

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	105
--	-----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	106
---	-----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	107
--	-----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/06/2023
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	2.204.620.569
Preferenciais	4.453.438
Total	2.209.074.007
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
1	Ativo Total	13.161.268	12.790.538
1.01	Ativo Circulante	4.374.041	4.422.555
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	161.147	220.828
1.01.02	Aplicações Financeiras	1.211.582	1.461.164
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	1.211.582	1.461.164
1.01.02.01.02	Títulos Designados a Valor Justo	1.211.582	1.461.164
1.01.03	Contas a Receber	1.886.549	1.784.284
1.01.03.01	Clientes	1.886.549	1.784.284
1.01.03.01.01	Contas a receber de clientes	1.886.549	1.784.284
1.01.04	Estoques	43.635	71.019
1.01.06	Tributos a Recuperar	338.766	225.280
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	338.766	225.280
1.01.06.01.01	Impostos e contribuições a recuperar	111.205	93.502
1.01.06.01.02	Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	227.561	131.778
1.01.07	Despesas Antecipadas	145.507	0
1.01.07.01	Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	145.507	0
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	586.855	659.980
1.01.08.03	Outros	586.855	659.980
1.01.08.03.01	Aquisição de combustível - conta CCC	48.338	72.882
1.01.08.03.02	Serviços pedidos	184.136	170.107
1.01.08.03.04	Instrumentos financeiros derivativos	0	88.965
1.01.08.03.06	Outros créditos a receber	354.381	328.026
1.02	Ativo Não Circulante	8.787.227	8.367.983
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	6.998.412	6.791.389
1.02.01.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	17.876	13.981
1.02.01.01.01	Títulos Designados a Valor Justo	17.876	13.981
1.02.01.04	Contas a Receber	242.668	246.765
1.02.01.04.01	Clientes	242.668	246.765
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	6.737.868	6.530.643
1.02.01.10.03	Sub-rogação da CCC - valores aplicados	20.444	85.120
1.02.01.10.04	Depósitos judiciais	105.426	100.972
1.02.01.10.06	Impostos e contribuições a recuperar	213.001	164.547
1.02.01.10.07	Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	49.690	49.690
1.02.01.10.08	Benefício pós-emprego	7.911	7.911
1.02.01.10.09	Outros créditos a receber	2.529	1.916
1.02.01.10.10	Ativo financeiro da concessão	5.918.641	5.195.393
1.02.01.10.12	Serviços pedidos	13.958	13.958
1.02.01.10.13	Ativos de contrato	406.268	849.215
1.02.01.10.16	Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	0	61.921
1.02.02	Investimentos	9.943	11.009
1.02.03	Imobilizado	12.821	14.340
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	12.821	14.340
1.02.04	Intangível	1.766.051	1.551.245

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
2	Passivo Total	13.161.268	12.790.538
2.01	Passivo Circulante	2.824.565	3.259.202
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	22.207	19.162
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	22.207	19.162
2.01.01.02.01	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	22.207	19.162
2.01.02	Fornecedores	906.470	999.203
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	906.470	999.203
2.01.02.01.01	Fornecedores nacionais	813.202	900.434
2.01.02.01.02	Fornecedores risco sacado	93.268	98.769
2.01.03	Obrigações Fiscais	463.360	492.412
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	271.916	302.614
2.01.03.01.02	Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	232.788	69.396
2.01.03.01.04	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	39.128	233.218
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	191.444	189.798
2.01.03.02.02	Impostos e contribuições a recolher	191.444	189.798
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	490.715	768.820
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	281.258	569.787
2.01.04.02	Debêntures	209.457	199.033
2.01.05	Outras Obrigações	933.033	971.308
2.01.05.02	Outros	933.033	971.308
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	277.457	277.586
2.01.05.02.06	Encargos setoriais	112.385	99.897
2.01.05.02.07	Participação nos lucros dos empregados	23.813	43.151
2.01.05.02.08	Valores a pagar da recuperação judicial	49.756	52.923
2.01.05.02.09	Outras contas a pagar	433.013	287.453
2.01.05.02.10	Instrumentos financeiros derivativos	883	0
2.01.05.02.11	Contribuição de iluminação pública	31.490	37.156
2.01.05.02.12	Passivo de arrendamento	2.930	2.872
2.01.05.02.13	Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	0	169.408
2.01.05.02.14	Benefício pós-emprego	1.306	862
2.01.06	Provisões	8.780	8.297
2.01.06.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	8.780	8.297
2.02	Passivo Não Circulante	6.524.044	6.641.262
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	4.633.394	4.812.815
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	3.287.388	3.430.039
2.02.01.02	Debêntures	1.346.006	1.382.776
2.02.02	Outras Obrigações	1.419.767	1.288.184
2.02.02.02	Outros	1.419.767	1.288.184
2.02.02.02.03	Impostos e contribuições a recolher	89.215	92.198
2.02.02.02.04	Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	40.427	0
2.02.02.02.05	Instrumentos financeiros derivativos	155.880	47.724
2.02.02.02.06	Valores a pagar de acordos com plano de recuperação judicial	1.010.551	1.027.434
2.02.02.02.07	Benefício pós-emprego	65.341	63.329
2.02.02.02.08	Outras contas a pagar	28.561	26.607
2.02.02.02.09	Encargos setorial	17.723	17.333

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
2.02.02.02.10	Passivo de arrendamento	12.069	13.559
2.02.03	Tributos Diferidos	343.854	410.085
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	343.854	410.085
2.02.04	Provisões	127.029	130.178
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	127.029	130.178
2.03	Patrimônio Líquido	3.812.659	2.890.074
2.03.01	Capital Social Realizado	1.624.459	1.624.459
2.03.02	Reservas de Capital	30.899	28.343
2.03.03	Reservas de Reavaliação	51.328	60.828
2.03.04	Reservas de Lucros	1.189.057	1.189.057
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	953.728	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	-36.812	-12.613

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2023 à 30/06/2023	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/06/2023	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/06/2022
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	2.409.930	4.743.886	2.141.802	4.012.506
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-1.535.767	-3.198.367	-1.329.951	-2.544.566
3.02.01	Energia elétrica comprada para revenda	-872.447	-1.725.753	-732.993	-1.468.504
3.02.02	Custo de construção	-477.697	-1.092.161	-440.645	-775.002
3.02.09	Custo da operação	-185.623	-380.453	-156.313	-301.060
3.03	Resultado Bruto	874.163	1.545.519	811.851	1.467.940
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-134.938	-229.755	-226.123	-410.234
3.04.01	Despesas com Vendas	-54.235	-104.926	-46.721	-85.974
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-4.352	-41.615	-67.760	-125.780
3.04.02.01	Despesas gerais administrativas e amortização	-4.352	-41.615	-67.760	-125.780
3.04.03	Perdas pela Não Recuperabilidade de Ativos	-25.639	-57.500	-34.574	-79.478
3.04.03.01	Perdas por redução ao valor recuperável	-25.639	-57.500	-34.574	-79.478
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-50.712	-25.714	-77.068	-119.002
3.04.05.02	Outras despesas	-50.712	-25.714	-77.068	-119.002
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	739.225	1.315.764	585.728	1.057.706
3.06	Resultado Financeiro	-109.764	-213.058	-110.209	-200.252
3.06.01	Receitas Financeiras	285.564	432.645	230.685	494.975
3.06.02	Despesas Financeiras	-395.328	-645.703	-340.894	-695.227
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	629.461	1.102.706	475.519	857.454
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-110.205	-158.478	-90.267	-157.398
3.08.01	Corrente	-129.416	-212.243	-47.909	-155.466
3.08.02	Diferido	19.211	53.765	-42.358	-1.932
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	519.256	944.228	385.252	700.056
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	519.256	944.228	385.252	700.056
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,23506	0,42743	0,1744	0,3169
3.99.01.02	PNA	0,23489	0,42732	0,17443	0,31703

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2023 à 30/06/2023	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/06/2023	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/06/2022
3.99.01.03	PNB	0,23502	0,42765	0,17419	0,31705
3.99.01.04	PNC	0,23564	0,42714	0,17485	0,3164
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,23506	0,42743	0,1744	0,3169
3.99.02.02	PNA	0,23489	0,42732	0,17443	0,31703
3.99.02.03	PNB	0,23502	0,42765	0,17419	0,31705
3.99.02.04	PNC	0,23564	0,42714	0,17485	0,3164

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2023 à 30/06/2023	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/06/2023	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/06/2022
4.01	Lucro Líquido do Período	519.256	944.228	385.252	700.056
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-22.734	-33.699	-4.614	-3.893
4.02.01	Ganho em hedge de fluxo de caixa	-17.587	-36.665	-160	561
4.02.03	Realização da reserva de reavaliação	-11.127	-9.500	-4.454	-4.454
4.02.04	Tributos diferidos sobre perda instrumentos financeiros derivativos	5.980	12.466	0	0
4.03	Resultado Abrangente do Período	496.522	910.529	380.638	696.163

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/06/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/06/2022
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	557.398	838.936
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	1.154.000	1.064.925
6.01.01.01	Lucro líquido do exercício	944.228	700.056
6.01.01.02	Amortização	219.577	181.134
6.01.01.03	Provisão (reversão) para créditos de liquidação duvidosa e perda com créditos incobráveis	56.883	78.388
6.01.01.04	Baixa de intangível, financeiro e contratual	22.875	53.580
6.01.01.05	Atualização do ativo financeiro	-54.256	-229.284
6.01.01.06	Encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas	210.818	241.132
6.01.01.07	Perdas (ganhos) com instrumentos derivativos	152.931	90.130
6.01.01.08	Ajuste a valor presente	-11.223	10.402
6.01.01.10	Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	8.579	6.445
6.01.01.11	Valores a (receber) pagar de parcela A e outros itens financeiros	-408.925	-180.658
6.01.01.12	Valor justo das opções de compra	-174	2.974
6.01.01.13	Imposto de renda e contribuições sociais diferidos	-53.765	1.932
6.01.01.14	Imposto de renda e contribuições sociais correntes	212.243	155.466
6.01.01.15	Atualização e provisão de encargos setoriais	32.860	29.570
6.01.01.16	Rendimentos de aplicações financeiras	-101.911	-89.228
6.01.01.17	Participação nos lucros	-13.645	12.886
6.01.01.18	Reversão de provisão para perda de estoque	-80.598	0
6.01.01.19	Plano de aposentadoria e pensão	2.456	0
6.01.01.20	Baixa de recebíveis incobráveis	15.047	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-344.205	-125.103
6.01.02.01	Contas a receber de clientes	-148.458	9.248
6.01.02.02	Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	70.528	-122.819
6.01.02.05	Aquisição de combustível - conta CCC	24.544	-4.322
6.01.02.06	Serviços pedidos	-11.350	0
6.01.02.07	Depósitos judiciais	-4.454	-6.960
6.01.02.08	Almoxarifado	27.384	2.438
6.01.02.09	Impostos e contribuições a recuperar	-66.157	-13.893
6.01.02.10	Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	-95.783	-31.357
6.01.02.11	Sub-rogação da CCC - valores aplicados	64.676	15.769
6.01.02.12	Outros créditos a receber	-26.968	-19.464
6.01.02.13	Fornecedores	-170.439	-228.957
6.01.02.14	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	36.441	-18.301
6.01.02.15	Impostos e contribuições a recolher	-1.337	-33.948
6.01.02.16	Fornecedores risco sacado	-5.501	0
6.01.02.17	Encargos Setoriais	-22.661	-10.780
6.01.02.18	Participação nos lucros	-5.693	-25.793
6.01.02.19	Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	2.268	369.382
6.01.02.20	Pagamento de processos cíveis, fiscais e trabalhistas	-11.245	-5.346
6.01.03	Outros	-252.397	-100.886
6.01.03.01	Contribuição de iluminação pública	-5.666	1.028
6.01.03.02	Juros pagos	-277.596	-154.362

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/06/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/06/2022
6.01.03.03	Outras contas a pagar	150.244	-23.128
6.01.03.04	Plano de aposentadoria e pensão	0	5.403
6.01.03.06	Imposto de renda e contribuição social pagos	-119.379	70.173
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-194.093	-348.016
6.02.01	Aquisições no ativo contratual e intangível	-953.134	-557.769
6.02.02	Resgate (aplicação) das aplicações financeiras	347.598	209.753
6.02.04	Adições de obrigações especiais	411.443	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-422.986	388.207
6.03.01	Captação de empréstimos, financiamentos e debêntures	0	1.695.510
6.03.02	Amortização de empréstimos, financiamentos e debêntures	-466.733	-1.047.704
6.03.03	Amortização do passivo de arrendamento	-1.432	-1.271
6.03.04	Amortização de valores pagos de acordos com plano de recuperação judicial	-15.921	-2.760
6.03.05	Dividendos pagos	-129	-287.016
6.03.06	Partes relacionadas - Recebimento de mútuos	0	31.448
6.03.07	Recebimento de instrumentos financeiro derivativos	61.229	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-59.681	879.127
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	220.828	173.988
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	161.147	1.053.115

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	1.624.459	28.343	1.189.057	0	48.215	2.890.074
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1.624.459	28.343	1.189.057	0	48.215	2.890.074
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	2.556	0	0	0	2.556
5.04.08	Valor justo das opções de compra - vesting period	0	2.556	0	0	0	2.556
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	944.228	-24.199	920.029
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	944.228	0	944.228
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-24.199	-24.199
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	-36.665	-36.665
5.05.02.02	Tributos s/ Ajustes Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	12.466	12.466
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	9.500	-9.500	0
5.06.02	Realização da Reserva Reavaliação	0	0	0	9.500	-9.500	0
5.07	Saldos Finais	1.624.459	30.899	1.189.057	953.728	14.516	3.812.659

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	1.624.459	89.898	1.649.606	0	-4.048	3.359.915
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1.624.459	89.898	1.649.606	0	-4.048	3.359.915
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	3.260	-83.753	0	0	-80.493
5.04.02	Gastos com Emissão de Ações	0	3.260	0	0	0	3.260
5.04.06	Dividendos	0	0	-83.753	0	0	-83.753
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	700.056	561	700.617
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	700.056	0	700.056
5.05.03	Reclassificações para o Resultado	0	0	0	0	561	561
5.05.03.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	561	561
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	-4.454	0	4.454	0	0
5.06.02	Realização da Reserva Reavaliação	0	-4.454	0	4.454	0	0
5.07	Saldos Finais	1.624.459	88.704	1.565.853	704.510	-3.487	3.980.039

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/06/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/06/2022
7.01	Receitas	5.974.786	5.404.157
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	6.032.286	5.483.635
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-57.500	-79.478
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-3.071.298	-2.629.602
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-2.817.914	-2.243.506
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-213.915	-265.450
7.02.04	Outros	-39.469	-120.646
7.02.04.01	Subvenção – CCC	-2.269	5.392
7.02.04.02	Outros	-37.200	-126.038
7.03	Valor Adicionado Bruto	2.903.488	2.774.555
7.04	Retenções	-219.577	-181.134
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-219.577	-181.134
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	2.683.911	2.593.421
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	444.452	506.757
7.06.02	Receitas Financeiras	444.452	506.757
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	3.128.363	3.100.178
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	3.128.363	3.100.178
7.08.01	Pessoal	78.259	71.121
7.08.01.01	Remuneração Direta	55.936	51.466
7.08.01.02	Benefícios	17.429	13.987
7.08.01.03	F.G.T.S.	4.894	5.668
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	1.456.378	1.631.717
7.08.02.01	Federais	828.622	765.032
7.08.02.02	Estaduais	626.994	865.978
7.08.02.03	Municipais	762	707
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	649.498	697.284
7.08.03.01	Juros	537.504	581.442
7.08.03.02	Aluguéis	3.796	2.057
7.08.03.03	Outras	108.198	113.785
7.08.03.03.01	Encargos com parte relacionada	3.361	3.420
7.08.03.03.02	Outros	104.837	110.365
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	944.228	700.056
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	944.228	700.056

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 ¹

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%

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

Comentário do Desempenho

Sumário

Sumário	2
DESEMPENHO FINANCEIRO CONSOLIDADO	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
DISTRIBUIÇÃO	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
TRANSMISSÃO	27
DESEMPENHO FINANCEIRO	27
RENOVÁVEIS	30
DESEMPENHO OPERACIONAL	30
PIPELINE RENOVÁVEL.....	32
DESEMPENHO FINANCEIRO	33
SANEAMENTO	36
DESEMPENHO OPERACIONAL E COMERCIAL.....	36
DESEMPENHO FINANCEIRO	36
EQUATORIAL SERVIÇOS	38
DESEMPENHO FINANCEIRO	38
SERVIÇOS PRESTADOS PELO AUDITOR INDEPENDENTE	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.

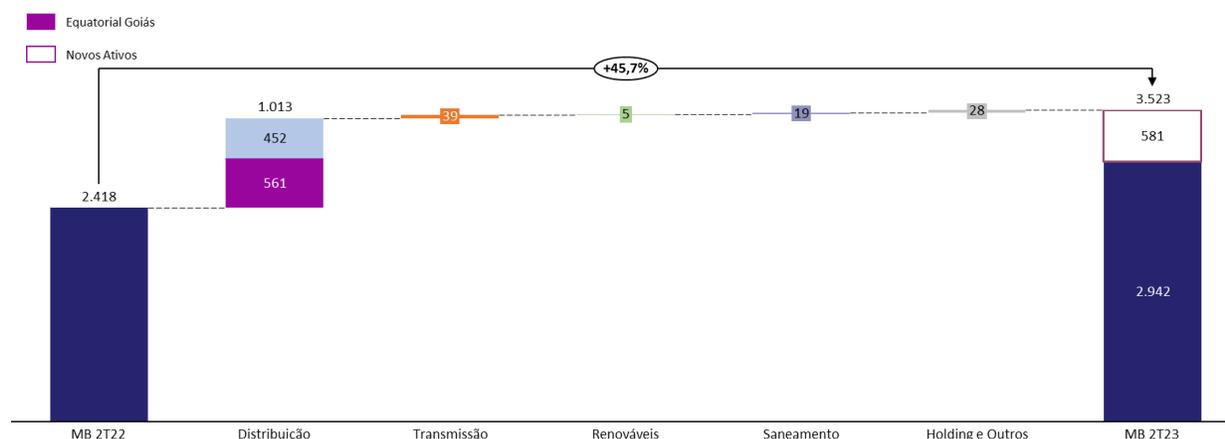
Comentário do Desempenho

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%
EBITDA	1.649	2.370	43,7%	3.241	4.835	49,2%
EBITDA Ajustado	1.522	2.185	43,6%	3.011	4.527	50,4%
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%
Resultado financeiro	-1.101	-1.098	-0,3%	-1.462	-2.598	77,7%
Resultado financeiro ajustado	-727	-814	12,0%	-1.222	-2.050	67,7%
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%
Lucro líquido	-170	518	-404,0%	410	681	66,3%
Lucro líquido Ajustado	152	227	49,2%	646	636	-1,6%

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%
(=) PMSO Reportado	811	912	12,5%	1.463	2.070	41,5%
<i>Ajustes</i>	<i>(37)</i>	<i>141</i>	<i>-485,7%</i>	<i>(43)</i>	<i>105</i>	<i>-345,9%</i>
PMSO Ajustado	774	1.053	36,1%	1.420	2.174	53,1%
(+) 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%
Total	1.374	1.556	13,3%	2.550	3.280	28,6%
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:

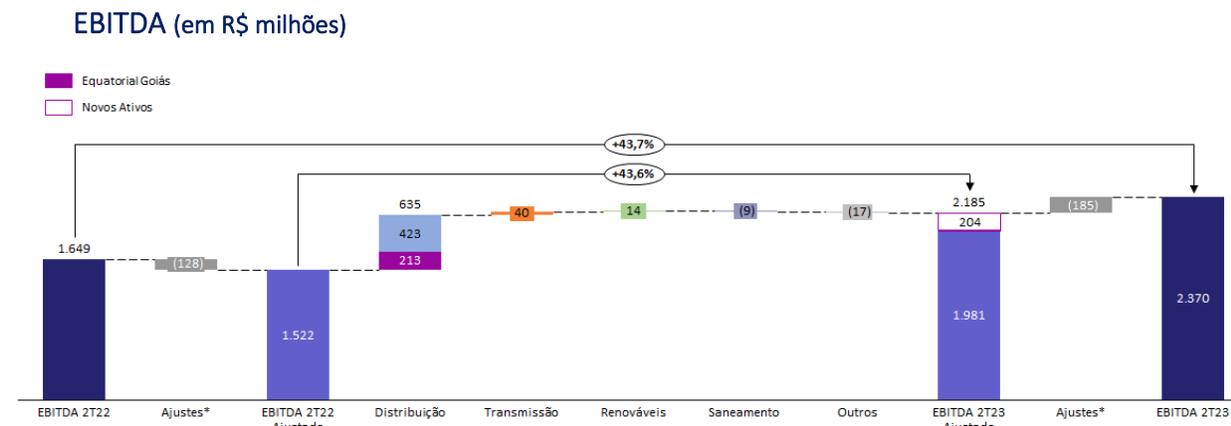
- (i) Consolidação da Equatorial Goiás, que na visão ajustada adicionou R\$ 288 milhões; e
- (ii) Adição da CSA ao portfólio da Companhia, que impacta as despesas em menor grau em R\$ 19 milhões.

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



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
EBITDA Equatorial Ajustado	1.522	2.185	43,6%	3.011	4.755	57,9%
(-) Novos Ativos	0	204	N/A	0	578	N/A
EBITDA Equatorial (ex-novos ativos)	1.522	1.981	30,2%	3.011	4.177	38,7%

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
Receita Operacional	-	25
Postergação de Reajuste Tarifário - AL	-	25
Deduções da Receita	40	-
Devolução e Neutralidade Neutralidade Pis/Cofins - MA/PI/RS/GO	40	-
Custos Operacionais	(52)	109
Custo de compra de energia sem CVA correspondente - GO	-	109
Ajuste de compensação - MCSD - CEA	(52)	-
Margem Bruta	(12)	134
Despesas	166	(139)
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	145	132
Ebitda	154	(5)

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 Moratário - 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%
Resultado financeiro	(1.101)	(1.098)	-0,3%	(1.462)	(2.598)	77,7%
(+) Efeitos Não Recorrentes	374	283	-24,2%	240	549	128,9%
Resultado financeiro ajustado	(727)	(814)	12,0%	(1.222)	(2.050)	67,7%

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%
Lucro líquido Equatorial	(112)	671	-696,3%	566	959	69,3%
<i>(-) Participações Minoritárias</i>	58	153	164,5%	156	277	77,3%
Lucro líquido Equatorial Ajustado por Minoritárias	(170)	518	-404,0%	410	681	66,3%
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%
Lucro líquido Equatorial Ajustado por Não Recorrentes	285	374	31,1%	874	695	-20,5%
<i>(-) Participações Minoritárias</i>	133	147	10,4%	228	58	-74,3%
Lucro líquido Equatorial Ajustado por Minoritárias e Não Recorrentes	152	227	49,2%	646	636	-1,6%

Comentário do DesempenhoEFEITOS NÃO RECORRENTES – LUCRO LÍQUIDO

Lucro - Ajustes Não Recorrentes (em R\$ MM)	2T22	2T23
Ebitda	154	(5)
Outras receitas/despesas operacionais - MA/PA/PI/AL/RS/AP/GO	(148)	(132)
Resultado Financeiro	377	(13)
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)
IRPJ/CSLL	15	(147)
Efeito IR e CSLL	15	(147)
Lucro	398	(297)

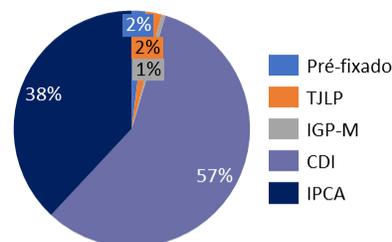
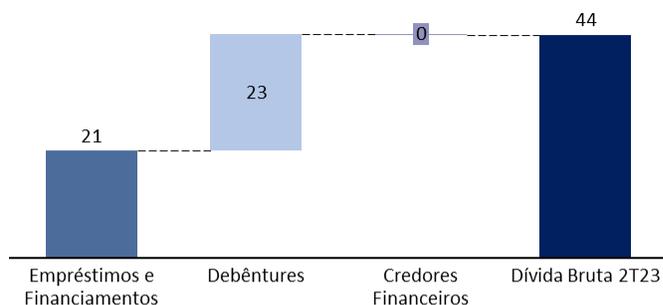
Comentário do Desempenho

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
Dívida Líquida	34,5
EBITDA Consolidado 12m	8,7
(+) EBITDA Novos Ativos 12m	0,5
EBITDA Covenants	9,2
Dívida Líquida / EBITDA	3,8

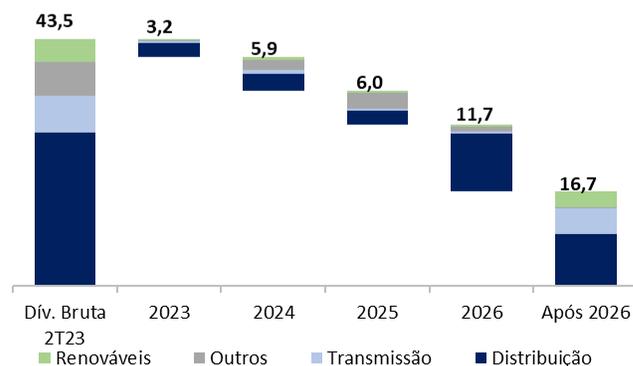
Prazo e Custo Médio

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%
Distribuição						
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%
Total	1.150	1.989	73,0%	1.825	4.317	136,5%
Transmissão						
Total	8	16	93,3%	14	22	53,1%
Renováveis						
Total	23	642	2701,5%	44	823	1788,1%
Saneamento						
Total	-	25	N/A	-	40	N/A
Outros						
Total	9	19	118,1%	23	31	35,8%
Total Equatorial	1.189	2.690	126,1%	1.906	5.232	174,6%

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. %
Ambiental				
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%
Social				
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 ¹	R\$	5.170	5.517	7%
Governança				
% de Conselheiros Independentes ²	%	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](#).

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
Energia Injetada Total	GWh	2.156	3.344	1.205	1.233	2.267	494	4.437	15.137	2.373	3.595	1.293	1.317	2.253	495	4.535	15.862
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
Consumidores Cativos	GWh	1.511	1.881	819	767	1.425	258	2.785	9.446	1.620	1.927	837	833	1.504	273	2.765	9.759
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
Consumidores livres	GWh	193	500	84	183	441	4	961	2.364	219	539	97	202	480	4	1.034	2.576
Energia de Conexão	GWh	1	-	37	4	14	-	3	59	2	-	38	4	16	-	3	63
Energia Faturada	GWh	1.705	2.381	939	955	1.879	262	3.748	11.869	1.841	2.466	972	1.040	2.000	277	3.802	12.399
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
Energia Distribuída	GWh	1.761	2.441	991	981	1.915	265	3.883	12.237	1.941	2.584	1.063	1.095	2.071	283	4.033	13.071
Δ%	%									10,2%	5,9%	7,3%	11,6%	8,2%	6,8%	3,9%	6,8%
Número de Consumidores	#	2.654	2.886	1.382	1.210	1.811	189	3.230	13.362	2.706	2.962	1.490	1.336	1.899	211	3.315	13.919
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
Perdas Totais / Injetada Total - 12 m	%	17,8%	27,9%	18,9%	21,7%	18,5%	48,0%	12,3%	20,0%	17,5%	27,6%	18,2%	18,3%	14,0%	43,7%	11,8%	18,6%
Perdas regulatórias - 12 m	%	16,9%	27,3%	20,4%	20,9%	11,1%	35,1%	11,8%	18,1%	16,9%	27,0%	20,3%	21,3%	11,0%	33,5%	11,7%	18,0%

*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
Perdas Totais / Injetada						
Consolidado ex GO	23,0%	22,5%	22,0%	21,6%	21,2%	20,4%
Consolidado	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%
Perdas Não-Técnicas / BT						
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 ¹ (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

¹ 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
DEC						
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
FEC						
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 DEC² e FEC³, 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](#).

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

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

Release de Resultados 2T23

Comentário do Desempenho

DESEMPENHO FINANCEIRO

MARGEM BRUTA

Análise da receita	2T23								1S23							
	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total
(R\$ Milhões)	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
(+) Vendas as classes																
Renda Não Faturada	10	33	7	(5)	(86)	(1)	(38)	(81)	16	27	9	2	(35)	-	-	19
(+) Ult. de demanda / reativo excedente	(4)	(9)	8	(3)	(6)	(1)	(12)	(27)	(7)	(17)	4	(6)	(14)	(1)	(21)	(62)
(+) Outras receitas	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
(+) Outras receitas operacionais	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
(+) Suprimento	0	3	8	5	41	6	60	124	5	16	19	9	62	14	95	221
(+) Valores a receber de parcela A	129	181	40	(0)	49	25	26	450	285	396	109	5	(112)	48	81	812
(+) Receita de construção	232	478	275	168	210	150	246	1.758	430	1.092	455	288	418	257	1.148	4.088
(=) Receita operacional bruta	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
(+) Deduções à receita	(439)	(652)	(326)	(301)	(503)	(87)	(980)	(3.289)	(834)	(1.288)	(585)	(564)	(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)
(=) Receita operacional líquida	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
(-) Receita de construção	232	478	275	168	210	150	246	1.758	430	1.092	455	288	418	257	1.148	4.088
(=) Receita operac. liq. sem rec.de construção	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
(=) Margem Bruta	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
(=) Margem Bruta Ajustada	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)
(=) Margem Bruta Ajustada (ex-VNR)	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)	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
(+) Vendas as classes																
Renda Não Faturada	9	3	(1)	7	(118)	(1)	(69)	(101)	(3)	(5)	(10)	11	-	1	31	(6)
(+) Ult. de demanda / reativo excedente	(3)	(6)	(2)	(2)	(6)	(0)	(17)	(20)	(6)	(13)	(4)	(5)	(10)	(1)	(30)	(37)
(+) Outras receitas	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	-
(+) Outras receitas operacionais	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
(+) Suprimento	2	10	11	16	63	8	68	110	15	25	17	29	87	7	157	180
(+) Valores a receber de parcela A	(2)	174	41	67	(38)	87	(32)	328	(124)	181	31	52	(367)	67	165	(161)
(+) Receita de construção	243	441	157	104	96	73	485	1.114	383	775	248	175	165	90	1.057	1.837
(=) Receita operacional bruta	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
(+) Deduções à receita	(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)
(=) Receita operacional líquida	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
(-) Receita de construção	243	441	157	104	96	73	485	1.114	383	775	248	175	165	90	1.057	1.837
(=) Receita operac. liq. sem rec.de construção	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
(=) Margem Bruta	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
(=) Margem Bruta Ajustada	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)
(=) Margem Bruta Ajustada (ex-VNR)	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.

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.

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
(=) EBITDA societário (CVM)*	300	844	211	153	55	49	(24)	1.588	559	1.535	360	311	319	97	342	3.523
(+) 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
(=) EBITDA societário ajustado	307	752	196	170	59	70	213	1.766	592	1.428	354	332	281	109	578	3.675

*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
(=) EBITDA societário (CVM)*	187	680	123	138	1	120	131	1.250	422	1.239	253	247	173	127	348	2.460
(+) 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
(=) EBITDA societário ajustado	236	609	164	139	(70)	52	122	1.131	437	1.123	294	249	94	127	320	2.324

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
Custos Operacionais	-	-	-	-	-	-	-	109	109
Custo de compra de energia sem CVA correspondente	-	-	-	-	-	-	-	109	109
Margem Bruta	-	-	-	-	25	-	-	109	134
Despesas	17	(9)	(14)	(7)	(0)	21	133	141	
Créditos - ICMS e PIS/COFINS	-	(43)	(13)	(4)	-	-	-	(60)	(60)
Provisões e Contingências FUNAC	-	-	-	-	-	-	-	(29)	(29)
Ativações de despesas	-	-	-	-	-	-	-	(79)	(79)
Contingências	-	-	-	-	-	-	-	153	153
Uso mútuo - PDD - GO	-	-	-	-	-	-	-	26	26
Outros Efeitos não recorrentes	7	-	(14)	-	-	-	-	5	(2)
Outras receitas/despesas operacionais	10	34	13	(3)	(0)	21	58	132	
Ebitda	17	(9)	(14)	18	(0)	21	243	275	
(-) VNR	10	83	1	1	(5)	1	5	96	
Ajustes Totais	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)
(=) Resultado Financeiro Líquido	(45)	(110)	(88)	(37)	(178)	(45)	(507)	(1.009)	(91)	(213)	(182)	(82)	(360)	(91)	(784)	(1.803)
Não Recorrentes	-	-	-	-	-	-	283	283	4	-	-	-	-	2	198	204
(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado	(45)	(110)	(88)	(37)	(178)	(45)	(223)	(726)	(86)	(213)	(182)	(82)	(360)	(89)	(586)	(1.599)
	%	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)
(=) Resultado Financeiro Líquido	(133)	(110)	(65)	6	(60)	0	(205)	(362)	(150)	(200)	(101)	8	(174)	170	(389)	(447)
Não Recorrentes	106	3	9	-	-	6	-	124	106	3	2	-	21	(189)	-	(57)
(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado	(27)	(108)	(56)	6	(60)	7	(205)	(238)	(43)	(198)	(99)	8	(153)	(19)	(389)	(504)

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 Distribuidoras	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	162	160	163	138	166	115	336	1.296	323	459	265	212	296	75	1.060	3.081
Total	232	478	275	168	211	150	475	1.989	430	1.091	455	288	418	257	1.378	4.317

Investimentos Distribuidoras	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	170	171	108	74	37	78	-	746	257	209	58	35	95	70	-	954
Total	243	438	173	104	83	109	-	1.150	383	743	264	175	152	109	-	1.825

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

TRANSMISSÃO

DESEMPENHO 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
EBITDA Regulatório	276	316	14,4%	553	621	12,3%
Margem EBITDA	93%	94%	1,1%	93%	93%	0,1%
Depreciação / amortização	(36)	(131)	262,2%	(65)	(271)	319,1%
Resultado do serviço (EBIT)	240	185	-22,8%	488	349	-28,4%
Resultado financeiro	(243)	(134)	-45,1%	(430)	(295)	-31,4%
Impostos	(3)	(13)	307,8%	(15)	(27)	84,1%
Lucro Líquido	(6)	39	-734,7%	43	27	-37,1%
Custo e endividamento	2T22	2T23	Δ%	1S22	1S23	Δ%
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		
Receita operacional	286.263	(237.528)	361.348	324.295	(292.400)	375.852	572.515	265.069	837.584	638.117	93.881	731.998	
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	
Deduções da receita operacional	(29.346)	9.588	(19.758)	(31.824)	10.681	(21.143)	(61.070)	9.667	(51.403)	(63.209)	21.539	(41.670)	
Receita operacional líquida	256.916	84.674	341.590	292.470	62.239	354.709	511.445	274.736	786.181	574.907	115.420	690.327	
Custo do serviço de energia elétrica	-	(23.005)	(23.005)	-	-	-	-	(102.031)	(102.031)	-	-	-	
Variação da margem do ativo de contrato	-	(23.005)	(23.005)	-	-	-	-	(102.031)	(102.031)	-	-	-	
Margem Bruta Operacional	256.916	61.669	318.585	292.470	62.239	354.709	511.445	172.705	684.150	574.907	115.420	690.327	
Custo/despesa operacional	(18.001)	(6.388)	(24.389)	(17.876)	(14.894)	(32.770)	(32.505)	(11.844)	(44.349)	(37.398)	(20.612)	(58.010)	
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)	
EBITDA	238.915	55.281	294.196	274.594	47.345	321.939	478.940	160.861	639.801	537.510	94.808	632.317	
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)	
Resultado do serviço	208.676	(9.995)	198.681	149.957	108.714	258.671	425.787	118.445	544.232	278.029	213.431	491.460	
Resultado financeiro	(228.016)	(2)	(228.014)	(123.186)	4	(123.181)	(401.818)	-	(401.818)	(270.492)	4	(270.488)	
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)	
Resultado antes do imposto de renda	(19.340)	(9.993)	(29.333)	26.771	108.719	135.490	23.969	118.445	142.414	7.537	213.436	220.972	
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)	
Resultado do exercício	(19.740)	(44.049)	(63.789)	15.557	74.552	90.109	17.205	35.743	52.948	(13.736)	148.354	134.618	

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
Receita operacional	47.156	(3.533)	43.623	51.033	(46.975)	48.265	92.946	(4.087)	88.859	101.963	(93.879)	81.243
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
Deduções da receita operacional	(5.969)	1.307	(4.662)	(6.284)	1.457	(4.827)	(12.181)	2.538	(9.643)	(12.533)	2.894	(9.639)
Receita operacional líquida	41.187	(2.226)	38.961	44.749	(1.311)	43.438	80.765	(1.549)	79.216	89.431	(90.985)	71.605
Custo do serviço de energia elétrica	-	(10.410)	(10.410)	-	-	-	-	(31.372)	(31.372)	-	-	-
Variação da margem do ativo de contrato	-	-	(10.410)	-	-	-	-	(31.372)	(31.372)	-	-	-
Margem Bruta Operacional	41.187	(12.636)	28.551	44.749	(1.311)	43.438	80.765	(32.921)	47.844	89.431	(17.826)	71.605
Custo/despesa operacional	(3.881)	(398)	(4.279)	(3.459)	(193)	(3.652)	(6.836)	(597)	(7.433)	(6.199)	(899)	(7.098)
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)
EBITDA	37.305	(13.033)	24.272	41.290	(1.504)	39.786	73.929	(33.518)	40.411	83.232	(91.884)	64.507
Depreciação e amortização	(5.798)	5.796	(2)	(5.899)	5.897	(2)	(11.585)	11.582	(3)	(11.812)	11.809	(3)
Resultado do serviço	31.507	(7.237)	24.270	35.391	4.393	39.784	62.344	(21.936)	40.408	71.420	(80.075)	64.504
Resultado financeiro	(15.162)	0	(15.162)	(10.440)	1	(10.439)	(28.326)	0	(28.326)	(24.501)	1	(24.500)
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)
Resultado antes do imposto de renda	16.345	(7.237)	9.108	24.952	4.394	29.345	34.018	(21.936)	12.082	46.919	(80.074)	40.004
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)
Resultado do exercício	13.607	(5.890)	7.717	23.368	1.229	24.597	25.954	(15.712)	10.242	40.891	(80.670)	33.380

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.

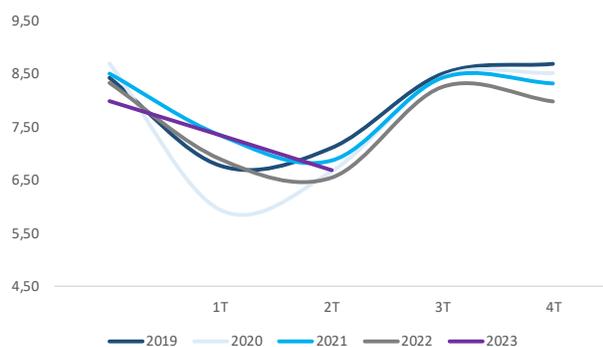
GERAÇÃO EÓLICA

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:

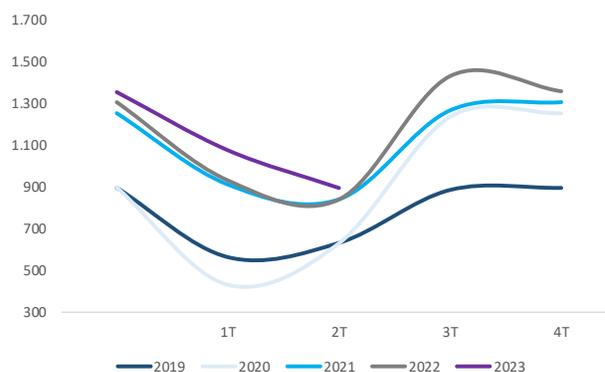
- **Ventos de Tianguá e São Clemente:** a geração no complexo totalizou 249,6 GWh no 2T23, 3,0% superior ao 2T22 (242,3 GWh), impactado pela velocidade do vento levemente superior na região (6,22 m/s no 2T23 vs. 6,18 m/s no 2T22);
- **Echo 1 a Echo 7:** a geração no complexo totalizou 493,1 GWh no 2T23, 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)



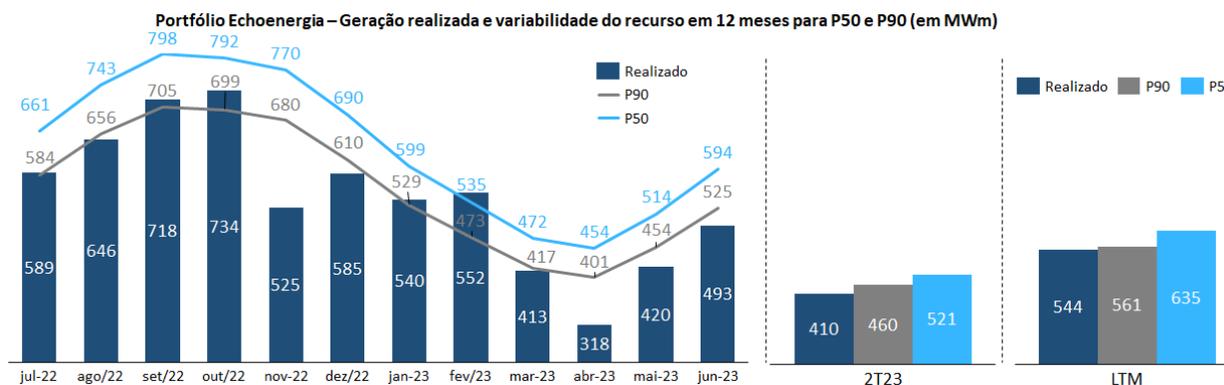
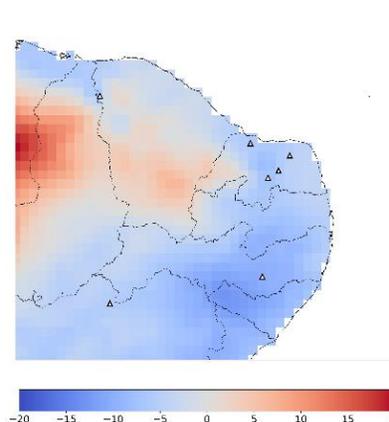
Comentário do Desempenho

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 prazo⁴.

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.



⁴ 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

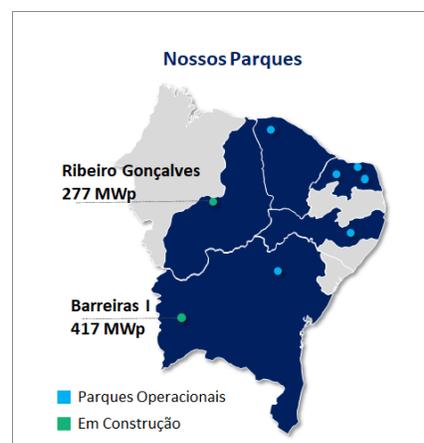
PROJETOS EM CONSTRUÇÃO

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
Dados Gerais		
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
Dados Técnicos		
Número de painéis	468.376	725.760
Subestação	SE Ribeiro Gonçalves	SE Barreiras II
Dados Regulatórios		
Possui desconto no Fio	Sim, 50%	Sim, 50%
CUST/CCT Assinada	14/04/2021 - 30/06/2022	26/11/2021 - 03/06/2022
Cronograma estimado		
COD ¹	Data limite: Não aplicável	Data limite: abr/25
Avanço Físico	32,4%	21,36%
Dados Financeiros		
Capex ² (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
	Total	705	97	13,8%	-	-

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
Lucro Bruto de Energia	195,6	2,6	198,3	200,7	45,3	246,0
(-) 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
EBITDA	114,0	1,0	115,0	124,7	41,2	165,9
(-) 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
EBITDA Ajustado	114,0	1,0	115,0	124,7	3,8	128,6
D&A	-71,3	0,0	-71,3	-75,3	0,0	-75,3
Resultado Financeiro	-129,8	1,2	-128,6	-85,9	1,2	-84,7
(-) Impostos	-9,8	-0,7	-10,6	-12,5	-11,1	-23,6
Resultado do Exercício	-96,9	1,4	-95,5	-49,0	31,2	-17,8

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 ³)	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 ³)	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%
R\$ milhões			
Receita Operacional	42,6	46,0	8,0%
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%
Deduções à receita operacional	-2,5	-2,0	-21,7%
Receita operacional líquida	40,1	44,0	9,9%
Custos de construção	-15,2	-24,6	61,5%
Custo da Operação	-23,3	-28,0	20,4%
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%
EBITDA	1,6	-8,6	-651,8%
Depreciação e amortização	-6,8	-6,9	1,4%
Resultado financeiro	-42,1	-41,2	-2,3%
Receita financeira	1,0	0,7	-31,7%
Despesa financeira	-43,1	-41,8	-2,9%
Tributos	0,0	0,0	N/A
Resultado do exercício	-47,4	-56,6	19,6%

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%
R\$ milhões						
Receita operacional	107,4	149,2	38,9%	184,6	361,2	95,7%
Deduções da receita operacional	-11,9	-13,7	15,4%	-20,9	-42,9	105,1%
Receita operacional líquida	95,5	135,5	41,8%	163,7	318,4	94,5%
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%
EBITDA	8,0	42,0	424,1%	11,9	127,9	977,4%
<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
EBITDA Ajustado	8,1	5,0	-38,8%	11,9	14,5	21,7%
Depreciação e Amortização	-0,1	-1,8	2822,2%	-0,1	-3,3	2567,7%
Resultado do serviço (EBIT)	8,0	40,2	405,1%	11,7	124,6	960,6%
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%
Lucro Líquido	5,0	22,5	349,1%	7,2	76,4	964,7%

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

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Informações contábeis intermediárias em
30 de junho de 2023

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Informações contábeis intermediárias

Índice

RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DA INFORMAÇÕES CONTÁBEIS 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

Notas explicativas

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	11
5	APLICAÇÕES FINANCEIRAS.....	12
6	CONTAS A RECEBER DE CLIENTES.....	13
7	VALORES A RECEBER (DEVOLVER) DA PARCELA A E OUTROS ITENS FINANCEIROS.....	15
8	PARTES RELACIONADAS	17
9	ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO.....	20
10	INTANGÍVEL	21
11	ATIVO DE CONTRATO.....	22
12	FORNECEDORES	22
13	EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS	24
14	DEBÊNTURES.....	26
15	IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL CORRENTE E DIFERIDOS	28
16	PROVISÃO PARA RISCOS JUDICIAIS E DEPÓSITOS JUDICIAIS VINCULADOS.....	30
17	VALORES A PAGAR DE ACORDO COM PLANO DE RECUPERAÇÃO JUDICIAL.....	32
18	PIS/COFINS A SEREM RESTITUÍDOS A CONSUMIDORES.....	34
19	PATRIMÔNIO LÍQUIDO.....	34
20	RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA.....	38
21	CUSTOS DO SERVIÇO E DESPESAS OPERACIONAIS.....	39
22	ENERGIA ELÉTRICA COMPRADA PARA REVENDA	40
23	RESULTADO FINANCEIRO	41
24	BENEFÍCIO PÓS-EMPREGO (ENTIDADE DE PREVIDÊNCIA PRIVADA)	42
25	INSTRUMENTOS FINANCEIROS	42
26	DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA	47
27	COMPROMISSOS FUTUROS.....	48
28	EVENTOS SUBSEQUENTES	49

Notas Explicativas



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
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.
Belém - PA

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A. ("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



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 PE020728/O

Notas Explicativas**Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.****Balanco patrimonial em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022**

(Em milhares de reais)

Ativo	Notas	30/06/2023	31/12/2022	Passivo	Notas	30/06/2023	31/12/2022
Circulante				Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	4	161.147	220.828	Fornecedores	12	813.202	900.434
Aplicações financeiras	5	1.211.582	1.461.164	Fornecedores - Risco sacado	12.1	93.268	98.769
Contas a receber de clientes	6	1.886.549	1.784.284	Empréstimos e financiamentos	13	281.258	569.787
Almoxarifado		43.635	71.019	Debêntures	14	209.457	199.033
Serviços pedidos		184.136	170.107	Valores a pagar de acordos com plano de recuperação judicial	17	49.756	52.923
Aquisição de combustível - conta CCC		48.338	72.882	Instrumentos financeiros derivativos	25.4	883	-
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	7	145.507	-	Passivo de arrendamento		2.930	2.872
Instrumentos financeiro derivativos	25.4	-	88.965	Impostos e contribuições a recolher		191.444	189.798
Impostos e contribuições a recuperar		111.205	93.502	Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	15.4	232.788	69.396
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		227.561	131.778	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento		22.207	19.162
Outros créditos a receber		354.381	328.026	Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	7	-	169.408
Total do ativo circulante		4.374.041	4.422.555	Contribuição de iluminação pública		31.490	37.156
Não circulante				Encargos setoriais		112.385	99.897
Aplicações financeiras	5	17.876	13.981	Participação nos lucros		23.813	43.151
Contas a receber de clientes	6	242.668	246.765	Provisões para riscos judiciais	16	8.780	8.297
Sub-rogação da CCC - valores aplicados		20.444	85.120	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	18	39.128	233.218
Serviços pedidos		13.958	13.958	Dividendos a pagar	8	277.457	277.586
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	7	-	61.921	Benefício pós-emprego	24	1.306	862
Impostos e contribuições a recuperar		213.001	164.547	Outras contas a pagar		433.013	287.453
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		49.690	49.690	Total do passivo circulante		2.824.565	3.259.202
Depósitos judiciais	16	105.426	100.972	Não circulante			
Benefício pós-emprego	24	7.911	7.911	Empréstimos e financiamentos	13	3.287.388	3.430.039
Outros créditos a receber		2.529	1.916	Debêntures	14	1.346.006	1.382.776
Ativo financeiro da concessão	9	5.918.641	5.195.393	Valores a pagar de acordos com plano de recuperação judicial	17	1.010.551	1.027.434
Investimentos		9.943	11.009	Instrumentos financeiros derivativos	25.4	155.880	47.724
Intangível	10	1.766.051	1.551.245	Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	7	40.427	-
Ativos de contrato	11	406.268	849.215	Passivo de arrendamento		12.069	13.559
Direito de uso		12.821	14.340	Impostos e contribuições a recolher		89.215	92.198
Total do ativo não circulante		8.787.227	8.367.983	Encargos setoriais		17.723	17.333
				Provisões para riscos judiciais	16	127.029	130.178
				Imposto de renda e contribuição social diferidos	15.1 e 15.2	343.854	410.085
				Benefício pós-emprego	24	65.341	63.329
				Outras contas a pagar		28.561	26.607
				Total do passivo não circulante		6.524.044	6.641.262
				Patrimônio líquido			
				Capital social	19.1	1.624.459	1.624.459
				Ajuste de avaliação patrimonial		(36.812)	(12.613)
				Reserva de capital		30.899	28.343
				Reserva de reavaliação	19.2	51.328	60.828
				Reservas de lucros		1.189.057	1.189.057
				Lucros acumulados		953.728	-
				Total do patrimônio líquido		3.812.659	2.890.074
Total do ativo		13.161.268	12.790.538	Total do passivo e patrimônio líquido		13.161.268	12.790.538

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Demonstração do resultado

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

(Em milhares de reais)

		01/04/2023	01/01/2023	01/04/2022	01/01/2022
		a	a	a	a
	Nota	30/06/2023	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2022
Receita operacional líquida	20	2.409.930	4.743.886	2.141.802	4.012.506
Energia elétrica comprada para revenda	22	(872.447)	(1.725.753)	(732.993)	(1.468.504)
Custo de construção		(477.697)	(1.092.161)	(440.645)	(775.002)
Custo da operação		(185.623)	(380.453)	(156.313)	(301.060)
Custos de energia elétrica, construção e operação	21	(1.535.767)	(3.198.367)	(1.329.951)	(2.544.566)
Lucro bruto		874.163	1.545.519	811.851	1.467.940
Despesas operacionais					
Despesas com vendas	21	(54.235)	(104.926)	(46.721)	(85.974)
Despesas gerais e administrativas	21	(4.352)	(41.615)	(67.760)	(125.780)
Perda estimada em créditos de liquidação duvidosa	21	(25.639)	(57.500)	(34.574)	(79.478)
Outras despesas operacionais, líquidas	21	(50.712)	(25.714)	(77.068)	(119.002)
Total de despesas operacionais		(134.938)	(229.755)	(226.123)	(410.234)
Resultado antes do resultado financeiro e impostos sobre lucro		739.225	1.315.764	585.728	1.057.706
Receitas financeiras	23	285.564	432.645	230.685	494.975
Despesas financeiras	23	(395.328)	(645.703)	(340.894)	(695.227)
Resultado financeiro, líquido		(109.764)	(213.058)	(110.209)	(200.252)
Lucro antes de imposto de renda e da contribuição social		629.461	1.102.706	475.519	857.454
Imposto de renda e contribuição social - corrente	15.3	(129.416)	(212.243)	(47.909)	(155.466)
Imposto de renda e contribuição social - diferidos	15.3	19.211	53.765	(42.358)	(1.932)
Impostos sobre o lucro		(110.205)	(158.478)	(90.267)	(157.398)
Lucro líquido do período		519.256	944.228	385.252	700.056
Lucro por ação básico e diluído - R\$					
Ação ordinária		0,23506	0,42743	0,17440	0,31690
Ação preferencial nominal - A		0,23489	0,42732	0,17443	0,31703
Ação preferencial nominal - B		0,23502	0,42765	0,17419	0,31705
Ação preferencial nominal - C		0,23564	0,42714	0,17485	0,31640
Quantidade de ações ordinárias no final do exercício (em milhares de ações)		2.204.621	2.204.621	2.204.621	2.204.621

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas**Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.****Demonstração do resultado abrangente**

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

(Em milhares de reais)

		01/04/2023	01/01/2023	01/04/2022	01/01/2022
		a	a	a	a
	Nota	30/06/2023	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2022
Lucro líquido do período		<u>519.256</u>	<u>944.228</u>	<u>385.252</u>	<u>700.056</u>
Perda em instrumentos financeiros derivativos	25.4	<u>(17.587)</u>	<u>(36.665)</u>	<u>(160)</u>	<u>561</u>
Tributos diferidos sobre perda instrumentos financeiros derivativos		<u>5.980</u>	<u>12.466</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado					
Realização da reserva de reavaliação	19.3	<u>(11.127)</u>	<u>(9.500)</u>	<u>(4.454)</u>	<u>(4.454)</u>
Outros resultados abrangentes do exercício, líquido de impostos		<u>(22.734)</u>	<u>(33.699)</u>	<u>(4.614)</u>	<u>(3.893)</u>
Total resultados abrangentes		<u>496.522</u>	<u>910.529</u>	<u>380.638</u>	<u>696.163</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas**Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.****Demonstração das mutações do patrimônio líquido**

Períodos findos em 30 de junho de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

Notas	Capital social	Reserva de capital	Reserva de reavaliação	Ajuste de avaliação patrimonial	Reservas de lucros			Dividendos adicionais propostos	Lucros acumulados	Total
					Legal	Incentivos fiscais	Reserva estatutária de reforço de capital de giro			
Saldos em 31 de dezembro de 2021	<u>1.624.459</u>	<u>21.959</u>	<u>67.939</u>	<u>(4.048)</u>	<u>151.556</u>	<u>536.678</u>	<u>877.619</u>	<u>83.753</u>	-	<u>3.359.915</u>
Valor justo das opções de compra - vesting period	-	3.260	-	-	-	-	-	-	-	3.260
Realização da reserva de reavaliação	-	-	(4.454)	-	-	-	-	-	4.454	-
Dividendos adicionais distribuídos	-	-	-	-	-	-	-	(83.753)	-	(83.753)
Valor justo dos instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	561	-	-	-	-	-	561
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	-	700.056	700.056
Saldos em 30 de junho de 2022	<u>1.624.459</u>	<u>25.219</u>	<u>63.485</u>	<u>(3.487)</u>	<u>151.556</u>	<u>536.678</u>	<u>877.619</u>	-	<u>704.510</u>	<u>3.980.039</u>
Saldos em 31 de dezembro de 2022	<u>1.624.459</u>	<u>28.343</u>	<u>60.828</u>	<u>(12.613)</u>	<u>209.724</u>	<u>929.711</u>	-	<u>49.622</u>	-	<u>2.890.074</u>
Destinação do lucro										
Valor justo das opções de compra - vesting period	19.3	-	2.556	-	-	-	-	-	-	2.556
Realização da reserva de reavaliação	19.2	-	(9.500)	-	-	-	-	-	9.500	-
Perda em instrumentos financeiros derivativos	25.4	-	-	(36.665)	-	-	-	-	-	(36.665)
Tributos diferidos sobre perda instrumentos financeiros derivativos	15.2	-	-	12.466	-	-	-	-	-	12.466
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	-	944.228	944.228
Saldos em 30 de junho de 2023	<u>1.624.459</u>	<u>30.899</u>	<u>51.328</u>	<u>(36.812)</u>	<u>209.724</u>	<u>929.711</u>	-	<u>49.622</u>	<u>953.728</u>	<u>3.812.659</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas**Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.****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>
Fluxo de caixa das atividades operacionais		
Lucro líquido do período	944.228	700.056
Ajustes para:		
Amortização	219.577	181.134
Baixa de intangível, financeiro e contratual	22.875	53.580
Atualização do ativo financeiro e contratual	(54.256)	(229.284)
Encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas	210.818	241.132
Provisão e atualização para perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	56.883	78.388
Baixa de recebíveis incobráveis	15.047	-
Provisão e atualização de processos judiciais	8.579	6.445
Provisão e atualização de encargos setoriais	32.860	29.570
Reversão de provisão para perda de estoque	(80.598)	-
Perdas com instrumentos derivativos	152.931	90.130
Valor justo das opções de compra	(174)	2.974
Valores a (devolver) pagar de parcela A e outros itens financeiros	(408.925)	(180.658)
Imposto de renda e contribuição social correntes	212.243	155.466
Imposto de renda e contribuições sociais diferidos	(53.765)	1.932
Participação nos lucros	(13.645)	12.886
Plano de aposentadoria e pensão	2.456	-
Ajuste a valor presente	(11.223)	10.402
Rendimentos de aplicações financeiras	(101.911)	(89.228)
	<u>1.154.000</u>	<u>1.064.925</u>
Variações nos ativos e passivos, circulante e não circulantes		
Contas a receber de clientes	(148.458)	9.248
Serviços pedidos	(11.350)	-
Depósitos judiciais	(4.454)	(6.960)
Aquisição de Combustível CCC	24.544	(4.322)
Almoxarifado	27.384	2.438
Impostos e contribuições a recuperar	(66.157)	(13.893)
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	(95.783)	(31.357)
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	64.676	15.769
Outros créditos a receber	(26.968)	(19.464)
Fornecedores	(170.439)	(228.957)
Fornecedores risco sacado	(5.501)	-
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	36.441	(18.301)
Impostos e contribuições a recolher	(1.337)	(33.948)
Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	70.528	(122.819)
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	2.268	369.382
Contribuição de iluminação pública	(5.666)	1.028
Participação nos lucros	(5.693)	(25.793)
Encargos setoriais	(22.661)	(10.780)
Pagamento de processos cíveis, fiscais e trabalhistas	(11.245)	(5.346)
Plano de aposentadoria e pensão	-	5.403
Outras contas a pagar	150.244	(23.128)
Caixa utilizado nas das atividades operacionais	(199.627)	(141.800)
Imposto de renda e contribuição social pagos	(119.379)	70.173
Juros pagos	(277.596)	(154.362)
Fluxo de caixa líquido proveniente das atividades operacionais	557.398	838.936
Fluxo de caixa de atividades de investimento		
Aquisições no ativo contratual	(953.134)	(557.769)
Adições de obrigações especiais	411.443	-
Resgate das aplicações financeiras	347.598	209.753
Fluxo de caixa líquido utilizado nas atividades de investimento	(194.093)	(348.016)
Fluxo de caixa de atividades de financiamento		
Amortização de empréstimos e financiamentos	(429.296)	(470.776)
Captação de empréstimos e financiamentos	-	350.000
Amortização de debêntures	(37.437)	(576.928)
Captação de debêntures	-	1.345.510
Recebimento de instrumentos financeiro derivativos	61.229	-
Amortização de valores pagos de acordos com plano de recuperação judicial	(15.921)	(2.760)
Amortização do passivo de arrendamento	(1.432)	(1.271)
Partes relacionadas - Recebimento de mútuos	-	31.448
Dividendos pagos	(129)	(287.016)
Fluxo de caixa líquido proveniente das (utilizado nas) atividades de financiamento	(422.986)	388.207
Aumento (redução) em caixa e equivalentes de caixa	(59.681)	879.127
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	220.828	173.988
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	161.147	1.053.115
Aumento (redução) em caixa e equivalentes de caixa	(59.681)	879.127

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Demonstração do valor adicionado

Períodos findos em 30 de junho de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

	<u>30/06/2023</u>	<u>30/06/2022</u>
Receitas		
Vendas de produtos, serviços e receitas de construção	6.032.286	5.483.635
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	(57.500)	(79.478)
	<u>5.974.786</u>	<u>5.404.157</u>
Insumos adquiridos de terceiros (inclui ICMS e IPI)		
Custos dos produtos e dos serviços vendidos	(2.817.914)	(2.243.506)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros	(213.915)	(265.450)
Subvenção-CCC	(2.269)	5.392
Outras despesas	(37.200)	(126.038)
	<u>(3.071.298)</u>	<u>(2.629.602)</u>
Valor adicionado bruto	<u>2.903.488</u>	<u>2.774.555</u>
Amortização	(219.577)	(181.134)
Valor adicionado líquido gerado pela Companhia	<u>2.683.911</u>	<u>2.593.421</u>
Valor adicionado recebido em transferência		
Receitas financeiras	444.452	506.757
	<u>444.452</u>	<u>506.757</u>
Valor adicionado total a distribuir	<u>3.128.363</u>	<u>3.100.178</u>
Distribuição do valor adicionado		
Empregados		
Remuneração direta	55.936	51.466
Benefícios	17.429	13.987
FGTS	4.894	5.668
	<u>78.259</u>	<u>71.121</u>
Tributos		
Federais	828.622	765.032
Estaduais	626.994	865.978
Municipais	762	707
	<u>1.456.378</u>	<u>1.631.717</u>
Remuneração de capitais de terceiros		
Juros	537.504	581.442
Aluguéis	3.796	2.057
Encargos com partes relacionada	3.361	3.420
Outros despesas financeiras	104.837	110.365
	<u>649.498</u>	<u>697.284</u>
Remuneração de capitais próprios		
Lucro líquido do período	944.228	700.056
	<u>944.228</u>	<u>700.056</u>
Valor adicionado	<u>3.128.363</u>	<u>3.100.178</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

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

1 Contexto operacional

A Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A. (“Companhia” ou “Equatorial Pará”), sociedade anônima de capital aberto, com sede na cidade de Belém, no estado do Pará, controlada pela Equatorial Energia Distribuição S.A. 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 área de concessão que abrange todo o estado do Pará, com 1.245.871 km² (*), atendendo, em 30 de junho de 2023, 2.961.981(*) consumidores em 144 municípios, 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 unicamente no Mercado de Balcão Organizado do Brasil, Bolsa, Balcão S.A. (B3).

(*) 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 182/1998 (Contrato de Concessão), assinado em 28 de julho de 1998, celebrado entre a ANEEL, a Companhia e o acionista controlador, o prazo de concessão é de 30 anos, com vencimento em 28 de julho de 2028, podendo ser renovado por igual período a critério do poder concedente.

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. A Companhia, nos termos da legislação vigente, celebrou o referido aditivo em 10 de dezembro de 2014, com a aprovação de seu Conselho de Administração.

1.2 Fornecimento de energia elétrica aos sistemas isolados

Em licitação na modalidade de leilão (Leilão 02-2016 ANEEL), realizada pela ANEEL em abril de 2016, 23 usinas Termelétricas – UTE passaram a ser operadas pelo vencedor da licitação Consórcio Energia do Pará (CEPA) que desde fevereiro de 2017 tem a responsabilidade pela geração em todos os municípios que ainda não foram conectados ao Sistema Nacional Interligado (SIN), perdendo assim a validade do contrato 181/1998. Os prazos previstos deste contrato eram, em sua maioria, de 5 anos, prorrogáveis por mais 12 meses. Entretanto, dado os prazos de interconexão ao SIN previstos nas Resoluções Autorizativas Aneel N^o 9.536/2020 e 10.986/2021, foi permitido, via despacho Aneel N^o 3.641/2020, aditamento do contrato por mais 2 anos. O processo do leilão 02-2016 tornou o Consórcio Energia do Pará (CEPA) o novo PIE (Produtor Independente de Energia), cabendo à Companhia a distribuição de energia elétrica nos municípios supramencionados e manterá o mecanismo de reembolso de despesas inerentes ao processo do sistema isolado de energia elétrica, conforme REN 1.016/2022.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

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

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 Agência Brasileira de Energia Elétrica (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.

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 são apresentadas em Reais, que é a moeda funcional da Companhia. Todos os saldos apresentados em Reais foram arredondados para o 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 convertidos 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.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

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 4.18.2 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2022.

4 Caixa e equivalentes de caixa

	30/06/2023	31/12/2022
Caixa e depósitos bancários à vista	28.592	36.533
Equivalentes de caixa (a)		
Investimentos		
Certificado de Depósito Bancário – CDB	120.915	152.957
Fundo de investimento		
Operações compromissadas	11.418	11.768
Certificado de Depósito Bancário – CDB	203	16.002
Cotas de fundo de investimento	13	12
Títulos públicos	-	3.556
Fundo aberto	6	-
Subtotal de equivalentes de caixa	132.555	184.295
Total	161.147	220.828

(a) Referem-se a fundos de investimentos, CDB 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) /IAS 7 - Demonstrações de Fluxo de Caixa.

A carteira da Companhia é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) e a rentabilidade média ponderada, no período findo em 30 de junho de 2023, equivale a 101,87% do CDI (102,35% do CDI em 31 de dezembro de 2022).

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

5 Aplicações financeiras

	<u>30/06/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Circulante		
Fundos de investimentos (a)		
Cotas de fundos de investimento	399.405	732.248
Cotas de fundos de investimento FIDC (b)	158.562	210.240
Títulos públicos	10.313	36.118
Letra financeira	4.662	33.822
Recursos vinculados	44.704	34.702
Fundo aberto (c)	593.936	414.034
Total circulante	<u>1.211.582</u>	<u>1.461.164</u>
Não circulante		
Recursos vinculados (d)	17.876	13.981
Total não circulante	<u>17.876</u>	<u>13.981</u>
Total	<u>1.229.458</u>	<u>1.475.145</u>

- (a) Os fundos de investimentos representam operações de baixo risco em instituições financeiras de primeira linha, cujos ativos dos fundos 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. 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) / IFRS 10 – Demonstrações Consolidadas;
- (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 12.1 – Fornecedores – Risco sacado;
- (c) Os fundos de investimentos abertos são compostos por ativos como Fundo de Investimento em Direitos Creditórios (FIDC), operações compromissadas, títulos públicos, depósitos à prazo e outros títulos de instrumentos financeiros; e
- (d) Referem-se às aplicações restritas a garantias de empréstimos e financiamentos, aplicados em títulos públicos e fundos lastreados em títulos público.

A carteira da Companhia é remunerada pela variação do CDI, logo, a rentabilidade média ponderada acumulado no período da carteira, no período findo em 30 de junho de 2023, equivale a 103,55% do CDI (105,59% do CDI em 31 de dezembro de 2022).

Notas Explicativas Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

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	165.000	210.991	831.322	1.207.313	166.290	211.983	814.535	1.192.808
Industrial	53.868	6.749	85.566	146.183	55.025	8.248	88.383	151.656
Comercial	104.553	30.777	166.727	302.057	110.422	33.650	167.743	311.815
Rural	18.748	24.116	164.634	207.498	15.076	25.713	147.626	188.415
Poder público	64.308	24.514	39.409	128.231	46.191	18.468	31.633	96.292
Iluminação pública	3.455	1.984	7.968	13.407	3.901	720	8.949	13.570
Serviço público	15.587	14.083	21.541	51.211	14.673	6.932	19.350	40.955
Contas a receber de consumidores faturados	425.519	313.214	1.317.167	2.055.900	411.578	305.714	1.278.219	1.995.511
Residencial	398.289	34.868	450.752	883.909	413.427	36.403	420.309	870.139
Industrial	12.124	1.122	31.724	44.970	10.955	1.311	30.470	42.736
Comercial	34.202	3.796	69.113	107.111	38.235	5.699	64.583	108.517
Rural	19.701	2.453	36.561	58.715	18.526	2.500	33.926	54.952
Poder público	63.563	2.996	6.039	72.598	68.063	968	4.720	73.751
Iluminação pública	12.930	107	676	13.713	12.540	56	603	13.199
Serviço público	15.036	1.077	3.072	19.185	20.522	1.859	2.805	25.186
Parcelamentos (a)	555.845	46.419	597.937	1.200.201	582.268	48.796	557.416	1.188.480
Contas a receber de consumidores não faturados (b)	250.523	-	-	250.523	223.257	-	-	223.257
Baixa renda (c)	70.647	-	-	70.647	66.694	-	-	66.694
Outras (d)	240.632	-	-	240.632	188.910	-	-	188.910
Subtotal	1.543.166	359.633	1.915.104	3.817.903	1.472.707	354.510	1.835.635	3.662.852
(-) Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	(224.363)	(67.371)	(1.396.952)	(1.688.686)	(228.847)	(70.715)	(1.332.241)	(1.631.803)
Total contas a receber clientes	1.318.803	292.262	518.152	2.129.217	1.243.860	283.795	503.394	2.031.049
Circulante				1.886.549				1.784.284
Não circulante				242.668				246.765

Notas Explicativas**Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.**

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

- (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 no montante de R\$ 46.171 em 30 de junho de 2023 (R\$ 67.811 em 31 de dezembro de 2022), em contrapartida ao resultado financeiro;
- (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, que em alguns casos, é após o período de encerramento contábil;
- (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; e
- (d) Corresponde às atualizações nas modalidades, de acordo com a Lei nº 14.300 que incentivou a adesão de consumidores à Microgeração e da Minigeração Distribuídas de Energia Elétrica (MMGD).

6.2 Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)

	<u>31/12/2022</u>	<u>Provisões /Reversões</u>	<u>Baixas (c)</u>	<u>30/06/2023</u>
Contas a receber de consumidores faturados	(940.074)	(35.197)	9.451	(965.820)
Parcelamentos	(624.326)	(29.172)	3.017	(650.481)
Contas a receber de consumidores não faturados	(18.017)	(2.200)	-	(20.217)
Outras (a)	(49.386)	(2.827)	45	(52.168)
Total (b)	<u>(1.631.803)</u>	<u>(69.396)</u>	<u>12.513</u>	<u>(1.688.686)</u>

- (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\$ 56.883, com impacto negativo no resultado operacional e financeiro de R\$ 55.033 e R\$ 1.850, respectivamente, conforme notas explicativas nº 21 - Custos do serviço e despesas operacionais e nº 23 - Resultado financeiro; e
- (c) Referente a reversão da PECLD dos títulos vencidos há mais de 10 anos que foram efetivamente baixados do contas a receber.

Notas Explicativas Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

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	Créditos de PIS/COFINS	Constituições com efeito caixa	30/06/2023
Parcela A							
CDE - Conta de desenvolvimento energético	44.258	13.051	(29.166)	2.566	-	-	30.709
PROINFA - Programa de incentivo às fontes alternativas de energia elétrica	14.848	(6.765)	(12.038)	341	-	-	(3.614)
Rede básica	63.490	23.719	(18.825)	4.032	-	-	72.416
Compra de energia CVA (a)	28.119	(37.323)	86.648	14.966	-	-	92.410
ESS - Encargos do serviço do sistema (b)	193.469	19.786	(17.060)	17.396	-	-	213.591
(-) Repasses da Conta-Covid – Parcela A	(11.722)	-	9.585	-	-	-	(2.137)
	332.462	12.468	19.144	39.301	-	-	403.375
Itens financeiros							
Sobrecontratação de energia (c)	(18.555)	18.571	31.817	1.539	-	-	33.372
Neutralidade	(29.085)	(3.359)	5.909	(1.625)	-	-	(28.160)
Ultrapassagem de demanda e reativo excedente (d)	(100.515)	(16.791)	25.300	(2.738)	-	-	(94.744)
Risco hidrológico (e)	(168.726)	-	17.838	(4.881)	-	-	(155.769)
Compensação créditos PIS/COFINS (f)	-	-	181.926	-	(181.926)	-	-
Emp. Escassez Hídrica	(42.071)	-	34.402	-	-	-	(7.669)
CDE Modicidade Tarifária - Empréstimo (g)	(75.680)	-	65.216	-	-	-	(10.464)
Outros	(5.317)	(11.784)	(1.789)	(1.539)	-	(14.432)	(34.861)
	(439.949)	(13.363)	360.619	(9.244)	(181.926)	(14.432)	(298.295)
Total	(107.487)	(895)	379.763	30.057	(181.926)	(14.432)	105.080
Circulante							
Valores a receber	490.905						679.942
Valores a pagar	(660.313)						(534.435)
Efeito líquido ativo (passivo)	(169.408)						145.507
Não circulante							
Valores a receber	358.453						71.075
Valores a pagar	(296.532)						(111.502)
Efeito líquido ativo (passivo)	61.921						(40.427)
Efeito líquido total	(107.487)						105.080

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

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 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\$ 96.766, constituições negativas referente aos custos com os contratos de Energia Leilão cuja realização foi menor do que em relação a cobertura tarifária, gerando uma CVA passiva no período de R\$ 134.089; (ii) O impacto da amortização do componente financeiro desse item para esse período foi de R\$ 86.648;
- (b) O ESS (Encargo de Serviço de Sistema) 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 o ESS e o Encargo de Energia de Reserva, onde esse último tem se realizado acima da cobertura tarifária até o período findo em 30 de junho de 2023, nesse sentido a conta de Encargos de Serviços de Sistema (ESS) resultou em uma constituição ativa de R\$ 19.786 referente a CVA ESS. O impacto negativo da amortização do componente financeiro desse item para o período foi de R\$ 17.060;
- (c) A constituição do saldo de R\$ 33.372 deve-se à venda no mercado de curto prazo a um PLD médio de R\$ 69,04/MWh inferior ao preço médio de compra de energia da distribuidora de R\$ 222,45/MWh. O impacto da amortização do componente financeiro desse item para esse período foi de R\$ 31.817;
- (d) UDEROR (Ultrapassagem de demanda e reativo excedente) refere-se ao componente a ser contabilizado para ser considerado nos RTP das empresas na parte de Outras Receita. Procedimento do definido no PRORET;
- (e) O Risco hidrológico representa a ineficiência das usinas hidrelétricas de produzir energia devido a insuficiência hídrica;
- (f) Deve-se à amortização dos valores oriundos de créditos decorrentes da exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS/PASEP e da COFINS, conforme previsto no Despacho nº 361, de 9 de fevereiro de 2021. Veja nota explicativa nº 18; e
- (g) Refere-se a parcela compensada na tarifa, de valores a devolver para consumidores, conforme determinação do § 7º, da Resolução Normativa nº 714, de 10 de maio de 2016.

Anualmente, no mês de agosto, 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 3.092, de 02 de agosto de 2022, foram reajustadas em 15,12%, 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, 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\$ 11.495 (R\$ 296.810 em 31 de dezembro de 2022) de bandeira tarifária, sendo que R\$ 354 (R\$ 263.741 em 31 de dezembro de 2022) obtidos por meio de bandeira tarifária via faturamento junto aos clientes, e R\$ 11.848 (R\$ 22.121 em 31 de dezembro de 2022) recebendo via CCRBT.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

8 Partes relacionadas

Em 30 de junho de 2023, a Companhia possui movimentações com partes relacionadas, principalmente dos contratos de compartilhamentos, dividendos, empréstimos, entre outros, com as Companhias descritas abaixo:

Empresas	Notas	30/06/2023		31/12/2022		30/06/2022	
		Ativo (passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)	Ativo (passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)	Ativo (passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)
Contas a receber							
Entidade é membro do mesmo grupo econômico							
Companhia de Eletricidade do Amapá S.A. (CEA)	(a)	3.728	7.399	-	-	-	-
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(a)	371	371	-	-	-	-
Total		4.099	7.770	-	-	-	-
Outros créditos a receber							
Entidade é membro do mesmo grupo econômico							
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	(b)	5.183	8.456	2.959	5.694	-	-
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(b)	2.362	3.535	1.432	1.288	-	-
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(b)	3.810	5.896	2.258	2.095	-	-
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica (CEEE)	(b)	2.951	4.813	1.684	-	-	-
Companhia de Eletricidade do Amapá S.A. (CEA)	(b)	402	655	229	-	-	-
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	(b)	63	94	24	48	-	-
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	(b)	62	92	23	51	-	-
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	(b)	92	137	35	59	-	-
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(b)	151	224	57	115	-	-
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(b)	69	101	26	47	-	-
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	(b)	77	114	29	55	-	-
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	(b)	81	120	30	46	-	-
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(b)	106	158	40	72	-	-
Integração Transmissora de Energia S.A. – INTESA	(b)	101	150	38	76	-	-
Total		15.510	24.545	8.864	9.646	-	-
Fornecedores							
Entidade é membro do mesmo grupo econômico							
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(c)	(43)	(43)	-	-	-	-
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(c)	(44)	(44)	-	-	-	-
Companhia de Eletricidade do Amapá S.A. (CEA)	(c)	(2.788)	(4.182)	-	-	-	-
Equatorial Telecomunicações Ltda.	(d)	(70)	(2.956)	(243)	(4.053)	-	-
Equatorial Serviços S.A.	(e)	(9.252)	(16.477)	(6.122)	(9.308)	-	-
Equatorial Engenharia S.A.	(f)	-	-	-	(737)	-	-
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	(g)	(187)	(816)	(172)	(769)	-	-
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	(g)	(170)	(737)	(162)	(700)	-	-
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	(g)	(242)	(1.043)	(231)	(1.058)	-	-
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(g)	(445)	(1.946)	(425)	(1.817)	-	-
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(g)	(206)	(897)	(196)	(725)	-	-
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	(g)	(256)	(1.107)	(243)	(1.087)	-	-
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	(g)	(3.646)	(14.505)	(2.933)	(12.247)	-	-
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(g)	(2.632)	(12.398)	(2.645)	(5.392)	-	-
Integração Transmissora de Energia S.A. – INTESA	(g)	(319)	(1.417)	(315)	(1.362)	-	-
Total		(20.300)	(58.568)	(13.687)	(39.255)	-	-
Outras contas a pagar							
Entidade é membro do mesmo grupo econômico							
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	(b)	(13.066)	(21.169)	(12.764)	(15.353)	-	-
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(b)	(1.831)	(4.002)	(2.253)	(3.277)	-	-
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(b)	(1.471)	(3.024)	(1.522)	(2.614)	-	-
Companhia de Eletricidade do Amapá S.A. (CEA)	(b)	(51)	(128)	(179)	-	-	-
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica (CEEE)	(b)	(2.428)	(4.900)	(58)	-	-	-
Equatorial Transmissão S.A.	(b)	-	-	-	(638)	-	-
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	(b)	(3)	(19)	-	-	-	-
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(b)	(116)	(182)	(4)	-	-	-
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	(b)	(3)	(3)	-	-	-	-
Integração Transmissora de Energia S.A. – INTESA	(b)	(15)	(25)	(10)	(40)	-	-
Controladora indireta							
Equatorial Energia	(h)	(19.266)	(13.885)	(5.381)	-	-	-
Entidade é plano de benefício pós-emprego							
Equatorial Energia Fundação de Previdência (EQTPREV)	(i)	-	-	-	(1.791)	-	-
Total		(38.250)	(47.337)	(22.171)	(23.713)	-	-

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

Empréstimos mútuos ativos**Entidade é membro do mesmo grupo econômico**

Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	(j)	-	-	-	2.497
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(k)	-	-	-	925
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	(l)	-	-	-	3.676
Total		<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>7.098</u>

Valores a pagar de acordo com plano de recuperação judicial**Controladora indireta**

Equatorial Energia S.A.	(m)	(126.463)	2.872	(130.785)	(11.480)
-------------------------	-----	-----------	-------	-----------	----------

Outros tipos de partes relacionadas

Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobras	(n)	(519.730)	(24.825)	(513.942)	(24.825)
--	-----	-----------	----------	-----------	----------

Total		<u>(646.193)</u>	<u>(21.953)</u>	<u>(644.727)</u>	<u>(36.305)</u>
--------------	--	------------------	-----------------	------------------	-----------------

Dividendos a pagar**Controladora direta**

Equatorial Energia Distribuição S.A.		(266.627)	-	(267.022)	-
Equatorial Energia S.A.		-	-	(355)	-

Outros tipos de partes relacionadas

Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobras		(2.746)	-	(2.738)	-
--	--	---------	---	---------	---

Outros (minoritários)		(8.084)	-	(7.471)	-
-----------------------	--	---------	---	---------	---

Total	(o)	<u>(277.457)</u>	<u>-</u>	<u>(277.586)</u>	<u>-</u>
--------------	-----	------------------	----------	------------------	----------

Bens em comodato

		<u>Ativo</u>	<u>Passivo</u>	<u>Ativo</u>	<u>Passivo</u>
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(p)	171	(171)	177	(177)
Companhia de Eletricidade do Amapá	(q)	-	-	244	(244)
Total		<u>171</u>	<u>(171)</u>	<u>421</u>	<u>(421)</u>

- (a) Os valores com a Companhia de Eletricidade do Amapá S.A. e Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A. são provenientes da venda de bens para o ativo imobilizado;
- (b) Refere-se ao contrato de compartilhamento de Recursos Humanos e Infraestrutura administrativa cujo reembolso resulta do compartilhamento das despesas condominial, de informática e telecomunicações e, de despesas de recursos humanos, pelo critério regulatório de rateio, nos termos do artigo nº 12 do módulo V da Resolução Normativa da ANEEL nº 948/2021;
- (c) Os valores com Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A., Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A. e Companhia de Eletricidade do Amapá S.A. são provenientes de compra de imobilizado.
- (d) A contratação de serviço é proveniente a serviços de telefonia, integração de telecomunicações de internet que usa os serviços de fibra ótica, serviços de recursos humanos, administrativos e despesas incorridas, durante tempo indeterminado;
- (e) Os valores com a Equatorial Serviços S.A. são provenientes do contrato de *call center*, administrativos e despesas incorridas, com prazo de duração indeterminados;
- (f) Os valores com a Equatorial Engenharia S.A. são provenientes da prestação de serviços de construção de iluminação e subestações;
- (g) Valores referem-se a serviços prestados pelas transmissoras de energia, no curso normal das atividades da Companhia, por meio da Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão (TUST);
- (h) Em 16 de setembro de 2022, foi assinado Instrumento Particular de Remuneração pela Prestação de Garantia Corporativa (fiança/aval), entre a Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A. (Contratante) e a (Contratada) Equatorial Energia S.A., 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% a.a. (um por cento), *pro rata*, incidente sobre o saldo devedor do título ou contrato garantido;
- (i) Os valores são provenientes das contribuições da patrocinadora da Companhia com sua Fundação de Previdência Complementar. As condições do plano de previdência da Equatorial Pará com a EQTPREV;
- (j) Empréstimo mútuo realizado com a Equatorial Transmissora 3 SPE no montante de R\$ 40.000, a uma taxa correspondente de CDI + 1% a.a., com vigência de 24 (vinte e quatro) meses, contados de 9 de abril de 2020, liquidado em 04 de novembro de 2022, no montante de R\$ 46.864, sendo, R\$ 40.000 referente à amortização de principal e R\$ 6.864 à pagamento de juros;
- (k) Empréstimo mútuo realizado com a Equatorial Transmissora 5 SPE no montante de R\$ 50.000 a uma taxa correspondente de CDI + 1% a.a., com vigência de 24 (vinte e quatro) meses, contados de 9 de abril de 2020, liquidado em 11 de abril de 2022, no montante de R\$ 31.553, sendo, R\$ 30.000 referente à amortização de principal e R\$ 1.553 à pagamento de juros;

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

- (l) Empréstimo mútuo realizado com a Equatorial Transmissora 7 SPE no montante de R\$ 150.000, a uma taxa correspondente de CDI + 1% a.a., com vigência de 24 (vinte e quatro) meses, contados de 17 de setembro de 2020, liquidado em 19 de setembro de 2022, no montante de R\$ 68.090, sendo, R\$ 60.000 referente à amortização de principal e R\$ 8.090 à pagamento de juros;
- (m) Valores provenientes da aquisição direta ou indireta dos créditos constantes no Plano de Recuperação Judicial da Companhia;
- (n) Em 1º de dezembro de 2014, o Juiz da 13ª Vara Civil de Belém decretou, com fundamento no que dispõe os arts. 61 e 63 da Lei nº 11.102/05, após manifestação do Administrador Judicial e do Ministério Público, como encerrada a recuperação judicial da Companhia. Essas obrigações só se encerram com seu cumprimento integral, a Centrais Elétricas Brasileiras S.A.- Eletrobras, é detentora de créditos homologados no valor de R\$ 423.463, que serão quitado da seguinte forma: (i) carência para pagamento de principal e juros até agosto de 2019, com juros capitalizados; (ii) juros de 6% a.a. e pagos semestralmente a partir do último dia de setembro de 2019, e incidentes sobre o valor do saldo do principal; e (iii) pagamento do principal: (iii.a) de março de 2027 a setembro de 2030, inclusive, amortizações correspondentes a 5% a.a. do principal em parcelas semestrais; (iii.b) de março de 2031 a setembro de 2033, inclusive, amortizações correspondentes a 10% a.a. do principal ao ano, em parcelas semestrais; (iii.c) em setembro de 2034, o saldo de 50% (cinquenta por cento) do principal;
- (o) Refere-se os dividendos aprovados para distribuição em 31/12/2022, a nota explicativa nº 20 – Dividendos a pagar das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2022;
- (p) Relação de ativos cedidos em comodato no exercício de 2022, da Companhia para à Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A de forma não onerosa pelo prazo de 04 (quatro) meses conforme descrito no Termo de Comodato, podendo sua devolução acontecer antes a critério das partes; e
- (q) Relação de ativos cedidos em comodato no exercício de 2022, da Companhia para à Companhia de Eletricidade do Amapá em caráter emergencial e de forma não onerosa pelo prazo de 06 (seis) meses conforme descrito no Termo de Comodato, podendo sua devolução acontecer antes a critério das partes.

8.1 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\$ 18.290, conforme Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária, realizada em 28 de abril de 2023 (R\$ 18.250 em 28 de abril de 2022).

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 na categoria de benefícios de rescisão de contrato de trabalho.

Os benefícios pós-empregos estão descritos na nota explicativa nº 24 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.

Os diretores executivos possuem o benefício de plano de opção de compra de 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 19.3 - Planos 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	3.656	35%
Salário ou pró-labore	2.832	27%
Benefícios diretos e indiretos	246	2%
Outros (INSS parte empresa)	579	6%
Remuneração variável		
Bônus	3.383	32%
Benefícios pós emprego	49	0%
Remuneração baseada em ações	3.423	33%
Valor total da remuneração por órgão	10.511	100%

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

8.2 Garantias

A Equatorial Energia S.A., controladora indireta da Companhia, presta garantia como avalista ou fiadora da Companhia com ônus^(*) nos contratos de financiamento e debêntures, conforme abaixo listado:

Instituição	Valor contratado (*)	% do aval	Início	Término	Valor liberado	30/06/2023 (**)
BNDES 18/19/20	1.341.576	100	20/02/2019	15/04/2028	1.261.025	1.059.721
BNDES 21/22/23	1.360.868	100	30/03/2021	15/09/2040	1.360.868	1.496.174
Debêntures 3ª Emissão 2ª Série	100.931	100	26/12/2016	15/12/2023	100.931	146.303
Debêntures 2ª Emissão 1ª Série	60.000	100	01/12/2016	15/01/2024	60.000	28.233
CEF469.587-04/2016	35.703	100	20/12/2018	07/09/2028	35.703	20.026
Debêntures 2ª Emissão 2ª Série	23.000	100	29/09/2017	15/01/2024	23.000	10.629
CEF415.877-81/2015	32.671	100	02/09/2015	30/06/2027	32.671	15.540
Apólices Seguros	211.620	100	14/10/2018	15/08/2028	N/A	N/A
Total	3.166.369				2.874.198	2.776.626

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

(**) Os valores atualizados de debêntures e financiamentos, estão líquidos de custo de captação.

9 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)	Baixas (d)	30/06/2023
Ativo financeiro	6.972.987	222.770	949.061	(5.823)	8.138.995
Obrigações especiais (c)	(1.777.594)	(168.514)	(274.246)	-	(2.220.354)
Total ativo financeiro da concessão	<u>5.195.393</u>	<u>54.256</u>	<u>674.815</u>	<u>(5.823)</u>	<u>5.918.641</u>

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

- (a) Visando a melhor estimativa da indenização ao final da concessão, o valor justo do ativo financeiro é revisado mensalmente, considerando a atualização do IPCA, por ser este um dos principais critérios de atualização anual utilizados pelo regulador nos processos de reajuste tarifário;
- (b) Correspondem às transferências dos ativos de contrato para o ativo financeiro da concessão;
- (c) 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; e
- (d) Valores correspondem às baixas dos ativos vinculados à infraestrutura.

Notas Explicativas**Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.**

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

10 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	5,12%	6.586.106	(4.100.320)	(719.735)	1.766.051
Total		<u>6.586.106</u>	<u>(4.100.320)</u>	<u>(719.735)</u>	<u>1.766.051</u>

		31/12/2022			
	Taxas anuais médias ponderadas de amortização (%)	Custo	Amortização	(-) Obrigações vinculadas à concessão	Valor líquido
Em serviço	5,12%	6.384.934	(3.961.575)	(872.114)	1.551.245
Total		<u>6.384.934</u>	<u>(3.961.575)</u>	<u>(872.114)</u>	<u>1.551.245</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 limitado à data do contrato de concessão até julho de 2028, conforme ICPC 01 (R1)/ IFRIC 12 – Contratos de Concessão.

Movimentação do ativo intangível

	31/12/2022	Adições	Baixas	Transferência de ativos de contrato (a)	30/06//2023
Em serviço	6.384.934	-	(154.651)	355.823	6.586.106
(-) Amortização	(3.961.575)	(276.546)	137.801	-	(4.100.320)
Total em serviço	<u>2.423.359</u>	<u>(276.546)</u>	<u>(16.850)</u>	<u>355.823</u>	<u>2.485.786</u>
Obrigações especiais em serviço (b)	(1.956.644)	-	-	93.025	(1.863.619)
(-) Amortização	1.084.530	59.354	-	-	1.143.884
Total em obrigações especiais	<u>(872.114)</u>	<u>59.354</u>	<u>-</u>	<u>93.025</u>	<u>(719.735)</u>
Total	<u>1.551.245</u>	<u>(217.192)</u>	<u>(16.850)</u>	<u>448.848</u>	<u>1.766.051</u>

(a) Correspondem às transferências dos ativos de contrato para o intangível em serviço; 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 os períodos findos em 30 de junho de 2023 e em 31 de dezembro de 2022.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

11 Ativo de contrato

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

	Transferências (a)						30/06/2023
	31/12/2022	Adições (c)	Baixas	Ativo intangível	Ativo financeiro	Outros (d)	
Ativos de contrato	1.361.506	1.092.161	-	(355.823)	(949.061)	124	1.148.907
Obrigações especiais (b)	(512.291)	(411.443)	(126)	(93.025)	274.246	-	(742.639)
Total	849.215	680.718	(126)	(448.848)	(674.815)	124	406.268

- (a) Correspondem às transferências dos ativos de contrato para o intangível em serviço e ativo financeiro da concessão;
- (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;
- (c) O montante de R\$ 680.718 refere-se às adições líquidas do ativo de contrato reconhecidas no período, em que R\$ 541.691 impactou o caixa da Companhia, R\$ 16.415 refere-se às adições em contrapartida de fornecedores, R\$ 33.396 refere-se às adições em contrapartida de obrigações sociais e trabalhistas, R\$80.598 refere-se a reversão de provisão para perda de estoque e R\$ 8.618 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 13 – Empréstimos e financiamentos; e
- (d) O montante contabilizado corresponde aos custos realizados em obras de interligação de sistemas isolados devidamente autorizados através das Resoluções nº 9.499, 9.500 e 9.501 de 08 de dezembro de 2020, cujos créditos são oriundos da sub-rogação CCC em contrapartida a obrigações vinculadas.

A Companhia avaliou o impacto 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, nenhuma perda esperada para redução ao valor recuperável foi registrada nos períodos findos em 30 de junho de 2023 e em 31 de dezembro de 2022. Os valores dos bens em construção estão sujeitos a fiscalização da ANEEL.

12 Fornecedores

	30/06/2023	31/12/2022
Suprimento de energia elétrica	412.819	419.699
Encargos de uso da rede elétrica	25.722	24.347
Materiais e serviços (a)	354.361	442.701
Partes relacionadas – nota explicativa nº 8	20.300	13.687
Total fornecedores	813.202	900.434

- (a) Composto substancialmente de despesas de fornecedores de materiais e serviços, atinentes ao custeio operacional e aos investimentos realizados na infraestrutura da área de concessão da Companhia no decorrer do período em referência.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

12.1 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 12) 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 e valores acordados 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\$ 93.268 e R\$ 98.769, respectivamente, em valores de fornecedores – risco sacado, que serão liquidados em até 122 dias.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

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

13 Empréstimos e financiamentos

13.1 Composição do saldo

	Custo da dívida (% a.a.)	Garantias	30/06/2023		
			Principal e encargos		
			Circulante	Não circulante	Total
Moeda estrangeira (US\$)					
Scotiabank (a)	CDI + 1,35%	-	5.505	971.680	977.185
Total moeda estrangeira US\$			5.505	971.680	977.185
Moeda nacional					
Banco Nacional de Desenvolvimento	IPCA + 4,11% a 4,81%	Aval/Fiança + Conta Reserva + Recebíveis	268.464	2.293.937	2.562.401
Caixa Econômica Federal	6,00%	Aval/Fiança + Conta Reserva + Recebíveis	7.726	27.840	35.566
Subtotal			276.190	2.321.777	2.597.967
(-) Custo de captação			(437)	(6.069)	(6.506)
Total moeda nacional			275.753	2.315.708	2.591.461
Total			281.258	3.287.388	3.568.646
31/12/2022					
Principal e encargos					
	Custo da dívida (% a.a.)	Garantia	Circulante	Não circulante	Total
Moeda estrangeira (US\$)					
Banco Citibank S.A. (a)	111,8% do CDI	-	340.325	-	340.325
Scotiabank (a)	CDI + 1,35%	-	5.747	1.043.540	1.049.287
Total moeda estrangeira (US\$)			346.072	1.043.540	1.389.612
Moeda nacional					
Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES)	IPCA + 4,11% a 4,81%	Aval/Fiança + Conta Reserva + Recebíveis	216.409	2.361.151	2.577.560
Caixa Econômica Federal	6,00%	Aval/Fiança + Conta Reserva + Recebíveis	7.743	31.635	39.378
Subtotal			224.152	2.392.786	2.616.938
(-) Custo de captação			(437)	(6.287)	(6.724)
Total moeda nacional			223.715	2.386.499	2.610.214
Total			569.787	3.430.039	3.999.826

(a) Considera-se no custo da dívida do Citibank e Scotiabank, o custo da ponta passiva do swap.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

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

13.2 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	
Saldos em 31 de dezembro de 2022	223.715	2.386.499	346.072	1.043.540	3.999.826
Encargos	55.678	-	38.040	-	93.718
Variação monetária e cambial (a)	33.055	59.784	(21.157)	(71.860)	(178)
Transferências	130.575	(130.575)	-	-	-
Amortizações de principal	(111.303)	-	(317.993)	-	(429.296)
Pagamentos de juros	(56.185)	-	(39.457)	-	(95.642)
Custo de captação (b)	218	-	-	-	218
Saldos em 30 de junho de 2023	275.753	2.315.708	5.505	971.680	3.568.646

(a) Para maiores informações, consultar nota explicativa nº 23 - Resultado financeiro, (c); e

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

13.3 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	281.258	8%
2024	158.005	4%
2025	1.287.690	36%
2026	316.010	9%
2027	314.431	9%
Até 2040	1.217.321	34%
Subtotal	3.293.457	92%
(-) Custo de captação (não circulante)	(6.069)	0%
Não circulante	3.287.388	92%
Total	3.568.646	100%

13.4 Covenants e garantias dos empréstimos e financiamentos

Os empréstimos e financiamentos contratados pela Companhia possuem garantias fidejussórias, recebíveis e *covenants* não financeiros e financeiros, cujo não cumprimento durante o período de apuração, poderá acarretar o vencimento antecipado dos contratos.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

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

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

Covenants Empréstimos	Scotiabank
1º Dívida Líquida/EBITDA: <=4,5	1,4

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 nos 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. No último período divulgado, a Companhia manteve-se em cumprimento de todas as obrigações e dentro dos limites estipulados nos contratos.

14 Debêntures

14.1 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	199.033	1.382.776	1.581.809
Encargos	102.781	-	102.781
Transferências	27.151	(27.151)	-
Amortizações de principal	(37.437)	-	(37.437)
Pagamento de juros	(98.575)	-	(98.575)
Variação monetária	15.786	(9.619)	6.167
Custo de captação (a)	718	-	718
Saldos em 30 de junho de 2023	209.457	1.346.006	1.555.463

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

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

14.2 Características das debêntures

Emissão	Característica	Garantias	Série	Valor da Emissão	Custo Nominal	Data da Emissão	Vencimento	30/06/2023		Total
								Saldo líquido circulante	Saldo líquido não circulante	
2ª	(2)/(3)/(6)/(7)	Aval/Fiança/ Cessão fiduciária de recebíveis /Alienação fiduciária de imóvel	1ª	60.000	IPCA + 2,40% a.a.	dez/16	jan/24	28.233	-	28.233
2ª	(2)/(3)/(6)/(7)	Aval/Fiança/ Cessão fiduciária de recebíveis /Alienação fiduciária de imóvel	2ª	23.000	IPCA + 2,40% a.a.	dez/16	jan/24	10.629	-	10.629
3ª (a)	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	Aval/Fiança	2ª	100.931	IPCA + 6,87% a.a.	dez/16	dez/23	146.303	-	146.303
6ª	(1)/(3)/(4)	N/A	Única	1.350.000	CDI + 1,40% a.a.	jun/22	mai/28	24.292	1.346.006	1.370.298
Total								209.457	1.346.006	1.555.463

(1) Emissão pública de debêntures simples

(2) Emissão privada de debêntures simples

(3) Não conversíveis em ações

(4) Espécie quirografária

(5) Debêntures incentivadas

(6) Garantia adicional fidejussória; e

(7) Garantia adicional real

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

14.3 Cronograma de amortização da dívida

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

Vencimento	30/06/2023	
	Valor	%
Circulante	209.457	13%
2026	450.000	29%
2027	450.000	29%
Após 2028	450.000	29%
Subtotal	1.350.000	87%
(-) Custo de captação (não circulante)	(3.994)	0%
Não circulante	1.346.006	87%
Total	1.555.463	100%

14.4 Covenants das debêntures

As debêntures contratadas pela Companhia possuem garantias reais e *covenants* não financeiros e financeiros, 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:

Notas Explicativas**Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.**

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

Covenants debêntures	2ª debêntures
1º Dívida líquida/EBITDA ajustado: <4,0	1,9
2º EBITDA/Despesa financeira líquida: >2,0	8,4
Covenants debêntures	3ª debentures
1º Dívida líquida/EBITDA ajustado: <3,5	1,4
2º EBITDA/Despesa financeira líquida: >=1,5	10,0
Covenants debêntures	6ª debêntures
1º Dívida líquida/EBITDA ajustado: <= 4,5	1,4

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.

15 Imposto de renda e contribuição social corrente e diferidos**15.1 Composição do imposto de renda e contribuição social diferidos**

	30/06/2023	31/12/2022
Ativos de:		
Diferenças temporárias:		
Provisão para contingências	46.175	47.081
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa – PECLD	222.104	214.650
Swap	50.506	-
Arrendamentos - CPC 06 (R2) / IFRS 16	742	712
Provisão para participação nos lucros	7.863	12.660
Provisão do laudo atuarial	17.596	17.913
Subtotal	344.986	293.016
Passivos de:		
Diferenças temporárias:		
Depreciação acelerada	(214.048)	(221.832)
Valor novo de reposição – VNR	(369.629)	(351.182)
Swap	-	(16.815)
Receita – CPC 47 / IFRS 15	(30)	(64)
Reavaliação bens da concessão	(23.879)	(28.772)
Ajuste a Valor Presente – AVP	(57.614)	(53.798)
Outras despesas não dedutíveis	(23.640)	(30.638)
Total	(688.840)	(703.101)
Total tributos diferidos	(343.854)	(410.085)

Notas Explicativas**Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.**

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

15.2 Movimentação do imposto de renda e contribuição social diferidos.

	31/12/2022	Resultado do período	Resultado abrangente	Valor líquido em 30/06/2023	Ativo fiscal diferido	Passivo fiscal diferido
Provisão para contingências	47.081	(906)	-	46.175	46.175	-
PECLD	214.650	7.454	-	222.104	222.104	-
Ajuste a Valor Presente – AVP	(53.798)	(3.816)	-	(57.614)	-	(57.614)
Valor novo de reposição – VNR	(351.182)	(18.447)	-	(369.629)	-	(369.629)
Receita – CPC 47	(64)	34	-	(30)	-	(30)
Arrendamentos – IFRS 16/CPC 06	712	30	-	742	742	-
Depreciação acelerada	(221.832)	7.784	-	(214.048)	-	(214.048)
Swap	(16.815)	54.855	12.466	50.506	50.506	-
Provisão para participação nos lucros	12.660	(4.797)	-	7.863	7.863	-
Provisão atuarial	17.913	(317)	-	17.596	17.596	-
Outras despesas não dedutíveis temporariamente	(30.638)	6.998	-	(23.640)	-	(23.640)
Reavaliação bens da concessão	(28.772)	4.893	-	(23.879)	-	(23.879)
Total	(410.085)	53.765	12.466	(343.854)	344.986	(688.840)

15.3 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	1.102.706	1.102.706	857.454	857.454
Alíquota fiscal	25%	9%	25%	9%
Pela alíquota fiscal (A)	275.677	99.244	214.364	77.171
Adições:				
Provisão para contingências	-	-	259	93
PECLD	14.387	5.179	19.718	7.099
Ajuste a valor presente	4.611	1.660	2.601	936
Atualização do ativo financeiro VNR	42.129	15.166	17.901	6.445
Variação Swap	40.335	14.520	38.361	13.810
IRPJ/CSLL sobre reserva de reavaliação	3.598	1.295	1.687	607
Arrendamentos - CPC 06 (R2) / IFRS 16	22	8	45	16
Custo de construção - CPC 47 / IFRS 15	37	13	152	55
Depreciação acelerada	7.784	-	6.767	-
Provisão para perda de estoque	12.349	4.446	-	-
Outras provisões	638	366	815	293
Outras provisões permanentes	1.609	-	2.284	539
Total adições (B)	127.499	42.653	90.590	29.893
Exclusões:				
Reversão de provisão para contingências	(666)	(240)	-	-
Reversão de PECLD	(8.906)	(3.206)	(9.142)	(3.291)
Atualização do ativo financeiro VNR	(55.693)	(20.049)	(75.223)	(27.080)
Receitas - CPC 47 / IFRS 15	(12)	(4)	-	(125)
Reversão de provisão para participação nos lucros	(3.527)	(1.270)	(3.227)	(1.161)
Reversão de provisão para fundo de pensão	(233)	(84)	-	-
Ajuste a valor presente	(7.417)	(2.670)	-	-
Reversão para perda de estoque	(7.942)	(2.859)	-	-
Outras exclusões permanentes	(2.903)	(1.084)	(348)	-
Total exclusões (C)	(87.299)	(31.466)	(87.940)	(31.657)

Notas Explicativas**Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.**

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

	30/06/2023		30/06/2022	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Compensações:				
Incentivos	-	-	(1.811)	-
Incentivo PAT	(1.008)	-	(872)	-
Incentivo prorrogação licença maternidade	(26)	-	(29)	-
Total compensações (D)	(1.034)	-	(2.712)	-
Deduções:				
(+) IRPJ Subvenção Governamental	(213.031)	-	(134.243)	-
Total deduções (E)	(213.031)	-	(134.243)	-
IRPJ e CSLL corrente no resultado do período (A+B+C+D+E)	101.812	110.431	80.059	75.407
IRPJ e CSLL diferido no resultado do período	(41.494)	(12.271)	(371)	2.303
IRPJ e CSLL corrente e diferido do período	60.318	98.160	79.688	77.710
Alíquota efetiva	5%	9%	9%	9%

15.4 Movimentação dos impostos e contribuições sobre o lucro a recolher

Saldo em 31 de dezembro de 2022	<u>69.396</u>
IRPJ e CSLL correntes do período	212.243
Pagamentos de IRPJ e CSLL	(119.379)
Tributos retidos/antecipações IR/CS	70.528
Saldo em 30 de junho de 2023	<u>232.788</u>

16 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 (a)	101.449	67.859	105.626	64.179
Fiscais	2.215	120	2.192	118
Trabalhistas	32.145	37.447	30.657	36.675
Total	135.809	105.426	138.475	100.972
Circulante	8.780	-	8.297	-
Não circulante	127.029	105.426	130.178	100.972

- (a) Dos valores de depósitos judiciais cíveis, R\$ 8.124 se referem a fluxos de contratos de cédulas bancárias que estão sendo depositados no âmbito do processo de recuperação judicial. Esses créditos foram listados no plano de recuperação judicial e foram impugnados pelas instituições financeiras credoras. Os valores permanecerão depositados em juízo até que seja proferida pela justiça uma decisão final de mérito sobre a sujeição ou não dos créditos ao regime recuperacional.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

16.1 Movimentação dos processos no período

	31/12/2022		30/06/2023			Saldo final
	Saldo inicial	Adições	Utilização (1)	Reversão de provisão (2)	Atualização (3)	
Cíveis (a)	105.626	15.449	(8.592)	(7.334)	(3.700)	101.449
Tributárias	2.192	7	-	-	16	2.215
Trabalhistas	30.657	3.871	(2.653)	(507)	777	32.145
Total contingências	138.475	19.327	(11.245)	(7.841)	(2.907)	135.809

(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.

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, bem como a avaliação dos advogados internos.

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 de natureza trabalhista, cível e fiscal 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)	408.580	426.023
Fiscais	23	138
Trabalhistas	51.846	46.187
Total	460.449	472.348

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

a) Cíveis

A Companhia figura como ré em 12.998 processos cíveis em 30 de junho de 2023 (13.101 em 31 de dezembro de 2022), processos com probabilidade de perda provável, no montante de R\$ 101.449, deste total R\$ 75.484, referem-se ações indenizatórias questionando acidentes com a rede de distribuição, cobrança indevida, falha no fornecimento, morte por descarga elétrica (eletroplessão) ou questionamento de fraude.

Os processos mais relevantes referem-se (i) a ação civil pública movida pelo Ministério Público Estadual em face da Equatorial Pará, solicitando regularização do serviço de energia elétrica no município de Acará, com a implementação e manutenção de rede, para evitar as faltas e interrupções, no montante de R\$ 7.587 (R\$ 5.961 em 31 de dezembro de 2022); (ii) Ação monitoria movida pelo ministério público por descumprimento de TAC, no montante R\$ 3.699 (R\$ 3.674 em 31 de dezembro de 2022).

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

Além dos processos provisionados, existem outros processos cíveis cuja possibilidade de perda em 30 de junho de 2023 é avaliada como possível pela Administração, no montante de R\$ 408.580, sendo R\$ 219.851 referente a ações relacionadas a quebra de contrato, regulatório e falha de fornecimento.

Os processos mais relevantes referem-se (i) Processo nº 0026675-52.2013.8.14.0301 relacionado a ação indenizatória coletiva movida pela Cred New Recuperação de Ativos e Serviços Ltda. por quebra de contrato, no montante de R\$ 216.000 (R\$ 199.344 em 31 de dezembro de 2022). (ii) Processo nº 0031306-39.2012.4.01.3900 relacionado a ação civil pública em face da Equatorial Pará, no montante de R\$ 90.640 (R\$ 90.669 em 31 de dezembro de 2022).

17 Valores a pagar de acordo com plano de recuperação judicial

Em 1º de dezembro de 2014, o Juiz da 13ª Vara Civil de Belém decretou, com fundamento no que dispõe os Arts. 61 e 63 da Lei nº 11.102/05, após manifestação do Administrador Judicial e do Ministério Público, encerrada a recuperação judicial da Companhia. Esta sentença encerra a fase de acompanhamento judicial do cumprimento do plano e retira as restrições legais da recuperação. O plano de recuperação negociado e aprovado pelos credores durante o processo permanece inteiramente válido e exigível, o que significa que as condições especiais para as dívidas que foram pactuadas continuam em vigor. Essas obrigações só se encerram com seu cumprimento integral.

A decisão de encerramento está produzindo efeitos normalmente, mas ainda não transitou em julgado por ter sido alvo de duas apelações, movidas pelos credores Petróleo Brasileiro S/A e Pine S/A. Em novembro de 2017 a empresa firmou acordo com o Banco Pine, que culminou com a desistência de sua apelação a sentença de encerramento. A outra apelação versa exclusivamente sobre pagamento de juros e correção no cumprimento das obrigações do plano.

Em função da matéria, acredita-se que as chances de êxito deste recurso são remotas, o que é respaldado em *Legal Opinion* do escritório que conduz o processo. Espera-se que a matéria será apreciada em um cenário de 24 a 36 meses, quando então o encerramento da recuperação judicial estará devidamente transitado em julgado.

17.1 Composição

	<u>30/06/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Circulante		
Outras concessionárias	5.695	5.695
Credores financeiros (a)	25.375	28.527
Partes relacionadas	18.686	18.701
Total circulante	<u>49.756</u>	<u>52.923</u>
Não circulante		
Outras concessionárias	83.853	83.853
Credores financeiros (a)	360.914	382.433
Partes relacionadas	781.600	787.383
(-) Ajuste a valor presente (b)	(215.816)	(226.235)
Total não circulante	<u>1.010.551</u>	<u>1.027.434</u>
Total	<u>1.060.307</u>	<u>1.080.357</u>

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

- (a) Grupo de credores dentre os quais estão: (i) instituições financeiras públicas ou privadas; (ii) titulares de créditos decorrentes de operações financeiras ou bancárias, inclusive, mas sem se limitar a, *Bonds* e créditos decorrentes de operações de derivativos, com ou sem vinculação de recebíveis; e
- (b) Em 30 de junho de 2023, o saldo é composto por: R\$ 44.708 de empréstimos e financiamentos, R\$ 17.015 de outras concessionárias e R\$ 154.093 de partes relacionadas (R\$ 47.106 de empréstimos e financiamentos, R\$ 17.773 de outras concessionárias e R\$ 161.356 de partes relacionadas em 31 de dezembro de 2022).

17.2 Cronograma de amortização

O cronograma de pagamento das parcelas relativas aos valores a pagar de acordos com plano de recuperação judicial é o seguinte:

Vencimento	30/06/2023	
	Valor	%
Circulante	49.756	5%
2024	16.015	2%
2025	27.454	3%
2026	27.076	3%
2027	66.462	6%
Até 2034	1.089.360	101%
Subtotal	1.226.367	115%
(-) Ajuste a valor presente (não circulante)	(215.816)	(20%)
Não circulante	1.010.551	95%
Total	1.060.307	100%

17.3 Movimentação dos valores a pagar de acordo com plano de recuperação judicial

	Saldo em 31/12/2022	Juros e encargos	Varição monetária	Amortização	Juros pagos	AVP	Saldo em 30/06/2023
Outras concessionárias	71.775	2.495	-	-	(2.493)	756	72.533
Partes relacionadas	644.727	19.905	(5.216)	(567)	(19.920)	7.264	646.193
Credores financeiros	363.855	6.526	(8.359)	(15.354)	(7.484)	2.397	341.581
Total	<u>1.080.357</u>	<u>28.926</u>	<u>(13.575)</u>	<u>(15.921)</u>	<u>(29.897)</u>	<u>10.417</u>	<u>1.060.307</u>

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

18 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 fevereiro de 2018. 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 2020, a Companhia constituiu: (i) ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 935.138 e (ii) passivo de R\$ 935.138 relativo ao ressarcimento a seus consumidores. O ativo contempla créditos com a receita federal desde o ingresso com a ação, e o passivo foi constituído considerando que a Companhia repassa integralmente aos seus consumidores os efeitos tributários incidentes sobre as faturas de energia elétrica.

Através da Resolução Homologatória nº 2.920, de 03 de agosto de 2021, a ANEEL homologou R\$ 623.500 decorrente do diferimento de componente financeiro associado à recuperação de créditos de PIS/COFINS, nas novas tarifas que entraram em vigor no dia 07 de agosto de 2021 e vigentes até 06 de agosto de 2022. Os montantes homologados pela ANEEL são reclassificados para a CVA e amortizados mensalmente dentro do ciclo tarifário.

Após a homologação do processo de revisão tarifária pela ANEEL em agosto de 2021 (válido para o ciclo tarifário 2021 – 2022), R\$ 181.926 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\$ 39.128 (R\$ 233.218 em 31 de dezembro de 2022).

19 Patrimônio líquido

19.1 Capital social

O capital social subscrito no período findo em 30 de junho de 2023 é de R\$ 1.624.459 (R\$ 1.624.459 em 31 de dezembro de 2022) e o capital autorizado é de R\$ 2.500.000 (R\$ 2.000.000 em 31 de dezembro de 2022), sem valor nominal, e sua composição por classe de ações e principais acionistas está demonstrada conforme a seguir:

Acionistas	Ações ordinárias	Ações preferenciais nominativas Classe A	Ações preferenciais nominativas Classe B	Ações preferenciais nominativas Classe C	Total	%
Equatorial Energia Distribuição S.A.	2.131.276.838	346.012	2	115.903	2.131.738.755	96,50%
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobras	20.664.721	121.339	1.074.634	-	21.860.694	0,99%
Outros (minoritários)	52.679.010	1.699.465	10.737	1.085.346	55.474.558	2,51%
Total	<u>2.204.620.569</u>	<u>2.166.816</u>	<u>1.085.373</u>	<u>1.201.249</u>	<u>2.209.074.007</u>	<u>100%</u>

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

Dentro do limite do capital autorizado e das espécies e classes das ações existentes, independente de reforma estatutária, o Conselho de Administração será competente para deliberar sobre a emissão de ações para aumento de capital social da Companhia. Salvo deliberação em contrário do Conselho de Administração, os acionistas não terão direito de preferência em quaisquer emissões de ações, notas promissórias para distribuição pública, debêntures ou partes beneficiárias conversíveis em ações e bônus de subscrição, cuja alocação seja feita mediante venda em bolsa de valores, subscrição pública ou permuta por ações em oferta pública de aquisição de controle, nos termos do art.172 da lei nº 6.404, de 15 de dezembro de 1976.

As ações preferenciais, com exceção das emitidas até 31 de dezembro de 1996, não são conversíveis em ações ordinárias, gozando de prioridade de reembolso de capital, pelo valor de patrimônio líquido, no caso de liquidação da Companhia, tendo prioridade no recebimento de dividendos mínimos de 6% (seis por cento) a.a. para as de classe “A” e 10% (dez por cento) a.a. para as de classe “B”, calculados sobre o seu valor patrimonial antes da apropriação do resultado do exercício a que se referir o dividendo. Não há outros direitos, restrições na distribuição de dividendos ou em reembolso de capital. As ações preferenciais classe C terão direito a dividendo mínimo de 3% (três por cento) a.a. sobre o valor do capital representado por essa classe de ações.

19.2 Reserva de reavaliação

Procedimento admitido pela Lei das Sociedades por Ações (Lei 6.404/76) até 1º de janeiro de 2008, pelo qual a Companhia decidiu adotar a reavaliação dos bens componentes do ativo imobilizado a valores de mercado, obedecendo os dispositivos legais pertinentes. As diferenças entre valores de mercado e valores contábeis deram origem ao saldo credor da reserva de reavaliação no patrimônio líquido. A movimentação da reserva de reavaliação está conforme demonstrada a seguir:

	<u>31/12/2022</u>	<u>Quota de reavaliação</u>	<u>Baixa</u>	<u>30/06/2023</u>
Reserva de reavaliação	85.262	(14.394)	-	70.868
Encargo tributário	(24.434)	3.664	1.230	(19.540)
Total	<u>60.828</u>	<u>(10.730)</u>	<u>1.230</u>	<u>51.328</u>

19.3 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.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

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

Esses planos são administrados pelo Conselho de Administração da Companhia, por intermédio do 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 24.4 – Planos de opção de compra de ações, das demonstrações contábeis individuais e consolidadas de 31 de dezembro de 2022.

19.3.0 Quinto plano de opção de compra de ações

Os beneficiários do Plano poderão exercer suas Opções no prazo máximo de 6 (seis) anos a partir da data de outorga das Opções. As opções tornam-se exercíveis ao longo de 4 (quatro) anos, sendo 25% em cada ano.

As informações das Opções outorgadas, ocorridas no período findo em 30 de junho de 2023, estão descritas abaixo, e das outorgas anteriores estão descritas na nota explicativa nº 22.3.1 – Quinto Plano de Opção de Compra de Ações, das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2022.

<i>Vesting Date</i>	6º Outorga
	Opções exercíveis
02/04/2024	100.000
02/04/2025	100.000
02/04/2026	100.000
02/04/2027	100.000
	400.000

As informações utilizadas na avaliação dos valores justos na data da outorga do Plano são:

	<u>30/06/2023</u>
Valor justo na data de outorga	12,15
Data da outorga: 03/04/2023	
Quantidade outorgada	400.000
Preço da ação na data de outorga	26,88
Valor justo ponderado do <i>vesting period</i>	26,38
Volatilidade esperada (média ponderada)	31,53%
Vida da opção (expectativa de vida média ponderada)	4,25
Taxa de juros livre de risco (média baseada em títulos públicos)	12,16%

(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.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

	Valor justo ponderado do		Valor justo ponderado do	
	Número de opções	preço do período	Número de opções	preço do período
<i>Em opções</i>	30/06/2023		30/06/2022	
Existentes em 1º de janeiro	4.038.200	19,75	3.220.000	18,74
Outorgadas durante o período	400.000	26,38	210.000	22,95
Existentes ao fim do período 1ª Outorga	3.220.000	18,90	3.220.000	18,14
Existentes ao fim do período 3ª Outorga	548.200	24,19	548.200	24,14
Existentes ao fim do período 4ª Outorga	210.000	23,28	210.000	22,95
Existentes ao fim do período 5ª Outorga	60.000	23,58	-	-
Existentes ao fim do período 6ª Outorga	400.000	26,38	-	-
Total existentes ao fim do período	4.438.200	20,50	3.430.000	22,95

A despesa reconhecida no período findo em 30 de junho de 2023 foi de R\$ 2.556 (R\$ 3.260 em 30 de junho de 2022) para a Equatorial Pará, 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.

19.3.1 Plano de outorga de “Phantom Shares”

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	Valor justo	Número de	Valor justo
	Opções	ponderado do preço	opções	ponderado do preço
<i>Em opções</i>	30/06/2023	30/06/2023	31/12/2022	31/12/2022
Existentes em 1º de janeiro	415.000	24,77	415.000	23,60
Outorgadas durante o período	(30.000)	-	-	-
Existentes ao fim do período	385.000	29,06	415.000	24,77

A despesa reconhecida para o plano de “Phantom shares” no período findo em 30 de junho de 2023 foi de R\$ 2.730 (R\$ 286 em 30 de junho de 2022) e o valor justo ponderado do preço reconhecido no período findo em 30 de junho de 2023 foi de R\$ 29,06 (R\$ 24,77 em 31 de dezembro de 2022). No período findo de 30 de junho de 2023 houve o cancelamento de 30.000 ações outorgadas existentes em 31 de dezembro de 2022.

19.4 Lucro por ação

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

	30/06/2023				Total
	Ações ordinárias	Ações preferenciais nominativas A	Ações preferenciais nominativas B	Ações preferenciais nominativas C	
Numerador					
Lucro líquido do período	942.325	926	464	513	944.228
Denominador					
Média ponderada por classe de ações	2.204.621	2.167	1.085	1.201	2.209.074
Lucro básico e diluído por ação	0,42743	0,42732	0,42765	0,42714	0,42743

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

	30/06/2022				Total
	Ações ordinárias	Ações preferenciais nominativas A	Ações preferenciais nominativas B	Ações preferenciais nominativas C	
Numerador					
Lucro líquido do período	698.645	687	344	381	700.057
Denominador					
Média ponderada por classe de ações	2.204.621	2.167	1.085	1.201	2.209.074
Lucro básico e diluído por ação	0,31690	0,31703	0,31705	0,31640	0,31690

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.

20 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
Receita de distribuição	1.946.522	3.627.527	1.734.309	3.514.438
Remuneração financeira WACC	85.951	279.505	143.019	267.053
Valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros (a)	171.753	378.868	167.670	168.085
Subvenção CDE - Outros	131.864	246.259	97.549	187.725
Fornecimento de energia elétrica	2.336.090	4.532.159	2.142.547	4.137.301
Suprimento de energia elétrica	3.437	16.073	9.791	25.213
Receita pela disponibilidade - uso da rede	96.805	217.637	89.556	180.327
Receita de construção (b)	477.697	1.092.161	440.645	775.002
Atualização do ativo financeiro (c)	82.859	54.256	145.570	229.284
Outras receitas	65.417	119.999	35.139	136.508
Receita operacional bruta	3.062.305	6.032.285	2.863.248	5.483.635
Deduções da receita				
ICMS sobre venda de energia elétrica (d)	(335.532)	(626.994)	(416.610)	(865.978)
PIS e COFINS	(163.966)	(356.095)	(161.264)	(312.538)
Encargos do consumidor	(19.614)	(38.453)	(16.717)	(32.631)
ISS	(398)	(762)	(377)	(707)
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	(124.365)	(249.109)	(118.029)	(237.651)
Penalidades DIF/FIC e outras	(8.500)	(16.986)	(8.449)	(21.624)
Deduções da receita operacional	(652.375)	(1.288.399)	(721.446)	(1.471.129)
Receita operacional líquida	2.409.930	4.743.886	2.141.802	4.012.506

- (a) A variação de R\$ 210.783 dos ativos e passivos regulatórios deve-se principalmente por: (i) reconhecimento na tarifa dos recursos recebidos a título de repasse da Conta-Covid, a menor em R\$ 103.492 quando comparado ao 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\$ 135.157 inferior ao ocorrido para esse mesmo período em 2022; (iii) variação entre os valores amortizados do último reajuste no montante de R\$ 219.245 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\$ 32.392 e; efeito da CVA da Bandeira Faturada R\$ 226.579;
- (b) Ver explicação do custo de construção, conforme nota explicativa nº 21 – Custos do serviço e despesas operacionais;
- (c) A variação negativa de R\$175.028 do ativo financeiro no período foi influenciada, principalmente por: (i) recálculo da taxa média de amortização (ii) reunificação dos ativos (iii) aumento dos bens 100% amortizados (iv) variação do IPCA (v) acréscimo das quotas extraordinárias de amortização, decorrentes do elevado volume de obras capitalizadas na Revisão Tarifária Periódica, que impactaram a rebifurcação dos ativos e sua consequente atualização monetária; e
- (d) A variação se deve a redução da alíquota de ICMS da Companhia, de 25% pra 17%, a partir de julho de 2022, conforme Lei Complementar 194/2022 regulamentada pela Lei Estadual nº 2.476/2022. Ademais, a partir de 16/03/2023, a alíquota do ICMS Energia, passou de 17% para 19%, conforme Lei Estadual nº 9.755/2022.

Notas Explicativas Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

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

21 Custos 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	Despesa com vendas	Despesas administrativas	PECLD	Outras despesas operacionais	Total	Custo do serviço de energia elétrica	Despesa com vendas	Despesas administrativas	PECLD	Outras despesas operacionais	Total
Pessoal	(13.376)	(6.659)	(25.024)	-	-	(45.059)	(26.965)	(13.213)	(52.759)	-	-	(92.937)
Material	(2.244)	(2.712)	1.372	-	-	(3.584)	(6.540)	(5.082)	1.475	-	-	(10.147)
Serviços de terceiros	(78.574)	(42.478)	33.746	-	-	(87.306)	(145.914)	(84.106)	41.535	-	-	(188.485)
Energia elétrica comprada para revenda (a)	(872.447)	-	-	-	-	(872.447)	(1.725.753)	-	-	-	-	(1.725.753)
Custo de construção (b)	(477.697)	-	-	-	-	(477.697)	(1.092.161)	-	-	-	-	(1.092.161)
Perdas esperada por redução ao valor recuperável	-	-	-	(23.171)	-	(23.171)	-	-	-	(55.033)	-	(55.033)
Baixa de recebíveis incobráveis	-	-	-	-	(15.047)	(15.047)	-	-	-	-	(15.047)	(15.047)
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	-	-	(5.856)	-	-	(5.856)	-	-	(11.486)	-	-	(11.486)
Amortização	(93.666)	-	(11.016)	-	-	(104.682)	(198.164)	-	(21.413)	-	-	(219.577)
Subvenção CCC	2.499	-	-	-	-	2.499	(2.269)	-	-	-	-	(2.269)
Baixas pela desativação de bens e direitos	-	-	-	-	(1.694)	(1.694)	-	-	-	-	(87.518)	(87.518)
Indenização por danos a terceiros	-	-	-	-	(518)	(518)	-	-	-	-	(936)	(936)
Reversão (provisão) para perda de estoque (c)	-	-	-	-	(33.124)	(33.124)	-	-	-	-	80.598	80.598
Outros	(262)	(2.386)	2.426	(2.468)	(329)	(3.019)	(601)	(2.525)	1.033	(2.467)	(2.811)	(7.371)
Total	(1.535.767)	(54.235)	(4.352)	(25.639)	(50.712)	(1.670.705)	(3.198.367)	(104.926)	(41.615)	(57.500)	(25.714)	(3.428.122)

	01/04/2022 a 30/06/2022						01/01/2022 a 30/06/2022					
	Custo do serviço de energia elétrica	Despesa s com vendas	Despesas administrativas	PECLD	Outras despesas operacionais	Total	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas administrativas	PECLD	Outras despesas operacionais	Total
Pessoal	(12.233)	(6.304)	(24.897)	-	-	(43.434)	(24.257)	(12.888)	(47.008)	-	-	(84.153)
Material	(4.614)	(2.330)	(315)	-	-	(7.259)	(7.797)	(5.140)	(594)	-	-	(13.531)
Serviços de terceiros	(61.250)	(36.043)	(26.330)	-	-	(123.623)	(118.182)	(66.342)	(45.237)	-	-	(229.761)
Energia elétrica comprada para revenda (a)	(732.993)	-	-	-	-	(732.993)	(1.468.504)	-	-	-	-	(1.468.504)
Custo de construção (b)	(440.645)	-	-	-	-	(440.645)	(775.002)	-	-	-	-	(775.002)
Perdas esperada por redução ao valor recuperável	-	-	-	(34.574)	-	(34.574)	-	-	-	(79.478)	-	(79.478)
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	-	-	(2.550)	-	-	(2.550)	-	-	(7.036)	-	-	(7.036)
Amortização	(80.606)	-	(13.782)	-	-	(94.388)	(155.881)	-	(25.253)	-	-	(181.134)
Subvenção CCC	2.521	-	-	-	-	2.521	5.392	-	-	-	-	5.392
Baixas pela desativação de bens e direitos	-	-	-	-	(44.263)	(44.263)	-	-	-	-	(81.668)	(81.668)
Indenização por danos a terceiros	-	-	-	-	(851)	(851)	-	-	-	-	(2.085)	(2.085)
Outros	(131)	(2.044)	114	-	(31.954)	(34.015)	(335)	(1.604)	(652)	-	(35.249)	(37.840)
Total	(1.329.951)	(46.721)	(67.760)	(34.574)	(77.068)	(1.556.074)	(2.544.566)	(85.974)	(125.780)	(79.478)	(119.002)	(2.954.800)

- (a) Para maior detalhamento, vide a abertura dos custos da energia elétrica comprada para revenda, conforme nota explicativa nº 22 – Energia elétrica comprada para revenda;
(b) Esse custo foi impactado fortemente pelo processo de Revisão Tarifária, o qual foi iniciado em fevereiro/2023 e tem previsão de conclusão em agosto/2023, onde ocorreram investimentos relevantes e maior volume de capitalizações no período incremental, garantindo assim a finalização das obras e o reconhecimento na Base de Remuneração da Companhia; e

Notas Explicativas Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

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

- (c) No período de seis meses, findo em 30 de junho de 2023, houve o reconhecimento de uma reversão de provisão e, conseqüente baixa para perdas de estoques no valor de R\$ 87.518, referente a sobras contábeis, resultantes de perdas dos custos de materiais e serviços de obras, apuradas no processo de Revisão Tarifária, no qual todas as obras energizadas foram devidamente encerradas fisicamente, conciliadas e capitalizadas contabilmente.

22 Energia elétrica comprada para revenda

	01/04/2023		01/01/2023		01/04/2022		01/01/2022	
	a		a		a		a	
	30/06/2023		30/06/2023		30/06/2022		30/06/2022	
	GWh (*)	R\$	GWh (*)	R\$	GWh (*)	R\$	GWh (*)	R\$
Energia de leilão (a)	2.345	(499.138)	4.608	(999.311)	2.175	(420.123)	4.282	(836.369)
Contratos Eletronuclear	81	(26.746)	162	(53.141)	81	(27.155)	162	(55.311)
Contratos cotas de garantias	408	(72.099)	791	(137.873)	541	(25.951)	1.052	(94.100)
Encargo de Serviço do Sistema - ESS/ Energia reserva (b)	-	(71.610)	-	(141.614)	-	117.366	-	(188.308)
Energia bilateral	56	-	112	-	56	-	112	-
Energia de curto prazo - CCEE (c)	-	(49.369)	-	(99.223)	-	(96.670)	-	(68.712)
Programa incentivo fontes alternativas energia - PROINFA	83	(23.627)	83	(47.255)	41	(27.010)	80	(54.020)
(-) Parcela a compensar crédito PIS/COFINS não cumulativo (d)	(41)	87.085	-	174.630	-	80.532	-	169.564
Subtotal	2.932	(655.504)	5.756	(1.303.787)	2.894	(399.011)	5.688	(1.127.256)
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição (e)	-	(216.943)	-	(421.966)	-	(333.982)	-	(341.248)
Total	2.932	(872.447)	5.756	(1.725.753)	2.894	(732.993)	5.688	(1.468.504)

- (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 aumento de volume contratado em 1,20 % em relação ao mesmo período do ano anterior, acrescido de atualizações dos preços médios de pagamento que sofreram variação de 18%;
- (b) A redução nas despesas associada ao ESS deve-se a queda no acionamento das térmicas fora da ordem de mérito pela situação hidrológica favorável, ocasionando redução dos pagamentos associado a este encargo;
- (c) A energia de curto prazo apresentou uma variação de R\$ (30.511), em virtude do aumento da despesa do efeito da contratação por disponibilidade e efeito de contratação de cotas de garantia física em relação ao mesmo período de 2022;
- (d) Saldo decorre do diferimento do crédito do PIS/COFINS sobre a CVA realizado pela companhia (regime caixa); e
- (e) Contempla os custos com encargos de uso e conexão do sistema de transmissão, os quais possuem tarifas ajustadas pela resolução Receita Anual Permitida (RAP). As tarifas vigentes foram aprovadas na Resolução Homologatória nº 3.066 de 12 de julho de 2022, com vigência a partir de julho/2022 até junho/2023, as quais são relacionadas à Rede Básica e Conexão, assim como o aumento da contratação do MUST (Montante de Uso do Sistema de Transmissão).

(*) não revisado.

Notas Explicativas**Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.**

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

23 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
Receitas financeiras				
Rendimentos de aplicação financeiras	49.176	101.911	54.647	89.228
Valores a receber/devolver parcela A	26.118	53.529	37.298	61.828
Operações com instrumentos financeiros derivativos (a)	61.229	61.229	24.304	70.173
Acréscimo moratório de energia vendida	29.111	54.488	47.627	94.008
Receita Financeira de AVP	13.213	29.668	-	-
PIS/COFINS sobre receita financeira	(5.500)	(11.807)	(6.821)	(11.782)
Variação monetária e cambial da dívida (b)	99.034	117.495	67.586	178.141
Reversão de atualização de contingências	2.702	2.907	-	1.474
Juros de mora sobre PECLD	(928)	(1.850)	(1.075)	(1.985)
Outras receitas financeiras	11.409	25.075	7.119	13.890
Total de receitas financeiras	285.564	432.645	230.685	494.975
Despesas financeiras				
Encargos da dívida (c)	(106.147)	(215.928)	(83.734)	(151.543)
Operações com instrumentos financeiros derivativos (a)	(153.762)	(214.160)	7.813	(160.303)
Valores a receber/devolver parcela A	(13.855)	(23.472)	(27.645)	(49.255)
Variação monetária e cambial da dívida (b)	(63.953)	(109.909)	(204.739)	(272.089)
Despesa financeira de AVP	(13.229)	(18.443)	(5.200)	(10.402)
Atualização de eficientização e contingências	-	-	(1.847)	(3.148)
Multas regulatórias	(30)	(41)	(3.091)	(3.354)
Juros, multas s/ operação de energia	(450)	(545)	(7.203)	(19.594)
Descontos concedidos	(33.657)	(41.249)	(14.125)	(22.795)
Encargos com partes relacionadas	(133)	(868)	(171)	(927)
Outras despesas financeiras	(10.112)	(21.088)	(952)	(1.817)
Total de despesas financeiras	(395.328)	(645.703)	(340.894)	(695.227)
Total	(109.764)	(213.058)	(110.209)	(200.252)

- (a) 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;
- (b) A variação monetária e cambial líquida da dívida do período findo em 30 de junho de 2023, representa receita, originada pela combinação da variação do IPCA, indexador com 45,9% de participação na dívida, que acumulado até junho de 2023 2,87%, contra 5,49% no período acumulado até junho de 2022, e da variação cambial até junho de 2023, devido à desvalorização do dólar frente ao real em 7,64%; e
- (c) O principal impacto no crescimento dos encargos da dívida foi devido à alta do CDI, indexador com 39,3% de participação na dívida, que passou de 5,42%, acumulado até junho de 2022, para 6,50% acumulado até junho de 2023.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

24 Benefício pós-emprego (Entidade de previdência privada)

24.1 Características do plano de aposentadoria

O saldo de benefício pós-emprego está constituído conforme a seguir demonstrado:

	<u>30/06/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Ativo:		
Não circulante		
Equatorial CD	7.032	7.032
CELPA OP	879	879
Total	<u>7.911</u>	<u>7.911</u>
Passivo:		
Circulante		
Resolução n° 10/1989	1.306	862
Total circulante	<u>1.306</u>	<u>862</u>
CELPA R	5.106	4.925
Resolução n° 10/1989	17.663	15.780
Planos de Saúde	42.572	42.624
Total não circulante	<u>65.341</u>	<u>63.329</u>
Total	<u>66.647</u>	<u>64.191</u>

As características dos planos de benefícios previdenciários patrocinados pela Companhia estão descritas na nota explicativa n° 29 – Benefício pós-emprego, das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2022, e não houve alterações de critérios adotados no período.

25 Instrumentos financeiros

25.1 Considerações gerais

A Companhia efetuou análise dos instrumentos financeiros, que incluem caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras, contas a receber de clientes, sub-rogação da CCC, ativos financeiros da concessão, fornecedores, empréstimos e financiamentos, valores a receber (devolver) parcela A e outros itens financeiros, debêntures e 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.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

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

A Administração faz uso dos instrumentos financeiros visando remunerar ao máximo suas disponibilidades de caixa, manter a liquidez de seus ativos e 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 13.4 *Covenants* dos empréstimos e financiamentos e 14.4 *Covenants* das debêntures.

25.2 Política de utilização de derivativos

A Companhia poderá utilizar-se de operações com derivativos, 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 31 de dezembro de 2022 a Companhia possuía operações de instrumentos financeiros derivativos contratados.

25.3 Categoria e valor justo dos instrumentos financeiros

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

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, e 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:

Notas Explicativas**Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.**

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

Ativo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	30/06/2023		31/12/2022	
			Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Caixa e equivalentes de caixa	-	Custo amortizado	28.592	28.592	36.533	36.533
Caixa e equivalentes de caixa (Fundos de investimentos)	2	Valor justo por meio do resultado	132.555	132.555	184.295	184.295
Aplicações financeiras	2	Valor justo por meio do resultado	1.229.458	1.229.458	1.475.145	1.475.145
Contas a receber de clientes	-	Custo amortizado	2.129.217	2.129.217	2.031.049	2.031.049
Sub-rogação da CCC – valores aplicados	-	Custo amortizado	20.444	20.444	85.120	85.120
Instrumentos financeiros derivativos	2	Valor justo por meio do resultado	-	-	88.965	88.965
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	-	Custo amortizado	145.507	145.507	61.921	61.921
Ativo financeiro de concessão	2	Valor justo por meio do resultado	5.918.641	5.918.641	5.195.393	5.195.393
Total do ativo			<u>9.604.414</u>	<u>9.604.414</u>	<u>9.158.421</u>	<u>9.158.421</u>

Passivo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	30/06/2023		31/12/2022	
			Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Fornecedor	-	Custo amortizado	813.202	813.204	900.434	900.434
Fornecedor - risco sacado	-	Custo amortizado	93.268	93.268	98.769	98.769
Empréstimos e financiamentos	-	Custo amortizado	3.568.646	3.561.875	3.999.826	4.041.397
Debêntures	-	Custo amortizado	1.555.463	1.512.472	1.581.809	1.574.818
Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	-	Custo amortizado	1.060.307	1.276.123	1.080.357	1.306.592
Passivo de arrendamento	-	Custo amortizado	14.999	14.999	16.431	16.235
Instrumentos financeiros derivativos	2	Valor justo por meio do resultado	156.763	156.763	47.724	47.724
Valores a pagar de parcela A e outros itens financeiros	-	Custo amortizado	40.427	40.427	169.408	169.408
Total do passivo			<u>7.303.075</u>	<u>7.469.131</u>	<u>7.894.758</u>	<u>8.155.377</u>

Caixa e equivalentes 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.

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 em que os vencimentos limitam-se a doze meses, assim a Administração entende que seu valor justo já está refletido no valor contábil. 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.

Sub-rogação da CCC - valores aplicados: são classificados como custo amortizado e estão contabilizados pelos seus valores amortizados, possuem o propósito de financiar o subsídio da interligação de municípios isolados ao SIN.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

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.

Fornecedores - risco sacado - decorrem de transações entre a Companhia e seus fornecedores de materiais e serviços 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 e estão contabilizadas pelo seu valor amortizado. Para fins de divulgação, as debêntures tiveram seus valores de mercado calculados com base em taxas de mercado, divulgadas pela B3 e ANBIMA.

Valores a pagar de acordos com plano de recuperação judicial - decorrente do plano de recuperação judicial da Companhia que são classificados como passivo ao custo amortizado.

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.

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 *swaps*, a determinação do valor de mercado foi realizada utilizando as informações de mercado disponíveis. Nível 2 na hierarquia de valor justo.

Notas Explicativas Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

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

25.4 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	Juros	Tipo	Indexadores	30/06/2023			31/12/2022		
									Valor justo			Valor justo		
									Ponta ativa	Ponta passiva	Total	Ponta ativa	Ponta passiva	Total
<i>Citibank</i>	11/06/2018	12/06/2023	100.000	390.000	Anual	Trimestral	Câmbio	US\$ + Libor + 0,99% a.a. /11,8% do CDI	-	-	-	346.425	(257.190)	89.235
<i>Scotiabank</i>	25/11/2022	25/11/2025	186.237	1.000.000	<i>Bullet</i>	Semestral	Câmbio	US\$ + 5,67% a.a./CDI + 1,35% a.a.	897.578	(1.043.553)	(145.975)	1.003.369	(1.048.060)	(44.691)
<i>Scotiabank</i>	25/11/2022	25/11/2025	13.763	73.900	<i>Bullet</i>	Semestral	Câmbio	US\$ + 5,67% a.a./CDI + 1,35% a.a.	66.331	(77.119)	(10.788)	74.149	(77.452)	(3.303)
Total									963.909	(1.120.672)	(156.763)	1.423.943	(1.382.702)	41.241
Ativo circulante											-			88.965
Passivo circulante											(883)			-
Passivo não circulante											(155.880)			(47.724)
Efeito líquido total											<u>(156.763)</u>			<u>41.241</u>

Os valores relativos aos itens designados como instrumentos de *hedge*, na Companhia, 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>Swap Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	Instrumentos financeiros derivativos	1.073.900	-	(156.763)	88.965	(47.724)	(36.665)	(561)

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

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

25.5 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. 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.

26 Demonstrações dos fluxos de caixa

26.1 Transações não envolvendo 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>
Atividades de investimento	
Transferências entre ativo contratual e intangível (a)	448.848
Transferências entre ativo financeiro e ativo contratual (a)	674.815
Adição de ativo contratual em contrapartida de fornecedor (b)	83.207
Adição de ativo contratual em contrapartida de obrigações sociais e trabalhistas	33.396
Compensação do saldo de encargos setoriais com serviços pedidos	2.679
Total de atividades de investimento	<u>1.242.945</u>
Atividades de financiamento	
Capitalização de juros de empréstimos (c)	8.618
Hedge accounting de fluxo de caixa (d)	36.665
Total de atividades de financiamento	<u>45.283</u>
Total	<u><u>1.288.228</u></u>

(a) Corresponde às transferências (bifurcação) de ativos de contrato para o intangível em serviço e ativo financeiro da concessão;

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

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

- (b) Referem-se as adições de ativos de contratos em contrapartida de fornecedores e obrigações trabalhistas, mais detalhes na nota explicativa nº 11;
- (c) Capitalização de juros de empréstimos ligados à aquisição ou construção de ativos qualificáveis registrados no ativo contratual de acordo com as regras do CPC 20 (R1) – Custos de Empréstimos; e
- (d) Proteção contra exposições a variações de fluxos de caixa que sejam atribuíveis a riscos específicos associados com ativos ou passivos ou que possa afetar o resultado.

26.2 Mudanças nos passivos de atividades de financiamento

	31/12/2022	Fluxos de caixa	Pagamento de juros (*)	Mudanças no valor justo	Outros (**)	30/06/2023
Empréstimos e financiamentos	3.999.826	(429.296)	(95.642)	-	93.758	3.568.646
Debêntures	1.581.809	(37.437)	(98.575)	-	109.666	1.555.463
Valores a pagar de acordo com plano de recuperação judicial	1.080.357	(15.921)	(29.897)	10.417	15.351	1.060.307
Passivos de arrendamento	16.431	(1.432)	(661)	-	661	14.999
Dividendos a pagar	277.586	(129)	-	-	-	277.457
Instrumentos financeiros derivativos	47.724	-	(52.822)	-	161.861	156.763
Totais	7.003.733	(484.215)	(277.597)	10.417	381.297	6.633.635

(*) A Companhia classifica juros pagos como fluxos de caixa das atividades operacionais; e

(**) As movimentações incluídas na coluna de “Outros” incluem os efeitos das apropriações de encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas, capitalização de juros e o reconhecimento de dividendos a pagar.

27 Compromissos futuros

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

	Vigência	2023	2024	2025	Após 2025 (*)
Energia contratada (R\$ Mil)	2023 a 2034	1.253.599	2.819.539	3.018.300	37.767.515
Energia contratada (MWh)	2023 a 2034	6.165.779	12.109.532	12.519.267	126.854.824

(*) estimado 9 anos após 2024.

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 CCEAR, e foram homologados pela ANEEL.

	Vigência	2023	2024	2025	Após 2025 (**)
Arrendamentos e Aluguéis	2023 a 2028	1.322	2.583	2.739	8.355
Sistemas Isolados (R\$ Mil)	2023 a 2027	658.979	241.130	73.763	19.523
Sistemas Isolados (MWh)	2023 a 2027	253.330	185.623	59.669	15.254

(**) estimado até a data de interligação ao Sistema Interligado Nacional (SIN).

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

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

28 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.

Revisão Tarifária

A proposta final de revisão tarifária da Equatorial Pará foi discutida no dia 1º de agosto de 2023, entretanto a votação foi suspensa, adiando a conclusão até o final do mês de agosto de 2023. A proposta aprovada pelos diretores prevê aumento médio de até 15,57% nas tarifas, com impacto de 16,23% para o consumidor residencial, que representa 77% dos clientes da Companhia.

Notas Explicativas

* * *

Conselho de Administração

Augusto Miranda da Paz Júnior
(Presidente)

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima
(Vice-Presidente)

Armando de Souza Nascimento

Mauro Chaves de Almeida

Sérvio Túlio dos Santos

Carlos Augusto Leone Piani

Conselho Fiscal

Titulares

Cristiane do Amaral Mendonça

Saulo de Tarso Alves de Lara

Paulo Roberto Franceschi

Vanderlei Dominguez da Rosa

Maria Salete Garcia Pinheiro

Suplentes

Eduardo Ramos da Silva

Moacir Gibur

Claudia Luciana Ceccatto de Trotta

Ricardo Bertucci

Notas Explicativas

Comitê de Auditoria Estatutário

Carlos Augusto Leone Piani
Coordenador

Tania Sztamfater Chocolat

João Alberto da Silva Neto

Eduardo Haiama

Diretoria Executiva

Márcio Caires Vasconcelos
Diretor Presidente

Tatiana Queiroga Vasques
Diretora de Relações com Investidores

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima
Diretor

Bruno Pinheiro Macedo Couto
Diretor

Marcos Antônio Souza de Almeida
Diretor

Rubens Jose de Figueiredo Briseno
Diretor

Alexandre Joaquim Santos Cardoso
Diretor

Ênio Cunha Leal
Diretor

Bruno Cavalcanti Coelho
Diretor

Geovane Ximenes de Lira
Superintendente

Contador
CRC PE 012996-O-3 S-PA

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de Informações Trimestrais

Ao
Conselho de Administração e Diretoria da
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.
Belém - PA

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A. ("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 PE020728/O

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Declaramos, na qualidade de Diretores Estatutários da Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A, 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. Márcio Caires Vasconcelos, Diretor-Presidente; Tatiana Queiroga Vasques, Diretora de Relações com Investidores; Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima, Bruno Pinheiro Macedo Couto, Marcos Antônio Souza de Almeida, Rubens Jose de Figueiredo Briseno, Alexandre Joaquim Santos Cardoso, Ênio Cunha Leal, Bruno Cavalcanti Coelho, 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.