	(21.596)	(36.677)	(12.665)	-	-	(70.938)	(33.607)	(61.685)	(17.176)	-	-	(112.468)
Energia elétrica comprada para revenda (a)	(614.594)	-	-	-	-	(614.594)	(1.264.785)	-	-	-	-	(1.264.785)
Custo de construção (b)	(96.164)	-	-	-	-	(96.164)	(165.325)	-	-	-	-	(165.325)
PECLD	-	-	-	(17.495)	-	(17.495)	-	-	-	(55.369)	-	(55.369)
Provisão para riscos judiciais	-	-	(15.436)	-	-	(15.436)	-	-	(22.073)	-	-	(22.073)
Ganho (perda) na desativação de bens e direito	-	-	-	-	(402)	(402)	-	-	-	-	-	-
Depreciação e amortização	(35.551)	-	(5.451)	-	-	(41.002)	(71.277)	-	(11.055)	-	-	(82.332)
Outros	5.565	(1.140)	(1.413)	-	(322)	2.690	5.219	(1.266)	(1.072)	-	(6.518)	(3.637)
<b>Total</b>	<b>(829.459)</b>	<b>(52.562)</b>	<b>(40.419)</b>	<b>(17.495)</b>	<b>(724)</b>	<b>(940.659)</b>	<b>(1.643.921)</b>	<b>(99.899)</b>	<b>(63.375)</b>	<b>(55.369)</b>	<b>(6.518)</b>	<b>(1.869.082)</b>

- (a) Para maior detalhamento, vide a abertura dos custos da energia elétrica comprada para revenda, conforme nota explicativa nº 23 – Energia elétrica comprada para revenda; e
- (b) Refere-se a apropriação dos custos relacionados às construções de acordo com a regulamentação da ANEEL, através do critério de departamentalização contemplando assim os custos indiretos de mão-de-obra, conforme notas explicativas nº 12 – Ativos de contrato e 21 – Receita operacional líquida.

## Notas Explicativas Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

### 23 Energia elétrica comprada para revenda

	01/04/2023 a 30/06/2023	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
	(GWh)	R\$	(GWh)	R\$	(GWh)	R\$	(GWh)	R\$
Energia de leilão (a)	1.132	(259.167)	2.368	(584.034)	1.091	(294.604)	2.274	(532.840)
Itaipu (b)	370	(69.535)	742	(118.229)	401	(121.116)	787	(227.356)
Contratos Eletronuclear	71	(23.434)	142	(46.558)	72	(23.871)	143	(48.769)
Contratos cotas de garantias (c)	328	(63.622)	747	(117.832)	471	(62.443)	1.050	(64.560)
Energia bilateral	8	-	13	-	8	-	13	-
Encargo de Serviço do Sistema - ESS (d)	-	(49.111)	-	(97.596)	-	(17.522)	-	(184.242)
Energia de curto prazo – CCEE (e)	-	(39.957)	-	(64.891)	-	(1.528)	-	(38.115)
Programa incentivo fontes alternativas energia - PROINFA	33	(22.704)	66	(45.408)	34	(27.118)	66	(54.236)
(-) Parcela a compensar crédito PIS/COFINS não cumulativo	-	86.025	-	131.457	-	44.702	-	92.909
Subtotal	1.942	(441.505)	4.078	(943.091)	2.077	(503.500)	4.333	(1.057.209)
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição	-	(220.660)	-	(377.114)	-	(111.094)	-	(207.576)
<b>Total</b>	<b>1.942</b>	<b>(662.165)</b>	<b>4.078</b>	<b>(1.320.205)</b>	<b>2.077</b>	<b>(614.594)</b>	<b>4.333</b>	<b>(1.264.785)</b>

- (a) A variação refere-se aos custos com contratos (CCEAR-Contrato de Comercialização de Energia Elétrica no ambiente regulado, MCSD - Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits) decorrentes de preços de pagamentos maiores aos observados em 2022, devido a entrada de contratos novos e atualização dos preços dos contratos em suprimento, aumentando o preço médio de aquisição de energia em 4% passando para R\$ 223,65;
- (b) A tarifa de Repasse da Usina Itaipu reduziu de US\$ 24,73 para US\$ 16,19, devido o pagamento do empréstimo para a construção da Usina está chegando ao fim. Com isso, o custo da Usina que estava sendo repassado aos consumidores/distribuidoras reduziu;
- (c) As variações são decorrentes da redução de volume contratado e por conseguinte redução na despesa, referente aos itens da Liquidação CCEE (Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física e os eventos de recontabilizações associados) esses tiveram um aumento em relação ao período anterior;
- (d) A redução nas despesas associada ao ESS deve-se queda no acionamento das térmicas fora da ordem de mérito pela situação hidrológica favorável, ocasionando redução dos pagamentos associado a este encargo; e
- (e) A energia de curto prazo apresentou uma variação de R\$ (38.429), em virtude do aumento da despesa com os efeitos da contratação por Disponibilidade em relação ao mesmo período de 2022.

(\*) não revisado.

## Notas Explicativas Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 24 Resultado financeiro

	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
<b>Receitas Financeiras</b>				
Rendas de aplicações financeiras (a)	28.913	58.179	23.646	47.800
Valores a receber/devolver parcela A	11.346	26.953	28.685	51.143
Operações com instrumentos financeiros derivativos (b)	7.049	21.849	-	-
Receita financeira de AVP	-	8.960	4.414	15.445
Acréscimo moratório de energia vendida	20.356	44.439	90.781	124.260
PIS/COFINS sobre receita financeira	(3.242)	(6.912)	(5.611)	(10.690)
Variação monetária e cambial da dívida (c)	29.777	49.880	26.990	163.294
Atualização de pis e cofins a recuperar	2.294	4.875	2.498	4.661
Outras receitas financeiras	6.821	14.200	(20.265)	6.697
<b>Total de receitas financeiras</b>	<b>103.314</b>	<b>222.423</b>	<b>151.138</b>	<b>402.610</b>
<b>Despesas Financeiras</b>				
Valores a receber/devolver parcela A	(23.549)	(43.953)	(12.905)	(22.188)
Operações com instrumentos financeiros derivativos (b)	(51.246)	(91.025)	31.616	(128.383)
Despesa financeira de AVP	9.899	9.354	(816)	(816)
Encargos da dívida (d)	(87.255)	(181.174)	(69.259)	(131.350)
Variação monetária e cambial da dívida (c)	(7.551)	(32.026)	(81.590)	(88.891)
Atualização de contingências	(33.281)	(62.396)	(4.215)	(46.254)
Multas regulatórias	(7.540)	(13.166)	(979)	(1.638)
Juros, multas s/ operação de energia	(280)	(280)	-	-
Outras despesas financeiras (e)	(80.306)	(167.619)	(72.947)	(156.711)
<b>Total de despesas financeiras</b>	<b>(281.109)</b>	<b>(582.285)</b>	<b>(211.095)</b>	<b>(576.231)</b>
<b>Total</b>	<b>(177.795)</b>	<b>(359.862)</b>	<b>(59.957)</b>	<b>(173.621)</b>

- (a) O aumento em rendimentos financeiros ocorreu, principalmente, em função do aumento do CDI acumulado, que até junho de 2022 era de 5,42% e até junho de 2023 passou para 6,50%;
- (b) Refere-se, principalmente, à contratação de operações de swap, que trocam Dólar+spread por CDI+spread, onde a principal variação refere-se ao câmbio sobre essas operações. No período findo de 30 de junho de 2023, o principal efeito refere-se à variação cambial, que gerou despesa com a queda do dólar em 7,64%, saindo de R\$ 5,21 em 31 de dezembro de 2022 para R\$ 4,81 em 30 de junho de 2023, contra uma despesa com a queda do dólar em 6,14% saindo de R\$ 5,58 em 31 de dezembro de 2021 para R\$ 5,23 em 30 de junho de 2022. Adicionalmente, contribuindo com o crescimento da despesa, houve um crescimento do CDI em 17% em relação ao período anterior, aumentando o resultado da ponta passiva;
- (c) No acumulado até junho de 2023, a redução da despesa foi originada pela queda do IPCA, que fechou em 2,87%, contra o acumulado até junho de 2022, de 5,49%. Houve também redução da receita foi originada da variação cambial, devido à desvalorização do dólar, em 7,64% frente ao real no primeiro semestre 2023, sendo superior ao mesmo período de 2022;
- (d) O principal impacto no aumento dos encargos da dívida foi devido à alta do CDI, indexador com 91% de participação na dívida, que passou de 5,42% acumulado até junho de 2022 para 6,50% acumulado até junho de 2023; e
- (e) Refere-se, principalmente, ao reconhecimento de encargos, juros e multas do parcelamento de ICMS, conforme saldos apresentados na nota explicativa nº 16 – Impostos e contribuições a recolher.

## Notas Explicativas da Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 25 Benefício pós-emprego (Entidade de previdência privada)

Em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022, os saldos registrados no passivo compõem-se de:

	<u>30/06/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
<b>Circulante</b>		
Plano Único	35.515	24.343
Plano CEEEPREV	<u>42.388</u>	<u>46.906</u>
<b>Total circulante</b>	<u>77.903</u>	<u>71.249</u>
<b>Não circulante</b>		
Plano Único	187.429	199.668
Plano CEEEPREV	<u>605.307</u>	<u>588.134</u>
<b>Total não circulante</b>	<u>792.736</u>	<u>787.802</u>
<b>Total plano de aposentadoria e pensão</b>	<u>870.639</u>	<u>859.051</u>

As características dos planos de benefícios previdenciários patrocinados pelas controladas da Companhia estão descritos na nota explicativa nº 26 – Benefícios pós-emprego, das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2022 e não houve alterações de critérios adotados no período.

### 26 Instrumentos financeiros

#### 26.1 Considerações gerais

A Companhia efetuou análise dos seus instrumentos financeiros, a seguir: caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes, valores a receber (devolver) da parcela A e outros itens financeiros, ativos financeiros da concessão, fornecedores, empréstimos e financiamentos, debêntures e instrumentos financeiros derivativos, procedendo as devidas adequações em sua contabilização, quando necessário.

A administração desses instrumentos financeiros é por meio de estratégias operacionais e controles internos visando assegurar liquidez, rentabilidade e segurança. A política de controle consiste em acompanhamento permanente das condições contratadas versus condições vigentes no mercado.

A Administração faz uso dos instrumentos financeiros visando remunerar ao máximo suas disponibilidades de caixa, manter a liquidez de seus ativos, proteger-se de variações de taxas de juros ou câmbio e obedecer aos índices financeiros constituídos em seus contratos de financiamento (*covenants*), conforme notas explicativas nº 14.5 *Covenants* dos empréstimos e financiamentos e nº 15.4 *Covenants* das debêntures.

#### 26.2 Política de utilização de derivativos

A Companhia poderá utilizar-se de operações com derivativos (*swap*), apenas para conferir proteção às oscilações de indexadores macroeconômicos e conferir proteção às oscilações de cotações de moedas estrangeiras. Estas operações não são realizadas em caráter especulativo. Em 30 de junho de 2023 e em 31 de dezembro de 2022, a Companhia possuía operações de instrumentos financeiros derivativos contratados.

#### 26.3 Categoria e valor justo dos instrumentos financeiros

Os valores justos estimados de ativos e passivos financeiros da Companhia foi determinado por meio de informações disponíveis no mercado e metodologias apropriadas de avaliações.

## Notas Explicativas Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

Entretanto, considerável julgamento foi requerido na interpretação dos dados de mercado para produzir a estimativa do valor de realização mais adequado. Como consequência, as estimativas a seguir não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser realizados no mercado de troca corrente. O uso de diferentes metodologias de mercado pode ter um efeito material nos valores de realização estimados.

A Companhia reconhece, quando aplicável, as transferências entre níveis da hierarquia do valor justo no final do exercício das demonstrações contábeis em que ocorreram as mudanças. Para período findo em 30 de junho de 2023, não ocorreram mudanças nas hierarquias e nas técnicas de avaliação do valor justo, em relação ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022, conforme descrito no item a seguir.

### a) Mensuração do valor justo

Uma série de políticas e divulgações contábeis da Companhia requer a mensuração de valor justo para ativos e passivos financeiros e não financeiros.

Ao mensurar o valor justo de um ativo ou um passivo, a Companhia usa dados observáveis de mercado, tanto quanto possível.

Os saldos contábeis e os valores de mercado dos instrumentos financeiros inclusos no balanço patrimonial em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022 estão identificados conforme a seguir:

Ativo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	30/06/2023		31/12/2022	
			Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Caixa e equivalentes de caixa	-	Custo amortizado	8.833	8.833	17.554	17.554
Caixa e equivalentes de caixa (Fundo de investimentos)	-	Valor justo por meio do resultado	966.596	966.596	397.554	397.554
Aplicações financeiras	2	Valor justo por meio do resultado	480.894	480.894	576.204	576.204
Contas a receber de clientes	-	Custo amortizado	1.027.681	1.027.681	1.086.461	1.086.461
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	-	Custo Amortizado	-	-	50.912	50.912
Ativo financeiro de concessão	2	Valor justo por meio do resultado	541.201	541.201	485.102	485.102
<b>Total do ativo</b>			<b>3.025.205</b>	<b>3.025.205</b>	<b>2.613.787</b>	<b>2.613.787</b>

Passivo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	30/06/2023		31/12/2022	
			Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Fornecedor	-	Custo amortizado	437.701	437.701	568.611	568.611
Fornecedores – Risco Sacado	-	Custo amortizado	19.646	19.646	11.211	11.211
Empréstimos e financiamentos	-	Custo amortizado	2.091.472	2.078.979	1.503.360	1.489.283
Debêntures	-	Custo amortizado	1.864.163	1.850.634	1.845.803	1.822.255
Instrumentos financeiros derivativos	2	Financeiros ao valor justo	75.196	75.196	36.407	36.407
Passivo de arrendamento	-	Custo amortizado	8.006	8.906	13.679	15.027
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	-	Custo Amortizado	475.266	475.266	184.594	184.594
<b>Total do passivo</b>			<b>4.971.450</b>	<b>4.946.328</b>	<b>4.163.665</b>	<b>4.127.388</b>

**Caixa e equivalente de caixa** - são classificados como custo amortizado e estão registrados pelos seus valores originais. Para fundos de investimentos, são classificados como de valor justo por meio do resultado. Nível 2 na hierarquia de valor justo;

## Notas Explicativas Estaduais de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

- **Aplicações financeiras** - são classificados como de valor justo por meio do resultado. A hierarquia de valor justo dos investimentos de curto prazo é nível 2, pois em sua maioria, são aplicados em fundos. Os fatores relevantes para avaliação ao valor justo são publicamente observáveis tais como CDI;
- **Contas a receber de clientes** - decorrem diretamente das operações da Companhia, são classificados como custo amortizado, e estão registrados pelos seus valores originais, sujeitos a provisão para perdas e ajuste a valor presente, quando aplicável;
- **Valores a receber (devolver) da parcela A e outros itens financeiros** - são decorrentes de custos não gerenciáveis a serem repassados integralmente ao consumidor ou suportados pelo Poder Concedente. Classificados como custo amortizado;
- **Ativo financeiro de concessão** - são classificados como valor justo por meio do resultado, são ativos financeiros que representam o direito incondicional de receber uma determinada quantia ao final do prazo de concessão. Os fatores relevantes para avaliação ao valor justo são publicamente observáveis, como IPCA existentes em mercado ativo e a taxa de depreciação que é definida pela resolução da ANEEL, sendo sua classificação nível 2 na hierarquia do valor justo;
- **Fornecedores** - decorrem diretamente da operação da Companhia e são classificados como passivo ao custo amortizado;
- **Empréstimos e financiamentos** - tem o propósito de gerar recursos para financiar os programas de investimentos da Companhia e eventualmente gerenciar necessidades de curto prazo. São classificados como passivo ao custo amortizado. Para fins de divulgação, as operações com propósito de giro tiveram seus valores de mercado calculados com base em taxas de dívida equivalente, divulgadas pela B3 e Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiro e de Capitais (ANBIMA);
- **Debêntures** - são classificadas como passivo ao custo amortizado. Para fins de divulgação, as debêntures tiveram seus valores de mercado calculados com base em taxas de mercado, divulgadas pela B3 e ANBIMA;
- **Instrumentos financeiros derivativos** - são classificados pelo valor justo através do resultado e de outros resultados abrangentes, tendo como objetivo a proteção às oscilações de taxa de juros e moeda estrangeira. Para as operações de swap, a determinação do valor de mercado foi realizada utilizando as informações de mercado disponíveis. Nível 2 na hierarquia de valor justo; e
- **Passivo de arrendamento** - composto pelas obrigações decorrentes de contratos de locações e leasing que se enquadram no escopo do CPC 06 (R2). Os saldos são trazidos a valor presente por meio de fluxo de caixa descontado para o período de vigência de cada contrato e são classificados como passivo ao custo amortizado.

## Notas Explicativas Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
 Período findo em 30 de junho de 2023  
 (Valores expressos em milhares de reais)

### 26.4 Instrumentos financeiros derivativos

Apresentamos abaixo os valores dos instrumentos derivativos da Companhia, vigentes em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022, que podem ser assim resumidos:

Instituição financeira	Ingresso	Vencimento	Valor contratado (USD)	Valor contratado (BRL)	Amortização	Tipo	Juros	Indexadores	Valor Justo					
									30/06/2023			31/12/2022		
									Ponta Ativa	Ponta Passiva	Total	Ponta Ativa	Ponta Passiva	Total
<i>Bank Of America</i>	26/07/2021	31/07/2023	47.991	250.000	<i>Bullet</i>	Câmbio	Trimestral	US\$ + 1,96% a.a / CDI + 1,50% a.a	<b>229.679</b>	<b>(256.341)</b>	<b>(26.662)</b>	248.934	(258.128)	(9.194)
<i>Sumitomo Mitsui Banking Corporation</i>	13/08/2021	13/08/2024	47.938	250.000	<i>Bullet</i>	Câmbio	Semestral	US\$ + 2,19% a.a / CDI + 1,45% a.a.	<b>221.159</b>	<b>(267.380)</b>	<b>(46.221)</b>	242.061	(269.214)	(27.153)
2º Debêntures	13/12/2022	15/12/2029	-	250.000	<i>Bullet</i>	Juros	Semestral	IPCA + 7,1498% a.a./CDI + 1,08% a.a.	<b>286.303</b>	<b>(264.658)</b>	<b>21.645</b>	263.703	(263.763)	(60)
<i>Citibank</i>	30/06/2023	27/01/2027	120.000	583.800	Semestral	Câmbio	Semestral	US\$ + Sofr + 1,09% a.a./CDI + 1,85% a.a.	<b>592.768</b>	<b>(616.726)</b>	<b>(23.958)</b>	-	-	-
<b>Total</b>									<b>1.329.909</b>	<b>(1.405.105)</b>	<b>(75.196)</b>	754.698	(791.105)	(36.407)
								Passivo circulante			<b>(26.980)</b>			(254)
								Passivo não circulante			<b>(48.216)</b>			(36.153)
								<b>Efeito líquido total</b>			<b>(75.196)</b>			<b>(36.407)</b>

Técnicas de avaliação específicas utilizadas para instrumentos financeiros derivativos: preços de mercado das instituições financeiras. O valor justo de *swap* de taxa de juros é calculado pelo valor presente dos fluxos de caixa futuros estimados com base nas curvas de rendimento adotadas pelo mercado. Destaca-se que, como as regras contábeis que tratam do assunto exigem que o *swap* seja contabilizado a valor de mercado, por mais que a proteção seja perfeita do ponto de vista de caixa, podem ocorrer oscilações nos resultados.

Os valores relativos aos itens designados como instrumentos de *hedge* e a inefetividade de *hedge* foram os seguintes:

Risco Cambial	Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído	Valor Nominal	Valor contábil						
			30/06/2023			31/12/2022		30/06/2023	30/06/2022
			Ativo	Passivo		Ativo	Passivo	Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA	
Contrato de <i>hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	Instrumentos financeiros derivativos	<b>1.333.800</b>	-	<b>(75.196)</b>	-	(36.407)	(9.001)	(15.749)	

## Notas Explicativas da Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 26.5 Gerenciamento dos riscos financeiros

O Conselho de Administração da Companhia tem a responsabilidade global sobre o estabelecimento e supervisão da estrutura de gerenciamento de risco da Companhia. Os riscos são apontados pelas diversas áreas da Companhia, em suas áreas de especialidades. A Administração da Companhia define a forma de tratamento e os responsáveis por acompanhar cada um dos riscos levantados, para sua prevenção e controle.

As políticas de gerenciamento de risco da Companhia são estabelecidas para identificar e analisar os riscos aos quais está exposta, para definir limites de riscos e controles apropriados, e para monitorar os riscos e a aderência aos limites definidos. As políticas de gerenciamento de risco e os sistemas são revisados regularmente para refletir mudanças nas condições de mercado e nas suas atividades. A Companhia através de suas normas e procedimentos de treinamento e gerenciamento, busca manter um ambiente de disciplina e controle no qual todos os funcionários tenham consciência de suas atribuições e obrigações.

O Comitê de Auditoria da Controladora Equatorial Energia S.A., supervisiona a forma como a Administração da Companhia monitora a aderência aos procedimentos de gerenciamento de risco, e revisa a adequação da estrutura de gerenciamento de risco em relação aos riscos aos quais está exposta. O Comitê de Auditoria é auxiliado pelo time de auditoria interna na execução de suas atribuições. A auditoria interna realiza revisões regulares e esporádicas nos procedimentos de gerenciamento de risco, e o resultado é reportado para o Comitê de Auditoria.

Para o período findo em 30 de junho de 2023, não houve mudança nas políticas de gerenciamento de risco em relação ao exercício anterior, findo em 31 de dezembro de 2022.

## 27 Demonstração dos fluxos de caixa

### 27.1 Transações que não afetam caixa

O CPC 03 (R2) – Demonstrações de Fluxo de Caixa, em sua revisão, trouxe que as transações de investimento e financiamento que não envolvem o uso de caixa ou equivalente de caixa devem ser excluídas das demonstrações de fluxo de caixa e apresentadas separadamente em nota explicativa.

Todas as demonstrações que não envolveram o uso de caixa ou equivalente de caixa, ou seja, que não estão demonstradas nas demonstrações de fluxo de caixa, estão demonstradas na tabela abaixo:

	<u>Efeito não caixa</u>
<b>Atividades de investimento</b>	
Transferências entre ativos de contrato e ativo financeiro (a)	46.076
Transferências entre intangível e ativos de contrato (a)	(3.999)
Adição de ativos de contrato com contrapartida em fornecedores (a)	5.515
Adição de ativos de contrato com contrapartida em Obrigações e encargos sobre folha de pagamento (a)	32.168
<b>Total atividades de investimentos</b>	<u>79.760</u>
<b>Atividades de financiamento</b>	
Hedge accounting de fluxo de caixa – Nota explicativa nº 26.4 – Instrumentos financeiros derivativos	9.001
<b>Total atividades de financiamento</b>	<u>9.001</u>
<b>Total</b>	<u>88.761</u>

(a) Conforme demonstrado nas notas explicativas nº 11 – Intangível e 12 – Ativos de contrato.



## Notas Explicativas da Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 27.2 Mudanças nos passivos de atividades de financiamento

	31/12/2022	Fluxo de caixa	Pagamento de juros (a)	Mudança no valor justo	Outros (b)	30/06/2023
Empréstimos e financiamentos	1.503.360	583.800	(34.138)	-	38.450	2.091.472
Debêntures	1.845.803	-	(107.592)	-	125.952	1.864.163
Instrumentos financeiros derivativos	36.407	-	39.387	9.001	(9.599)	75.196
Passivos de arrendamento	13.679	(5.237)	(448)	-	12	8.006
<b>Total</b>	<b>3.399.249</b>	<b>578.563</b>	<b>(102.791)</b>	<b>9.001</b>	<b>154.815</b>	<b>4.038.837</b>

- (a) A Companhia classifica juros pagos como fluxos de caixa das atividades operacionais; e
- (b) As movimentações incluídas na coluna de “Outros” incluem os efeitos das apropriações de encargos de dívidas, juros e variações monetárias líquidas, capitalização de juros, e resultado financeiro com operações de instrumentos derivativos.

### 28 Compromissos futuros

Os compromissos relacionados a contratos de longo prazo são os seguintes:

	Vigência	2023	2024	2025	Após 2025 (*)
Energia contratada (em R\$ mil)	2023 a 2034	923.387	1.951.591	1.906.848	22.395.366
Energia contratada (em MhW)	2023 a 2034	4.860.810	8.185.248	7.681.375	72.679.917

(\*) estimado em 9 anos após 2025.

Os valores relativos aos contratos de compra de energia, cuja vigência varia de 6 a 30 anos, representam o volume total contratado pelo preço atualizado de acordo com a cláusula do Contrato de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado (CCEAR), e foram homologados pela ANEEL.

	Vigência	2023	2024	2025	Após 2025 (*)
Arrendamentos e aluguéis (R\$ Mil)	2023 a 2029	3.843	1.908	681	1.574

(\*) estimado em 4 anos após 2025.

### 29 Eventos subsequentes

#### Reforma tributária

A Câmara dos Deputados aprovou, em 7 de julho de 2023, a Proposta de Emenda à Constituição nº 45/2019 em dois turnos. A PEC visa simplificar o atual sistema brasileiro tributário e transformar cinco tributos em três, sendo dois Impostos sobre Valor Agregado (IVA) e um Imposto Seletivo, reorganizando sobretudo os tributos que incidem sobre bens e consumo. O texto aprovado pela Câmara dos Deputados define o início da vigência a partir do ano de 2026, todavia, ainda poderá sofrer alterações no Senado e dependerá da edição de Lei Complementar para regulamentar pontos mais específicos.

Sendo assim as alterações não apresentam, até o presente momento, impactos contábeis a serem reconhecidos pela Companhia, a qual seguirá monitorando as discussões e possíveis necessidade de adequações operacionais.

#### Empréstimo via Lei 4131

Em 06 de Julho de 2023 foi concluída a contratação e liquidado junto ao *Bank of América* do empréstimo via Lei 4131, com aval da Equatorial Energia e prazo de três anos e meio no valor de USD 48.000, sob a taxa de 6,7882% a.a. com SWAP de câmbio para CDI + 1,85% a.a. perfazendo o montante de R\$ 233.760, cujo recurso será destinado para gestão ordinária da companhia.

## Notas Explicativas Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

### **3º (Terceira) Emissão de Debêntures Simples**

Está prevista para agosto de 2023, a liquidação da 3ª (Terceira) Emissão de Debêntures Simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, com garantia adicional fidejussória, em série única, para distribuição pública, no valor de R\$ 180.000, nos termos da Lei 12.431, ao custo de IPCA + 6,50% a.a. e prazo de 7 anos, cujo recurso será destinado ao custeio das despesas já incorridas.

### **Evento climático de julho de 2023**

Em linha com a nota do contexto operacional 1.4, o Estado foi novamente atingido por outro ciclone extratropical, desta vez de maior magnitude, atingindo cerca de 725 mil clientes da Companhia, sendo 88% destes já reestabelecidos nas primeiras 48 horas após o ciclone.

No enfrentamento do fenômeno foram mobilizadas mais de 550 equipes. Uma pequena parcela de clientes, localizados em áreas de difícil acesso e regiões onde os estragos tiveram uma demora maior na regularização. A totalidade dos clientes foi reestabelecida no dia 27 de julho.

As principais ações tomadas pela Equatorial CEEE-D durante o evento foram:

- Soma de esforços com as prefeituras locais e os proprietários rurais no deslocamento das equipes para áreas de difícil acesso;
- Priorização de situações de risco a vida: retirada de grandes blocos de carga e mobilização de cargas essenciais, tais como reposição de aproximadamente 1.200 postes e outras estruturas essenciais;
- Mobilização de 550 equipes alocadas em todas as regiões do Estado.
- As ações realizadas a partir do plano de contingência da Companhia, de forma resumida, foram:
- Monitoramento prévio;
- Alocação dos recursos, pessoas e materiais;
- Plantão de TI, Telecom, Regulatório, Jurídico, Relacionamento com Cliente e demais áreas;
- Deslocamento de liderança para as bases afetadas;
- Uso de equipes comerciais, perdas e obras;
- Transbordo de ligações para outros call centers, ampliando a capacidade de atendimento;
- Apoio de profissionais do time corporativo do Grupo;
- Alinhamento em tempo real com órgãos públicos; e
- Boletins diários para Agência Reguladora, órgãos públicos e imprensa.

Os impactos financeiros referentes aos esforços da Companhia para o restabelecimento total da rede ainda estão sendo mensurados, e os passivos contingentes estão sendo monitorados. O referido evento não afeta o pressuposto de continuidade operacional da Companhia.

## Notas Explicativas

\* \* \*

### **Conselho de Administração**

Augusto Miranda da Paz Júnior  
Presidente

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima

David Abdalla Pires Leal

Carlos Augusto Leoni Piani  
Vice-Presidente

### **Conselho Fiscal**

#### *Titulares*

Saulo de Tarso Alves de Lara

Paulo Roberto Franceschi

Vanderlei Dominguez da Rosa

Maria Salete Garcia Pinheiro

#### *Suplentes*

Moacir Gibur

Claudia Luciana Ceccatto de Trotta

Ricardo Bertucci

### **Comitê de Auditoria Estatutário**

Carlos Augusto Leoni Piani  
Coordenador

João Alberto da Silva Neto

Tania Sztamfater Chocolat

Eduardo Haiama

## Notas Explicativas

### **Diretoria Executiva**

Raimundo Barretto Bastos  
Diretor Presidente

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima  
Diretor de Relações com Investidores

Cristiano De Lima Logrado  
Diretor

Humberto Luis Queiroz Nogueira  
Diretor

José Silva Sobral Neto  
Diretor

Bruno Cavalcanti Coelho  
Diretor

André Luiz Barata Pessoa  
Diretor

Agnelo Coelho Neto  
Diretor

Maurício Alvares da Silva Velloso Ferreira  
Diretor

Geovane Ximenes de Lira  
Superintendente de Contabilidade e Tributos  
Contador CRC PE 012996-O-3 S-RS

## Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de Informações Trimestrais

Ao  
Conselho de Administração e Diretoria da  
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE-D  
Porto Alegre - RS

### Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE-D ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 30 de junho de 2023, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A diretoria é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias de acordo com a NBC TG 21 Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 - Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board (IASB), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

### Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

### Conclusão

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com a NBC TG 21 e a IAS 34 aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais (ITR), e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

### Outros assuntos

#### Demonstração do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2023, elaborada sob a responsabilidade da diretoria da Companhia e apresentada como informação suplementar para fins de IAS 34. Essa demonstração foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se ela está conciliada com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos na NBC TG 09 Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essa demonstração do valor adicionado não foi elaborada, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

Fortaleza, 10 de agosto de 2023.

ERNST & YOUNG  
Auditores Independentes S/S Ltda.  
CRC CE-001042/F

Carlos Santos Mota Filho  
Contador CRC PE-020728/O

## **Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras**

Declaramos, na qualidade de Diretores Estatutários da Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE-D, nos termos do inciso VI do § 1º do artigo 27 da Resolução CVM nº 80, de 29 de março de 2022, que revimos, discutimos e concordamos com as informações contábeis intermediárias, referente ao período findo em 30 de junho de 2023.

## **Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente**

Em atendimento ao inciso V e VI, do § 1o do artigo 27 da Resolução CVM no 80, de 29 de março de 2022, os Diretores da Companhia Srs. Raimundo Barretto Bastos, Diretor-Presidente; Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima, Cristiano de Lima Logrado, Humberto Luis Queiroz Nogueira, José Silva Sobral Neto, Bruno Cavalcanti Coelho, André Luiz Barata Pessoa, Agnelo Coelho Neto, e Maurício Alvares da Silva Velloso Ferreira, declaram que (i) revisaram, discutiram e concordam com as Informações Contábeis Intermediárias referentes ao período findo em 30 de junho de 2023; e (ii) revisaram, discutiram e concordam, sem quaisquer ressalvas, com as opiniões expressas no relatório emitido em 10 de agosto de 2023 pela Ernst & Young Auditores Independentes, auditores independentes da Companhia, com relação às Informações Contábeis Intermediárias da Companhia referentes ao período findo em 30 de junho de 2023.