Cataguases, 10 de agosto de 2023 – A Administração da Energisa Minas Rio - Distribuidora de Energia S/A ("Energisa Minas Rio", "EMR" ou "Companhia") apresenta os resultados segundo trimestre (2T23) e seis meses (6M23) de 2023. As informações financeiras trimestrais intermediárias a seguir foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as Normas Internacionais de Relatório Financeiro ("IFRS") emitidas pelo *International Accounting Standards Board* ("IASB"), que compreendem as normas da Comissão de Valores Mobiliários ("CVM"), os pronunciamentos contábeis, interpretações e orientações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis ("CPC") e, quando aplicáveis, as regulamentações do órgão regulador, a Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, exceto quando indicado de outra forma.

No 4T22, a metodologia de cálculo na apuração do fornecimento não faturado de energia elétrica foi revisada, resultando na reapresentação das demonstrações financeiras de 2021. Em continuidade, a Administração da Companhia optou pela representação dos resultados do 1º semestre de 2022, visando a melhor comparabilidade entre os trimestres.

Para maiores detalhes, vide Nota Explicativa 2.3.

1 Considerações gerais

A Companhia atende:

599 mil	160	1,4 milhão	17.874	1.232	68
clientes cativos	clientes livres	de habitantes	Km²	Colaboradores (*)	Municípios (**)
				976 próprios e 256 terceirizados	66 em Minas Gerais 2 no Rio de Janeiro

(*) Não considera os colaboradores das empresas prestadores de serviço ligadas à construção.
(**) Não considera pequenas áreas onde a Cia atende apenas alguns clientes e não o município como um todo, como é o caso do distrito de Barra de São Francisco - MG, Colônia Teixeira Brandão - MG, Vila Joãozinho -MG (7 clientes), Senador Côrtes – MG e Cachoeira de Santa Cruz - MG.

2 Desempenho econômico-financeiro

2.1 Destaques

Resume-se a seguir o desempenho econômico-financeiro da Companhia:

Desempenho econômico-financeiro

Resultados - R$ milhões						
Descrição	**2T23**	**2T22**	**Var. %**	**6M23**	**6M22 (reapresentado)**	**Var. %**
Receita operacional bruta	428,5	347,2	+ 23,4	871,8	720,9	+ 20,9
Receita operacional bruta, sem receita de construção (1)	372,7	317,9	+ 17,2	787,7	674,6	+ 16,8
Receita operacional líquida	290,7	218,2	+ 33,2	608,2	447,7	+ 35,8
Receita operacional líquida, sem receita de construção (1)	234,9	188,9	+ 24,4	524,1	401,4	+ 30,6
Margem Bruta	77,8	67,2	+ 15,9	194,1	145,3	+ 33,6
Margem Bruta ajustada	77,2	65,4	+ 18,0	191,7	142,1	+ 34,9
Resultado antes das receitas e despesas financeiras (EBIT)	19,4	21,0	- 7,4	76,4	59,0	+ 29,4
EBITDA	33,3	31,6	+ 5,4	103,9	80,2	+ 29,5
EBITDA ajustado recorrente (2)	32,6	29,8	+ 9,4	101,4	77,0	+ 31,7
Resultado financeiro	(15,5)	(12,2)	+ 27,8	(35,7)	(21,7)	+ 64,2
Lucro líquido	3,0	5,8	- 47,1	25,8	24,9	+ 3,6
Lucro líquido ajustado recorrente (3)	2,6	4,6	- 42,9	24,2	22,8	+ 6,1
Indicadores operacionais						
Número de consumidores cativos (mil)	599,3	590,8	+ 1,4	599,3	590,8	+ 1,4
Vendas de energia a consumidores cativos (GWh) (4)	350,5	355,5	- 1,4	712,2	726,3	- 1,9
Vendas de energia a consumidores cativos + livres (TUSD) - (GWh) (4)	470,6	469,2	+ 0,3	951,7	944,9	+ 0,7
Indicadores Relativo						
EBITDA ajustado/Receita líquida (%)	12,8	16,2	- 3,3 p.p.	18,3	19,5	- 1,2 p.p.

Indicadores financeiros - R$ milhões			
	30/06/2023	**31/12/2022**	**Var. %**
Ativo total	1.764,9	1.680,5	+ 5,0
Caixa / equivalentes de caixa / aplicações financeiras	206,2	193,0	+ 6,8
Patrimônio líquido	337,1	340,6	- 1,0
Endividamento líquido	603,2	559,3	+ 7,9

(1) Receita de construção: receita de construção da infraestrutura. | (2) EBITDA ajustado recorrente: EBITDA expurgando o efeito do VNR. | (3) Lucro líquido ajustado recorrente: Lucro líquido expurgando o efeito do VNR. | (4) Os dados são passíveis de recontabilizações de energia realizadas pela CCEE.

3 Receita operacional

No 2T23, a receita operacional líquida, deduzida da receita de construção, aumentou 24,4% (R$ 46,0 milhões), para R$ 234,9 milhões.

A receita operacional líquida do período está influenciada pela atualização financeira do VNR no valor positivo de R$ 0,6 milhão. Desta forma, a receita operacional líquida sem receita de construção e sem VNR, no 2T23, foi de R$ 234,3 milhões, 17,2% (R$ 47,1 milhões) maior do que o mesmo período de 2022.

A composição das receitas operacionais é a seguinte:

Receita operacional por segmento (R$ milhões)	Trimestre			Acumulado		
	2T23	2T22	Var. %	6M23	6M22 (reapresentado)	Var. %
(+) Receita de energia elétrica (mercado cativo)	**317,5**	**254,8**	**+ 24,6**	**629,4**	**556,5**	**+ 13,1**
✓ Residencial	167,9	133,2	+ 26,1	333,7	290,0	+ 15,1
✓ Industrial	23,0	18,5	+ 23,9	44,8	40,8	+ 9,9
✓ Comercial	57,3	45,6	+ 25,5	116,7	101,7	+ 14,8
✓ Rural	33,2	30,3	+ 9,6	63,4	64,9	- 2,4
✓ Outras classes	36,1	27,2	+ 32,9	70,7	59,1	+ 19,6
(+) Suprimento de energia elétrica	3,4	2,6	+ 33,5	6,9	6,1	+ 14,6
(+) Fornecimento não faturado líquido	(16,6)	(5,5)	+ 203,0	(2,4)	(2,5)	- 4,3
(+) Disponibilidade do sistema elétrico (TUSD)	46,3	30,3	+ 52,9	85,9	58,3	+ 47,2
(+) Receita de construção de infraestrutura	55,8	29,4	+ 90,2	84,0	46,3	+ 81,6
(+) Ativos e passivos financeiros setoriais - constituição e amortização	(11,2)	9,4	-	(2,2)	2,5	-
(+) Subvenções vinculadas aos serviços concedidos	27,1	20,9	+ 29,8	56,5	42,6	+ 32,7
(+) Ativo financeiro indenizável da concessão (VNR)	0,6	1,7	- 64,1	2,4	3,2	- 23,5
(+) Outras receitas	5,5	3,7	+ 49,0	11,2	7,9	+ 42,2
(=) Receita operacional bruta	**428,5**	**347,2**	**+ 23,4**	**871,8**	**720,9**	**+ 20,9**
(-) Impostos sobre vendas	94,4	92,5	+ 2,1	177,4	199,2	- 10,9
(-) Encargos setoriais	43,4	36,5	+ 18,7	86,3	74,0	+ 16,6
(=) Receita operacional líquida	**290,7**	**218,2**	**+ 33,2**	**608,2**	**447,7**	**+ 35,8**
(-) Receita de construção de infraestrutura	55,8	29,4	+ 90,2	84,0	46,3	+ 81,6
(=) Receita operacional líquida, sem receita de construção de infraestrutura	**234,9**	**188,9**	**+ 24,4**	**524,1**	**401,4**	**+ 30,6**

3.1 Margem bruta

No 2T23, a Margem Bruta consolidada alcançou R$ 77,8 milhões, 15,9% maior do que o mesmo período do ano anterior. Já a Margem bruta ajustada atingiu R$ 77,2 milhões, crescimento de 18,0% em relação ao 2T22.

Margem bruta consolidado Valores em R$ milhões	Trimestre			Acumulado		
	2T23	2T22	Var. %	6M23	6M22 (reapresentado)	Var. %
Receita operacional líquida	**290,7**	**218,2**	**+ 33,2**	**608,2**	**447,7**	**+ 35,8**
(-) Custo de construção de infraestrutura	55,8	29,4	+ 90,2	84,0	46,3	+ 81,6
(=) Receita operacional líquida	**234,9**	**188,9**	**+ 24,4**	**524,1**	**401,4**	**+ 30,6**
(-) Custos e despesas não controláveis	**157,1**	**121,7**	**+ 29,1**	**330,0**	**256,2**	**+ 28,8**
Energisa elétrica comprada para revenda	114,2	94,8	+ 20,5	248,5	203,7	+ 22,0
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição	42,9	26,9	+ 59,4	81,5	52,4	+ 55,4
(=) Margem bruta	**77,8**	**67,2**	**+ 15,9**	**194,1**	**145,3**	**+ 33,6**
(-) VNR	0,6	1,7	- 64,1	2,4	3,2	- 23,5
(=) Margem bruta ajustada	**77,2**	**65,4**	**+ 18,0**	**191,7**	**142,1**	**+ 34,9**

No comparativo entre os trimestres, a variação da receita líquida e da margem bruta são explicadas principalmente pelos seguintes fatores:

(i) Pela incorporação da ENF pela EMG, que impactou positivamente as rubricas que compõem a linha de receita operacional;

(ii) A receita de energia elétrica apresentou crescimento de 24,6% acima do registrado no mesmo período por um efeito de tarifa maior em função do reajuste tarifário ocorrido em junho de 2022 (efeito médio de 16,57%) e 2023 e em virtude do mercado da distribuidora que cresceu 0,3% no comparativo entre os trimestres. O resultado foi compensado em parte pelo efeito da bandeira de escassez hídrica que estava em vigor até meados de abril de 2022 (que aumentava a arrecadação junto aos consumidores), sendo que em 2023, a bandeira segue verde e pela redução da alíquota média de ICMS de determinada pela Lei 194/2022;

(iii) Os ativos e passivos setoriais tiveram uma redução de 20,6 milhões neste trimestre que se justifica pela diferença de PLD observada. Em 2023, o PLD médio negociado tem sido de R$ 50/MWh, enquanto o patamar de 2022 estava em R$ 500/MWh. Ademais, tem-se o repasse da Devolução do Créditos de PIS/COFINS ao consumidor, homologado nos processos tarifários. Além disso, no 2T22 houve o recebimento referente a bandeira tarifária, que reduz a constituição de financeiros setoriais para os consumidores no próximo processo tarifário. Para 2T23, não houve tal repasse uma vez que a bandeira segue verde desde maio/22. Nos processos tarifários de 2023 a ANEEL incluiu a CDE Escassez Hídrica. Este encargo é responsável pelo pagamento do Empréstimo de Escassez Hídrica ocorrido em 2022.

3.2 Mercado de energia

No trimestre, as vendas de energia elétrica a consumidores finais (mercado cativo), localizados na área de concessão da Companhia, somadas à energia associada aos consumidores livres (TUSD), totalizaram 470,6 GWh, aumento de 0,3% em relação ao mesmo período do ano anterior.

O mercado da distribuidora foi impactado positivamente pelo aumento de consumo na classe residencial (+2,9% ou +5,3 GWh) puxado pelo clima mais quente, base baixa e calendário maior em abril e maio. A distribuidora só teve expansão maior limitada pelas classes rural (-6,0% ou -2,3 GWh) e comercial (-0,9% ou -0,6 GWh), impactadas principalmente pelo aumento na utilização da geração distribuída. A industrial (-0,7% ou -0,9 GWh), além do efeito de GD também tinha base alta no 2T22, recuo em têxtil e papéis.

A composição do mercado no trimestre foi a seguinte:

	Trimestre			Acumulado		
Descrição Valores em GWh	2T23	2T22	Var. %	6M23	6M22	Var. %
Residencial	**188,9**	**183,6**	**+ 2,9**	**383,2**	**375,8**	**+ 2,0**
Industrial	**127,2**	**128,0**	**- 0,7**	**254,7**	**248,5**	**+ 2,5**
Cativo Industrial	19,0	24,2	- 21,5	39,9	49,8	- 20,0
Livre Industrial	108,2	103,8	+ 4,2	214,8	198,6	+ 8,1
Comercial	**68,9**	**69,5**	**- 0,9**	**143,2**	**144,8**	**- 1,1**
Cativo Comercial	58,5	61,6	- 5,1	121,8	128,6	- 5,3
Livre Comercial	10,4	7,9	+ 31,5	21,4	16,2	+ 32,6
Rural	**35,5**	**37,7**	**- 6,0**	**69,6**	**75,4**	**- 7,8**
Cativo Rural	35,5	37,7	- 6,0	69,6	75,4	- 7,8
Livre Rural	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-
Outros	**50,2**	**50,3**	**- 0,2**	**101,0**	**100,4**	**+ 0,7**
Cativo Outros	48,7	48,4	+ 0,6	97,8	96,6	+ 1,3
Livre Outros	1,5	2,0	- 20,9	3,3	3,8	- 14,5
1 Vendas de energia no mercado cativo	**350,5**	**355,5**	**- 1,4**	**712,2**	**726,3**	**- 1,9**
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	120,1	113,7	+ 5,7	239,5	218,6	+ 9,6
3 Mercado cativo + TUSD (1+2)	**470,6**	**469,2**	**+ 0,3**	**951,7**	**944,9**	**+ 0,7**
4 Fornecimento não faturado	-11,9	-3,2	+ 273,3	4,4	1,1	+ 303,0
5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)	**458,7**	**466,0**	**- 1,6**	**956,1**	**946,0**	**+ 1,1**

Nota: Os dados são passíveis de recontabilizações de energia realizadas pela CCEE.

A Companhia encerrou esse trimestre com 599.318 unidades consumidoras cativas, número 1,4% superior ao registrado no mesmo período do ano anterior e com 160 consumidores livres.

Para maiores detalhes, acessar o Boletim de Mercado – clique no link

3.3 Perdas de energia elétrica ("perdas")

A Companhia encerrou o trimestre com indicador de perdas totais apresentando aumento de 0,18 ponto percentual em relação ao mesmo período do ano anterior e 0,35 ponto percentual em relação a março de 2023. A Companhia segue abaixo do referencial regulatório.

O comportamento das perdas de energia da Companhia foi o seguinte:

Últimos 12 meses

Perdas Técnicas (%)			Perdas Não-Técnicas (%)			Perdas Totais (%)			ANEEL
jun/22	mar/23	jun/23	jun/22	mar/23	jun/23	jun/22	mar/23	jun/23	
8,85	8,47	8,36	-0,69	-0,82	-0,38	8,17	7,64	7,99	9,98

Perdas Técnicas (GWh)			Perdas Não-Técnicas (GWh)			Perdas Totais (GWh)			
jun/22	mar/23	jun/23	jun/22	mar/23	jun/23	jun/22	mar/23	jun/23	Var.(%)[1]
202,1	197,4	196,4	-15,7	-19,2	-8,9	186,5	178,2	187,5	+ 5,2

[1]Variação mar/23 vs jun/23. Nota: Os dados são passíveis de recontabilizações de energia realizadas pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE).

3.4 Gestão da inadimplência

3.4.1 Taxa de inadimplência

A taxa de inadimplência dos consumidores, medida pela relação percentual entre a soma da provisão para perdas esperadas de créditos de liquidação duvidosa ("PPECLD") e o fornecimento faturado da Companhia no período de 12 meses, é apresentada a seguir:

Em 12 meses (%)		
jun/23	jun/22	Variação em p.p.
(1,32)	0,36	- 1,7

O resultado de jun/2023 está influenciado pelo FIDC realizado no 4T22.

3.4.2 Taxa de arrecadação

A taxa de arrecadação da Companhia, representada pela arrecadação dos últimos 12 meses sobre ao faturamento bruto do mesmo período, é apresentada a seguir:

Em 12 meses (%)		
jun/23	jun/22	Variação em p. p.
98,21	98,46	- 0,25

3.5 Indicadores de qualidade dos serviços - DEC e FEC

Em junho de 2023, o DEC foi de 7,80 horas, uma redução de 0,11 horas em relação a junho de 2022, já o FEC foi de 3,96 vezes, redução de 0,35 vezes em relação a 2022.

DEC (horas)			FEC (vezes)			Limite DEC	Limite FEC
jun/23	jun/22	Var.(%)	jun/23	jun/22	Var.(%)		
7,80	7,91	- 1,4	3,96	4,31	- 8,1	10,36	7,21

Nota: Os dados apresentados são obtidos a partir das bases de dados da ANEEL e são passíveis de alterações solicitadas pelo regulador.

3.6 Créditos de subvenção tarifária, baixa renda e sub-rogação

A Aneel autorizou o repasse de subsídios tarifários concedidos aos consumidores de baixa renda, rurais irrigantes e serviços públicos, através da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE), em cumprimento ao disposto no Decreto nº 7.891 de 2013. Esses recursos, por sua vez, foram registrados como receita operacional via tarifa. Os valores, por distribuidora, são os seguintes:

Trimestre			Acumulado		
2T23	2T22	Var. %	6M23	6M22 (reapresentado)	Var. %
27,1	20,9	+ 29,8	56,5	42,6	+ 32,7

4 Custos e despesas operacionais

Os custos e despesas operacionais, excluindo os custos de construção, totalizaram R$ 215,5 milhões no 2T23, acréscimo de 28,3% quando comparado com o mesmo trimestre de 2022.

A seguir, a composição dos custos e despesas operacionais da Companhia:

Composição dos custos e despesas operacionais Valores em R$ milhões	Trimestre			Acumulado		
	2T23	2T22	Var. %	6M23	6M22 (reapresentado)	Var. %
1 Custos e despesas não controláveis	**157,1**	**121,7**	**+ 29,1**	**330,0**	**256,2**	**+ 28,8**
1.1 Energia elétrica comprada para revenda	114,2	94,8	+ 20,5	248,5	203,7	+ 22,0
1.2 Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição	42,9	26,9	+ 59,4	81,5	52,4	+ 55,4
2 Custos e despesas controláveis	**44,2**	**36,8**	**+ 20,2**	**88,4**	**65,6**	**+ 34,7**
2.1 PMSO	**42,5**	**34,2**	**+ 24,5**	**84,7**	**60,9**	**+ 39,1**
2.1.1 Pessoal, administradores e benefício pós-emprego	16,5	14,4	+ 15,1	33,1	25,8	+ 28,2
2.1.2 Material	3,4	3,1	+ 12,1	7,0	5,4	+ 30,9
2.1.3 Serviços de terceiros	18,8	14,8	+ 27,4	38,1	25,9	+ 47,2
2.1.4 Outras	3,8	2,0	+ 90,0	6,5	3,8	+ 68,9
✓ Penalidades contratuais e regulatórias	0,2	0,0	+ 458,1	0,3	0,1	+ 262,4
✓ Outros	3,5	1,9	+ 81,9	6,2	3,8	+ 64,5
2.2 Provisões/Reversões	**1,7**	**2,6**	**- 35,8**	**3,7**	**4,7**	**- 21,6**
2.2.1 Contingências	0,3	0,5	- 35,3	0,5	0,9	- 39,3
2.2.2 Perdas esperadas de crédito de liquidação duvidosa	1,3	2,1	- 35,9	3,2	3,9	- 17,6
3 Demais receitas/despesas	**14,2**	**9,4**	**+ 50,5**	**29,4**	**20,6**	**+ 42,5**
3.1 Amortização e depreciação	13,8	10,6	+ 30,6	27,5	21,1	+ 30,1
3.2 Outras receitas/despesas	0,3	(1,2)	-	1,9	(0,5)	-
Total custos e despesas operacionais (1+2+3)	**215,5**	**167,9**	**+ 28,3**	**447,7**	**342,4**	**+ 30,8**
Custo de construção de infraestrutura (*)	55,8	29,4	+ 90,2	84,0	46,3	+ 81,6
Total custos e despesas operacionais (1+2+3, c/ custo de construção de infraestrutura)	**271,3**	**197,3**	**+ 37,5**	**531,8**	**388,7**	**+ 36,8**

(*) Os custos de construção de infraestrutura estão representados pelo mesmo montante em receita de construção. Tais valores são de reconhecimento obrigatório pela ICPC 01 – Contratos de Concessão e correspondem aos custos de construção de obras de ativos da concessão de distribuição de energia elétrica.

✓ **Despesas com pessoal, administradores e benefício pós-emprego**

No trimestre, as despesas com pessoal, administradores e benefício pós-emprego atingiram R$ 16,5 milhões, aumento de 15,1% (R$ 2,1 milhões) em relação ao mesmo período do ano passado em função dos seguintes fatores:

(i) + R$ 3,2 milhões na rubrica de salários e encargos pelo crescimento médio do quadro de funcionários e reajuste salarial dos acordos coletivos;
(ii) – R$ 1,3 milhões na capitalização dos custos de pessoal.

✓ **Despesas com materiais**

No 2T23, as despesas com materiais atingiram R$ 3,4 milhões, redução de 12,1% (R$ 0,4 milhão) em relação ao mesmo período do ano passado, que é explicado pelos principais fatores:

(i) + R$ 0,3 milhão de despesas a maior com material técnicos e de segurança;
(ii) + R$ 0,1 milhão com material para manutenção de equipamentos.

✓ **Despesas com serviços de terceiros**

No trimestre, as despesas com serviços de terceiros atingiram R$ 18,8 milhões, aumento de 27,4% (R$ 4,0 milhões) em relação ao mesmo período do ano passado, que é explicado pelos principais fatores:

(i) + R$ 2,5 milhões por maiores despesas Intercompany;
(ii) + R$ 0,7 milhão de despesas com manutenção preventiva, efeitos da Resolução 1000;
(iii) + R$ 0,3 milhão em despesas com consultoria, efeitos da resolução 1000.

✓ **Outras despesas**

No trimestre, as outras despesas atingiram R$ 3,8 milhões, aumento de 90,0% (R$ 1,8 milhão) em relação ao mesmo período do ano passado, que é explicado pelos principais fatores:

(i) + R$ 1,0 milhão na rubrica de TI em função das reclassificações advindas da natureza serviços;
(ii) + R$ 0,5 milhão de despesas a maior com patrocínios, como projeto “Mídia Parque 2022”.

Provisão para perdas esperadas de créditos de liquidação duvidosa (“PPECLD”)

PPECLD de R$ 1,3 milhões, representando uma redução de R$ 0,7 milhão no trimestre, para mais detalhes recorrer ao item 3.4.1.

5 Lucro líquido e EBITDA

No trimestre, o lucro líquido foi de R$ 3,0 milhões, redução de 47,1% em relação ao mesmo período do ano anterior. Desconsiderando o efeito não caixa do VNR, o lucro líquido ajustado recorrente do trimestre seria de R$ 2,6 milhões, R$ 2,0 milhões abaixo do registrado no 2T22.

Descrição Valores em R$ milhões	Trimestre				Acumulado			
	2T23	2T22	Var. %	Var. R$	6M23	6M22 (reapresentado)	Var. %	Var. R$
(=) Lucro líquido do período	**3,0**	**5,8**	**- 47,1**	**(2,7)**	**25,8**	**24,9**	**+ 3,6**	**0,9**
(-) Ativo financeiro indenizável da concessão (VNR)	0,4	1,1	- 64,0	(0,7)	1,6	2,1	- 23,5	(0,5)
(=) Lucro líquido ajustado recorrente	**2,6**	**4,6**	**- 42,9**	**(2,0)**	**24,2**	**22,8**	**+ 6,1**	**1,4**

O EBITDA totalizou R$ 33,3 milhões no trimestre, aumento de 5,4% em relação ao mesmo trimestre do ano anterior. Desconsiderando o efeito não caixa do VNR, o EBITDA ajustado recorrente do trimestre seria de R$ 32,6 milhões, R$ 2,8 milhões maior que o mesmo período do ano anterior.

Descrição Valores em R$ milhões	Trimestre				Acumulado			
	2T23	2T22	Var. %	Var. R$	6M23	6M22 (reapresentado)	Var. %	Var. R$
(=) EBITDA	**33,3**	**31,6**	**+ 5,4**	**1,7**	**103,9**	**80,2**	**+ 29,5**	**23,7**
(-) Ativo financeiro indenizável da concessão (VNR)	0,6	1,7	- 64,1	(1,1)	2,4	3,2	- 23,5	(0,7)
(=) EBITDA ajustado recorrente	**32,6**	**29,8**	**+ 9,4**	**2,8**	**101,4**	**77,0**	**+ 31,7**	**24,4**

6 Estrutura de capital

6.1 Caixa e endividamento

A posição consolidada de caixa, equivalentes de caixa, aplicações financeiras e créditos setoriais totalizou R$ 270,8 milhões em junho de 2023, frente R$ 272,4 milhões registrados em março de 2023. Ressalte-se que os referidos saldos incluem os créditos referentes à Conta de Desenvolvimento Energético (CDE) e Conta de Compensação dos Valores da Parcela A (CVA)[1], que apresentaram montantes positivos de R$ 56,8 milhões em março de 2023, contra R$ 49,6 milhões em dezembro de 2022.

Em 30 de junho de 2023, a dívida líquida, deduzida dos créditos setoriais, foi de R$ 603,2 milhões, contra R$ 556,6 milhões em março de 2023.

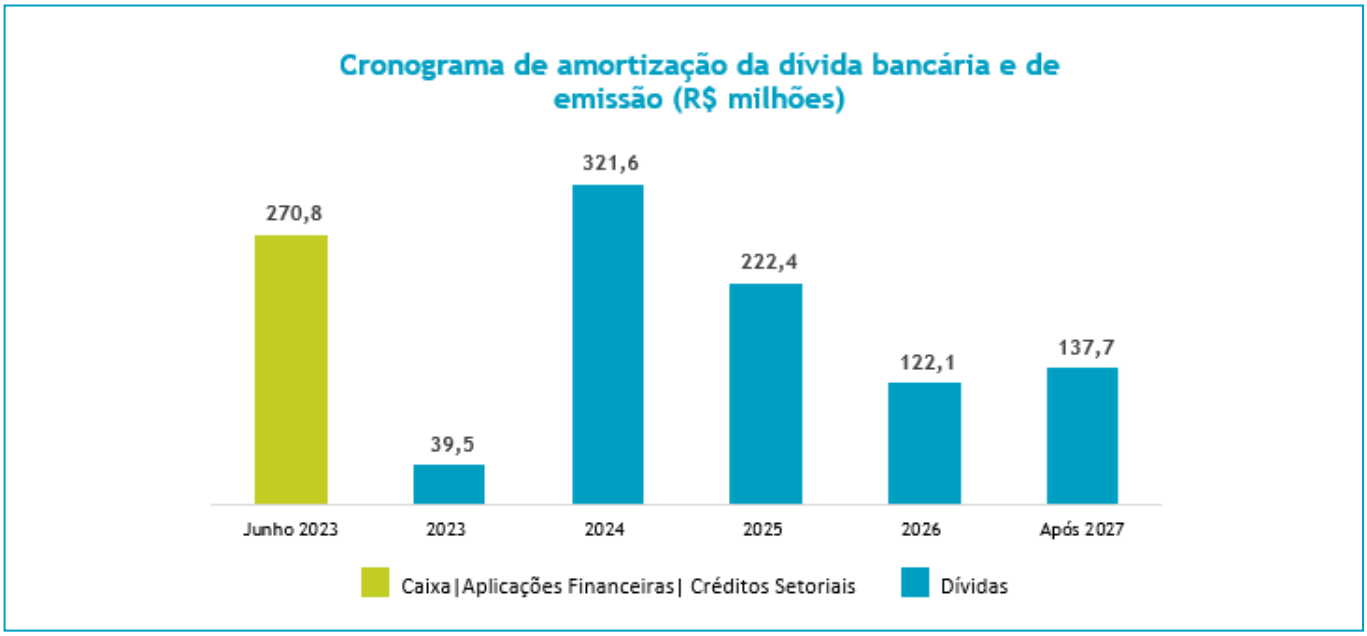
A seguir, as dívidas de curto e longo prazo da Companhia nos últimos três períodos:

Descrição Valores em R$ milhões	30/06/2023	31/03/2023	31/12/2022
Circulante	**270,9**	**210,2**	**193,3**
Empréstimos e financiamentos	158,8	140,1	50,9
Debêntures	71,8	26,8	105,8
Encargos de dívidas	8,8	8,0	8,8
Benefícios pós-emprego	1,4	1,4	1,4
Instrumentos financeiros derivativos líquidos	30,1	33,9	26,4
Não Circulante	**603,1**	**618,8**	**608,6**
Empréstimos e financiamentos	380,6	371,2	363,6
Debêntures	223,4	265,7	262,4
Benefícios pós-emprego	9,2	8,8	8,5
Instrumentos financeiros derivativos líquidos	(10,1)	(27,0)	(25,9)
Total das dívidas	**874,0**	**829,0**	**801,9**
(-) Disponibilidades financeiras	206,2	215,6	193,0
✓ Caixa e equivalentes de caixa	109,1	71,6	22,4
✓ Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados	97,1	143,9	170,6
Total das dívidas líquidas	**667,8**	**613,4**	**608,9**
(-) Créditos CDE	19,6	17,0	11,4
(-) Créditos CVA [1]	45,0	39,8	38,2
Total das dívidas líquidas deduzidas de créditos setoriais	**603,2**	**556,6**	**559,3**
Indicador Relativo			
Dívida líquida / EBITDA ajustado 12 meses [2]	2,9	2,7	3,0

[1] Esses créditos se referem aos ativos e passivos financeiros setoriais. | (2) EBITDA ajustado = EBITDA + Receitas de acréscimos moratórios.

6.2 Cronograma de amortização das dívidas

O cronograma de amortização dos empréstimos, financiamentos, encargos de dívidas e debêntures da Companhia, em 30 de junho de 2023, vis-à-vis o caixa, está representado pelo gráfico abaixo:



7 Investimentos

A composição dos investimentos foi a seguinte:

Descrição	Trimestre			Acumulado		
Valores em R$ milhões	2T23	2T22	Var. %	6M23	6M22	Var. %
Ativo Elétrico	58,3	33,7	+ 73,2	94,5	65,3	+ 44,7
Obrigações Especiais (*)	1,8	1,0	+ 72,9	3,3	3,1	+ 8,9
Ativo não Elétrico	3,1	1,9	+ 66,1	4,9	3,8	+ 26,6
Total dos Investimentos	**63,2**	**36,6**	**+ 72,8**	**102,7**	**72,2**	**+ 42,3**

Descrição	Trimestre			Acumulado		
Valores em R$ milhões	2T23	2T22	Var. %	6M23	6M22	Var. %
Ativo Elétrico	58,3	33,7	+ 73,2	94,5	65,3	+ 44,7
Obrigações Especiais (*)	1,8	1,0	+ 72,9	3,3	3,1	+ 8,9
Ativo não Elétrico	3,1	1,9	+ 66,1	4,9	3,8	+ 26,6
Total dos Investimentos	**63,2**	**36,6**	**+ 72,8**	**102,7**	**72,2**	**+ 42,3**

(*) As "Obrigações Especiais" são recursos aportados pela União, Estados, Municípios e Consumidores para a concessão e não compõe a Base de Remuneração Regulatória da distribuidora.

Nota: No dia 30/11/2022 a empresa ENF – Energisa Nova Friburgo foi incorporada pela empresa EMG – Energisa Minas Gerais, que agora se chama EMR – Energisa Minas Rio, para os dados de 2022 estamos considerando a soma dos resultados das duas empresas.

8 Eventos subsequentes

8.1 Bandeiras tarifárias

A ANEEL definiu para as controladas distribuidoras de energia elétrica, a aplicação da Bandeira Verde a serem aplicadas para os meses de abril a maio de 2023, resultado de análises do cenário hidrológico do país.

A Administração.

Demonstrações financeiras

1 Balanço patrimonial ativo

EM 30 DE JUNHO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022
(Em milhares de reais)

BALANÇO PATRIMONIAL (Em milhares de reais)	30/06/2023	31/12/2022
Ativo		
Circulante		
Caixa e equivalentes de caixa	109.142	22.371
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados	97.070	170.642
Consumidores e concessionárias	160.935	161.041
Estoques	4.536	4.049
Tributos a recuperar	85.728	60.714
Instrumentos Financeiros e gerenciamento de riscos	9.822	1.682
Ativos financeiros setoriais	41.584	16.473
Outros créditos	56.203	51.110
Total do circulante	**565.020**	**488.082**
Não circulante		
Consumidores e concessionárias	46.787	44.743
Tributos a recuperar	245.609	281.136
Instrumentos Financeiros e gerenciamento de riscos	13.625	26.818
Ativos financeiros setoriais	8.612	26.174
Ativo financeiro indenizável da concessão	92.314	85.689
Depósitos e cauções vinculados	5.176	4.731
Outros créditos	5.709	7.069
	417.832	**476.360**
Ativo contratual - infraestrutura em construção	85.206	21.813
Investimentos	1.822	1.896
Imobilizado	14.983	14.927
Intangível	680.022	677.466
Total do não circulante	**782.033**	**716.102**
Total do Ativo	**1.764.885**	**1.680.544**

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

2 Balanço patrimonial passivo

EM 30 DE JUNHO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022
(Em milhares de reais)

BALANÇO PATRIMONIAL (Em milhares de reais)	30/06/2023	31/12/2022
Passivo		
Circulante		
Fornecedores	109.362	107.296
Encargos de dívidas	8.783	8.822
Empréstimos e financiamentos	158.790	50.945
Debêntures	71.750	105.775
Impostos e contribuições sociais	25.201	16.033
Obrigações estimadas	9.307	9.240
Contribuição de iluminação pública	3.917	4.744
Encargos setoriais	15.699	16.254
Passivos financeiros setoriais	4.882	3.202
Instrumentos Financeiros e gerenciamento de riscos	39.967	28.043
Benefícios pós-emprego	1.444	1.444
Arrendamentos operacionais	265	389
Efeitos da Redução do ICMS na base de cálculo do PIS e Cofins	1.546	-
Outros passivos	6.981	19.829
Total do circulante	**457.894**	**372.016**
Não circulante		
Fornecedores	2.769	2.405
Empréstimos e financiamentos	380.617	363.568
Debêntures	223.387	262.406
Impostos e contribuições sociais	33.634	30.904
Tributos diferidos	2.779	8.784
Passivos financeiros setoriais	344	1.247
Provisões para riscos trabalhista, cível, fiscal e regulatório	2.455	2.875
Encargos setoriais	7.743	5.629
Instrumentos Financeiros e gerenciamento de riscos	3.492	948
Benefícios pós-emprego	9.196	8.474
Arrendamentos operacionais	1.142	1.216
Efeitos da redução do ICMS na base de cálculo do PIS e Cofins	301.466	278.451
Outros passivos	824	989
Total do não circulante	**969.848**	**967.896**
Patrimônio líquido		
Capital social	312.022	312.022
Reservas de capital	9.291	9.260
Reservas de lucros	11.092	11.092
Dividendos adicionais propostos	-	7.705
Outros resultados abrangentes	553	553
Lucros (prejuízos) acumulados	4.185	-
Total do patrimônio líquido	**337.143**	**340.632**
Total do passivo e patrimônio líquido	**1.764.885**	**1.680.544**

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

3 Demonstração do resultado

PARA O PERÍODO FINDO EM 30 DE JUNHO DE 2023
(Em milhares de reais, exceto o lucro por ação)

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO (Em milhares de reais, exceto o lucro por ação)	6M23	6M22 (reapresentado)
Receita operacional bruta		
Fornecimento de energia elétrica	626.959	554.011
Suprimento de energia elétrica	6.931	6.050
Disponibilidade do sistema elétrico	85.904	58.339
Receitas de construção	84.047	46.277
Outras receitas	67.934	56.206
	871.775	**720.883**
Deduções à receita operacional		
ICMS	115.902	151.386
PIS, Cofins e ISS	61.467	47.777
Encargos Setoriais	86.256	73.995
	263.625	**273.158**
Receita operacional líquida	**608.150**	**447.725**
Despesas operacionais		
Energia elétrica comprada	248.485	203.741
Encargos de uso do sistema	81.483	52.425
Pessoal e administradores	31.227	24.592
Benefícios pós-emprego	1.833	1.204
Material	7.035	5.374
Serviços de terceiros	38.084	25.872
Amortização e depreciação	27.476	21.127
Provisão para perdas esperadas de crédito de liquidação duvidosa - PPECLD	3.177	3.855
Provisões para riscos trabalhistas, cíveis e fiscais	536	883
Custo de construção	84.047	46.277
Outras despesas	6.499	3.849
Outras receitas/despesas operacionais	1.885	(523)
	531.767	**388.676**
Resultado antes das receitas e despesas financeiras	**76.383**	**59.049**
Resultado financeiro		
Receita de aplicações financeira	9.298	4.967
Variação monetária e acréscimo moratório	7.710	7.306
Atualização sobre os efeitos da redução do ICMS na base do PIS e Cofins	12.377	8.247
Outras receitas financeiras	10.643	3.594
Encargos de dívidas - juros	(32.857)	(17.326)
Encargos dívidas - variação monetária e cambial	16.543	472
Instrumentos financeiros derivativos	(40.528)	(16.639)
Marcação mercado de dívidas e derivativos	1.352	(452)
(-) Transferência para imobilizado em curso	1.252	578
Atualização sobre os efeitos da redução do ICMS na base do PIS e Cofins	(12.563)	(7.782)
Outras despesas financeiras	(8.889)	(4.680)
	(35.662)	**(21.715)**
Resultado antes dos tributos	**40.721**	**37.334**
Imposto de renda e contribuição social corrente	(21.527)	(17.196)
Imposto de renda e contribuição social diferido	6.603	4.757
Lucro líquido do período	**25.797**	**24.895**

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

Declaração dos Diretores da Energisa Minas Rio - Distribuidora de Energia S.A. ("Companhia") sobre as Demonstrações Financeiras no período de 1º de janeiro a 30 de junho de 2023

Os diretores da Companhia abaixo assinados declaram, nos termos dos incisos V e VI do artigo 27 da Resolução CVM nº 80, de 29 de março de 2022, que, em reunião realizada nesta data, revisaram, discutiram e concordam, ressalvados os limites específicos das respectivas competências, com as Demonstrações Financeiras da Companhia, tendo aprovado o referido documento.

Cataguases, 10 de agosto de 2023.

Eduardo Alves Mantovani
Diretor Presidente

Maurício Perez Botelho
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Rodrigo Santana
Diretor de Assuntos Regulatórios e Estratégia

José Marcos Chaves de Melo
Diretor de Suprimentos e Logística

Daniele Araújo Salomão Castelo
Diretora de Gestão de Pessoas

Fabio Lancelotti
Diretor Técnico e Comercial

Gioreli de Sousa Filho
Diretor sem Designação Específica

Rodolfo da Paixão Lima
Diretor Contábil, Tributário e Patrimonial
Contador - CRC RJ 107.310/O-0 "S" MG

Declaração dos Diretores da Energisa Minas Rio - Distribuidora de Energia S.A. ("Companhia") sobre o Parecer dos Auditores Independentes

Os diretores da Companhia abaixo assinados declaram, nos termos dos incisos V e VI do artigo 27 da Resolução CVM nº 80, de 29 de março de 2022, que, em reunião realizada nesta data, revisaram, discutiram e concordam, ressalvados os limites específicos das respectivas competências, com as opiniões expressas no parecer dos auditores independentes, tendo aprovado o referido documento.

Cataguases, 10 de agosto de 2023.

Eduardo Alves Mantovani
Diretor Presidente

Maurício Perez Botelho
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Rodrigo Santana
Diretor de Assuntos Regulatórios e Estratégia

José Marcos Chaves de Melo
Diretor de Suprimentos e Logística

Daniele Araújo Salomão Castelo
Diretora de Gestão de Pessoas

Fabio Lancelotti
Diretor Técnico e Comercial

Gioreli de Sousa Filho
Diretor sem Designação Específica

Rodolfo da Paixão Lima
Diretor Contábil, Tributário e Patrimonial
Contador - CRC RJ 107.310/O-0 "S" MG

Conselho de Administração

Ivan Müller Botelho
Presidente

Ricardo Perez Botelho
Vice-Presidente

Marcelo Silveira da Rocha
Conselheiro

Maurício Perez Botelho
Suplente

Diretoria Executiva

Eduardo Alves Mantovani
Diretor Presidente

Maurício Perez Botelho
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Rodrigo Santana
Diretor de Assuntos Regulatórios e Estratégia

José Marcos Chaves de Melo
Diretor de Suprimentos e Logística

Daniele Araújo Salomão Castelo
Diretora de Gestão de Pessoas

Fabio Lancelotti
Diretor Técnico e Comercial

Gioreli de Sousa Filho
Diretor sem Designação Específica

Rodolfo da Paixão Lima
Diretor Contábil, Tributário e Patrimonial
Contador - CRC RJ 107.310/O-0 "S" MG