

# 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 - 01/01/2022 à 30/09/2022	10
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021	11
--------------------------------	----

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

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

Notas Explicativas	46
--------------------	----

## Pareceres e Declarações

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

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

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

**Dados da Empresa / Composição do Capital**

<b>Número de Ações (Unidades)</b>	<b>Trimestre Atual 30/09/2022</b>
<b>Do Capital Integralizado</b>	
Ordinárias	2.204.620.569
Preferenciais	4.453.438
<b>Total</b>	<b>2.209.074.007</b>
<b>Em Tesouraria</b>	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
<b>Total</b>	<b>0</b>

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/09/2022</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2021</b>
1	Ativo Total	12.708.405	12.130.744
1.01	Ativo Circulante	4.691.950	4.758.546
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	403.593	173.988
1.01.02	Aplicações Financeiras	1.530.600	1.380.238
1.01.02.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	1.530.600	1.380.238
1.01.02.03.01	Aplicações Financeiras	1.530.600	1.380.238
1.01.03	Contas a Receber	1.762.105	1.696.392
1.01.03.01	Clientes	1.762.105	1.696.392
1.01.03.01.01	Contas a receber de clientes	1.762.105	1.696.392
1.01.04	Estoques	77.394	94.819
1.01.06	Tributos a Recuperar	202.818	487.456
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	202.818	487.456
1.01.06.01.01	Impostos e contribuições a recuperar	79.196	386.999
1.01.06.01.02	Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	123.622	100.457
1.01.07	Despesas Antecipadas	0	65.682
1.01.07.01	Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	0	65.682
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	715.440	859.971
1.01.08.03	Outros	715.440	859.971
1.01.08.03.01	Aquisição de combustível - conta CCC	75.992	63.197
1.01.08.03.02	Serviços pedidos	219.484	220.938
1.01.08.03.04	Instrumentos financeiros derivativos	93.401	164.999
1.01.08.03.06	Outros créditos a receber	280.285	275.600
1.01.08.03.07	Partes relacionadas	46.278	135.237
1.02	Ativo Não Circulante	8.016.455	7.372.198
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	6.329.389	5.727.946
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	13.645	25.411
1.02.01.03.01	Aplicações Financeiras	13.645	25.411
1.02.01.04	Contas a Receber	307.054	322.647
1.02.01.04.01	Clientes	307.054	322.647
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	6.008.690	5.379.888
1.02.01.10.03	Sub-rogação da CCC - valores aplicados	85.120	85.120
1.02.01.10.04	Depósitos judiciais	98.439	85.797
1.02.01.10.05	Instrumentos financeiros derivativos	0	107.017
1.02.01.10.06	Impostos e contribuições a recuperar	150.524	88.003
1.02.01.10.07	Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	49.690	49.690
1.02.01.10.08	Plano de aposentadoria e pensão	7.187	7.187
1.02.01.10.09	Outros créditos a receber	1.730	2.105
1.02.01.10.10	Ativo financeiro da concessão	4.538.731	4.189.879
1.02.01.10.12	Serviços pedidos	6.422	5.713
1.02.01.10.13	Ativos contratuais	999.141	668.193
1.02.01.10.16	Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	71.706	91.184
1.02.02	Investimentos	11.443	32.239
1.02.03	Imobilizado	14.647	16.691
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	14.647	16.691
1.02.04	Intangível	1.660.976	1.595.322

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/09/2022</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2021</b>
2	Passivo Total	12.708.405	12.130.744
2.01	Passivo Circulante	3.008.198	3.287.767
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	22.514	21.735
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	22.514	21.735
2.01.01.02.01	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	22.514	21.735
2.01.02	Fornecedores	930.702	1.090.256
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	930.702	1.090.256
2.01.03	Obrigações Fiscais	656.508	619.436
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	656.508	619.436
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	175.168	206.427
2.01.03.01.02	Impostos sobre lucro a recolher	148.839	43.531
2.01.03.01.04	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	332.501	369.478
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	680.112	820.143
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	573.263	767.272
2.01.04.02	Debêntures	106.849	52.871
2.01.05	Outras Obrigações	708.897	714.712
2.01.05.02	Outros	708.897	714.712
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	808	204.071
2.01.05.02.06	Encargos setoriais	91.837	99.922
2.01.05.02.07	Participação nos lucros dos empregados	36.661	43.100
2.01.05.02.08	Valores a pagar da recuperação judicial	37.850	43.686
2.01.05.02.09	Outras contas a pagar	277.494	297.115
2.01.05.02.11	Contribuição de iluminação pública	31.548	24.313
2.01.05.02.12	Passivo de arrendamento	2.601	2.505
2.01.05.02.13	Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	230.098	0
2.01.06	Provisões	9.465	21.485
2.01.06.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	9.465	6.952
2.01.06.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	187	112
2.01.06.01.03	Provisões para Benefícios a Empregados	756	0
2.01.06.01.04	Provisões Cíveis	8.522	6.840
2.01.06.02	Outras Provisões	0	14.533
2.01.06.02.04	Provisões regulatórias	0	14.533
2.02	Passivo Não Circulante	5.350.218	5.483.062
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	3.554.243	3.299.643
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	2.035.911	2.100.412
2.02.01.02	Debêntures	1.518.332	1.199.231
2.02.02	Outras Obrigações	1.245.848	1.566.196
2.02.02.02	Outros	1.245.848	1.566.196
2.02.02.02.03	Impostos e contribuições a recolher	94.974	102.032
2.02.02.02.06	Valores a pagar da recuperação judicial	1.035.850	1.008.514
2.02.02.02.07	Plano de aposentadoria e pensão	57.778	52.375
2.02.02.02.08	Outras contas a pagar	26.135	31.213
2.02.02.02.09	Encargos setorial CCC	17.051	12.712
2.02.02.02.10	Passivo de arrendamento	14.060	15.942
2.02.02.02.11	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	0	343.408
2.02.03	Tributos Diferidos	429.448	497.385

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/09/2022</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2021</b>
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	429.448	497.385
2.02.04	Provisões	120.679	119.838
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	120.679	119.838
2.03	Patrimônio Líquido	4.349.989	3.359.915
2.03.01	Capital Social Realizado	1.624.459	1.624.459
2.03.02	Reservas de Capital	26.866	21.959
2.03.03	Reservas de Reavaliação	61.708	67.939
2.03.04	Reservas de Lucros	1.565.853	1.649.606
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	1.074.402	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	-3.299	-4.048

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022</b>	<b>Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021</b>
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	2.060.665	6.073.171	2.450.390	5.550.719
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-1.455.735	-4.000.301	-1.707.202	-3.924.216
3.02.01	Energia elétrica comprada para revenda	-804.110	-2.272.614	-1.293.685	-2.786.566
3.02.02	Custo de construção	-497.348	-1.272.350	-342.498	-751.554
3.02.09	Custo da operação	-154.277	-455.337	-71.019	-386.096
3.03	Resultado Bruto	604.930	2.072.870	743.188	1.626.503
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-190.889	-601.123	-163.711	-464.773
3.04.01	Despesas com Vendas	-45.892	-131.866	-50.175	-135.791
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-66.423	-192.203	-59.649	-187.663
3.04.02.01	Despesas gerais administrativas e amortização	-66.423	-192.203	-59.649	-187.663
3.04.03	Perdas pela Não Recuperabilidade de Ativos	-49.943	-129.421	-46.903	-119.188
3.04.03.01	Perdas por redução ao valor recuperável	-49.943	-129.421	-46.903	-119.188
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-28.631	-147.633	-6.984	-22.131
3.04.05.02	Outras despesas	-28.631	-147.633	-6.984	-22.131
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	414.041	1.471.747	579.477	1.161.730
3.06	Resultado Financeiro	-13.516	-213.768	-102.066	-252.561
3.06.01	Receitas Financeiras	174.819	669.794	136.316	418.218
3.06.02	Despesas Financeiras	-188.335	-883.562	-238.382	-670.779
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	400.525	1.257.979	477.411	909.169
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-32.410	-189.808	-100.730	-198.746
3.08.01	Corrente	-102.279	-257.745	-46.111	-114.936
3.08.02	Diferido	69.869	67.937	-54.619	-83.810
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	368.115	1.068.171	376.681	710.423
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	368.115	1.068.171	376.681	710.423
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,16664	0,48354	0,17052	0,32159
3.99.01.02	PNA	0,16659	0,48362	0,17052	0,32159

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022</b>	<b>Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021</b>
3.99.01.03	PNB	0,16682	0,48387	0,17052	0,32159
3.99.01.04	PNC	0,16653	0,48376	0,17052	0,32159
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,16664	0,48354	0,17052	0,32159
3.99.02.02	PNA	0,16659	0,48362	0,17052	0,32159
3.99.02.03	PNB	0,16682	0,48387	0,17052	0,32159
3.99.02.04	PNC	0,16653	0,48376	0,17052	0,32159

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022</b>	<b>Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021</b>
4.01	Lucro Líquido do Período	368.115	1.068.171	376.681	710.423
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-1.589	-5.482	-6.259	-5.209
4.02.01	Ganho em hedge de fluxo de caixa	188	749	-2.919	4.811
4.02.03	Realização da reserva de reavaliação	-1.777	-6.231	-3.340	-10.020
4.03	Resultado Abrangente do Período	366.526	1.062.689	370.422	705.214



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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021</b>
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	1.211.708	799.949
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	1.716.390	740.936
6.01.01.01	Lucro líquido do exercício	1.068.171	710.423
6.01.01.02	Amortização	274.969	252.733
6.01.01.03	Provisão para redução ao valor recuperável do contas a receber	129.421	119.188
6.01.01.04	Baixa de intangível, financeiro e contratual	45.652	-4.011
6.01.01.05	Atualização do ativo financeiro	-78.426	-220.609
6.01.01.06	Encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas	342.318	372.880
6.01.01.07	Resultado de instrumentos derivativos	84.392	-23.632
6.01.01.08	Ajuste a valor presente	15.604	15.607
6.01.01.09	Atualização financeira de títulos baixados do contas a receber	3.224	3.736
6.01.01.10	Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	12.034	5.095
6.01.01.11	Valores a (receber) pagar de parcela A e outros itens financeiros	-289.622	-676.171
6.01.01.12	Valor justo das opções de compra	4.907	8.029
6.01.01.13	Imposto de renda e contribuição social diferidos	-67.937	83.810
6.01.01.14	Imposto de renda e contribuição social correntes	257.745	114.936
6.01.01.15	Provisão e atualização de encargos setoriais	45.600	25.187
6.01.01.16	Rendimentos de aplicações financeiras	-151.078	-69.929
6.01.01.17	Provisão de participação nos lucros	19.416	18.223
6.01.01.18	Plano de aposentadoria e pensão	0	11.798
6.01.01.19	Atualização da Sub-rogação da CCC	0	-6.357
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-330.628	136.962
6.01.02.01	Contas a receber de clientes	-182.765	-296.314
6.01.02.02	Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	-152.437	-14.140
6.01.02.05	Aquisição de combustível - conta CCC	-12.795	-31.686
6.01.02.06	Serviços pedidos	17.902	-5.213
6.01.02.07	Depósitos judiciais	-12.642	-13.033
6.01.02.08	Estoques	17.425	-35.645
6.01.02.09	Impostos e contribuições a recuperar	-135.103	-32.641
6.01.02.10	Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	-23.165	-23.776
6.01.02.11	Sub-rogação da CCC - valores aplicados	0	166.747
6.01.02.12	Outros créditos a receber	-61.159	-27.970
6.01.02.13	Fornecedores	-186.408	201.261
6.01.02.14	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	-49.717	-9.438
6.01.02.15	Impostos e contribuições a recolher	-38.317	215.631
6.01.02.17	Encargos setoriais	-66.503	-306.944
6.01.02.18	Participação nos lucros	-25.855	-18.969
6.01.02.19	Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	604.880	376.602
6.01.02.20	Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	-23.969	-7.510
6.01.03	Outros	-174.054	-77.949
6.01.03.01	Contribuição de iluminação pública	7.235	-6.075
6.01.03.02	Juros pagos	-229.241	-144.607
6.01.03.03	Outras contas a pagar	32.150	68.558

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021</b>
6.01.03.04	Plano de aposentadoria e pensão	6.159	0
6.01.03.06	Juros recebidos	9.643	4.175
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-867.037	-968.959
6.02.01	Aquisições no ativo de contrato	-879.519	-723.767
6.02.02	Resgates/aplicações financeiras	12.482	-337.307
6.02.04	Adições de obrigações especiais	0	92.115
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-115.066	-90.173
6.03.01	Captação de empréstimos, financiamentos e debêntures	1.695.510	678.681
6.03.02	Amortização de empréstimos, financiamentos e debêntures	-1.710.359	-383.232
6.03.03	Amortização do passivo de arrendamento	-1.877	-5.452
6.03.04	Valores pagos da recuperação judicial	-9.624	-94
6.03.05	Dividendos pagos	-287.016	-220.717
6.03.07	Dividendos intermediários pagos	0	-331.361
6.03.08	Recebimento de instrumentos financeiros	108.300	52.002
6.03.09	Liberações empréstimos mútuos ativos	0	-10.000
6.03.10	Recebimento empréstimos mútuos ativos	90.000	130.000
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	229.605	-259.183
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	173.988	957.597
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	403.593	698.414

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Capital Social Integralizado</b>	<b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b>	<b>Reservas de Lucro</b>	<b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b>	<b>Outros Resultados Abrangentes</b>	<b>Patrimônio Líquido</b>
5.01	Saldos Iniciais	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	4.907	-83.753	0	0	-78.846
5.04.02	Gastos com Emissão de Ações	0	4.907	0	0	0	4.907
5.04.06	Dividendos	0	0	-83.753	0	0	-83.753
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	1.068.171	749	1.068.920
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.068.171	0	1.068.171
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	749	749
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	749	749
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	-6.231	0	6.231	0	0
5.06.02	Realização da Reserva Reavaliação	0	-6.231	0	6.231	0	0
5.07	Saldos Finais	1.624.459	88.574	1.565.853	1.074.402	-3.299	4.349.989

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Capital Social Integralizado</b>	<b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b>	<b>Reservas de Lucro</b>	<b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b>	<b>Outros Resultados Abrangentes</b>	<b>Patrimônio Líquido</b>
5.01	Saldos Iniciais	1.624.459	96.294	1.653.711	0	-1.286	3.373.178
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1.624.459	96.294	1.653.711	0	-1.286	3.373.178
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	4.884	-216.639	-269.462	0	-481.217
5.04.08	Valor Justo das Opções de Compra - Vesting Period	0	4.884	0	0	0	4.884
5.04.09	Dividendos Adicionais Distribuídos	0	0	-154.740	0	0	-154.740
5.04.10	Dividendos intermediários pagos	0	0	-61.899	-269.462	0	-331.361
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	710.423	4.811	715.234
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	710.423	0	710.423
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	4.811	4.811
5.05.02.06	Resultado de Hedge Accounting de Fluxo de Caixa	0	0	0	0	4.811	4.811
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	-10.020	0	10.020	0	0
5.06.02	Realização da Reserva Reavaliação	0	-10.020	0	10.020	0	0
5.07	Saldos Finais	1.624.459	91.158	1.437.072	450.981	3.525	3.607.195

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021</b>
7.01	Receitas	8.061.178	7.244.383
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	8.190.599	7.363.571
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-129.421	-119.188
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-4.097.058	-3.896.718
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-3.544.964	-3.538.120
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-400.942	-341.079
7.02.04	Outros	-151.152	-17.519
7.02.04.01	Subvenção – CCC	8.774	10.373
7.02.04.02	Outras despesas	-159.926	-27.892
7.03	Valor Adicionado Bruto	3.964.120	3.347.665
7.04	Retenções	-274.969	-252.733
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-274.969	-252.733
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	3.689.151	3.094.932
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	688.302	428.932
7.06.02	Receitas Financeiras	688.302	428.932
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	4.377.453	3.523.864
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	4.377.453	3.523.864
7.08.01	Pessoal	107.970	117.177
7.08.01.01	Remuneração Direta	78.458	79.310
7.08.01.02	Benefícios	21.425	29.361
7.08.01.03	F.G.T.S.	8.087	8.506
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	2.314.000	2.025.166
7.08.02.01	Federais	1.142.697	871.015
7.08.02.02	Estaduais	1.170.189	1.153.190
7.08.02.03	Municipais	1.114	961
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	887.312	671.098
7.08.03.01	Juros	719.604	520.687
7.08.03.02	Aluguéis	3.750	319
7.08.03.03	Outras	163.958	150.092
7.08.03.03.01	Encargos com parte relacionada	1.693	4.793
7.08.03.03.02	Outros	162.265	145.299
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	1.068.171	710.423
7.08.04.02	Dividendos	0	269.462
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	1.068.171	440.961

# equatorial

ENERGIA



## Release de Resultados

### 3T22

**EQTL**  
B3 LISTED NM



## Comentário do Desempenho

Brasília, 09 de novembro de 2022 - 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 terceiro trimestre de 2022 (3T22).

### EBITDA Consolidado Ajustado cresce 18,6% e alcança R\$ 1,7 bilhão no período (vs. 3T21) Destaque para o avanço no processo de combate às perdas e consolidação de novos ativos

- **Aquisição da CELG-D**, anunciada em 23 de setembro. Expandindo a atuação em distribuição para a região Centro-Oeste e adicionando mais de 3 milhões de clientes. Expectativa de conclusão em dezembro de 2022.
- **EBITDA Consolidado Ajustado alcançou R\$ 1.710 milhões** no trimestre, variação de 18,6%, devido principalmente ao processo de *turnaround* de novos ativos e da consolidação da operação em Renováveis.
- **Volume total de energia distribuída** atingiu **8.785 GWh**, crescimento consolidado de **5,5%** em relação ao 3T21, com destaque para Rio Grande do Sul (+7,9%), Pará (+7,1%) e Maranhão (+5,7%).
- **Perdas totais consolidadas recuaram em comparação ao 2T22**. Encerramos o trimestre com o nível consolidado de perdas (últimos 12 meses) de 22,5% (considerando todos os ativos) sobre energia injetada, redução de 1,5 p.p, com destaque para a redução no estado de Alagoas, que já se encontra abaixo do limite regulatório.
- **Energia Gerada Bruta totalizou 1.432 GWh**, volume **13% superior 3T21**, devido principalmente à entrada em operação do complexo Serra do Mel 2, no início do ano, parcialmente compensada pela variação dos ventos do período, no comparativo anual (-2%).
- No 3T22, os **Investimentos consolidados da Equatorial** totalizaram **R\$ 1.701 milhões**, 109% superior ao 3T21, devido ao maior volume de investimentos executado no segmento de distribuição.
- **Alavancagem consolidada no 3T22 registrou 3,4x, medida pela relação Dívida Líquida/EBITDA Ajustado. As disponibilidades atingiram R\$ 8,3 bilhões, ou 2,8x a dívida de curto prazo.**
- **Elevado rating da Equatorial Alagoas** de brAA+ para brAAA (S&P), em 29 setembro de 2022.
- **CEA** – realizado o **pré-pagamento integral do saldo do ARD** em agosto de 2022, no valor de R\$ 200 milhões gerando economia de R\$ 191 milhões.

Destques financeiros (R\$ MM)	3T21	3T22	Var.	9M21	9M22	Var.
Receita operacional líquida (ROL)	7.489	6.880	-8,1%	16.184	19.216	18,7%
EBITDA ajustado (trimestral)	1.442	1.710	18,6%	3.753	5.259	40,1%
Margem EBITDA (%ROL)	19,3%	24,8%	5,6 p.p.	23,2%	27,4%	4,2 p.p.
EBITDA ajustado (últ.12 meses)	5.436	7.018	29,1%	5.436	7.018	29,1%
Lucro líquido ajustado	494	553	11,8%	1.334	1.226	-8,1%
Margem líquida (%ROL)	6,6%	8,0%	1,4 p.p.	8,2%	6,4%	-1,9 p.p.
Lucro líquido ajustado por ação (R\$/ação)	0,50	0,49	-2,1%	1,32	1,09	-17,7%
Investimentos	816	1.701	108,6%	1.920	3.609	88,0%
Dívida líquida	11.410	23.807	108,7%	11.410	23.807	108,7%
Dívida líquida/EBITDA ajustado (últ.12 meses)	2,1	3,4	1,3 x	2,1	3,4	1,3 x
Disponibilidade / Dívida de curto prazo	2,0	2,8	0,8 x	2,0	2,8	0,8 x
Dados operacionais	3T21	3T22	Var.	9M21	9M22	Var.
Energia distribuída (GWh)	8.330	8.785	5,5%	24.833	25.771	3,8%
Nº de consumidores (Mil)	9.931	10.262	3,3%	9.931	10.262	3,3%
Geração de Energia (GWh)	1.269	1.432	12,8%	3.023	3.209	6,2%

## Comentário do Desempenho

### Sumário

1. AVISO.....	4
2. Desempenho Econômico-Financeiro Consolidado.....	5
2.1. Receita Operacional Líquida.....	5
2.2. Custos e Despesas Consolidado .....	5
2.3. EBITDA Consolidado .....	6
2.4. Resultado Financeiro Consolidado .....	8
<b>2.5. Lucro Líquido Consolidado .....</b>	<b>9</b>
2.6. Endividamento Consolidado.....	10
2.7. Investimentos Consolidados .....	11
2.8. ESG.....	12
3. Distribuição.....	14
3.1 Desempenho Operacional e Comercial - Distribuidoras .....	14
3.2 Desempenho Econômico-Financeiro - Distribuidoras.....	17
4. Transmissão.....	24
4.1 Desempenho Econômico-Financeiro .....	24
5. Renováveis.....	27
5.1 Desempenho Operacional e Comercial.....	27
5.2 Desempenho Econômico-Financeiro .....	28
6 Saneamento .....	30
6.1 Desempenho Operacional e Comercial.....	30
6.2 Desempenho Econômico-Financeiro .....	30
7. Serviços.....	32
8. Serviços Prestados pelo Auditor Independente .....	33



## Comentário do Desempenho

### 1. 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

### 2. Desempenho Econômico-Financeiro Consolidado

As informações constantes desta seção refletem a visão consolidada das Demonstrações Contábeis da Equatorial Energia, ou seja, contemplam os resultados da CEA e da Echoenergia a partir de suas respectivas aquisições e, portanto, não estão refletidas no 3T21.

DRE (R\$ MM)	3T21	3T22	Var.	9M21	9M22	Var.
Receita operacional bruta (ROB)	9.824	9.020	-8,2%	21.385	26.727	25,0%
Receita operacional líquida (ROL)	7.489	6.880	-8,1%	16.184	19.216	18,7%
Custo de energia elétrica	(5.395)	(4.346)	-19,4%	(10.691)	(11.457)	7,2%
Custo e despesas operacionais	(745)	(770)	3,4%	(1.827)	(2.528)	38,3%
Outras receitas/despesas operacionais	(0)	(91)	23585,9%	(20)	(316)	1457,1%
<b>EBITDA</b>	<b>1.348</b>	<b>1.673</b>	<b>24,1%</b>	<b>3.645</b>	<b>4.914</b>	<b>34,8%</b>
<b>EBITDA Ajustado</b>	<b>1.442</b>	<b>1.710</b>	<b>18,6%</b>	<b>3.753</b>	<b>5.259</b>	<b>40,1%</b>
Depreciação	(165)	(299)	81,0%	(519)	(866)	67,0%
Amortização de ágio	(56)	(144)	158,4%	(112)	(372)	232,2%
Resultado do serviço (EBIT)	1.149	1.230	7,0%	3.061	3.676	20,1%
Resultado financeiro	(446)	(445)	-0,2%	(985)	(1.907)	93,6%
Lucro antes da tributação (EBT)	703	785	11,6%	2.076	1.769	-14,8%
IR/CSLL	888	(200)	-122,6%	600	(618)	-203,1%
Participações minoritárias	(181)	(80)	-55,7%	(403)	(237)	-41,2%
<b>Lucro líquido</b>	<b>1.410</b>	<b>504</b>	<b>-64,2%</b>	<b>2.273</b>	<b>914</b>	<b>-59,8%</b>
<b>Lucro Líquido Ajustado</b>	<b>494</b>	<b>553</b>	<b>11,8%</b>	<b>1.334</b>	<b>1.226</b>	<b>-8,1%</b>

#### 2.1. Receita Operacional Líquida

De forma consolidada, no 3T22 a ROL consolidada do grupo Equatorial, reduziu 8% em comparação ao 3T21, totalizando R\$ 6,9 bilhões. Desconsiderando a Receita de Construção, reduziu 18%, ou R\$ 1,2 bilhão, em comparação ao mesmo período do ano anterior.

A redução reflete, principalmente, a menor receita do segmento de Distribuição, no montante de R\$ 1,3 bilhão, reflexo da redução da atualização do ativo financeiro, da receita de suprimento e da receita de construção, compensado em parte pela consolidação dos novos ativos de Renováveis e Saneamento.

#### 2.2. Custos e Despesas Consolidado<sup>1</sup>

Custos e Despesas Operacionais	3T21	3T22	Var.	9M21	9M22	Var.
<b>R\$ Milhões</b>						
(+) Pessoal	354	222	-37%	664	739	11%
(+) Material	19	35	89%	45	95	113%
(+) Serviço de terceiros	259	332	28%	779	1.056	36%
(+) Outros	42	70	69%	67	233	249%
<b>(-) PMSO Reportado</b>	<b>674</b>	<b>660</b>	<b>-2%</b>	<b>1.554</b>	<b>2.123</b>	<b>37%</b>
Ajustes	(108)	74	-169%	(123)	40	-132%
<b>PMSO Ajustado</b>	<b>566</b>	<b>734</b>	<b>30%</b>	<b>1.431</b>	<b>2.163</b>	<b>51%</b>
(+) Provisões	129	112	-13%	284	354	25%
(+) Subvenção CCC	(57)	(2)	97%	(10)	51	-590%
(+) Outras receitas/despesas operac.	0	91	N/A	20	316	1457%
<b>Total</b>	<b>746</b>	<b>861</b>	<b>15%</b>	<b>1.848</b>	<b>2.844</b>	<b>54%</b>
IPCA			7,17%			
IGPM			6,61%			

<sup>1</sup> Considera no PMSO Ajustado (3T21) ajuste para fins de comparabilidade da subvenção CCC (R\$ -57 milhões), anteriormente registrada na linha de "Outros".

## Comentário do Desempenho

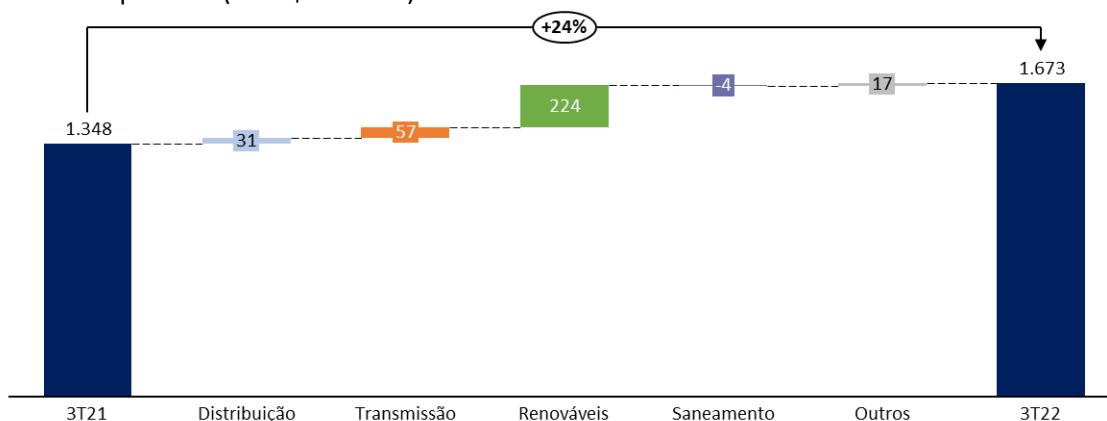
No 3T22, o PMSO Reportado consolidado, da Companhia reduziu 2% (R\$ 14 milhões) em comparação ao 3T21, em linha com a inflação acumulada do período. A variação é principalmente explicada pelo setor de Distribuição que, de forma consolidada, reduziu o PMSO em R\$ 121 milhões, em especial na CEEE-D (R\$ -138 milhões), reflexo do PDV na distribuidora. Este efeito foi parcialmente compensado pela consolidação dos setores de Renováveis e Saneamento, os quais adicionaram R\$ 75 milhões e R\$ 16 milhões, respectivamente.

O PMSO ajustado cresceu 30%, passando de R\$ 566 milhões para R\$ 734 milhões, em especial pela consolidação dos novos ativos (CEA, Echoenergia e CSA), que juntos adicionaram R\$ 130 milhões; e a expansão nos ativos maduros de Distribuição, explicados a seguir. Estes efeitos foram parcialmente compensados pela redução, em bases ajustadas, na CEEE-D, de R\$ 22 milhões. Desconsiderados os novos ativos, o PMSO Ajustado cresceu 7%, ou R\$ 39 milhões.

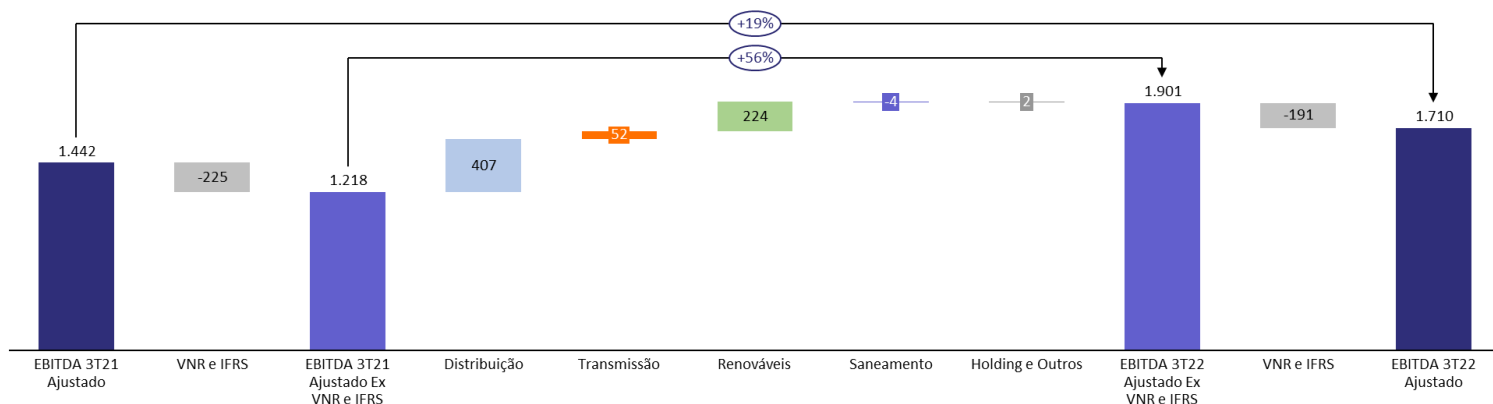
Entre os principais efeitos não-recorrentes do período estão a ativação de despesas no Amapá (R\$ 86 milhões. No 3T21, o principal efeito não-recorrente refere-se ao impacto do PDV realizado no Rio Grande do Sul (R\$ 108 milhões).

### 2.3. EBITDA Consolidado

EBITDA Reportado (em R\$ milhões)



EBITDA Ajustado (em R\$ milhões)



O EBITDA reportado da Equatorial atingiu R\$ 1.673 milhões no 3T22, valor 24,1% superior ao 3T21, explicado principalmente pelo efeito positivo da consolidação dos novos ativos, com destaque para a Echoenergia, que contribuiu com R\$ 224 milhões e pelo aumento do EBITDA da Distribuição, com destaque para a melhoria da

## Comentário do Desempenho

operação da CEEE-D, que trouxe um EBITDA R\$ 99 milhões contra R\$ 195 milhões negativos no 3T21, e pela consolidação de R\$ 68 milhões da CEA. Adicionalmente houve também aumento do EBITDA do segmento de Transmissão.

Ajustado pelos efeitos não-recorrentes do 3T22, no valor de R\$ 36 milhões, o EBITDA Ajustado registrou R\$ 1.710 milhões, aumento de 19%. É importante notar que a deflação registrada no 3T22 gera um efeito negativo de VNR nas distribuidoras (atualização do ativo financeiro), impactando o EBITDA. Este efeito é não-caixa e representou R\$ 209 milhões negativos no 3T22, em comparação a R\$ 202 milhões positivos no 3T21.

Ao ajustarmos por VRN/IFRS o EBITDA consolidado do grupo cresceu 56%, totalizando R\$ 1,9 bilhão.

A seguir apresentamos a conciliação do EBITDA Reportado, conforme Instrução CVM 527/12 e a comparação do Ajustado pelos principais efeitos não caixa (VNR, IFRS9) e a visão ex-novos ativos do 3T22x3T21:

Recomposição EBITDA	3T21	3T22	Var.	9M21	9M22	Var.
EBITDA Equatorial Societário	1.348	1.673	24,1%	3.645	4.914	34,8%
Ajustes Não Recorrentes	94	36	-61,3%	108	344	217,7%
<b>EBITDA Equatorial Ajustado</b>	<b>1.442</b>	<b>1.710</b>	<b>18,6%</b>	<b>3.753</b>	<b>5.259</b>	<b>40,1%</b>
(-) IFRS 9 (Transmissão)	23	18	-19,8%	(60)	146	-340,9%
(-) VNR	202	(209)	-203,8%	380	193	-49,3%
<b>EBITDA Equatorial Ajustado (ex efeitos não caixa)</b>	<b>1.218</b>	<b>1.901</b>	<b>56,1%</b>	<b>3.434</b>	<b>4.920</b>	<b>43,3%</b>
(-) Novos Ativos	-	255	N/A	(75)	743	-1085,4%
<b>EBITDA Equatorial (ex-novos ativos)</b>	<b>1.218</b>	<b>1.646</b>	<b>35,2%</b>	<b>3.434</b>	<b>4.177</b>	<b>21,7%</b>

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

Ebitda - Ajustes Não Recorrentes ( em R\$ MM)	3T21	3T22
<b>Margem Bruta</b>	<b>75</b>	<b>13</b>
<b>Receita Operacional</b>	<b>71</b>	<b>-</b>
Parcela de Ajuste	9	-
Revisão do faturamento (CEEED)	62	-
<b>Deduções da Receita</b>	<b>(18)</b>	<b>(14)</b>
DIC/FIC/DMIC sem efeito em OE's (PI)	3	-
Dedução Parcela de Ajuste	(1)	-
Neutralidade Pis/Cofins (CEEED)	-	(14)
Crédito de PIS/COFINS e ICMS (CEEED)	(19)	-
<b>Custos Operacionais</b>	<b>22</b>	<b>27</b>
Despesas sem neutralidade	9	-
Ajustes RTA/RTP (PA e MA)	10	27
Efeito Despesas/Receitas Exercício Anterior	2	-
Baixa ativos RTA/RTP	10	28
Outros efeitos (PA / PI)	2	-
<b>Despesas</b>	<b>20</b>	<b>24</b>
PDV (CEEED)	108	-
Ajuste contabilização passivo MCS D (AP)	-	18
PDD (CEEED e AL)	(80)	-
Sistema Isolado	(24)	-
Ativação (AP e CEEE-D)	-	(95)
Multa Regulatória (MA)	-	21
<b>Outras receitas/despesas operac. (Baixa de Ativos)</b>	<b>17</b>	<b>80</b>
<b>EBITDA - Efeitos Não Recorrente</b>	<b>94</b>	<b>36</b>

Na margem bruta, destaca-se neste trimestre como principal efeito os ajustes de ativos constituídos relacionados as RTAs ocorridas no trimestre (EQTL MA e PA), com efeito de R\$ 27 milhões.

Nas despesas consolidadas, os principais efeitos que merecem destaque são o ajuste da linha rubrica de outras receitas/despesas operacionais, refletindo efeitos não-caixa, principalmente o impacto de baixas de ativos e perdas

## Comentário do Desempenho

na desativação de bens e direito, consequência do volume de investimentos em distribuição. Adicionalmente, destaca-se a ativação de despesas ocorrida na CEA (AP), em linha com o processo de adequação às práticas do grupo.

### 2.4. Resultado Financeiro Consolidado

R\$ MM	3T21	3T22	Var.	9M21	9M22	Var.
(+) Rendas Financeiras	111	310	180%	203	818	303%
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	252	235	-7%	506	619	22%
(+) Operações de Swap	268	9	-97%	14	(443)	3247%
(+) Var. Cambial sobre dívida	(303)	(77)	75%	(154)	238	-255%
(+) Encargos	(570)	(668)	-17%	(1.172)	(2.354)	-101%
(+) Juros e AVP - RJ	(8)	(18)	-111%	(96)	(78)	19%
(+) Juros e AVP - Comercial	(1)	2	-317%	(7)	9	-214%
(+) Contingências	(31)	(11)	63%	(34)	(66)	-92%
(+) REFAZ ICMS (CEEE-D)	(64)	(65)	-2%	(186)	(169)	9%
(+) Outras Receitas / Despesas	(101)	(162)	-61%	(59)	(479)	-717%
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(446)</b>	<b>(445)</b>	<b>0%</b>	<b>(985)</b>	<b>(1.907)</b>	<b>94%</b>
(+) Efeitos Não Recorrentes	48	72	51%	53	(248)	-569%
<b>Resultado financeiro ajustado</b>	<b>(398)</b>	<b>(373)</b>	<b>-6%</b>	<b>(932)</b>	<b>(2.155)</b>	<b>131%</b>

De forma consolidada, o resultado financeiro reportado da Equatorial Energia atingiu R\$ 445 milhões negativos contra R\$ 446 milhões negativos no 3T21. O principal destaque fica por conta do aumento do CDI que impactou as rendas financeiras e na linha de encargos de dívida, houve aumento deste último juntamente com o aumento da dívida líquida, este último foi parcialmente neutralizado pela deflação registrada no período.

Ajustando pelos efeitos não recorrentes, o resultado financeiro no 3T22 foi de R\$ 373 milhões negativos, uma redução de 6%. Com relação aos efeitos não recorrentes no consolidado, o principal efeito refere-se ao ajuste no critério da correção de créditos de PIS e COFINS sobre a base de ICMS a devolver ao consumidor, conforme entendimentos com a ANEEL, que geraram um efeito de R\$ 62 milhões no Maranhão e R\$ 20 milhões no Pará. No 3T21, o efeito não-recorrente refere-se principalmente ao reembolso do ágio sobre os créditos de Recuperação Judicial da Equatorial Pará adquiridos pela Equatorial Energia.

## Comentário do Desempenho

### 2.5. Lucro Líquido Consolidado

Lucro líquido consolidado Equatorial	3T21	3T22	Var.	9M21	9M22	Var.
Lucro líquido Maranhão	126	54	-56,8%	355	150	-57,7%
Lucro líquido Pará	327	320	-2,3%	617	928	50,4%
Lucro líquido Piauí	616	68	-89,0%	786	150	-80,9%
Lucro líquido Alagoas	710	73	-89,7%	938	238	-74,6%
Lucro Líquido CEEE-D	(389)	(8)	-97,9%	389	(88)	-77,3%
Lucro Líquido CEA	-	171	N/A	-	389	N/A
Lucro Líquido CSA	-	(46)	N/A	-	(87)	N/A
Lucro líquido Intesa	13	9	-29,2%	40	20	-51,4%
Lucro Líquido Transmissão	33	161	388,5%	122	219	79,5%
Lucro Líquido Echoenergia	-	76	N/A	-	(52)	N/A
Lucro Líquido Serviços	7	(2)	-127,9%	9	5	-41,9%
PPA Equatorial Piauí	(10)	(1)	-87,0%	(11)	2	-118,8%
PPA Equatorial Alagoas	1	1	-1,4%	3	3	2,4%
PPA CEEE-D	-	2	N/A	-	0	N/A
PPA CEA	-	(181)	N/A	-	(431)	N/A
PPA Equatorial PARÁ	-	(0)	N/A	-	(1)	N/A
PPA Echoenergia	-	19	N/A	-	15	N/A
Lucro líquido Holding e Outros	(23)	(211)	809,5%	(197)	(545)	176,7%
<b>Lucro líquido Equatorial</b>	<b>1.410</b>	<b>504</b>	<b>-64,2%</b>	<b>2.273</b>	<b>914</b>	<b>-59,8%</b>
Ajustes Maranhão	2	59	2834,9%	13	161	1122,4%
Ajustes Pará	33	27	-17,8%	75	30	-60,4%
Ajustes Piauí	(455)	-	-100,0%	(454)	11	-102,5%
Ajustes Alagoas	(593)	-	-61001,8%	(669)	-	-100,0%
Ajustes CEEE-D	85	(20)	-123,1%	85	(0)	-100,0%
Ajustes CEA	-	(180)	N/A	-	(338)	N/A
Ajustes CSA	-	-	N/A	-	-	N/A
Ajustes Holding	-	-	N/A	-	37	N/A
Ajustes Intesa	-	-	N/A	(0)	-	-100,0%
Ajustes Transmissão	4	-	-100,0%	4	-	-100,0%
Ajustes Echoenergia	-	-	N/A	-	-	N/A
Consolidação PPA Equatorial Piauí / Alagoas / CEEE-D / CEA	9	161	1737,8%	8	412	5268,9%
<b>Lucro líquido Equatorial ajustado</b>	<b>494</b>	<b>553</b>	<b>11,8%</b>	<b>1.334</b>	<b>1.226</b>	<b>-8,1%</b>

De forma consolidada, a Equatorial atingiu um lucro de R\$ 504 milhões no trimestre. Se ajustarmos pelos efeitos não recorrentes, o resultado líquido do período foi positivo em R\$ 553 milhões, aumento de 12%. A seguir apresentamos os principais efeitos não-recorrentes do período.

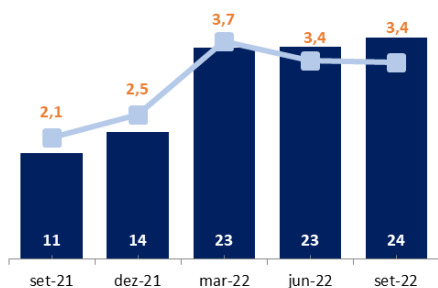
Lucro - Ajustes Não Recorrentes ( em R\$ MM)	3T21	3T22
<b>EBITDA</b>	<b>94</b>	<b>36</b>
<b>Outras receitas/despesas operacionais</b>	<b>(17)</b>	<b>(80)</b>
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>48</b>	<b>72</b>
Atualização PIS e COFINS (MA e PA)	48	82
ARD e efeito PPA (CEA)	-	(18)
Compensação de Sobras Físicas - MCSD (CEA)	-	9
<b>IRPJ/CSLL</b>	<b>(1.087)</b>	<b>84</b>
Efeito IR e CSLL	(4)	84
Imposto De Renda Diferido (PI e AL)	(1.023)	-
Contribuição Social Diferido (PI e AL)	(60)	-
<b>Lucro Líquido - Efeitos Não Recorrentes</b>	<b>(962)</b>	<b>113</b>

## Comentário do Desempenho

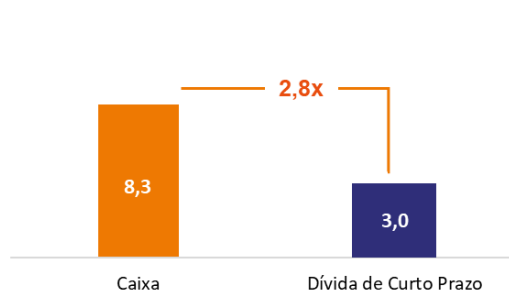
### 2.6. Endividamento Consolidado

Em 30 de setembro de 2022, a dívida bruta consolidada, considerando encargos, credores financeiros da recuperação judicial (líquido de ajuste a valor presente) e debêntures, atingiu R\$ 32,1 bilhões. Para abertura mais detalhada da dívida, visite o website de RI, na seção: Informações Financeiras – Dados Operacionais e Financeiros.

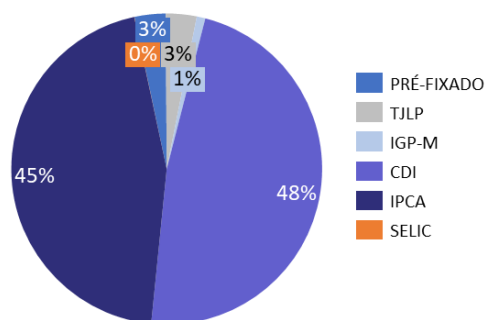
**Dív. Líq. Consolidada e Dív. Líq/EBITDA LTM**  
(R\$ Bi)



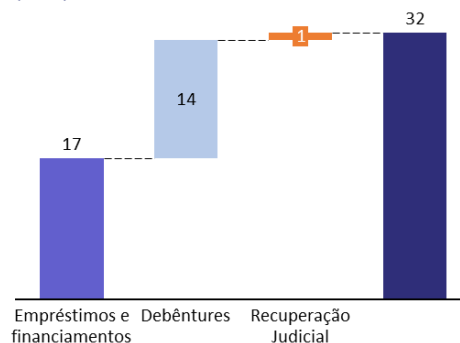
**Caixa e Dívida de Curto Prazo**  
(R\$ Bi)



**Abertura por indexador**  
(%)



**Build-up por tipo de Dívida**  
(R\$ Bi)



#### Caixa Consolidado

**R\$8,3 Bilhões**

Suficiente mais do que 2 anos das amortizações previstas

#### Prazo Médio

**5,5 anos**

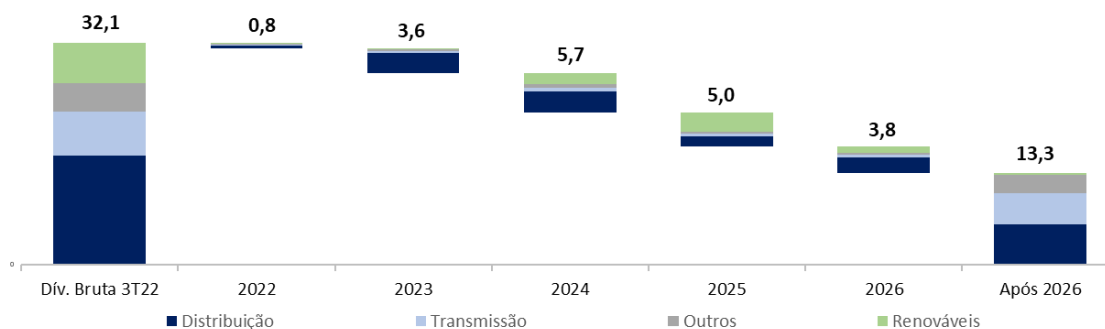
#### Custo Médio

**10,59% a.a.**

Referente ao custo médio do passivo incorrido no período

#### Cronograma de Amortização

(R\$ Bi)



## Comentário do Desempenho

A dívida líquida consolidada da Equatorial no 3T22 totalizava R\$ 23,8 bilhões, implicando numa relação dívida líquida/EBITDA de 3,4x. Este cálculo difere da apuração do *covenant* da Equatorial, pois a fórmula do *covenant* ajusta o EBITDA proforma com 12 meses dos ativos adquiridos. Observando este critério, e os demais ajustes no *covenant*, o indicador de alavancagem para o período foi de 3,1x.

Ajustando a dívida líquida ajustada pelas respectivas participações nas empresas (dívida líquida proporcional) da Equatorial totalizava, em 30 de setembro de 2022, R\$ 22,3 bilhões, resultando em uma relação dívida líquida/EBITDA proporcional de 3,6x.

Com relação as obrigações de curto prazo da Companhia, a cobertura medida pela posição de caixa consolidado do grupo era de 2,8x.

### 2.7. Investimentos Consolidados

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

Investimentos (R\$MM)	3T21	3T22	Var.%	9M21	9M22	Var.%
<b>Distribuição</b>						
Ativos elétricos	666	1.281	92,5%	1.349	2.666	97,6%
Obrigações especiais	85	200	134,7%	207	524	153,8%
Ativos não elétricos	32	156	381,1%	105	272	160,0%
<b>Total</b>	<b>783</b>	<b>1.637</b>	<b>109,0%</b>	<b>1.661</b>	<b>3.462</b>	<b>108,5%</b>
<b>Transmissão</b>						
<b>Total</b>	<b>32</b>	<b>6</b>	<b>-81,8%</b>	<b>258</b>	<b>20</b>	<b>-92,3%</b>
<b>Renováveis</b>						
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>31</b>	<b>N/A</b>	<b>-</b>	<b>77</b>	<b>N/A</b>
<b>Saneamento</b>						
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>23</b>	<b>N/A</b>	<b>-</b>	<b>23</b>	<b>N/A</b>
<b>Outros</b>						
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>1216,0%</b>	<b>1</b>	<b>27</b>	<b>1908,0%</b>
<b>Total Equatorial</b>	<b>816</b>	<b>1.701</b>	<b>108,6%</b>	<b>1.920</b>	<b>3.609</b>	<b>88,0%</b>

No 3T22, o total investido, consolidado, foi de R\$ 1.701 milhões, volume 109% superior ao registrado no 3T21. Essa variação decorre principalmente pelo investimento em ativos de distribuição, que foi 109% superior ou R\$ 854 milhões, resultado do *carry over* de investimentos decorrentes da pandemia e dos investimentos na qualidade operacional dos ativos do segmento, que serão detalhados na sessão de distribuição, mas principalmente do volume executado nos novos ativos do portfólio – CEEE-D e CEA – que juntos respondem por um aumento de R\$ 465 milhões no comparativo.

A redução nos investimentos de transmissão é resultado da entrada em operação de todos os ativos, e agora reflete os volumes executados como investimentos de manutenção, enquanto os investimentos nos segmentos de renováveis e saneamento refletem respectivamente a consolidação da Echoenergia e a entrada em operação da CSA – Concessionária de Saneamento do Amapá.



## Comentário do Desempenho

### 2.8. ESG

#### Meio Ambiente

Alinhado ao compromisso mundial de descarbonização, o Grupo Equatorial Energia elaborou seu primeiro Inventário de Gases de Efeito Estufa, ano base 2021, documento que guiará o Plano de Posicionamento Climático do Grupo. É por meio do Plano de Posicionamento que a companhia traçará suas metas de redução de gases de efeito estufa a curto, médio e longo prazos, em linha com os desafios e oportunidades trazidos pela economia de baixo carbono. O Grupo também deu um salto importante na institucionalização de políticas e práticas, concluindo a elaboração de sua Política Ambiental, sua Política de Recursos Hídricos e de Resíduos Sólidos neste terceiro trimestre, além de ter dado os primeiros passos na adequação do seu Sistema de Gestão Ambiental (SGA) à norma ISO 14001, referência mundial em gestão ambiental integrada. Além disso, o Grupo também homologou todas as normas e procedimentos previstos na Matriz de Aspectos e Impactos Ambientais e desenvolveu um Plano de Gerenciamento das Comunicações do SGA a fim de que as informações sejam geradas, coletadas, distribuídas e organizadas de maneira padrão dentro da companhia.



#### Social

O compromisso social do Grupo Equatorial Energia é pautado em valores importantes, como o respeito à vida e aos direitos humanos, às práticas de diversidade e inclusão, além do sentimento de dono que pauta as relações entre os colaboradores e a companhia. Nesse terceiro trimestre o Grupo Equatorial Energia endereçou seus esforços para a finalização de sua Política de Diversidade e Inclusão, que consubstancia o olhar da companhia para práticas não discriminatórias e inclusivas, assegurando o exercício do tema em programas de entrada, como estágio, trainees e PCDs. A Política vai ao encontro do Código de Ética e Conduta e o Programa de Integridade do Grupo, que consubstanciam as relações que a companhia quer estabelecer com todos os seus atores de interesse. Foi também nesse terceiro trimestre que o Grupo Equatorial aplicou seu primeiro Censo de Diversidade, uma espécie de raio-x da companhia que auxilia na compreensão atual do perfil de seus profissionais, além de ter alcançado um aumento



importante em horas de treinamento de colaboradores, principalmente a partir da inserção de empresas que não estavam no portfólio do grupo no trimestre passado, como CEEE, CEA, CSA e Enova. O Grupo formou, também, a primeira turma de eletricitas 100% mulheres no estado do Pará por meio de sua Escola de Eletricitas, contribuindo para a geração de emprego, renda e, de igual maneira, para uma presença mais igualitária entre os gêneros.

#### Governança

As práticas de Governança Corporativa do Grupo Equatorial Energia buscam assegurar transparência e equidade em seus negócios, em linha ao que é preconizado pelo Instituto Brasileiro de Governança Corporativa (IBGC) e demais referências nacionais e internacionais no tema. Como companhia multi-utilities, nosso modelo de governança unifica processos e práticas, de maneira a garantir a qualidade das informações e transparência nas atividades, buscando uma atuação sinérgica entre as empresas do Grupo. Neste terceiro trimestre, em linha com seus compromissos de transparência e boas práticas de gestão, o Grupo Equatorial



## Comentário do Desempenho

teve duas conquistas importantes: o selo Women on Board, que divulga a existência de Conselhos de Administração ou Conselhos Consultivos com a presença de mulheres (hoje, nosso Conselho de Administração é composto por duas mulheres) e passamos a integrar na carteira do índice Teva Mulheres na Liderança (ETF ELAS11), que seleciona as companhias com maior participação de mulheres em órgãos de governança. Ademais, aprovamos a atualização do Código de Ética e Conduta do Grupo Equatorial e, ainda, políticas que abordam temas relevantes para a Governança Corporativa do Grupo, como a Política de Transação entre Partes Relacionadas, a Política de Indicação da Administração e a Política de Avaliação da Administração.

Seguem, abaixo, alguns dos indicadores ESG do Grupo Equatorial Energia

Indicadores ESG	Medida	3T21	3T22	Var. %
<b>Ambiental</b>				
Capacidade Instalada de Energia Renovável	MW	998	1.024	3%
Resíduos gerados	t	754	1.417	88%
Sanções Ambientais	#	7	10	43%
<b>Social</b>				
Número de Colaboradores Próprios	#	7.691	7.749	1%
Número de Colaboradores Terceiros	#	49.356	60.340	22%
Rotatividade	%	2	3	27%
% de Mulheres na no Grupo Equatorial Energia	%	32	37	16%
% de Mulheres em Cargos de Liderança x Total de Líderes	%	19	20	5%
Investimentos Sociais	R\$ mil	9.872	5.846	-41%
Taxa de Frequência de acidentes da empresa no período, para empregados próprios	#	3	2	19%
Taxa de Frequência de acidentes da empresa no período, para empregados terceiros	#	7	5	34%
Números de óbitos de empregados terceirizados	#	2	0	100%
Investimento em P&D e Eficiência Energética	R\$ mil	9.502	38.201	302%
Horas de Treinamento por Funcionário	h	16	91	472%
Massa Salarial em estados com IDH Abaixo de 0,7 <sup>1</sup>	R\$ mil	4.637	5.184	11%
<b>Governança</b>				
% de Conselheiros Independentes <sup>2</sup>	%	75	75	0 p.p
% de Mulheres no Conselho	%	1	2	1 p.p
Casos Registrados no Canal de Ética	#	115	134	17%

1 - Alagoas, Piauí, Maranhão e Pará

2 - considera composição atual (base setembro/22)

## Comentário do Desempenho

### 3. Distribuição

#### 3.1 Desempenho Operacional e Comercial - Distribuidoras

Medida		3T21							3T22						
		MA	PA	PI	AL	RS	AP	Total	MA	PA	PI	AL	RS	AP	Total
Energia Injetada SIN	GWh	2.197	3.352	1.312	1.138	2.185	534	10.718	2.256	3.501	1.249	1.099	2.148	533	10.786
Sistema isolado	GWh	-	75	-	-	-	13	87	-	76	-	-	-	13	89
Energia injetada pela Geração Distribuída	GWh	49	51	47	19	25	3	192	90	101	91	40	55	5	382
<b>Energia Injetada Total</b>	<b>GWh</b>	<b>2.245</b>	<b>3.477</b>	<b>1.359</b>	<b>1.157</b>	<b>2.210</b>	<b>549</b>	<b>10.997</b>	<b>2.346</b>	<b>3.678</b>	<b>1.340</b>	<b>1.139</b>	<b>2.204</b>	<b>551</b>	<b>11.257</b>
<b>Variação Total %</b>	<b>%</b>								<b>4,5%</b>	<b>5,8%</b>	<b>-1,4%</b>	<b>-1,5%</b>	<b>-0,3%</b>	<b>0,2%</b>	<b>2,4%</b>
Residencial - convencional	GWh	619	755	322	263	638	144	2.741	663	775	298	259	692	120	2.808
Residencial - baixa renda	GWh	325	333	167	93	55	12	984	368	390	181	116	70	25	1.150
Industrial	GWh	49	126	32	34	72	28	340	45	111	29	32	66	22	305
Comercial	GWh	224	368	161	149	302	66	1.271	170	367	151	147	335	67	1.237
Outros	GWh	374	381	233	184	248	40	1.460	395	398	229	179	259	44	1.504
<b>Consumidores Cativos</b>	<b>GWh</b>	<b>1.592</b>	<b>1.962</b>	<b>915</b>	<b>723</b>	<b>1.314</b>	<b>290</b>	<b>6.796</b>	<b>1.641</b>	<b>2.041</b>	<b>888</b>	<b>733</b>	<b>1.422</b>	<b>278</b>	<b>7.004</b>
Industrial	GWh	93	294	28	133	266	-	814	102	314	30	141	274	1	863
Comercial	GWh	91	150	38	36	138	2	455	102	179	42	42	150	3	518
Outros	GWh	3	25	17	-	11	-	57	3	32	17	-	12	-	65
<b>Consumidores livres</b>	<b>GWh</b>	<b>187</b>	<b>469</b>	<b>83</b>	<b>169</b>	<b>416</b>	<b>2</b>	<b>1.326</b>	<b>207</b>	<b>525</b>	<b>89</b>	<b>183</b>	<b>437</b>	<b>4</b>	<b>1.445</b>
Energia de Conexão - outras Distribuidoras	GWh	2	-	41	4	13	-	60	2	-	38	4	13	-	58
<b>Energia Faturada</b>	<b>GWh</b>	<b>1.780</b>	<b>2.432</b>	<b>1.039</b>	<b>896</b>	<b>1.742</b>	<b>292</b>	<b>8.181</b>	<b>1.851</b>	<b>2.567</b>	<b>1.015</b>	<b>920</b>	<b>1.872</b>	<b>283</b>	<b>8.507</b>
<b>Variação %</b>	<b>%</b>								<b>4,0%</b>	<b>5,6%</b>	<b>-2,3%</b>	<b>2,7%</b>	<b>7,5%</b>	<b>-3,3%</b>	<b>4,0%</b>
Energia de Compensação da Geração Distribu	GWh	39	40	37	12	19	2	149	71	80	67	27	28	4	277
<b>Energia Distribuída</b>	<b>GWh</b>	<b>1.819</b>	<b>2.472</b>	<b>1.076</b>	<b>908</b>	<b>1.761</b>	<b>294</b>	<b>8.330</b>	<b>1.922</b>	<b>2.647</b>	<b>1.082</b>	<b>947</b>	<b>1.900</b>	<b>287</b>	<b>8.785</b>
<b>Variação %</b>	<b>%</b>								<b>5,7%</b>	<b>7,1%</b>	<b>0,5%</b>	<b>4,3%</b>	<b>7,9%</b>	<b>-2,6%</b>	<b>5,5%</b>
<b>Número de Consumidores</b>	<b>#</b>	<b>2.615</b>	<b>2.794</b>	<b>1.354</b>	<b>1.185</b>	<b>1.771</b>	<b>212</b>	<b>9.931</b>	<b>2.666</b>	<b>2.915</b>	<b>1.397</b>	<b>1.266</b>	<b>1.837</b>	<b>182</b>	<b>10.262</b>
<b>Variação %</b>	<b>%</b>								<b>1,9%</b>	<b>4,3%</b>	<b>3,2%</b>	<b>6,8%</b>	<b>3,7%</b>	<b>-13,9%</b>	<b>3,3%</b>
Perdas totais	GWh	426	1.005	283	249	449	255	2.667	424	1.031	259	192	303	264	2.473
<b>Perdas Totais / Injetada Total - 12 meses</b>	<b>%</b>	<b>19,1%</b>	<b>29,8%</b>	<b>19,7%</b>	<b>22,2%</b>	<b>19,2%</b>	<b>46,1%</b>	<b>24,0%</b>	<b>17,5%</b>	<b>27,7%</b>	<b>18,5%</b>	<b>20,7%</b>	<b>17,0%</b>	<b>48,4%</b>	<b>22,5%</b>
Regulatório - 12 meses	%	17,7%	27,6%	20,5%	20,8%	9,9%	35,1%	20,3%	16,9%	27,3%	20,4%	20,9%	11,0%	35,1%	20,4%

Adicionalmente, o nível de contratação previsto para 2022, para as distribuidoras do grupo, Equatorial Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas, CEEE-D e CEA, é de 102,36%, 102,68%, 105,72%, 105,01%, 108,47% e 105,77%, respectivamente

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

#### PECLD e Arrecadação

PDD / ROB <sup>1</sup> (trimestral)	3T21			3T22			Arrecadação - IAR (trimestral)	3T21			3T22		
			Var.			Var.				Var.			Var.
Equatorial Maranhão	1,11%	1,67%	-0,6 p.p	Equatorial Maranhão	96,7%	98,3%	-1,6 p.p						
Equatorial Pará	1,65%	2,27%	-0,6 p.p	Equatorial Pará	98,1%	97,1%	1 p.p						
Equatorial Piauí	0,49%	1,45%	-1 p.p	Equatorial Piauí	99,8%	96,8%	3 p.p						
Equatorial Alagoas	-2,16%	2,01%	-4,2 p.p	Equatorial Alagoas	101,8%	98,8%	3 p.p						
CEEE-D	-0,05%	-0,51%	0,5 p.p	CEEE-D	98,1%	102,0%	-3,9 p.p						
CEA	-19,67%	-3,51%	-16,2 p.p	CEA	108,0%	101,2%	6,8 p.p						
Consolidado	0,62%	1,25%	-0,6 p.p	Consolidado	98,7%	98,6%	0,1 p.p						

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

De maneira consolidada, a PECLD do grupo permanece em níveis considerados recorrentes para a característica de nossas operações. As concessões mais maduras apresentaram aumento de provisões decorrente do envelhecimento

## Comentário do Desempenho

do contas a receber, efeito mitigado pela boa performance dos ativos mais recentes, com destaque para CEEE-D. Para maiores detalhes vide explicações na seção de Desempenho Econômico-Financeiro.

A arrecadação das companhias manteve-se em níveis elevados, superando 100% nos ativos em turnaround, mostrando a efetividade das ações de cobrança do grupo. No consolidado, o grupo registrou aproximadamente 99% de arrecadação, uma performance levemente superior ao registrado no 3T21.

### Desempenho Operacional

#### DEC e FEC

Distribuidoras	3T21	4T21	1T22	2T22	3T22	Regulatório
<b>DEC</b>						
Equatorial Maranhão	23,4	29,2	29,3	29,8	28,3	15,4
Equatorial Pará	20,7	22,2	21,8	21,4	19,9	24,5
Equatorial Piauí	27,6	29,4	26,9	27,1	26,2	20,8
Equatorial Alagoas	20,0	23,8	25,0	23,6	22,2	15,5
Equatorial Rio Grande do Sul	19,0	18,1	17,5	17,5	17,8	9,3
Equatorial Amapá	33,0	36,6	39,3	45,3	46,5	45,0
<b>FEC</b>						
Equatorial Maranhão	8,7	9,7	9,6	9,6	9,2	9,3
Equatorial Pará	11,3	11,9	11,5	10,8	10,0	19,1
Equatorial Piauí	12,8	13,7	12,6	12,9	12,5	14,1
Equatorial Alagoas	9,5	10,2	10,3	9,7	8,6	13,0
Equatorial Rio Grande do Sul	9,9	9,7	8,9	8,7	8,5	7,0
Equatorial Amapá	17,5	19,1	19,9	21,3	21,3	30,2

O nível da qualidade do sistema de distribuição é medido pelos índices de DEC[1] e FEC[2], ambos no período de 12 meses. De forma geral, todas as distribuidoras maduras do portfólio apresentaram evolução dos indicadores operacionais, como Pará e Alagoas, as quais registraram reduções no DEC superiores a 1,0h em comparação ao indicador 12 meses apresentado no 2T22. Destacamos o caso do Maranhão, além da redução superior a 1h no indicador de 12 meses, reduzimos cerca de 1,4h na comparação do 3T21 com 3T22 e 1,76h se compararmos 2T22 com 3T22. Com relação as distribuidoras em processos de turnaround, CEEE-D e CEA, a qualidade do fornecimento foi impactada, principalmente, pelos motivos elencados a seguir:

Na **CEEE-D**, o DEC 12 meses apresentou um aumento de 0,3 versus o 2T22, devido as condições climáticas atípicas registradas na região no 3T22 e ainda impactada, no indicador 12 meses, pela incidência de ciclones extratropicais na área de concessão ao longo de 2022, com destaque para o ciclone Yakecan no mês de maio. No entanto, é importante registrar a evolução do indicador contra o 3T21, com redução de 1,2h no DEC e 1,4x no FEC.

Na **CEA**, o DEC 12 meses apresentou aumento de 1,2h no comparativo com o 2T22, impactado por condições climáticas desfavoráveis, mas sobretudo em função da revisão e adequação realizada no método de apuração deste indicador.

## Comentário do Desempenho

### Perdas

Distribuidoras	3T21	4T21	1T22	2T22	3T22	Regulatório
<b>Perdas Totais / Injetada</b>						
Equatorial Maranhão	19,1%	18,6%	18,4%	17,8%	17,5%	16,9%
Equatorial Pará	29,8%	29,0%	28,5%	27,9%	27,7%	27,0%
Equatorial Piauí	19,7%	19,7%	19,4%	18,9%	18,5%	20,4%
Equatorial Alagoas	22,2%	22,3%	22,0%	21,7%	20,7%	21,1%
CEEE-D	19,2%	18,6%	18,1%	18,5%	17,0%	11,1%
CEA	46,1%	45,7%	47,3%	48,0%	48,4%	35,1%
<b>Perdas Não-Técnicas / BT</b>						
Equatorial Maranhão	13,2%	12,3%	12,1%	11,0%	10,6%	9,5%
Equatorial Pará	38,8%	36,6%	35,5%	34,0%	33,4%	32,0%
Equatorial Piauí	12,4%	12,5%	12,0%	11,1%	10,4%	13,9%
Equatorial Alagoas	24,9%	24,9%	24,1%	23,5%	21,0%	22,0%
CEEE-D	27,2%	24,7%	23,4%	24,5%	20,4%	8,0%
CEA	87,3%	85,5%	93,4%	98,9%	100,9%	49,5%

No 3T22, todas as distribuidoras do grupo, excluindo a CEA, apresentaram redução de perdas, demonstrando o sucesso na estratégia e intensificação das ações de combate às perdas em todas as concessões do grupo, com destaque para o RS e o AP, que já estão com equipes mobilizadas e iniciaram neste período a implementação do SMC.

Com o resultado desse trimestre, destaca-se que a Equatorial Alagoas reduziu o nível de perdas para o limite regulatório. Além disso, a operação no RS (CEEE-D) apresentou forte redução de 2,2 p.p. seu nível de perdas totais/injetada, parcialmente impactada pelo ajuste de faturamento promovido no 3T21 e cujo efeito negativo não está mais capturado no indicador 12 meses.

## Comentário do Desempenho

### 3.2 Desempenho Econômico-Financeiro - Distribuidoras

#### Margem Bruta

Análise da receita (R\$ Milhões)	3T22							9M22						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
<b>(+) Vendas as classes</b>	<b>1.165</b>	<b>1.905</b>	<b>613</b>	<b>578</b>	<b>1.080</b>	<b>177</b>	<b>5.517</b>	<b>3.309</b>	<b>5.274</b>	<b>1.819</b>	<b>1.847</b>	<b>3.814</b>	<b>510</b>	<b>16.575</b>
Renda Não Faturada	4	45	(8)	(16)	(11)	5	20	1	40	(17)	(5)	(74)	6	(50)
<b>(+) Outras receitas</b>	<b>115</b>	<b>204</b>	<b>91</b>	<b>95</b>	<b>194</b>	<b>33</b>	<b>732</b>	<b>837</b>	<b>1.354</b>	<b>474</b>	<b>441</b>	<b>1.026</b>	<b>145</b>	<b>4.277</b>
Subvenção baixa renda	75	91	40	33	15	3	257	217	248	114	93	67	9	747
Subvenção CDE outros	29	119	18	14	38	0	217	135	363	77	71	155	1	802
Uso da rede	38	105	22	37	112	3	316	103	285	76	116	364	7	951
Atualização ativo financeiro	(53)	(151)	(3)	(0)	(2)	(0)	(209)	85	78	0	2	27	0	193
Bandeira Tarifária	5	8	3	3	1	1	21	241	290	175	128	325	45	1.203
(+) Outras receitas operacionais	<b>20</b>	<b>33</b>	<b>11</b>	<b>9</b>	<b>30</b>	<b>26</b>	<b>129</b>	<b>57</b>	<b>90</b>	<b>33</b>	<b>31</b>	<b>88</b>	<b>83</b>	<b>381</b>
Uso mútuo de postes e aluguéis	10	16	7	5	24	2	64	28	46	20	16	70	5	185
<b>(+) Suprimento</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>6</b>	<b>28</b>	<b>56</b>	<b>2</b>	<b>94</b>	<b>16</b>	<b>26</b>	<b>23</b>	<b>58</b>	<b>143</b>	<b>9</b>	<b>274</b>
<b>(+) Valores a receber de parcela A</b>	<b>47</b>	<b>95</b>	<b>110</b>	<b>41</b>	<b>61</b>	<b>13</b>	<b>367</b>	<b>(83)</b>	<b>263</b>	<b>137</b>	<b>88</b>	<b>(316)</b>	<b>79</b>	<b>168</b>
<b>(+) Receita de construção</b>	<b>286</b>	<b>497</b>	<b>233</b>	<b>110</b>	<b>329</b>	<b>75</b>	<b>1.530</b>	<b>669</b>	<b>1.272</b>	<b>481</b>	<b>285</b>	<b>494</b>	<b>166</b>	<b>3.367</b>
<b>(=) Receita operacional bruta</b>	<b>1.614</b>	<b>2.702</b>	<b>1.052</b>	<b>853</b>	<b>1.719</b>	<b>301</b>	<b>8.240</b>	<b>4.748</b>	<b>8.191</b>	<b>2.935</b>	<b>2.718</b>	<b>5.160</b>	<b>910</b>	<b>24.662</b>
<b>(+) Deduções à receita</b>	<b>(405)</b>	<b>(641)</b>	<b>(255)</b>	<b>(230)</b>	<b>(495)</b>	<b>(63)</b>	<b>(2.089)</b>	<b>(1.368)</b>	<b>(2.117)</b>	<b>(836)</b>	<b>(891)</b>	<b>(1.977)</b>	<b>(190)</b>	<b>(7.378)</b>
PIS/COFINS/ICMS/ISS	(316)	(501)	(196)	(160)	(313)	(45)	(1.530)	(1.076)	(1.680)	(654)	(626)	(1.375)	(131)	(5.543)
Compensações Indicadores de Qualidade	(5)	(5)	(5)	(3)	(6)	-	(23)	(38)	(27)	(17)	(16)	(35)	-	(133)
Demais Deduções (CDE e Encargos)	(84)	(136)	(54)	(67)	(177)	(19)	(537)	(254)	(411)	(164)	(249)	(566)	(59)	(1.703)
<b>(=) Receita operacional líquida</b>	<b>1.208</b>	<b>2.061</b>	<b>797</b>	<b>623</b>	<b>1.224</b>	<b>237</b>	<b>6.151</b>	<b>3.380</b>	<b>6.073</b>	<b>2.100</b>	<b>1.827</b>	<b>3.183</b>	<b>720</b>	<b>17.284</b>
<b>(-) Receita de construção</b>	<b>286</b>	<b>497</b>	<b>233</b>	<b>110</b>	<b>329</b>	<b>75</b>	<b>1.530</b>	<b>669</b>	<b>1.272</b>	<b>481</b>	<b>285</b>	<b>494</b>	<b>166</b>	<b>3.367</b>
<b>(=) Receita operac. líq. sem rec.de construção</b>	<b>922</b>	<b>1.563</b>	<b>564</b>	<b>513</b>	<b>895</b>	<b>162</b>	<b>4.621</b>	<b>2.711</b>	<b>4.801</b>	<b>1.618</b>	<b>1.543</b>	<b>2.689</b>	<b>554</b>	<b>13.916</b>
(-) Energia comprada e transporte e Encargos	514	804	319	314	665	111	2.726	1.463	2.273	890	939	1.930	345	7.839
<b>(=) Margem Bruta</b>	<b>408</b>	<b>759</b>	<b>245</b>	<b>200</b>	<b>230</b>	<b>51</b>	<b>1.894</b>	<b>1.248</b>	<b>2.529</b>	<b>728</b>	<b>604</b>	<b>760</b>	<b>210</b>	<b>6.078</b>
(+) Não-Recorrentes	(9)	(18)	-	-	14	(18)	(31)	(88)	(18)	(8)	-	61	(18)	(71)
<b>(=) Margem Bruta Ajustada</b>	<b>399</b>	<b>742</b>	<b>245</b>	<b>200</b>	<b>244</b>	<b>34</b>	<b>1.864</b>	<b>1.160</b>	<b>2.511</b>	<b>720</b>	<b>604</b>	<b>821</b>	<b>192</b>	<b>6.007</b>
(-) VNR	53	151	3	0	2	0	209	(85)	(78)	(0)	(2)	(27)	(0)	(193)
<b>(=) Margem Bruta Ajustada (ex-VNR)</b>	<b>452</b>	<b>893</b>	<b>249</b>	<b>200</b>	<b>246</b>	<b>34</b>	<b>2.073</b>	<b>1.075</b>	<b>2.433</b>	<b>720</b>	<b>602</b>	<b>795</b>	<b>191</b>	<b>5.815</b>
var. %	6,2%	28,5%	3,5%	11,0%	1887,9%	-214,9%	36,1%	-14,6%	36,8%	6,0%	-2,4%	6314,2%	1242,1%	33,4%

Análise da receita (R\$ Milhões)	3T21							9M21						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
<b>(+) Vendas as classes</b>	<b>1.146</b>	<b>1.804</b>	<b>688</b>	<b>557</b>	<b>1.115</b>	<b>200</b>	<b>5.510</b>	<b>3.247</b>	<b>4.790</b>	<b>1.849</b>	<b>1.701</b>	<b>1.115</b>	<b>529</b>	<b>13.230</b>
Renda Não Faturada	(0)	28	6	(3)	24	3	57	28	31	(2)	(1)	24	1	80
<b>(+) Outras receitas</b>	<b>240</b>	<b>408</b>	<b>96</b>	<b>98</b>	<b>256</b>	<b>8</b>	<b>1.105</b>	<b>597</b>	<b>963</b>	<b>248</b>	<b>306</b>	<b>256</b>	<b>22</b>	<b>2.391</b>
Subvenção baixa renda	68	73	34	23	14	-	213	199	209	99	70	14	-	591
Subvenção CDE outros	34	91	15	16	39	2	197	99	239	45	65	39	4	491
Uso da rede	32	77	25	37	100	2	273	88	208	65	101	100	4	566
Atualização ativo financeiro	71	120	0	2	8	-	202	145	221	2	4	8	-	380
Bandeira Tarifária	19	21	13	10	73	-	135	19	21	13	10	73	(6)	130
(+) Outras receitas operacionais	<b>16</b>	<b>26</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>22</b>	<b>4</b>	<b>86</b>	<b>47</b>	<b>67</b>	<b>25</b>	<b>55</b>	<b>22</b>	<b>19</b>	<b>235</b>
Uso mútuo de postes e aluguéis	7	14	3	6	19	1	50	22	32	9	13	19	4	100
<b>(+) Suprimento</b>	<b>26</b>	<b>158</b>	<b>37</b>	<b>78</b>	<b>160</b>	<b>-</b>	<b>459</b>	<b>47</b>	<b>174</b>	<b>88</b>	<b>106</b>	<b>160</b>	<b>5</b>	<b>579</b>
<b>(+) Valores a receber de parcela A</b>	<b>421</b>	<b>474</b>	<b>247</b>	<b>164</b>	<b>250</b>	<b>5</b>	<b>1.560</b>	<b>580</b>	<b>685</b>	<b>387</b>	<b>367</b>	<b>250</b>	<b>53</b>	<b>2.321</b>
<b>(+) Receita de construção</b>	<b>160</b>	<b>342</b>	<b>130</b>	<b>83</b>	<b>239</b>	<b>-</b>	<b>955</b>	<b>369</b>	<b>752</b>	<b>289</b>	<b>191</b>	<b>239</b>	<b>-</b>	<b>1.840</b>
<b>(=) Receita operacional bruta</b>	<b>1.992</b>	<b>3.186</b>	<b>1.198</b>	<b>980</b>	<b>2.020</b>	<b>213</b>	<b>9.589</b>	<b>4.839</b>	<b>7.364</b>	<b>2.860</b>	<b>2.670</b>	<b>2.020</b>	<b>608</b>	<b>20.362</b>
<b>(+) Deduções à receita</b>	<b>(405)</b>	<b>(736)</b>	<b>(299)</b>	<b>(260)</b>	<b>(594)</b>	<b>(42)</b>	<b>(2.336)</b>	<b>(1.149)</b>	<b>(1.813)</b>	<b>(759)</b>	<b>(747)</b>	<b>(594)</b>	<b>(107)</b>	<b>(5.169)</b>
PIS/COFINS/ICMS/ISS	(340)	(640)	(271)	(201)	(482)	(35)	(1.971)	(983)	(1.592)	(666)	(608)	(482)	(85)	(4.416)
Compensações Indicadores de Qualidade	(6)	(4)	(5)	(3)	(1)	-	(19)	(22)	(17)	(20)	(9)	(1)	-	(69)
Demais Deduções (CDE e Encargos)	(58)	(91)	(23)	(56)	(110)	(7)	(346)	(145)	(204)	(74)	(130)	(110)	(22)	(684)
<b>(=) Receita operacional líquida</b>	<b>1.588</b>	<b>2.450</b>	<b>899</b>	<b>719</b>	<b>1.426</b>	<b>171</b>	<b>7.253</b>	<b>3.690</b>	<b>5.551</b>	<b>2.101</b>	<b>1.924</b>	<b>1.426</b>	<b>501</b>	<b>15.193</b>
<b>(-) Receita de construção</b>	<b>160</b>	<b>342</b>	<b>130</b>	<b>83</b>	<b>239</b>	<b>-</b>	<b>955</b>	<b>369</b>	<b>752</b>	<b>289</b>	<b>191</b>	<b>239</b>	<b>-</b>	<b>1.840</b>
<b>(=) Receita operac. líq. sem rec.de construção</b>	<b>1.428</b>	<b>2.108</b>	<b>769</b>	<b>636</b>	<b>1.187</b>	<b>171</b>	<b>6.298</b>	<b>3.321</b>	<b>4.799</b>	<b>1.812</b>	<b>1.732</b>	<b>1.187</b>	<b>501</b>	<b>13.353</b>
(-) Energia comprada e transporte e Encargos	931	1.294	528	454	1.059	200	4.466	1.916	2.787	1.132	1.110	1.059	487	8.490
<b>(=) Margem Bruta</b>	<b>497</b>	<b>814</b>	<b>241</b>	<b>182</b>	<b>128</b>	<b>(29)</b>	<b>1.833</b>	<b>1.404</b>	<b>2.013</b>	<b>681</b>	<b>623</b>	<b>128</b>	<b>14</b>	<b>4.863</b>
(+) Não-Recorrentes	-	-	-	-	(108)	-	(108)	-	(14)	-	(2)	(108)	-	(123)
<b>(=) Margem Bruta Ajustada</b>	<b>497</b>	<b>814</b>	<b>241</b>	<b>182</b>	<b>21</b>	<b>(29)</b>	<b>1.725</b>	<b>1.404</b>	<b>1.999</b>	<b>681</b>	<b>620</b>	<b>21</b>	<b>14</b>	<b>4.740</b>
(-) VNR	(71)	(120)	(0)	(2)	(8)	-	(202)	(145)	(221)	(2)	(4)	(8)	-	(380)
<b>(=) Margem Bruta Ajustada (ex-VNR)</b>	<b>426</b>	<b>694</b>	<b>240</b>	<b>180</b>	<b>12</b>	<b>(29)</b>	<b>1.523</b>	<b>1.259</b>	<b>1.779</b>	<b>679</b>	<b>617</b>	<b>12</b>	<b>14</b>	<b>4.360</b>

No total das Distribuidoras, a Margem Bruta alcançou R\$ 1,9 bilhão, em linha com o mesmo período do ano anterior. O principal destaque na Receita Operacional é o aumento da venda às classes, devido a expansão do mercado e efeito tarifa, principalmente no Pará. No 3T22, registra-se também a atualização negativa do ativo financeiro (VNR), decorrente da deflação do IPCA no período, efeito não-caixa com impacto negativo na Margem Bruta, cuja variação entre períodos foi de R\$ 411 milhões.

## Comentário do Desempenho

### Despesas Operacionais – PMSO/Consumidor

Custos Operacionais	3T22							9M22						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
R\$ Milhões														
(+) Pessoal	39	44	19	19	54	(12)	162	112	128	60	53	209	27	589
(+) Material	6	7	5	2	3	3	26	16	21	11	9	11	5	72
(+) Serviço de terceiros	86	120,5	56	42	69	(35)	338	273	350	174	125	182	(6)	1.098
(+) Outros	24	5	3	1	2	(3)	32	31	13	6	4	8	(2)	60
(=) PMSO Reportado	155	176	82	64	128	(47)	558	432	511	252	191	409	24	1.819
Ajustes Pessoal	-	-	-	-	-	26	26	12	-	-	-	-	9	20
Ajustes Material	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes Serviços de Terceiros	-	-	-	-	9	55	64	-	-	-	-	-	55	55
Ajustes Outros	(21)	-	-	-	-	4	(16)	(21)	-	-	-	-	4	(16)
PMSO Ajustado	135	176	82	64	137	39	632	423	511	252	191	409	92	1.878
PCLD e perdas	22	50	12	15	(7)	(8)	84	68	129	34	35	48	(22)	292
% Receita bruta (s/ receita de construção)	1,7%	2,3%	1,5%	2,0%	-0,5%	-3,2%	1,3%	1,7%	1,9%	1,4%	1,4%	0,9%	-3,7%	1,3%
Provisões para contingências	4	5	2	3	12	1	27	15	12	3	9	34	(10)	63
(+) Provisões	26	55	13	18	5	(6)	112	83	142	37	44	82	(32)	355
(+) Subvenção CCC	-	3	-	-	-	2	5	-	9	-	-	-	(11)	(2)
(+) Outras receitas/despesas operacionais	7	24	3	14	(1)	34	80	92	137	39	18	(4)	34	316
(+) Depreciação e amortização	57	94	26	20	41	5	243	169	275	76	59	123	15	716
(=) Custos e despesas gerenciáveis	245	349	124	115	172	(14)	993	775	1.065	403	312	611	40	3.207
PMSO / Consumidor (12 meses)	214	231	239	209	307	687	247	-	-	-	-	-	-	-

Custos Operacionais	3T21							9M21						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
R\$ Milhões														
(+) Pessoal	35	38	18	18	215	21	347	113	137	59	56	215	59	639
(+) Material	4	5	1	1	5	0	16	9	18	3	5	5	1	41
(+) Serviço de terceiros	85	106,3	51	38	37	16	334	246	307	148	113	37	45	896
(+) Outros	1	7	2	1	9	4	24	7	8	6	3	9	16	48
(=) PMSO Reportado	126	156	73	58	266	42	721	375	470	215	177	266	121	1.624
Ajustes Pessoal	-	-	-	-	(108)	-	(108)	-	(12)	-	-	(108)	-	(119)
Ajustes Material	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(0)	-	-	(0)
Ajustes Serviços de Terceiros	-	-	-	-	-	-	-	-	(2)	-	(2)	-	-	(4)
Ajustes Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PMSO Ajustado	126	156	73	58	158	42	613	375	457	215	174	158	121	1.500
PCLD e perdas	20	47	5	(19)	(1)	(40)	13	45	119	16	4	(1)	(2)	182
% Receita bruta (s/ receita de construção)	0	0	0	(0)	(0)	(0)	(0)	0	0	0	0	(0)	-	0
Provisões para contingências	5	3	4	2	57	-	71	16	7	7	7	57	-	94
(+) Provisões	25	50	9	(17)	56	(40)	84	62	126	22	11	56	(2)	275
(+) Subvenção CCC	-	(57)	-	-	-	(20)	(77)	-	(10)	0	1	-	(47)	(57)
(+) Outras receitas/despesas operacionais	1	(0)	(0)	(0)	1	(0)	2	1	12	0	6	1	(0)	21
(+) Depreciação e amortização	54	86	(35)	18	42	6	171	160	253	10	52	42	19	537
(=) Custos e despesas gerenciáveis	206	292	47	59	365	8	978	598	861	248	246	365	139	2.457
PMSO / Consumidor (12 meses)	194	214	211	199	355	-	-	-	-	-	-	-	-	-

#### Maranhão

No comparativo entre trimestres, o PMSO/Consumidor aumentou 10,5%.

O PMSO ajustado do período totalizou R\$ 135 milhões (+7,3%), em linha com a inflação acumulada entre trimestres.

No 3T22, as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) provisionadas no período, totalizaram R\$ 22 milhões, reflexo do envelhecimento da dívida de clientes, sobretudo classificados como baixa renda, no comparativo entre períodos.

#### Pará

No 3T22, o PMSO/Consumidor (12 meses) no PA registrou R\$ 231, um aumento de 8,1%, pouco superior a inflação do período.

O PMSO ajustado no 3T22 foi de R\$ 176 milhões, aumento R\$ 20 milhões (12,5%) em relação ao 3T21. A variação decorre, principalmente, do aumento em **Serviços de Terceiros** (R\$ +14 milhões) em função dos maiores custos com serviços elétricos (R\$ 8 milhões), incluindo a maior volumetria de podas, serviços de manutenção em linha viva, e manutenção em usinas pela entrada de novos sistemas (SIGFI) no Marajó; maiores gastos com honorários advocatícios de êxito (R\$ 2 milhões); aumento de despesas com tecnologia da informação (R\$ 2 milhões); e serviços de atendimento ao cliente, refletindo reajuste do contrato âncora comercial (R\$ 1 milhão). Na linha de **Pessoal** (R\$ +5 milhões), a variação decorre principalmente do aumento de efetivo maiores despesas com salários e benefícios.

## Comentário do Desempenho

No 3T22, a **PECLD** totalizou R\$ 50 milhões, aumento de R\$ 3 milhões, quando comparado ao 3T21, fruto do envelhecimento da dívida de clientes sobretudo classificados como baixa renda, no comparativo entre períodos.

### Piauí

O PMSO/Consumidor (12 meses) registrou R\$ 239, um aumento de 13,5% versus o 3T22.

As despesas com PMSO aumentaram 12% em relação ao 3T22 e os principais eventos foram: (i) **Material** (R\$ 3 milhões) explicado, principalmente, pela aquisição de materiais utilizados para a melhoria dos indicadores de qualidade e de telecomunicação para equipes de leitura e cobrança; e (ii) **Serviços de Terceiros** (R\$ 5 milhões), em função do aumento nas despesas relacionadas à serviços de emergência (R\$ 3 milhões) e serviços de consultorias para diagnóstico e avaliação de fornecedores, de forma a garantir excelência nos processos desenhados (R\$ 2 milhões).

No 3T22, a **PECLD** registrou provisão de R\$ 12 milhões, decorrente do envelhecimento da dívida.

### Alagoas

O PMSO/Consumidor (12 meses) registrou R\$ 209, um aumento de 5,3% versus o 3T22, abaixo da inflação acumulada do período.

No 3T22, o PMSO cresceu R\$ 6 milhões (+9,9%) em relação ao 3T21. O principal destaque é o crescimento em **Serviços de Terceiros** (R\$ 4 milhões) relacionado, principalmente, ao aumento de despesas com tecnologia da informação (renovação de licenças) e atividades de manutenção, principalmente as relacionadas a plantão e linhas vivas.

A **PECLD** registrou provisão de R\$ 15 milhões, representando cerca de 2,0% da ROB. Vale destacar que o 3T21 apresentou reversão, de R\$ 19 milhões, relacionada a provisões mais conservadoras realizadas anteriormente (2020).

### CEEE-D

O PMSO/Consumidor (12 meses) registrou R\$ 307, uma redução de 13,6% versus o 3T21, demonstrando a evolução do processo de turnaround na operação.

O PMSO ajustado do Rio Grande do Sul totalizou R\$ 137 milhões, uma redução de 14% (R\$ 22 milhões) em relação ao 3T21. As principais variações no PMSO ocorrem na conta de **Pessoal**, redução de 51% (R\$ 54 milhões) fruto do Programa de Demissão Voluntária (PDV). Esta redução teve como contrapartida um incremento na conta de **Serviços de Terceiros**, que aumentou R\$ 41 milhões, desconsiderando o efeito não recorrente da ativação extraordinária (R\$ 9 milhões).

A **PECLD** registrou reversão de R\$ 7 milhões, justificada principalmente por negociações relevantes com clientes de grande porte, incluindo prefeituras, que geraram impacto positivo no período.

### CEA

No 3T22, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO Reportado) totalizaram uma reversão de R\$ 47 milhões, uma redução de R\$ 89 milhões em relação ao 3T21. Esta reversão é decorrente da ativação de despesas com Pessoal, Serviços de Terceiros e Outros relacionadas a investimentos, o montante total foi de R\$ 85,8 milhões, este efeito é não recorrente no período.

O PMSO ajustado no 3T22 foi de R\$ 39 milhões, redução de 7% em relação ao 3T21. A redução ocorre, sobretudo, na linha de **Pessoal**, fruto do PDV lançado no 1T22, e parcialmente compensada pelo aumento na com **Serviços de Terceiros**, explicado por aumento das despesas relacionadas à honorários advocatícios e gastos com serviços em



## Comentário do Desempenho

regime de plantão. A variação em **Outros** é explicada pela adequação na metodologia de contabilização, adequando ao plano de contas praticado nas demais empresas do grupo.

Por fim, no 3T22 a **PECLD** registrou reversão de R\$ 7 milhões, decorrente principalmente de renegociações com o Poder Público e de Iluminação Pública. O valor apresentado no 3T22 refere-se a reversão de provisionamentos relacionados à ajustes realizados pela gestão anterior à época do processo de privatização.

### EBITDA

EBITDA R\$ Milhões	3T22							9M22						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
(+) Resultado do Exercício	93	368	72	76	(9)	171	771	256	1.068	159	247	(93)	389	2.026
(+) Impostos sobre o Lucro	17	32	17	14	(1)	43	122	14	190	32	59	-	112	407
(+) Resultado Financeiro	52	14	32	(5)	68	(151)	10	202	214	133	(13)	242	(321)	457
(+) Depreciação e Amortização	57	94	26	20	41	5	243	169	275	76	59	123	15	716
<b>(=) EBITDA societário (CVM)*</b>	<b>220</b>	<b>508</b>	<b>147</b>	<b>104</b>	<b>99</b>	<b>68</b>	<b>1.146</b>	<b>641</b>	<b>1.747</b>	<b>401</b>	<b>351</b>	<b>272</b>	<b>195</b>	<b>3.606</b>
(+) Outras receitas/despesas operacionais	7	24	3	14	(1)	34	80	92	137	39	18	(4)	34	316
(+) Impactos Margem Bruta	9	18	-	-	(14)	18	31	88	18	8	-	(61)	18	71
(+) Sistemas Isolados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Ajustes de PMSO	21	-	-	-	(9)	(86)	(74)	9	-	-	-	-	(68)	(59)
(+) Ajustes Provisões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(16)	(16)
<b>(=) EBITDA societário ajustado</b>	<b>256</b>	<b>549</b>	<b>150</b>	<b>118</b>	<b>75</b>	<b>34</b>	<b>1.183</b>	<b>831</b>	<b>1.901</b>	<b>448</b>	<b>369</b>	<b>207</b>	<b>162</b>	<b>3.917</b>

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

EBITDA R\$ Milhões	3T21							9M21						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
(+) Resultado do Exercício	215	377	651	736	(410)	(46)	1.523	606	710	832	973	(410)	(148)	2.562
(+) Impostos sobre o Lucro	56	101	(482)	(595)	-	-	(921)	143	199	(457)	(576)	-	-	(691)
(+) Resultado Financeiro	20	102	25	(18)	174	28	330	58	253	57	(20)	174	71	592
(+) Depreciação e Amortização	54	86	(35)	18	42	6	171	160	253	10	52	42	19	537
<b>(=) EBITDA societário (CVM)*</b>	<b>345</b>	<b>666</b>	<b>158</b>	<b>141</b>	<b>(195)</b>	<b>(12)</b>	<b>1.103</b>	<b>967</b>	<b>1.414</b>	<b>442</b>	<b>429</b>	<b>(195)</b>	<b>(58)</b>	<b>3.000</b>
(+) Outras receitas/despesas operacionais	1	(0)	(0)	(0)	1	(0)	2	1	12	0	6	1	34	55
(+) Impactos Margem Bruta	4	20	1	-	42	-	67	12	59	2	(94)	42	-	22
(+) Ajustes de PMSO	-	-	-	-	108	-	108	-	14	-	2	108	-	123
(+) Ajustes Provisões	-	(24)	-	(19)	(61)	(40)	(144)	-	(24)	-	-	(61)	(40)	(125)
<b>(=) EBITDA societário ajustado</b>	<b>350</b>	<b>661</b>	<b>159</b>	<b>121</b>	<b>(104)</b>	<b>(51)</b>	<b>1.135</b>	<b>980</b>	<b>1.475</b>	<b>445</b>	<b>344</b>	<b>(104)</b>	<b>(64)</b>	<b>3.076</b>

Ebitda - Ajustes Não Recorrentes ( em R\$ MM) 3T22	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA
<b>Margem Bruta</b>	<b>9</b>	<b>18</b>	-	-	<b>(14)</b>	-
<b>Deduções da Receita</b>	-	-	-	-	<b>(14)</b>	-
Neutralidade Pis/Cofins (CEEEED)	-	-	-	-	(14)	-
<b>Custos Operacionais</b>	<b>9</b>	<b>18</b>	-	-	-	-
Ajustes RTA/RTP (PA e MA)	9	18	-	-	-	-
<b>Despesas</b>	<b>27</b>	<b>24</b>	<b>3</b>	<b>14</b>	<b>(10)</b>	<b>(34)</b>
Ajuste contabilização passivo MCSD (AP)	-	-	-	-	-	18
Ativação (AP)	-	-	-	-	(9)	(86)
Multa Regulatória (MA)	21	-	-	-	-	-
<b>Outras receitas/despesas operac. (Baixa de Ativos)</b>	<b>7</b>	<b>24</b>	<b>3</b>	<b>14</b>	<b>(1)</b>	<b>34</b>
<b>EBITDA - Efeitos Não Recorrente</b>	<b>37</b>	<b>41</b>	<b>3</b>	<b>14</b>	<b>(24)</b>	<b>(34)</b>

### Maranhão

O EBITDA ajustado do 3T22 alcançou R\$ 256 milhões, contra R\$ 350 milhões no 3T21, explicado principalmente pela redução da margem bruta, em especial pela atualização negativa do ativo financeiro (VNR), fruto da deflação do IPCA no período que variou negativamente R\$ 125 milhões entre trimestres. Desconsiderado o efeito de VNR o crescimento do EBITDA está atrelado ao crescimento de mercado e redução de perdas, no comparativo entre períodos.

## Comentário do Desempenho

### Pará

No 3T22, o EBITDA Ajustado atingiu R\$ 549 milhões, redução de R\$ 112 milhões, explicado também pela redução da margem bruta, em especial relacionado ao impacto do VNR negativo apurado no período (R\$ 271 milhões de variação negativa entre trimestres), e ajustes regulatórios sem neutralidade no âmbito do processo tarifário, efeitos parcialmente mitigados pela expansão de mercado e maior tarifa fio-b.

### Piauí

No 3T22, o EBITDA ajustado alcançou R\$ 150 milhões, representando uma redução de R\$ 9 milhões, oriundo da menor margem bruta, refletindo a redução de mercado, e maior PMSO conforme explicado anteriormente.

### Alagoas

No 3T22, o EBITDA Ajustado atingiu R\$ 118 milhões, muito próximo do registrado no mesmo período do ano anterior. Apesar da melhora da margem bruta, explicada pelo crescimento do Mercado e Tarifa, o crescimento das despesas operacionais e o aumento da PECLD explicam a variação no EBITDA.

### CEEE-D

No 3T22, o EBITDA Ajustado atingiu o montante R\$ 75 milhões positivos, contra R\$ 104 milhões negativos no 3T21. Os principais fatores foram: (i) efeito tarifa; (ii) crescimento de mercado; (iii) melhora no delta de perdas e; (iv) redução nos custos e despesas operacionais, conforme já explicado.

### CEA

O EBITDA Ajustado do 3T22 atingiu R\$ 34 milhões positivos, contra R\$ 51 milhões negativos tendo como principal impacto o Recebimento da Flexibilização das Perdas, via CCC (R\$ 22 milhões) no trimestre e a redução do PMSO.

Dentre os efeitos não recorrentes, vale destacar o montante de R\$ 86 milhões de ajustes no PMSO, referente à ativação de despesas relacionados a investimentos, sendo R\$ 26 milhões de mão de obra própria, R\$ 55,4 milhões de serviços de terceiros e R\$ 4,3 milhões de outros (logística).

### Resultado Financeiro - Distribuidoras

O segmento de distribuição encerrou o 3T22 com um resultado financeiro líquido em R\$ 10 milhões negativos. Esse resultado inclui efeitos não-recorrente, que somam R\$ 109 milhões, que se excluídos, ajustam o resultado financeiro do período para R\$ 119 milhões negativos. Os principais efeitos não-recorrentes do período, foram: (i) na CEA, os descontos obtidos no subcrédito B do ARD de R\$ 181 milhões, originado pelo pré-pagamento integral do subcrédito

A realizado em agosto de 2022, no montante líquido de R\$ 200 milhões, e; (ii) no Maranhão, a devolução de créditos de PIS e COFINS no montante de R\$ 62 milhões.

De uma maneira geral, as distribuidoras apresentaram uma maior receita financeira em função do aumento no CDI, que no 3T21 estava em 1,23% contra um CDI de 3,31% no presente trimestre, o que também impactou os passivos atrelados a este indexador. Já a deflação do IPCA, que passou de 3,02% para -1,32%, contribuiu para uma redução no custo da dívida registrado no período.

## Comentário do Desempenho

RESULTADO FINANCEIRO	3T22							9M22						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
R\$ Milhões														
(+) Rendas Financeiras	43	62	35	30	18	19	206	99	151	107	72	55	62	547
(+) Acréscimo Moratário - Venda de Energia	29	43	31	13	114	5	235	90	135	74	73	238	9	619
(+) Operações de Swap	(1)	6	(2)	-	(1)	(0)	1	(44)	(84)	(143)	-	(130)	(42)	(443)
(+) Var. Cambial sobre dívida	(11)	(13)	(15)	-	(15)	(15)	(68)	12	53	92	-	76	4	238
(+) Var. Cambial sobre dívida - RJ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida	(47)	(84)	(77)	(45)	(73)	(23)	(348)	(188)	(354)	(265)	(146)	(221)	(59)	(1.233)
(+) Variações Monetárias e Cambiais - Caução STN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Encargos CVA	9	17	7	7	(7)	(10)	22	26	34	26	28	22	10	146
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ	-	(12)	-	-	-	-	(12)	-	(63)	-	-	-	-	(63)
(+) AVP sobre Dívida RJ	-	(5)	-	-	-	-	(5)	-	(16)	-	-	-	-	(16)
(+) Ajuste a Valor Presente	-	-	(4)	(0)	6	-	2	-	0	(13)	(0)	21	-	9
(+) Contingências	(3)	(1)	1	3	(10)	(1)	(11)	(9)	(0)	1	(2)	(64)	9	(66)
(+) Outras Receitas	3	10	(3)	2	1	193	207	10	24	22	6	3	436	502
(+) Outras Despesas	(74)	(36)	(6)	(4)	(101)	(16)	(238)	(198)	(94)	(34)	(18)	(243)	(109)	(697)
<b>(=) Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(52)</b>	<b>(14)</b>	<b>(32)</b>	<b>5</b>	<b>(68)</b>	<b>151</b>	<b>(10)</b>	<b>(202)</b>	<b>(214)</b>	<b>(133)</b>	<b>13</b>	<b>(242)</b>	<b>321</b>	<b>(457)</b>
Não Recorrentes	62	20	-	-	-	(191)	(109)	106	3	2	-	21	(379)	(248)
<b>(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado</b>	<b>9</b>	<b>7</b>	<b>(32)</b>	<b>5</b>	<b>(68)</b>	<b>(40)</b>	<b>(119)</b>	<b>(96)</b>	<b>(211)</b>	<b>(132)</b>	<b>13</b>	<b>(221)</b>	<b>(59)</b>	<b>(705)</b>

RESULTADO FINANCEIRO	3T21							9M21						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
R\$ Milhões														
(+) Rendas Financeiras	19	35	20	11	4	1	90	34	70	36	23	4	2	169
(+) Acréscimo Moratário - Venda de Energia	34	49	23	28	118	-	252	97	135	76	80	118	-	506
(+) Operações de Swap	27	83	70	-	49	-	229	(4)	24	0	-	49	-	69
(+) Var. Cambial sobre dívida	(31)	(93)	(79)	-	(99)	-	(303)	(4)	(35)	(15)	-	(99)	-	(154)
(+) Var. Cambial sobre dívida - RJ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida	(55)	(111)	(62)	(27)	(29)	(19)	(302)	(143)	(268)	(158)	(87)	(29)	(57)	(741)
(+) Variações Monetárias e Cambiais - Caução STN	-	-	-	1	-	-	1	-	-	-	3	-	-	3
(+) Encargos CVA	1	(2)	0	7	(91)	-	(85)	0	(5)	2	12	(91)	-	(82)
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ	-	(3)	-	-	-	-	(3)	-	(81)	-	-	-	-	(81)
(+) AVP sobre Dívida RJ	-	(5)	-	-	-	-	(5)	-	(16)	(0)	-	-	-	(16)
(+) Ajuste a Valor Presente	(0)	(0)	(5)	0	4	-	(1)	(0)	(0)	(12)	(0)	4	-	(8)
(+) Contingências	(2)	(1)	(3)	2	(26)	-	(31)	(7)	(0)	(1)	-	(26)	-	(34)
(+) Outras Receitas	4	16	13	1	1	0	35	4	32	23	1	1	0	62
(+) Outras Despesas	(16)	(69)	(2)	(5)	(104)	(11)	(207)	(35)	(109)	(9)	(12)	(104)	(16)	(285)
<b>(=) Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(20)</b>	<b>(102)</b>	<b>(25)</b>	<b>18</b>	<b>(174)</b>	<b>(28)</b>	<b>(330)</b>	<b>(58)</b>	<b>(253)</b>	<b>(57)</b>	<b>20</b>	<b>(174)</b>	<b>(71)</b>	<b>(592)</b>
Não Recorrentes	-	48	-	-	-	-	48	5	48	-	-	-	-	53
<b>(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado</b>	<b>(20)</b>	<b>(54)</b>	<b>(25)</b>	<b>18</b>	<b>(174)</b>	<b>(28)</b>	<b>(282)</b>	<b>(53)</b>	<b>(205)</b>	<b>(57)</b>	<b>20</b>	<b>(174)</b>	<b>(71)</b>	<b>(539)</b>

## Lucro Líquido

LUCRO LÍQUIDO	3T22							9M22						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
R\$ Milhões														
<b>(+) Lucro Líquido</b>	<b>93</b>	<b>368</b>	<b>72</b>	<b>76</b>	<b>(9)</b>	<b>171</b>	<b>771</b>	<b>256</b>	<b>1.068</b>	<b>159</b>	<b>247</b>	<b>(93)</b>	<b>389</b>	<b>2.026</b>
(+) Impacto EBITDA (líquido de IR)	30	18	-	-	(23)	(68)	(43)	97	18	8	-	(23)	(85)	16
(+) Efeito IR e CSLL	9	(6)	-	-	2	79	84	9	(6)	2	-	2	126	133
(+) Ajustes do Resultado Financeiro	62	20	-	-	-	(191)	(109)	168	23	2	-	21	(379)	(166)
<b>(=) Lucro Líquido Ajustado</b>	<b>194</b>	<b>399</b>	<b>72</b>	<b>76</b>	<b>(29)</b>	<b>(9)</b>	<b>703</b>	<b>531</b>	<b>1.102</b>	<b>171</b>	<b>247</b>	<b>(93)</b>	<b>51</b>	<b>2.008</b>

LUCRO LÍQUIDO	3T21							9M21						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
R\$ Milhões														
<b>(+) Lucro Líquido</b>	<b>215</b>	<b>377</b>	<b>651</b>	<b>736</b>	<b>(410)</b>	<b>(46)</b>	<b>1.523</b>	<b>606</b>	<b>710</b>	<b>832</b>	<b>973</b>	<b>(743)</b>	<b>(148)</b>	<b>2.230</b>
(+) Impacto EBITDA (líquido de IR)	4	(4)	1	(19)	89	(40)	30	12	48	2	(111)	89	(40)	1
(+) Efeito IR e CSLL	(1)	(5)	(482)	(596)	-	10	(1.073)	2	(10)	(482)	(584)	-	10	(1.064)
(+) Ajustes do Resultado Financeiro	-	48	-	-	-	-	48	5	48	-	-	-	-	53
<b>(=) Lucro Líquido Ajustado</b>	<b>219</b>	<b>415</b>	<b>170</b>	<b>121</b>	<b>(321)</b>	<b>(76)</b>	<b>528</b>	<b>624</b>	<b>796</b>	<b>352</b>	<b>278</b>	<b>(654)</b>	<b>(178)</b>	<b>1.219</b>

## Comentário do Desempenho

### 3.3 Investimentos – Distribuição

	3T22							9M22						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
Ativos elétricos	250	344	174	91	291	130	1.281	570	821	384	251	414	225	2.666
Obrigações especiais	14	138	27	-	20	2	200	53	380	58	-	32	1	524
Ativos não elétricos	22	15	17	19	31	52	156	46	39	39	33	48	67	272
<b>Total</b>	<b>286</b>	<b>497</b>	<b>218</b>	<b>110</b>	<b>342</b>	<b>184</b>	<b>1.637</b>	<b>669</b>	<b>1.240</b>	<b>481</b>	<b>285</b>	<b>494</b>	<b>293</b>	<b>3.462</b>
	80%	45%	58%	32%	468%	N/A	109%	81%	65%	67%	49%	720%	N/A	108%
	3T21							9M21						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
Ativos elétricos	140	275	114	76	60	-	666	322	580	219	168	60	-	1.349
Obrigações especiais	11	59	15	-	-	-	85	25	144	38	-	-	-	207
Ativos não elétricos	9	8	9	7	0	-	32	22	27	32	24	0	-	105
<b>Total</b>	<b>159</b>	<b>342</b>	<b>138</b>	<b>83</b>	<b>60</b>	<b>-</b>	<b>783</b>	<b>369</b>	<b>752</b>	<b>289</b>	<b>191</b>	<b>60</b>	<b>-</b>	<b>1.661</b>

No 3T22, os investimentos em distribuição totalizaram R\$ 1.636 milhões, volume 109% superior ao executado no mesmo período de 2021, com destaque para os investimentos em ativos elétricos, que aumento 92%, totalizando R\$ 614 milhões. Este desempenho decorre pela aceleração dos investimentos na CEEE-D, registrando aumento de R\$ 280 milhões, e consolidação da CEA, que totalizou R\$ 130 milhões investidos no tri, além dos seguintes efeitos: (i) aumento nos investimentos alocados para qualidade e confiabilidade da rede; (ii) *carry-over* de investimentos não realizados em anos anteriores (2020 e 2021) durante os momentos mais críticos da pandemia; e (iii) investimentos relacionados ao plano de combate às perdas, em todas as concessões do grupo.

## Comentário do Desempenho

### 4. Transmissão

#### 4.1 Desempenho Econômico-Financeiro

##### Transmissão Consolidada - Regulatório (Intesa + SPEs)

(R\$ MM)	3T21	3T22	Var.	9M21	9M22	Var.
Receita líquida	265	327	23,1%	757	919	21,4%
Custos e despesas operacionais	(22)	(22)	-1,0%	(46)	(61)	34,0%
Custos de infraestrutura	-	-	-	-	-	-
<b>EBITDA (CVM 527)</b>	<b>244</b>	<b>305</b>	<b>25,2%</b>	<b>711</b>	<b>858</b>	<b>20,6%</b>
Depreciação / amortização	(21)	(213)	932,6%	(47)	(277)	484,5%
<b>Margem EBITDA</b>	<b>91,8%</b>	<b>93,4%</b>	<b>1,8%</b>	<b>94,0%</b>	<b>93,4%</b>	<b>-0,7%</b>
Resultado do serviço (EBIT)	223	92	-58,5%	664	581	-12,5%
Resultado financeiro	(187)	(30)	-83,9%	(400)	(460)	15,1%
Tributos	(4)	(20)	401,8%	(21)	(35)	65,7%
<b>Lucro Líquido</b>	<b>32</b>	<b>42</b>	<b>33,5%</b>	<b>243</b>	<b>86</b>	<b>-64,8%</b>
<b>Endividamento e Caixa</b>	<b>3T21</b>	<b>3T22</b>	<b>Var.</b>	<b>9M21</b>	<b>9M22</b>	<b>Var.</b>
Dívida Líquida	5.158	5.177	0,4%	5.158	5.177	0,4%
Volume de dívida	5.777	6.277	8,7%	5.777	6.277	8,7%
Disponibilidades	618	1.100	77,9%	618	1.100	77,9%

## Comentário do Desempenho

### Equatorial Transmissão e SPEs 01 a 08

O resultado regulatório do 3T22 trouxe uma receita líquida de R\$ 281,9 milhões com os custos e despesas operacionais totalizando R\$ 16,7 milhões. Com a entrada em operação de todas as SPEs as despesas passaram a ser apropriadas no resultado. O EBITDA regulatório atingiu R\$ 265,3 milhões, com margem de 94,1%. A variação em relação ao 3T21 ocorre pelo efeito negativo do erro de cálculo da parcela variável das transmissoras no processo tarifário de 2021/22. Este efeito foi ajustado pelo regulador no trimestre seguinte (4T21) e, portanto, não impacta o número do 3T22.

Na tabela abaixo, apresentamos a demonstração do resultado do segmento de transmissão, do societário para o regulatório, das SPEs consolidadas pela Equatorial Transmissão. A depreciação acumulada societária apresentou forte aumento no montante de R\$ 72,2 milhões decorrente do ágio (PPA) da aquisição da Echoenergia, controlada direta da Equatorial Transmissão S.A.

Demonstração do resultado (R\$ mil)	3T21		3T21 Societário	3T22		3T22 Societário	9M21		9M21 Societário	9M22		9M22 Societário
	Regulatório	Ajustes		Regulatório	Ajustes		Regulatório	Ajustes		Regulatório	Ajustes	
<b>Receita operacional</b>	<b>249.737</b>	<b>100.428</b>	<b>350.164</b>	<b>312.548</b>	<b>(8.818)</b>	<b>303.730</b>	<b>710.444</b>	<b>618.929</b>	<b>1.329.373</b>	<b>885.063</b>	<b>256.113</b>	<b>1.141.314</b>
Transmissão de energia	264.734	- 264.734	-	327.714	- 327.714	-	709.910	- 709.910	-	881.656	- 881.656	-
Receita de Operação e Manutenção	-	4.528	4.528	-	21.229	21.229	-	12.545	12.545	-	64.325	64.325
Receita de construção	-	36.023	36.023	-	-	-	-	414.653	414.653	-	107.282	107.282
Receita Financeira - Atualização TIR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Atualização ativo de contrato em serviço	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Receita Ativo de Contrato	-	298.132	298.132	-	313.670	313.670	-	875.530	875.530	-	966.162	966.162
Ativo de contrato - Ganho de realização	-	-	-	-	-	-	-	26.645	26.645	-	-	-
Outras receitas	- 14.997	26.478	11.481	- 15.166	16.003	31.169	534	534	-	3.407	138	3.545
<b>Deduções da receita operacional</b>	<b>(26.939)</b>	<b>(5.548)</b>	<b>(21.391)</b>	<b>(30.559)</b>	<b>10.944</b>	<b>(19.615)</b>	<b>(72.218)</b>	<b>(16.635)</b>	<b>(88.853)</b>	<b>(91.629)</b>	<b>20.611</b>	<b>(71.018)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>222.797</b>	<b>105.976</b>	<b>328.773</b>	<b>281.989</b>	<b>2.126</b>	<b>284.115</b>	<b>638.225</b>	<b>602.295</b>	<b>1.240.520</b>	<b>793.434</b>	<b>276.862</b>	<b>1.070.296</b>
<b>Custo do serviço de energia elétrica</b>	<b>-</b>	<b>(48.136)</b>	<b>(48.136)</b>	<b>-</b>	<b>38.367</b>	<b>38.367</b>	<b>-</b>	<b>(385.634)</b>	<b>(385.634)</b>	<b>-</b>	<b>(63.664)</b>	<b>(63.664)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variação da margem do ativo de contrato	-	(48.136)	(48.136)	-	38.367	38.367	-	(385.634)	(385.634)	-	(63.664)	(63.664)
Outras despesas não-gerenciáveis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Margem Bruta Operacional</b>	<b>222.797</b>	<b>57.840</b>	<b>280.637</b>	<b>281.989</b>	<b>40.493</b>	<b>322.482</b>	<b>638.225</b>	<b>216.661</b>	<b>854.886</b>	<b>793.434</b>	<b>213.198</b>	<b>1.006.632</b>
<b>Custo/despesa operacional</b>	<b>(17.801)</b>	<b>(20.728)</b>	<b>(38.529)</b>	<b>(16.652)</b>	<b>(4.694)</b>	<b>(21.346)</b>	<b>(34.114)</b>	<b>(240.859)</b>	<b>(274.973)</b>	<b>(49.157)</b>	<b>(16.538)</b>	<b>(65.695)</b>
Pessoal	(9.956)	0	(9.956)	(8.889)	0	(8.889)	(17.416)	-	(17.416)	(25.888)	0	(25.888)
Material	(384)	0	(384)	(289)	0	(289)	(802)	-	(802)	(1.275)	0	(1.275)
Serviço de terceiros	(5.983)	0	(5.983)	(8.122)	(4.698)	(12.820)	(13.617)	-	(13.617)	(21.237)	(11.075)	(32.312)
Custo de construção	-	(19.251)	(20.729)	-	1	1	-	(240.859)	(240.859)	-	(5.464)	(5.464)
Outros	(1.478)	-	(1.478)	649	2	651	(2.279)	-	(2.279)	(756)	0	(756)
<b>EBITDA</b>	<b>204.996</b>	<b>37.112</b>	<b>242.109</b>	<b>265.337</b>	<b>35.799</b>	<b>301.136</b>	<b>604.111</b>	<b>(24.198)</b>	<b>579.913</b>	<b>744.277</b>	<b>196.660</b>	<b>940.937</b>
Depreciação e amortização	(14.797)	14.736	(61)	(206.696)	134.504	(72.192)	(30.073)	29.882	(191)	(259.849)	92.088	(167.761)
<b>Resultado do serviço</b>	<b>190.199</b>	<b>51.849</b>	<b>242.048</b>	<b>58.641</b>	<b>170.303</b>	<b>228.944</b>	<b>574.038</b>	<b>5.684</b>	<b>579.722</b>	<b>484.428</b>	<b>288.748</b>	<b>773.176</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(178.027)</b>	<b>(0)</b>	<b>(178.027)</b>	<b>(18.967)</b>	<b>1</b>	<b>(18.966)</b>	<b>(376.433)</b>	<b>0</b>	<b>(376.433)</b>	<b>(420.785)</b>	<b>1</b>	<b>(420.784)</b>
Receitas financeiras	4.984	(1)	4.984	28.621	0	28.621	12.420	0	12.420	67.879	0	67.879
Despesas financeiras	(183.011)	0	(183.011)	(47.587)	0	(47.587)	(388.853)	(0)	(388.853)	(488.663)	0	(488.663)
<b>Resultado antes do imposto de renda</b>	<b>12.172</b>	<b>51.849</b>	<b>64.021</b>	<b>39.674</b>	<b>170.304</b>	<b>209.978</b>	<b>197.605</b>	<b>5.684</b>	<b>203.289</b>	<b>63.643</b>	<b>288.749</b>	<b>352.392</b>
Imposto de renda e contribuição social	(3.574)	-	(3.574)	(66.051)	(2)	(66.053)	(20.416)	-	(20.416)	(96.133)	-	(96.133)
Subvenção do imposto de renda	2.994	-	2.994	49.564	-	49.564	7.346	-	7.346	72.882	-	72.882
Incentivos fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Impostos diferidos	-	30.420	(30.420)	-	(32.175)	(32.175)	-	(68.484)	(68.484)	-	(110.599)	(110.599)
<b>Resultado do exercício</b>	<b>11.592</b>	<b>21.429</b>	<b>33.021</b>	<b>23.187</b>	<b>138.127</b>	<b>161.314</b>	<b>184.535</b>	<b>(62.800)</b>	<b>121.735</b>	<b>40.392</b>	<b>178.150</b>	<b>218.542</b>

## Comentário do Desempenho

### Intesa

A Receita líquida regulatória da Intesa foi de R\$ 44,7 milhões no 3T22, 4,8% acima do apresentado no mesmo período do ano anterior. Os custos e despesas operacionais foi de R\$ 4,9 milhões, 22,9% acima do observado no 3T21. O EBITDA atingiu R\$ 39,7 milhões no 3T22, como uma margem EBITDA de 88,9%, contra R\$ 38,6 milhões no 3T21 e uma margem de 90,5%.

Demonstração do resultado (R\$ mil)	3T21 Regulatório	Ajustes	3T21 Societário	3T22 Regulatório	Ajustes	3T22 Societário	9M21 Regulatório	Ajustes	9M21 Societário	9M22 Regulatório	Ajustes	9M22 Societário
<b>Receita operacional</b>	<b>47.670</b>	<b>(3.207)</b>	<b>44.463</b>	<b>50.886</b>	<b>(3.957)</b>	<b>46.929</b>	<b>135.584</b>	<b>(503)</b>	<b>135.081</b>	<b>143.832</b>	<b>(8.044)</b>	<b>135.788</b>
Transmissão de energia	50.207	(50.911)	(704)	51.114	(51.114)	-	134.981	(134.981)	-	143.832	(143.832)	-
Receita de Operação e Manutenção		2.544	2.544	-	7.409	7.409	-	7.301	7.301	-	14.141	14.141
Receita de construção		2.877	2.877	-	-	-	-	9.903	9.903	-	435	435
Receita Financeira - Atualização TIR		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Receita Ativo de Contrato		36.940	36.940	-	37.133	37.133	-	110.693	110.693	-	111.804	111.804
Ativo de contrato - Ganho/Perda de realização		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outras receitas	(2.536)	5.343	2.806	(228)	2.615	2.387	603	6.581	7.184	-	9.408	9.408
Atualização ativo de contrato em serviço	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Deduções da receita operacional</b>	<b>(5.039)</b>	<b>(269)</b>	<b>(5.308)</b>	<b>(6.205)</b>	<b>1.342</b>	<b>(4.863)</b>	<b>(17.023)</b>	<b>988</b>	<b>(16.035)</b>	<b>(18.386)</b>	<b>3.880</b>	<b>(14.506)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>42.631</b>	<b>(3.476)</b>	<b>39.155</b>	<b>44.681</b>	<b>(2.615)</b>	<b>42.066</b>	<b>118.561</b>	<b>485</b>	<b>119.046</b>	<b>125.446</b>	<b>(4.164)</b>	<b>121.282</b>
<b>Custo do serviço de energia elétrica</b>	<b>-</b>	<b>(9.470)</b>	<b>(9.470)</b>	<b>-</b>	<b>(12.121)</b>	<b>(12.121)</b>	<b>-</b>	<b>(32.363)</b>	<b>(32.363)</b>	<b>-</b>	<b>(43.493)</b>	<b>(43.493)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Custos de construção	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outras despesas não-gerenciáveis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variação da margem do ativo de contrato	-	-	(9.470)	-	-	(12.121)	-	(32.363)	(32.363)	-	(43.493)	(43.493)
<b>Margem Bruta Operacional</b>	<b>42.631</b>	<b>(12.946)</b>	<b>29.685</b>	<b>44.681</b>	<b>(14.736)</b>	<b>29.945</b>	<b>118.561</b>	<b>(31.878)</b>	<b>86.683</b>	<b>125.446</b>	<b>(47.657)</b>	<b>77.789</b>
<b>Custo/despesa operacional</b>	<b>(4.041)</b>	<b>(1.280)</b>	<b>(5.321)</b>	<b>(4.967)</b>	<b>(2.709)</b>	<b>(7.676)</b>	<b>(11.394)</b>	<b>(4.408)</b>	<b>(15.802)</b>	<b>(11.803)</b>	<b>(3.306)</b>	<b>(15.109)</b>
Pessoal	(2.047)	(0)	(2.047)	(1.348)	0	(1.348)	(4.609)	(0)	(4.609)	(4.245)	0	(4.245)
Material	(257)	0	(257)	(296)	0	(296)	(455)	0	(455)	(568)	0	(568)
Serviço de terceiros	(1.253)	(0)	(1.253)	(3.238)	(2.709)	(5.947)	(5.464)	(0)	(5.464)	(6.645)	(3.113)	(9.758)
Custo de construção	-	(1.281)	(1.281)	-	-	-	-	(4.408)	(4.408)	-	(194)	(194)
Outros	(484)	0	(483)	(84)	(1)	(85)	(866)	0	(866)	(344)	0	(344)
<b>EBITDA</b>	<b>38.591</b>	<b>(14.227)</b>	<b>24.364</b>	<b>39.714</b>	<b>(17.445)</b>	<b>22.269</b>	<b>107.166</b>	<b>(36.285)</b>	<b>70.881</b>	<b>113.643</b>	<b>(50.963)</b>	<b>62.680</b>
Depreciação e amortização	(5.790)	6.088	298	(5.886)	5.886	-	(17.370)	17.553	183	(17.471)	17.468	(3)
<b>Resultado do serviço</b>	<b>32.801</b>	<b>(8.139)</b>	<b>24.662</b>	<b>33.828</b>	<b>(11.559)</b>	<b>22.269</b>	<b>89.797</b>	<b>(18.733)</b>	<b>71.064</b>	<b>96.172</b>	<b>(33.495)</b>	<b>62.677</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(9.232)</b>	<b>(0)</b>	<b>(9.232)</b>	<b>(11.224)</b>	<b>(0)</b>	<b>(11.224)</b>	<b>(23.495)</b>	<b>(0)</b>	<b>(23.495)</b>	<b>(39.550)</b>	<b>(0)</b>	<b>(39.550)</b>
Receitas financeiras	1.240	0	1.240	4.978	(0)	4.978	1.998	0	1.998	10.909	(0)	10.909
Despesas financeiras	(10.471)	(1)	(10.472)	(16.202)	-	(16.202)	(25.492)	(1)	(25.493)	(50.459)	-	(50.459)
<b>Resultado antes do imposto de renda</b>	<b>23.569</b>	<b>(8.139)</b>	<b>15.430</b>	<b>22.604</b>	<b>(11.559)</b>	<b>11.045</b>	<b>66.302</b>	<b>(18.733)</b>	<b>47.569</b>	<b>56.622</b>	<b>(33.495)</b>	<b>23.127</b>
Imposto de renda e contribuição social	(6.392)	1.151	(5.241)	(5.435)	-	(5.435)	(16.754)	598	(16.156)	(15.755)	-	(15.755)
Subvenção do imposto de renda	3.013	1	3.014	2.057	-	2.057	8.883	1	8.884	4.313	-	4.313
Impostos diferidos	-	-	-	-	1.686	1.686	-	-	-	-	7.910	7.910
Incentivos fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Resultado do exercício</b>	<b>20.190</b>	<b>(6.987)</b>	<b>13.203</b>	<b>19.226</b>	<b>(9.873)</b>	<b>9.353</b>	<b>58.431</b>	<b>(18.134)</b>	<b>40.297</b>	<b>45.180</b>	<b>(25.585)</b>	<b>19.595</b>

## Comentário do Desempenho

### 5. Renováveis

#### 5.1 Desempenho Operacional e Comercial

	3T21	3T22	Var.	9M21	9M22	Var.
Velocidade do Vento (m/s)	8,44	8,26	-2,2%	7,56	7,25	-4,1%
Energia Gerada Líquida (GWh)*	1.268,6	1.432,4	12,9%	3.022,6	3.209,1	6,2%
Energia Gerada Líquida (GWh) - 12 meses*	4.277,6	4.517,0	5,6%	4.277,6	4.517,0	5,6%
Disponibilidade Técnica - 12 meses	96,5%	96,8%	0,2%	96,5%	96,8%	0,2%
Preço médio de venda	203,3	208,9	2,7%	198,4	212,7	7,2%

\* Valores medidos no centro de gravidade.

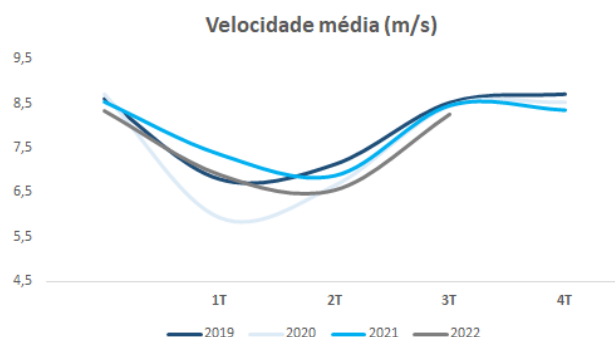
#### Geração Eólica

No 3T22, a geração eólica líquida foi de 1.432,4 GWh, um aumento de 12,9% quando comparado ao mesmo período do ano anterior (1.268,6 GWh no 3T21). Abaixo, destacamos as principais variações entre os períodos:

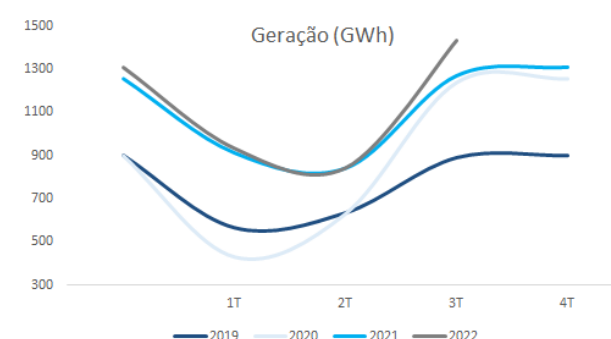
- **Serra do Mel 2:** composta pelos parques Echo 8, 9 e 10, a geração do parque totalizou 252,0 GWh, reflexo da entrada em operação completa ao longo do 1T22, com uma velocidade média de ventos de 8,4 m/s no período;
- **Ventos de Tianguá e São Clemente:** a geração no complexo totalizou 347,1 GWh no 3T22, uma redução de 4,3% comparado ao 3T21 (362,8 GWh), reflexo da menor velocidade do vento na região (7,2 m/s no 2T22 vs. 7,4 m/s no 3T21), efeito parcialmente compensado pela melhora no índice de disponibilidade no período (3T22: 96,8% vs. 3T21: 96,5%).
- **Echo 1 à Echo 7:** a geração nos demais parques totalizou 833,3 GWh no 3T22, redução de 4,8% comparado ao 3T21 (875,1 GWh), explicado principalmente pela redução da velocidade média dos ventos (8,9 m/s no 3T22 vs. 9,2 m/s no 3T21).

#### Indicadores Operacionais

##### Média dos Ventos Portfólio (m/s)



##### Geração Total Portfólio (GWh)





## Comentário do Desempenho

### Balço de Energia

(em MW médios)

	2022	2023	2024	2025	2026
Garantia Física	615	615	615	615	615

	2022	2023	2024	2025	2026	Preço Bruto Leilão (R\$/MWh)	Data de Referência	Mês de Reajuste	Preço Bruto Corrigido (R\$/MWh)	Preço Líquido de PIS/COFINS/P&D (R\$/MWh)
<b>Venda Leilões Governo*</b>	331	331	331	331	331	133	-	-	231,17	222,74
2010 - 02ª LFA - 2013-20	68	68	68	68	68	133,38	01/05/2010	novembro	259,17	249,71
2013 - 18ª LEN - 2018-20	23	23	23	23	23	123,30	01/01/2014	janeiro	197,78	190,56
2014 - 19ª LEN - 2017-20	108	108	108	108	108	134,92	01/07/2014	janeiro	208,60	200,99
2014 - 20ª LEN - 2019-20	14	14	14	14	14	138,54	01/12/2014	janeiro	210,46	202,78
2009 - 02ª LER - 2012-20	16	16	16	16	16	152,16	01/01/2010	julho	325,53	313,65
2010 - 03ª LER - 2013-20	50	50	50	50	50	124,73	01/06/2010	setembro	256,17	246,82
2011 - 04ª LER - 2014-20	22	22	22	22	22	101,28	01/09/2011	julho	195,93	188,78
2014 - 06ª LER - 2017-20	21	21	21	21	21	140,88	01/11/2014	outubro	208,94	201,31
2015 - 08ª LER - 2018-20	10	10	10	10	10	178,00	01/12/2015	novembro	240,72	231,93
<b>Vendas Bilaterais</b>	239	239	232	231	218	-	-	-	188,82	181,92
<b>Vendas Totais</b>	570	570	563	562	550					
<b>Saldo de Energia</b>	44	44	51	52	65					
Preço médio de venda Portfólio (R\$/MWh)	213	212	210	209	207					
Portfólio Contratado (%)	93%	93%	92%	91%	89%					

Preço médio de venda do portfólio antes de impostos, em data base setembro/2022.

## 5.2 Desempenho Econômico-Financeiro

DRE Proforma - Echoenergia + Solenergias	3T22			9M22		
	Echoenergia	Solenergias	Proforma	Echoenergia	Solenergias	Proforma
	DRE	Comerc.	Total	DRE	Comerc.	Total
Receita Líquida	299,8	66,7	366,5	701,3	190,5	891,8
Compra de Energia	-0,7	-65,2	-65,9	-18,7	-183,7	-202,3
<b>Lucro Bruto de Energia</b>	<b>299,2</b>	<b>1,4</b>	<b>300,6</b>	<b>682,6</b>	<b>6,8</b>	<b>689,4</b>
Custos	-68,3	-1,1	-69,3	-189,9	-3,9	-193,9
Despesas	-6,9	0,0	-6,9	-30,7	0,0	-30,7
Desenvolvimento de Negócios	-0,1	0,0	-0,1	-0,4	0,0	-0,4
Despesas Não-recorrentes	0,0	0,0	0,0	-15,0	0,0	-15,0
<b>EBITDA</b>	<b>223,9</b>	<b>0,4</b>	<b>224,3</b>	<b>446,7</b>	<b>2,9</b>	<b>449,5</b>
Resultado Financeiro	-57,3	1,3	-55,9	-302,0	3,4	-298,6
D&A	-76,5	0,0	-76,5	-219,9	0,0	-219,9
Impostos	-14,0	-0,6	-14,5	-31,6	-2,1	-33,7
<b>Resultado Líquido</b>	<b>76,2</b>	<b>1,1</b>	<b>77,3</b>	<b>-106,8</b>	<b>4,1</b>	<b>-102,6</b>

DRE Proforma - Echoenergia + Solenergias	3T21			9M21		
	Echoenergia	Solenergias	Proforma	Echoenergia	Solenergias	Proforma
	DRE	Comerc.	Total	DRE	Comerc.	Total
Receita Líquida	312,2	114,3	426,4	688,4	250,4	938,8
Compra de Energia	-54,3	-109,3	-163,6	-88,7	-235,3	-324,0
<b>Lucro Bruto de Energia</b>	<b>257,9</b>	<b>5,0</b>	<b>262,9</b>	<b>599,7</b>	<b>15,1</b>	<b>614,8</b>
Custos	-56,8	-1,3	-58,1	-154,2	-4,1	-158,4
Despesas	-9,6	0,0	-9,6	-27,0	0,0	-27,0
Desenvolvimento de Negócios	-0,6	0,0	-0,6	-1,6	0,0	-1,6
Despesas Não-recorrentes	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>EBITDA</b>	<b>190,9</b>	<b>3,7</b>	<b>194,6</b>	<b>416,9</b>	<b>10,9</b>	<b>427,8</b>
Resultado Financeiro	-110,2	0,7	-109,5	-308,7	1,3	-307,3
D&A	-64,0	0,0	-64,0	-189,2	-0,1	-189,3
Impostos	-11,4	-1,7	-13,1	-17,9	-4,2	-22,1
<b>Resultado Líquido</b>	<b>5,3</b>	<b>2,6</b>	<b>7,9</b>	<b>-98,9</b>	<b>8,0</b>	<b>-90,9</b>

## Comentário do Desempenho

Apresentamos o desempenho econômico-financeiro da Echoenergia. Para melhor visão do negócio de geração e comercialização, trazemos uma visão proforma combinando o resultado da Solenergia, veículo de comercialização do grupo, atualmente consolidada sob o veículo EQTL Serviços.

### RECEITA E LUCRO BRUTO DE ENERGIA (ECHOENERGIA)

A receita líquida totalizou R\$ 299,8 milhões no 3T22, uma redução de 3,9% comparado ao mesmo período do ano passado. Essa variação é explicada, principalmente, em função da:

- (i) menor receita com venda de energia no mercado de curto prazo no valor de R\$ 58,7 milhões, reflexo do menor PLD no período (R\$581,7 MWh no 3T21 vs. R\$66,5/MWh no 3T22), efeito parcialmente compensado pela;
- (ii) entrada em operação dos novos ativos, todos contratados no ACL, um aumento de R\$ 40,7 milhões.

O Lucro Bruto de Energia no período de R\$ 299,2 milhões, um aumento de 16,0% comparado ao mesmo período de 2021, positivamente impactado pela menor compra de energia.

### CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS (ECHOENERGIA)

Os custos e despesas operacionais (excluindo depreciação e amortização) totalizaram R\$ 75,2 milhões no período, um aumento de 13,3% comparado ao 3T21. Abaixo, os principais itens que impactaram o trimestre:

- (i) maior custo com Engenharia e O&M no valor de R\$ 5,1 milhões, devido a entrada em operação de Serra do Mel 2 e custos relacionados a Serra do Mel 1, devido ao *escalation* de contratos de WTG;
- (ii) maiores encargos de conexão e transmissão no valor de R\$ 2,2 milhões, em função da atualização monetário dos encargos regulatórios e entrada em operação de SdM2;
- (iii) aumento na linha de pessoal no montante de R\$ 2,0 milhões, em função, principalmente de dissídio e internalização de Echo 2 em 2022, parcialmente compensada pela redução na linha de serviços de terceiros (R\$ 1,4 milhão); e
- (iv) maiores despesas com material, explicado pela internalização de Echo 2 em 2022; esses efeitos foram parcialmente compensados pela redução da despesa com seguros no valor de R\$ 2,8 milhões.

### EBITDA (ECHOENERGIA)

O EBITDA no período de R\$ 223,9 milhões registrou um aumento de 17,3% quando comparado ao mesmo período do ano anterior, explicado pelos itens descritos acima e refletindo a expansão do portfólio de ativos.

### RESULTADO FINANCEIRO (ECHOENERGIA)

O resultado financeiro registrado no período foi um resultado negativo de R\$ 57,3 milhões, valor 48,0% melhor quando comparado ao resultado negativo de R\$ 110,2 milhões no 3T21. Essa melhora do resultado é explicada, principalmente, pela:

- (i) redução das despesas de juros com financiamentos e debêntures, devido a menor atualização monetária no período, reflexo do menor IPCA no comparativo entre trimestres.

## Comentário do Desempenho

### 6 Saneamento

#### 6.1 Desempenho Operacional e Comercial

Iniciado no mês de julho, a operação da CSA – Concessionária de Saneamento do Amapá – encontra-se ainda em estágio inicial e ao longo do trimestre foram realizados trabalhos principalmente nas frentes de hidrometração, recadastramento de clientes, adequação de infraestrutura e melhoria da qualidade.

O 3T22 encerrou com mais de 71 mil economias ativas no serviço de distribuição de água, das quais mais de 10 mil economias cobertas pela rede de esgoto. Para fins de comparação, a projeção indicada no EVTE ao final do primeiro ano de operação, para o número de economias ativas de água e esgoto, é de 76,2 mil e 18,1 mil, respectivamente.

Até o momento, foram feitas aproximadamente 124 mil visitas, resultando em mais de 55 mil cadastros realizados.

Destaque também para o início do tratamento, até então inexistente, do esgoto coletado e respectivo faturamento. Além disso houve a hidrometração de economias ativas que totalizaram 3.100 novos hidrômetros instalados.

Atualmente, o índice de perdas da distribuição é de 70,2%. Para atingir o nível regulatório de 30% até 2031, a CSA tem implementado atividades de combate às perdas, incluindo substituição e instalação de novos hidrômetros, conforme mencionado, e a regularização de clientes, identificados a partir das visitas realizada.

Água	3T22
Ligações ativas (mil)	66,6
Economias ativas (mil)	71,6
Volume Faturado (mil m <sup>3</sup> )	3.773
Índice de cobertura (%)	35,0%
Índice de Perda da Distribuição (%)	70,2%
Extensão de rede (km)	873
Esgoto	3T22
Ligações ativas (mil)	8,3
Economias ativas (mil)	10,5
Volume Faturado (mil m <sup>3</sup> )	525,3
Índice de cobertura (%)	7,0%
Extensão de rede (km)	372
Consolidado CSA	3T22
Total de visitas (mil)	123,8
Cadastros realizados (mil)	55,5
Hidrômetros instalados (mil)	3,1

#### 6.2 Desempenho Econômico-Financeiro

R\$ milhões	3T22	9M22
<b>Receita Operacional Bruta</b>	<b>44,6</b>	<b>44,6</b>
Abastecimento de Água e Serviço de Esgoto	13	13
Receita de Construção	31,1	31,1
Deduções	(1,2)	(1,2)
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>43</b>	<b>43</b>
Custo de Construção	(31)	(31)
Custos e Despesas Operacionais	(15,9)	(19,7)
<b>EBITDA</b>	<b>(4)</b>	<b>(8)</b>
Margem EBITDA	N/A	N/A
Depreciação/Amortização	(5,8)	(5,8)
Res. Financeiro	(48,6)	(95,2)
Impostos	-	-
<b>Lucro (Prejuízo) Líquido</b>	<b>(58,0)</b>	<b>(108,5)</b>

## Comentário do Desempenho

### RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

No 3T22, a receita operacional líquida da CSA atingiu R\$ 44,6 milhões. Ainda que esteja no seu primeiro trimestre operacional, os dois fatores que influenciaram na performance foi: (i) a receita de construção no valor de R\$ 31,1 milhões, ao passo que reconhece o ativo intangível; e (ii) R\$ 13,4 milhões relacionado ao abastecimento de água e esgoto, considerando o volume faturado de 4.298 mil m<sup>3</sup>.

### CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

Os custos e despesas operacionais (excluindo depreciação e amortização) totalizaram R\$ 15,8 milhões no 3T22. Abaixo destacamos os principais itens que impactaram o resultado do período.

- (i) R\$ 7,5 milhões com pessoal;
- (ii) R\$ 6,0 milhões com material; e
- (iii) R\$ 1,7 milhão com serviços de terceiros

### RESULTADO FINANCEIRO

No 3T22, o resultado financeiro líquido foi de R\$ 49 milhões negativos, sendo ocasionado principalmente pela provisão de juros da 1ª Emissão de Debêntures, de R\$ 1.003 bilhões, que foi liberada no dia 20 de dezembro 2021 e cujos recursos foram utilizados para pagamento da outorga.

## Comentário do Desempenho

### 7. Serviços

#### 7.1 Desempenho Econômico-Financeiro

(R\$ MM)	3T21	3T22	Var.	9M21	9M22	Var.
Receita líquida	126	110	-12,7%	271	273	0,9%
Custos e despesas operacionais	(114)	(115)	0,7%	(258)	(265)	2,9%
Energia elétrica comprada para revenda	(95)	(84)	-11,7%	(185)	(173)	-6,2%
Despesas operacionais	(19)	(31)	64,2%	(73)	(91)	26,0%
<b>EBITDA</b>	<b>12</b>	<b>(5)</b>	<b>-140,7%</b>	<b>13</b>	<b>8</b>	<b>-37,4%</b>
Depreciação / amortização	-	(1)	-	-	-	-
<b>Margem EBITDA</b>	<b>9,5%</b>	<b>-4,4%</b>	<b>-146,6%</b>	<b>4,9%</b>	<b>3,1%</b>	<b>-38%</b>
Resultado do serviço (EBIT)	11	(6)	-153,9%	21	6	-72,3%
Resultado financeiro	1	1	54,1%	2	4	90,2%
Tributos	(4)	3	-170,8%	(9)	(4)	-55,8%
<b>Lucro Líquido</b>	<b>8</b>	<b>(2)</b>	<b>-120,7%</b>	<b>13</b>	<b>5</b>	<b>-54,0%</b>

O desempenho consolidado da Equatorial Serviços reflete os estágios iniciais de desenvolvimento de seus negócios, com fortalecimento das estruturas de atuação, sem reflexo imediato na expansão da receita. Este é o exemplo dos negócios de Telecom, com a estruturação de equipe para expandir os serviços de dados e banda larga (varejo), e também do segmento de GD, cuja estrutura foi expandida regionalmente nos últimos trimestres, visando a atuação da Enova através de filiais nas demais áreas de concessões, anteriormente focada principalmente no estado do MA.

No 3T22 a receita líquida sofreu redução de 12,7% comparado ao mesmo período no ano anterior devido a uma falha sistêmica junto a prefeitura de Imperatriz, ocorrida em setembro, e impossibilitando a emissão o faturamento das receitas dos serviços de Call Center no período. Os serviços não faturados em setembro foram faturados no mês subsequente, em outubro. Com relação ao EBITDA, a variação negativa reflete o estágio inicial de maturação dos negócios, conforme sinalizado anteriormente.

## Comentário do Desempenho

### 8. Serviços Prestados pelo Auditor Independente

---

A Companhia não contratou da Ernst & Young Auditores Independentes, 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 da Equatorial Distribuição Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas, CEEE-D e CEA (incluindo aqueles relacionados ao Programa Luz para Todos (PLPT)); 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.

## Notas Explicativas

# Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Informações contábeis  
intermediárias em  
30 de setembro de 2022

## Notas Explicativas

### Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Informações contábeis intermediárias

#### Índice

Relatório sobre a revisão das Informações Intermediárias .....	1
Balanço patrimonial .....	3
Demonstração do resultado .....	4
Demonstração do resultado abrangente .....	5
Demonstração das mutações do patrimônio líquido.....	6
Demonstração dos fluxos de caixa - Método indireto .....	7
Demonstração do valor adicionado .....	8
Notas explicativas às informações contábeis intermediárias.....	9



## 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 setembro de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove 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 nove meses findo em 30 de setembro de 2022, 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, 09 de novembro de 2022.

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 setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021

(Em milhares de reais)

	Notas	30/09/2022	31/12/2021		Notas	30/09/2022	31/12/2021
<b>Ativo</b>				<b>Passivo</b>			
<b>Circulante</b>				<b>Circulante</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	4	403.593	173.988	Fornecedores	13	930.702	1.090.256
Aplicações financeiras	5	1.530.600	1.380.238	Empréstimos e financiamentos	14	573.263	767.272
Contas a receber de clientes	6	1.762.105	1.696.392	Debêntures	15	106.849	52.871
Almoxnarifado		77.394	94.819	Valores a pagar de acordos com plano de recuperação judicial	19	37.850	43.686
Serviços pedidos		219.484	220.938	Passivo de arrendamento		2.601	2.505
Aquisição de combustível - conta CCC		75.992	63.197	Impostos e contribuições a recolher	16	175.168	206.427
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	7	-	65.682	Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	17	148.839	43.531
Instrumentos financeiro derivativos	27.4	93.401	164.999	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento		22.514	21.735
Impostos e contribuições a recuperar	8	79.196	386.999	Valores a pagar da parcela A e outros itens financeiros	7	230.098	-
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		123.622	100.457	Contribuição de iluminação pública		31.548	24.313
Partes relacionadas - mútuos	9	46.278	135.237	Encargos setoriais		91.837	99.922
Outros créditos a receber		280.285	275.600	Participação nos lucros		36.661	43.100
<b>Total do ativo circulante</b>		<b>4.691.950</b>	<b>4.758.546</b>	Dividendos a pagar		808	204.071
<b>Não circulante</b>				Provisões para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios	18	8.709	21.485
Aplicações financeiras	5	13.645	25.411	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	20	332.501	369.478
Contas a receber de clientes	6	307.054	322.647	Benefício pós-emprego	26	756	-
Sub-rogação da CCC - valores aplicados		85.120	85.120	Outras contas a pagar		277.494	297.115
Serviços pedidos		6.422	5.713	<b>Total do passivo circulante</b>		<b>3.008.198</b>	<b>3.287.767</b>
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	7	71.706	91.184	<b>Não circulante</b>			
Instrumentos financeiro derivativos	27.4	-	107.017	Empréstimos e financiamentos	14	2.035.911	2.100.412
Impostos e contribuições a recuperar	8	150.524	88.003	Debêntures	15	1.518.332	1.199.231
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		49.690	49.690	Valores a pagar de acordos com plano de recuperação judicial	19	1.035.850	1.008.514
Depósitos judiciais	18	98.439	85.797	Passivo de arrendamento		14.060	15.942
Benefício pós-emprego	26	7.187	7.187	Impostos e contribuições a recolher	16	94.974	102.032
Outros créditos a receber		1.730	2.105	Encargos setoriais		17.051	12.712
Ativo financeiro da concessão	10	4.538.731	4.189.879	Provisões para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios	18	120.679	119.838
Investimentos		11.443	32.239	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	20	-	343.408
Intangível	11	1.660.976	1.595.322	Benefício pós-emprego	26	57.778	52.375
Ativos de contrato	12	999.141	668.193	Imposto de renda e contribuição social diferidos	17.1	429.448	497.385
Direito de uso		14.647	16.691	Outras contas a pagar		26.135	31.213
<b>Total do ativo não circulante</b>		<b>8.016.455</b>	<b>7.372.198</b>	<b>Total do passivo não circulante</b>		<b>5.350.218</b>	<b>5.483.062</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>12.708.405</b>	<b>12.130.744</b>	<b>Patrimônio líquido</b>	21		
				Capital social		1.624.459	1.624.459
				Reserva de capital		26.866	21.959
				Reserva de reavaliação		61.708	67.939
				Reservas de lucros		1.565.853	1.649.606
				Ajuste de avaliação patrimonial		(3.299)	(4.048)
				Lucros acumulados		1.074.402	-
				<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>4.349.989</b>	<b>3.359.915</b>
				<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<b>12.708.405</b>	<b>12.130.744</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

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

Períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

	Notas	01/07/2022 à 30/09/2022	01/01/2022 à 30/09/2022	01/07/2021 à 30/09/2021	01/01/2021 à 30/09/2021
<b>Receita operacional líquida</b>	22	<b>2.060.665</b>	<b>6.073.171</b>	2.450.390	5.550.719
Energia elétrica comprada para revenda	24	(804.110)	(2.272.614)	(1.293.685)	(2.786.566)
Custo de construção		(497.348)	(1.272.350)	(342.498)	(751.554)
Custo da operação		(154.277)	(455.337)	(71.019)	(386.096)
Custos de energia elétrica, construção e operação	23	<b>(1.455.735)</b>	<b>(4.000.301)</b>	(1.707.202)	(3.924.216)
<b>Lucro bruto</b>		<b>604.930</b>	<b>2.072.870</b>	743.188	1.626.503
<b>Despesas operacionais</b>					
Despesas com vendas	23	(45.892)	(131.866)	(50.175)	(135.791)
Despesas gerais e administrativas	23	(66.423)	(192.203)	(59.649)	(187.663)
Perda esperada de crédito de liquidação duvidosa	23	(49.943)	(129.421)	(46.903)	(119.188)
Outras despesas operacionais, líquidas	23	(28.631)	(147.633)	(6.984)	(22.131)
<b>Total de despesas operacionais</b>		<b>(190.889)</b>	<b>(601.123)</b>	(163.711)	(464.773)
<b>Resultado antes do resultado financeiro e impostos sobre lucro</b>		<b>414.041</b>	<b>1.471.747</b>	579.477	1.161.730
Receitas financeiras	25	174.819	669.794	136.316	418.218
Despesas financeiras	25	(188.335)	(883.562)	(238.382)	(670.779)
<b>Resultado financeiro</b>		<b>(13.516)</b>	<b>(213.768)</b>	(102.066)	(252.561)
<b>Lucro antes de imposto de renda e da contribuição social</b>		<b>400.525</b>	<b>1.257.979</b>	477.411	909.169
Imposto de renda e contribuição social correntes	17.4	(102.279)	(257.745)	(46.111)	(114.936)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	17.4	69.869	67.937	(54.619)	(83.810)
<b>Impostos sobre o lucro</b>		<b>(32.410)</b>	<b>(189.808)</b>	(100.730)	(198.746)
<b>Lucro líquido do período</b>		<b>368.115</b>	<b>1.068.171</b>	376.681	710.423

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

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

Períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

	<u>01/07/2022 à 30/09/2022</u>	<u>01/01/2022 à 30/09/2022</u>	<u>01/07/2021 à 30/09/2021</u>	<u>01/01/2021 à 30/09/2021</u>
Lucro líquido do período	368.115	1.068.171	376.681	710.423
Realização da reserva de reavaliação	(1.777)	(6.231)	(3.340)	(10.020)
Ganho (Perda) em <i>hedge</i> de fluxo de caixa	<u>188</u>	<u>749</u>	<u>(2.919)</u>	<u>4.811</u>
Outros resultados abrangentes do exercício, líquido de impostos	<u>(1.589)</u>	<u>(5.482)</u>	<u>(6.259)</u>	<u>(5.209)</u>
<b>Total resultados abrangentes</b>	<b><u><u>366.526</u></u></b>	<b><u><u>1.062.689</u></u></b>	<b><u><u>370.422</u></u></b>	<b><u><u>705.214</u></u></b>

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 setembro de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

	Capital social	Reserva de capital	Reserva de reavaliação	Ajuste de avaliação patrimonial	Reservas de lucros						Lucros acumulados	Total
					Legal	Incentivos fiscais	Reserva de lucros a realizar	Reserva estatutária de reforço de capital de giro	Dividendos adicionais propostos			
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2020</b>	1.624.459	15.025	81.269	(1.286)	108.729	367.667	39.276	983.299	154.740	-	3.373.178	
Valor justo das opções de compra - <i>vesting period</i>	-	4.884	-	-	-	-	-	-	-	-	4.884	
Realização da reserva de reavaliação	-	-	(10.020)	-	-	-	-	-	-	10.020	-	
Valor justo dos instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	4.811	-	-	-	-	-	-	4.811	
Lucro do período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	710.423	710.423	
Dividendos adicionais distribuídos	-	-	-	-	-	-	-	-	(154.740)	-	(154.740)	
Dividendos intermediários pagos	-	-	-	-	-	-	-	(61.899)	-	(269.462)	(331.361)	
Saldos em 30 de setembro de 2021	1.624.459	19.909	71.249	3.525	108.729	367.667	39.276	921.400	-	450.981	3.607.195	
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2021</b>	1.624.459	21.959	67.939	(4.048)	151.556	536.678	-	877.619	83.753	-	3.359.915	
Valor justo das opções de compra - <i>vesting period</i>	-	4.907	-	-	-	-	-	-	-	-	4.907	
Realização da reserva de reavaliação	-	-	(6.231)	-	-	-	-	-	-	6.231	-	
Valor justo dos instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	749	-	-	-	-	-	-	749	
Lucro do período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.068.171	1.068.171	
Dividendos adicionais distribuídos	-	-	-	-	-	-	-	-	(83.753)	-	(83.753)	
<b>Saldos em 30 de setembro de 2022</b>	<b>1.624.459</b>	<b>26.866</b>	<b>61.708</b>	<b>(3.299)</b>	<b>151.556</b>	<b>536.678</b>	<b>-</b>	<b>877.619</b>	<b>-</b>	<b>1.074.402</b>	<b>4.349.989</b>	

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 setembro de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

	30/09/2022	30/09/2021
<b>Fluxo de caixa das atividades operacionais</b>		
<b>Lucro líquido do período</b>	<b>1.068.171</b>	710.423
Ajustes para:		
Amortização	274.969	252.733
Baixa de intangível, financeiro e contratual	45.652	(4.011)
Atualização do ativo financeiro e contratual	(78.426)	(220.609)
Encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas	342.318	372.880
Reversão de processos cíveis, fiscais e trabalhistas	12.034	5.095
Atualização de provisão para redução ao valor recuperável do contas a receber	3.224	3.736
Provisão (reversão) para créditos de liquidação duvidosa e perda com créditos incobráveis	129.421	119.188
Provisão e atualização de encargos setoriais	45.600	25.187
Perdas (Ganhos) com instrumentos derivativos	84.392	(23.632)
Valor justo das opções de compra	4.907	8.029
Valores a (receber) pagar de parcela A e outros itens financeiros	(289.622)	(676.171)
Imposto de renda e contribuição social correntes	257.745	114.936
Imposto de renda e contribuições sociais diferidos	(67.937)	83.810
Participação nos lucros	19.416	18.223
Plano de aposentadoria e pensão	-	11.798
Atualização da Sub-rogação da CCC	-	(6.357)
Ajuste a valor presente	15.604	15.607
Rendimentos de aplicações financeiras	(151.078)	(69.929)
	<b>1.716.390</b>	<b>740.936</b>
<b>Variações nos ativos e passivos, circulante e não circulantes</b>		
Contas a receber de clientes	(182.765)	(296.314)
Serviços pedidos	17.902	(5.213)
Depósitos judiciais	(12.642)	(13.033)
Aquisição de Combustível CCC	(12.795)	(31.686)
Estoques	17.425	(35.645)
Impostos e contribuições a recuperar	(135.103)	(32.641)
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	(23.165)	(23.776)
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	-	166.747
Outros créditos a receber	(61.159)	(27.970)
Fornecedores	(186.408)	201.261
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	(49.717)	(9.438)
Impostos e contribuições a recolher	(38.317)	215.631
Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	(152.437)	(14.140)
Valores a pagar da parcela A e outros itens financeiros	604.880	376.602
Contribuição de iluminação pública	7.235	(6.075)
Participação nos lucros	(25.855)	(18.969)
Encargos setoriais	(66.503)	(306.944)
Pagamento de processos cíveis, fiscais e trabalhistas	(23.969)	(7.510)
Plano de aposentadoria e pensão	6.159	-
Outras contas a pagar	32.150	68.558
<b>Caixa proveniente (utilizado nas) das atividades operacionais</b>	<b>(285.084)</b>	<b>199.445</b>
Juros recebidos	9.643	4.175
Juros pagos	(229.241)	(144.607)
<b>Fluxo de caixa líquido proveniente das atividades operacionais</b>	<b>1.211.708</b>	<b>799.949</b>
<b>Fluxo de caixa de atividades de investimento</b>		
Aquisições no ativo contratual	(879.519)	(723.767)
Adições de obrigações especiais	-	92.115
Resgate (aplicação) das aplicações financeiras	12.482	(337.307)
<b>Fluxo de caixa líquido utilizado nas atividades de investimento</b>	<b>(867.037)</b>	<b>(968.959)</b>
<b>Fluxo de caixa de atividades de financiamento</b>		
Amortização de empréstimos e financiamentos	(674.970)	(383.232)
Captação de empréstimos e financiamentos	350.000	678.681
Amortização de debêntures	(1.035.389)	-
Captação de debêntures	1.345.510	-
Amortização de valores pagos de acordos com plano de recuperação judicial	(9.624)	(94)
Amortização do passivo de arrendamento	(1.877)	(5.452)
Partes relacionadas - Liberação de mútuos	-	(10.000)
Partes relacionadas - Recebimento de mútuos	90.000	130.000
Recebimento de instrumentos financeiros	108.300	52.002
Dividendos pagos	(287.016)	(220.717)
Dividendos intermediários pagos	-	(331.361)
<b>Fluxo de caixa líquido utilizado nas atividades de financiamento</b>	<b>(115.066)</b>	<b>(90.173)</b>
<b>Aumento em caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>229.605</b>	<b>(259.183)</b>
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	173.988	957.597
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	<b>403.593</b>	<b>698.414</b>
<b>Aumento em caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>229.605</b>	<b>(259.183)</b>

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 setembro de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

	<u>30/09/2022</u>	<u>30/09/2021</u>
<b>Receitas</b>		
Vendas de produtos e serviços e receitas de construção	8.190.599	7.363.571
Perda esperada de crédito de liquidação duvidosa	<u>(129.421)</u>	<u>(119.188)</u>
	<u>8.061.178</u>	<u>7.244.383</u>
<b>Insumos adquiridos de terceiros (inclui ICMS e IPI)</b>		
Custos dos produtos e dos serviços vendidos	(3.544.964)	(3.538.120)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros	(400.942)	(341.079)
Subvenção-CCC	8.774	10.373
Outras despesas	<u>(159.926)</u>	<u>(27.892)</u>
	<u>(4.097.058)</u>	<u>(3.896.718)</u>
<b>Valor adicionado bruto</b>	<u>3.964.120</u>	<u>3.347.665</u>
Amortização	<u>(274.969)</u>	<u>(252.733)</u>
<b>Valor adicionado líquido gerado pela Companhia</b>	<u>3.689.151</u>	<u>3.094.932</u>
<b>Valor adicionado recebido em transferência</b>		
Receitas financeiras	<u>688.302</u>	<u>428.932</u>
	<u>688.302</u>	<u>428.932</u>
<b>Valor adicionado total a distribuir</b>	<u>4.377.453</u>	<u>3.523.864</u>
<b>Distribuição do valor adicionado</b>		
Empregados		
Remuneração direta	78.458	79.310
Benefícios	21.425	29.361
FGTS	<u>8.087</u>	<u>8.506</u>
	<u>107.970</u>	<u>117.177</u>
Tributos		
Federais	1.142.697	871.015
Estaduais	1.170.189	1.153.190
Municipais	<u>1.114</u>	<u>961</u>
	<u>2.314.000</u>	<u>2.025.166</u>
Remuneração de capitais de terceiros		
Juros	719.604	520.687
Aluguéis	3.750	319
Encargos com partes relacionada	1.693	4.793
Outros	<u>162.265</u>	<u>145.299</u>
	<u>887.312</u>	<u>671.098</u>
Remuneração de capitais próprios		
Lucros retidos	<u>1.068.171</u>	<u>710.423</u>
	<u>1.068.171</u>	<u>710.423</u>
<b>Valor adicionado</b>	<u>4.377.453</u>	<u>3.523.864</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 setembro de 2022  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 1 Contexto operacional

A Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A. (“Companhia” ou “Equatorial Pará”) é uma 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 km<sup>2</sup>(\*), atendendo, em 30 de setembro de 2022, 2.914.573(\*) 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 da B3.

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

##### 1.1 Impactos da Covid-19

A Companhia não identificou efeitos financeiros e econômicos significativos decorrentes da Covid-19 nas informações contábeis intermediárias para o período findo em 30 de setembro de 2022.

Desde março de 2020, a Companhia, adotou medidas recomendadas pela Organização Mundial de Saúde (OMS), visando proteger a saúde e a segurança de seus colaboradores, tendo retornado às suas atividades presenciais no segundo semestre de 2021. A Companhia continuará monitorando os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas informações contábeis intermediárias.

##### 1.2 Impactos frente à invasão da Ucrânia pela Rússia

Em 24 de fevereiro de 2022, a Rússia iniciou uma invasão militar na Ucrânia, marcando uma escalada acentuada do conflito existente entre estes países. A invasão recebeu ampla condenação da comunidade internacional, incluindo sanções impostas com o objetivo de paralisar a economia russa.

Como resultado da invasão, os preços do petróleo apresentaram alta expressiva, encerrando o período findo em 30 de setembro de 2022 cotados acima de US\$ 88, o barril. Outro índice que apresentou flutuação foi o câmbio, sendo que no período findo em 30 de setembro de 2022, a queda do dólar frente ao real foi de aproximadamente 3% em relação a 31 de dezembro de 2021.

A inflação mundial, com os efeitos da guerra sobre a cadeia de suprimentos também apresentou pressão de alta. A invasão, ocasionou o aumento de taxa de juros, crescimento nos custos dos insumos utilizados pela Companhia e redução do poder econômico da população. Todos esses efeitos estão sendo monitorados pela Companhia e foram considerados quando da revisão das estimativas contábeis e avaliação do valor justo dos instrumentos financeiros nas suas informações contábeis intermediárias para o período findo em 30 de setembro de 2022.

## Notas Explicativas

### Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2022  
(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 NBC TG 21 (R4) – 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 nos 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 e das normas definidas pela ANEEL, quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil e/ou com as práticas contábeis internacionais.

A emissão das informações contábeis intermediárias foi autorizada pelo Conselho de Administração da Companhia em 09 de novembro de 2022.

### 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, quando requerido nas normas.

### 2.3 Moeda funcional e moeda de apresentação

As informações contábeis intermediárias da Companhia são apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Companhia. Todas as informações contábeis intermediárias apresentadas em Real foram arredondadas para milhares, exceto quando indicado de outra forma.

## 3 Principais políticas contábeis

Essas informações contábeis intermediárias foram elaboradas segundo princípios, práticas e critérios consistentes com aqueles adotados na elaboração das demonstrações contábeis do último exercício social e devem ser analisadas em conjunto com a nota explicativa nº 4 – Principais políticas contábeis, das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2021, as quais foram preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board (IASB)*.

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

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2022  
(Valores expressos em milhares de reais)

**4 Caixa e equivalentes de caixa**

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
<b>Caixa e depósitos bancários à vista</b>	<b>53.597</b>	42.663
<b>Equivalentes de caixa (a)</b>		
<b>Investimentos</b>		
Certificado de Depósito Bancário – CDB	<b>346.892</b>	45.933
<b>Fundo de investimento (exclusivo)</b>		
Operações compromissadas	<b>2.408</b>	62.314
Certificado de Depósito Bancário – CDB	<b>687</b>	23.072
Cotas de fundo de investimento	<b>7</b>	6
<b>Fundo aberto</b>	<b>2</b>	-
<b>Subtotal de equivalentes de caixa</b>	<b>349.996</b>	131.325
<b>Total</b>	<b>403.593</b>	173.988

- (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 acumulada no período da carteira, no período findo em 30 de setembro de 2022, equivale a 103,29% do CDI (103,73% do CDI em 31 de dezembro de 2021).

## Notas Explicativas

### Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2022  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 5 Aplicações financeiras

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
<b>Circulante</b>		
Fundos de investimentos (a)		
Cotas de fundos de investimento	997.515	985.781
Títulos públicos	53.100	191.294
Letra financeira	63.314	69.708
Recursos vinculados	13.308	-
Fundo aberto (b)	403.363	133.455
<b>Total circulante</b>	<u>1.530.600</u>	<u>1.380.238</u>
<b>Não circulante</b>		
Títulos e valores mobiliários (c)	13.645	25.411
<b>Total não circulante</b>	<u>13.645</u>	<u>25.411</u>
<b>Total</b>	<u><u>1.544.245</u></u>	<u><u>1.405.649</u></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) Os fundos de investimentos abertos são compostos por ativos como Fundo de Investimento em Direitos Creditórios (FIDC), operações compromissadas, títulos públicos e depósitos a prazo e outros títulos de instrumentos financeiros; e
- (c) 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 Certificado de Depósito Interbancário (CDI), logo, a rentabilidade média ponderada acumulado no período da carteira, no período findo em 30 de setembro de 2022, equivale a 104,63% do CDI (107,43% do CDI em 31 de dezembro de 2021).

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

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2022  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 6 Contas a receber de clientes

#### 6.1 Composição dos saldos

	30/09/2022				31/12/2021			
	A vencer	Vencidos		Total	A vencer	Vencidos		Total
		Até 90 dias	Mais de 90 dias			Até 90 dias	Mais de 90 dias	
Residencial	173.591	213.833	846.828	1.234.252	179.550	223.924	761.467	1.164.941
Industrial	59.776	8.257	98.804	166.837	66.227	10.011	94.092	170.330
Comercial	111.850	32.381	185.139	329.370	121.559	36.028	172.333	329.920
Rural	16.681	23.298	147.900	187.879	15.135	26.382	121.567	163.084
Poder público	60.295	15.713	30.344	106.352	39.745	11.852	31.010	82.607
Iluminação pública	4.658	1.400	9.692	15.750	8.072	2.156	10.773	21.001
Serviço público	21.153	7.100	17.926	46.179	15.997	5.046	14.141	35.184
Contas a receber de consumidores faturados	448.004	301.982	1.336.633	2.086.619	446.285	315.399	1.205.383	1.967.067
Residencial	453.820	38.181	420.813	912.814	488.551	39.485	382.731	910.767
Industrial	17.033	1.236	33.791	52.060	17.955	1.327	31.597	50.879
Comercial	45.447	6.420	67.109	118.976	62.333	4.209	61.126	127.668
Rural	19.435	2.459	33.405	55.299	21.584	3.101	29.199	53.884
Poder público	73.638	764	4.634	79.036	67.707	717	4.337	72.761
Iluminação pública	12.958	36	579	13.573	14.038	440	594	15.072
Serviço público	46.167	462	3.026	49.655	46.855	336	2.328	49.519
Parcelamentos (a)	668.498	49.558	563.357	1.281.413	719.023	49.615	511.912	1.280.550
Contas a receber de consumidores não faturados (b)	226.310	-	-	226.310	220.577	-	-	220.577
Baixa renda (c)	63.023	-	-	63.023	50.882	-	-	50.882
Outras	182.162	-	-	182.162	140.660	-	-	140.660
<b>Subtotal</b>	<b>1.587.997</b>	<b>351.540</b>	<b>1.899.990</b>	<b>3.839.527</b>	<b>1.577.427</b>	<b>365.014</b>	<b>1.717.295</b>	<b>3.659.736</b>
(-) Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	(234.994)	(65.809)	(1.469.565)	(1.770.368)	(249.045)	(68.950)	(1.322.702)	(1.640.697)
<b>Total contas a receber clientes</b>	<b>1.353.003</b>	<b>285.731</b>	<b>430.425</b>	<b>2.069.159</b>	<b>1.328.382</b>	<b>296.064</b>	<b>394.593</b>	<b>2.019.039</b>
Circulante				1.762.105				1.696.392
Não circulante				307.054				322.647

## Notas Explicativas

### Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de setembro de 2022

(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 dos juros são reconhecidos no recebimento da parcela, por isso não há necessidade de aplicação do ajuste a valor presente;
- (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; e
- (c) O Governo Federal, por meio das Leis nº 12.212 e nº 10.438, determinou a aplicação da tarifa social de baixa renda com a finalidade de contribuir para a modicidade da tarifa de fornecimento de energia elétrica aos consumidores finais integrantes da subclasse residencial baixa renda.

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

	31/12/2021	Provisões (adições) (a)	Reversões (a)	30/09/2022
Contas a receber de consumidores faturados	945.169	107.856	(13.973)	1.039.052
Parcelamentos	629.522	47.797	(12.038)	665.281
Contas a receber de consumidores não faturados	14.007	14.371	(14.007)	14.371
Outras (b)	51.999	55.858	(56.193)	51.664
Total	<u>1.640.697</u>	<u>225.882</u>	<u>(96.211)</u>	<u>1.770.368</u>

- (a) O efeito líquido no período findo em 30 de setembro de 2022, referente à provisão e reversão de provisão de perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa foi de R\$ 129.671, sendo R\$ 129.421 no resultado operacional e R\$ 250 decorrente do impacto líquido de reversões no período e juros de mora a receber contabilizado no resultado financeiro; e
- (b) A rubrica de outras perdas estimadas é composta, principalmente, por: multas sobre o consumo irregular, auto re ligação e inadimplência, conforme previsto na Resolução ANEEL nº 456 de 29 de novembro de 2000.

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

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2022  
(Valores expressos em milhares de reais)

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

	31/12/2021	Constituição	Amortização	Atualização	Créditos de PIS/COFINS	Constituições com efeito caixa	Reclassificações	30/09/2022
<b>Parcela A</b>								
CDE - conta de desenvolvimento energético	3.783	31.418	39.052	4.256	-	-	-	78.509
PROINFA - Programa de incentivo às fontes alternativas de energia elétrica	5.431	(1.067)	14.765	1.705	-	-	-	20.834
Rede básica	58.599	5.552	(8.031)	3.216	-	-	-	59.336
Compra de energia CVA (a)	196.934	70.351	(225.652)	12.722	-	-	-	54.355
ESS – encargos do serviço do sistema (b)	416.994	(211.516)	(28.659)	24.348	-	-	-	201.167
Repasse Covid	(144.100)	-	131.889	(4.742)	-	-	-	(16.953)
	537.641	(105.262)	(76.636)	41.505	-	-	-	397.248
<b>Itens financeiros</b>								
Sobrecontratação de energia	(136.140)	89.014	(5.698)	(3.875)	-	-	-	(56.699)
Neutralidade	(22.433)	(2.824)	(6.184)	(478)	-	-	-	(31.919)
Ultrapassagem de demanda e reativo excedente	(144.160)	(19.603)	71.259	(7.910)	-	-	-	(100.414)
Risco hidrológico	(77.933)	-	(97.625)	(1.313)	-	-	-	(176.871)
Compensação créditos PIS/COFINS (c)	-	-	408.292	-	(408.292)	-	-	-
Empréstimo escassez hídrica (d)	-	160	10.626	(1.446)	-	(70.187)	-	(60.847)
CDE Modicidade tarifária (e)	-	-	-	-	-	(126.247)	-	(126.247)
Repasse Covid	(151)	-	151	-	-	-	-	-
Outros	42	(6.482)	3.985	(34)	-	-	(154)	(2.643)
	(380.775)	60.265	384.806	(15.056)	(408.292)	(196.434)	(154)	(555.640)
<b>Total</b>	156.866	(44.997)	308.170	26.449	(408.292)	(196.434)	(154)	(158.392)
Valores a receber	483.458							445.807
Valores a pagar	(417.776)							(675.905)
Efeito líquido circulante ativo	65.682							(230.098)
Valores a receber	312.847							480.472
Valores a pagar	(221.663)							(408.766)
Efeito líquido não circulante ativo	91.184							71.706
<b>Efeito líquido total ativo</b>	156.866							(158.392)

- (a) O saldo da CVA (compensação de variação de itens da parcela A) de energia teve como movimentação as constituições passivas dos custos com efeito de disponibilidade, risco hidrológico e exposição financeira, repassados às distribuidoras para atendimento do mercado, gerando uma CVA positiva no período de R\$ 70.351. O impacto da amortização para esse período foi negativo em R\$ (225.652);
- (b) O ESS está relacionado ao pagamento de usinas térmicas despachadas e que operam com o preço de compra acima do Preço de Liquidação das Diferenças (PLD). O Operador Nacional do Sistema (ONS) aciona despachos das térmicas de forma a garantir a segurança energética do sistema. No processo tarifário da Companhia, o valor de previsão desse encargo concedido pela ANEEL foi superior aos custos efetivamente pagos, com isso, até o período findo em 30 de setembro de 2022, a conta de Encargos de Serviços de Sistema (ESS) resultou em uma constituição passiva de R\$ 211.516, sendo R\$ (221.912) referente à constituição da CVA ESS e R\$ 10.396 referente ao repasse de bandeira ESS;

## Notas Explicativas

### Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de setembro de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

- (c) 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 20;
- (d) 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; e
- (e) Refere-se ao valor de R\$ 126.247, aportado pela Eletrobras ou por suas subsidiárias nos termos da Resolução CNPE nº 15, de 2021, repassados às concessionárias e permissionárias de distribuição de energia elétrica até 29 de julho de 2022, nas contas correntes vinculadas ao repasse de Modicidade Tarifária da Conta de Desenvolvimento Energético – CDE, por meio do Despacho nº 1.959/ANEEL de 21 de julho de 2022.

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 período. 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), foram 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.

## 8 Impostos e contribuições a recuperar

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Circulante		
ICMS a recuperar (CIAP) (a)	<b>64.313</b>	59.423
INSS	<b>1.668</b>	1.668
PIS e COFINS	<b>108</b>	-
PIS e COFINS a recuperar (ICMS) – Nota explicativa nº 20	-	312.854
Outros	<b>13.107</b>	13.054
Total circulante	<b>79.196</b>	386.999
Não circulante		
ICMS a recuperar (CIAP) (a)	<b>126.808</b>	85.499
Outros	<b>23.716</b>	2.504
Total não circulante	<b>150.524</b>	88.003
Totais impostos e contribuições a recuperar	<b>229.720</b>	475.002

- (a) A Companhia possui impostos a recuperar referentes a créditos de ICMS sobre aquisição de materiais destinados ao ativo operacional, apropriados à proporção de 1/48 avos.



## Notas Explicativas

### Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2022  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 9 Partes relacionadas

Em 30 de setembro de 2022, a Companhia possui movimentações com partes relacionadas, principalmente relacionado aos contratos de compartilhamentos, dividendos, empréstimos, entre outros, com as empresas descritas abaixo:

Companhias	Notas	30/09/2022		31/12/2021	30/09/2021
		Ativo (passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)	Ativo (passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)
<b>Outros contas a receber</b>					
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	(a)	3.288	10.136	3.999	9.907
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(a)	738	2.293	902	2.241
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(a)	1.200	3.729	1.467	3.644
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	(a)	26	86	34	92
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	(a)	28	92	36	98
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	(a)	32	106	41	113
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(a)	64	207	81	221
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(a)	26	85	33	90
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	(a)	30	98	38	105
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	(a)	26	83	32	89
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(a)	40	130	51	139
Integração Transmissora de Energia S.A.(INTESA)	(a)	42	137	54	147
<b>Total</b>		<b>5.540</b>	<b>17.182</b>	<b>6.768</b>	<b>16.886</b>
<b>Fornecedores</b>					
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	(e)	-	-	(18)	(12.573)
Equatorial Telecomunicações S.A.	(d)	(521)	(5.776)	(1.290)	(5.150)
Equatorial Serviços S.A.	(c)	(3.196)	(12.442)	(4.045)	(20.510)
Equatorial Engenharia S.A.		-	(1.094)	(212)	(9.607)
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	(f)	(175)	(1.164)	(173)	(1.250)
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	(f)	(159)	(1.058)	(159)	(1.158)
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	(f)	(228)	(1.571)	(241)	(761)
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(f)	(418)	(2.758)	(533)	(2.751)
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(f)	(193)	(1.302)	(198)	(1.383)
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	(f)	(240)	(1.628)	(288)	(1.179)
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	(f)	(3.400)	(19.369)	(2.743)	(16.150)
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(f)	(2.767)	(11.486)	(1.348)	(10.061)
Integração Transmissora de Energia S.A.(INTESA)	(f)	(313)	(2.062)	(307)	(2.254)
<b>Total</b>		<b>(11.610)</b>	<b>(61.710)</b>	<b>(11.555)</b>	<b>(84.787)</b>
<b>Outras contas a pagar</b>					
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	(a)	(12.512)	(29.595)	(12.246)	(25.636)
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(a)	(1.171)	(4.224)	(1.985)	(2.241)
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(a)	(1.575)	(4.835)	(1.402)	(4.700)
Companhia de Eletricidade do Amapá (CEA)	(a)	(543)	-	-	-
Equatorial Fundação de Previdência (EQTPREV)	(g)	-	(2.626)	-	(2.340)
Equatorial Transmissão S.A.	(a)	(348)	(1.121)	(322)	-
Integração Transmissora de Energia S.A.(INTESA)	(a)	(26)	(76)	(56)	(68)
<b>Total</b>		<b>(16.175)</b>	<b>(42.477)</b>	<b>(16.011)</b>	<b>(34.985)</b>
<b>Empréstimos mútuos ativos</b>					
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	(b)	46.278	4.094	42.183	1.309
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(l)	-	925	30.629	1.553
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	(m)	-	5.665	62.425	2.382
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.		-	-	-	136
<b>Total</b>		<b>46.278</b>	<b>10.684</b>	<b>135.237</b>	<b>5.380</b>
<b>Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial</b>					
Equatorial Energia S.A.	(h)	(131.320)	(10.957)	(122.906)	(1.431)
<b>Outros tipos de partes relacionadas</b>					
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobras	(i)	(501.442)	(37.470)	(502.366)	(54.708)
<b>Total</b>		<b>(632.762)</b>	<b>(48.427)</b>	<b>(625.272)</b>	<b>(56.139)</b>
<b>Dividendos a pagar</b>					
Equatorial Energia Distribuição S.A.		-	-	(196.305)	-
Equatorial Energia S.A.		-	-	(261)	-
<b>Outros tipos de partes relacionadas</b>					
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobras		-	-	(2.013)	-
Outros (minoritários)		-	-	(5.492)	-
<b>Total</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(204.071)</b>	<b>-</b>
<b>Bens em comodato</b>					
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(j)	180	(180)	-	-
Companhia de Eletricidade do Amapá	(k)	248	(248)	-	-
<b>Total</b>		<b>428</b>	<b>(428)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

## Notas Explicativas

### Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de setembro de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

- (a) O contrato de compartilhamento, decorre de reembolso do compartilhamento das despesas de infraestrutura condominial, de informática e telecomunicações e, compartilhamento de recursos humanos, pelo critério regulatório de rateio, nos termos do artigo 12 da Resolução Normativa da ANEEL nº 699/2016. De acordo com a Nota Técnica no 15/2018-SFF/ANEEL, processo nº 48500.000377/2018-91, as despesas líquidas para a Companhia estão limitadas ao montante de R\$ 82.962 mil ao ano, por um período de 60 meses;
- (b) 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;
- (c) Os valores com a Equatorial Serviços S.A. são provenientes do contrato de *call center*, administrativos e despesas incorridas, com prazo de duração indeterminados;
- (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 Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A. são provenientes de compra de imobilizado;
- (f) Os valores são provenientes dos contratos de suprimento de energia elétrica que são pactuados em condições normais de mercado;
- (g) 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;
- (h) Valores provenientes da aquisição direta ou indireta dos créditos constantes no Plano de Recuperação Judicial da Companhia;
- (i) 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;
- (j) 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;
- (k) 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;
- (l) 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; e
- (m) 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.

#### 9.1 Remuneração de pessoal-chave da Administração

O pessoal-chave da Administração inclui os Conselheiros de Administração, o Presidente e os Diretores. A remuneração anual total foi fixada em até R\$ 18.000, conforme Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária, realizada em 28 de abril de 2022 (R\$ 18.000 em 29 de maio de 2021).

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

Em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021, a Companhia não possui remuneração na categoria de benefícios de rescisão de contrato de trabalho para suas pessoas chave da Administração.

## Notas Explicativas

### Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de setembro de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

Os benefícios pós-empregos estão descritos na nota explicativa nº 26 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 21.4.

Proporção de cada elemento na remuneração total paga, referente ao período findo em 30 de setembro de 2022:

	<u>30/09/2022</u>	<u>%</u>
Números de membros	8	
<b>Remuneração fixa anual</b>	<b><u>4.287</u></b>	<b><u>49,7%</u></b>
Salário ou pró-labore	3.501	40,6%
Benefícios diretos e indiretos	293	3,4%
Outros (INSS parte empresa)	<u>493</u>	<u>5,7%</u>
<b>Remuneração variável</b>	<b><u>4.294</u></b>	<b><u>49,7%</u></b>
<b>Benefícios pós emprego</b>	<b><u>51</u></b>	<b><u>0,6%</u></b>
<b>Valor total da remuneração por órgão</b>	<b><u><u>8.632</u></u></b>	<b><u><u>100%</u></u></b>

## 9.2 Garantias

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

<u>Instituição</u>	<u>Valor garantido</u>	<u>% do aval</u>	<u>Início</u>	<u>Término</u>	<u>Valor liberado</u>	<u>30/09/2022</u>
BNDES 18/19/20	1.341.576	100	20/02/2019	15/04/2028	1.261.025	<b>1.177.198</b>
BNDES 21/22/23	1.360.868	100	30/03/2021	15/09/2040	965.514	<b>1.046.236</b>
Debêntures 3ª Emissão 2ª Série	100.931	100	26/12/2016	15/12/2023	100.931	<b>142.051</b>
Debêntures 2ª Emissão 1ª Série	60.000	100	01/12/2016	15/01/2024	60.000	<b>54.356</b>
CEF469.587-04/2016	35.703	100	20/12/2018	07/09/2028	35.703	<b>22.886</b>
Debêntures 2ª Emissão 2ª Série	23.000	100	29/09/2017	15/01/2024	23.000	<b>20.476</b>
CEF415.877-81/2015	32.671	100	02/09/2015	30/06/2027	32.671	<b>18.391</b>
Apólices Seguros	<u>2.470</u>	100	23/04/2018	11/02/2026	N/A	N/A
<b>Total</b>	<b><u><u>2.957.219</u></u></b>				<b><u><u>2.478.844</u></u></b>	<b><u><u>2.481.594</u></u></b>

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

## Notas Explicativas

### Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de setembro de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

## 10 Ativo financeiro da concessão

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

	31/12/2021	Atualização do ativo financeiro (a)	Transferência – Ativos de contrato (b)	Baixas	30/09/2022
Ativo financeiro	5.434.822	263.150	655.553	(25.942)	6.327.583
Obrigações especiais (c)	(1.244.943)	(184.724)	(359.185)	-	(1.788.852)
Total ativo financeiro da concessão	<u>4.189.879</u>	<u>78.426</u>	<u>296.368</u>	<u>(25.942)</u>	<u>4.538.731</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; e
- (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.

## 11 Intangível

O ativo intangível está constituído conforme a seguir demonstrado:

30/09/2022					
	Taxas anuais médias ponderadas de amortização (%)	Custo	Amortização	(-) Obrigações vinculadas à concessão	Valor líquido
Em serviço	4,51%	6.458.243	(4.066.526)	(730.741)	1.660.976
Total		<u>6.458.243</u>	<u>(4.066.526)</u>	<u>(730.741)</u>	<u>1.660.976</u>
31/12/2021					
	Taxas anuais médias ponderadas de amortização (%)	Custo	Amortização	(-) Obrigações vinculadas à concessão	Valor líquido
Em serviço	5,02%	6.204.637	(3.760.330)	(848.985)	1.595.322
Total		<u>6.204.637</u>	<u>(3.760.330)</u>	<u>(848.985)</u>	<u>1.595.322</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.

## Notas Explicativas

### Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de setembro de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

#### 11.1 Movimentação do ativo intangível

	31/12/2021	Adições	Baixas	Transferência de ativos de contrato (a)	Reclassificações	30/09/2022
Em serviço	6.204.637	-	(82.407)	306.648	29.365	6.458.243
(-) Amortização	(3.760.330)	(356.957)	64.149	-	(13.388)	(4.066.526)
Total em serviço	2.444.307	(356.957)	(18.258)	306.648	15.977	2.391.717
Obrigações especiais em serviço (b)	(1.817.086)	-	65	(917)	33.689	(1.784.249)
(-) Amortização	968.101	85.407	-	-	-	1.053.508
Total em obrigações especiais	(848.985)	85.407	65	(917)	33.689	(730.741)
Total	1.595.322	(271.550)	(18.193)	305.731	49.666	1.660.976

- (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. Durante os nove meses findo em 30 de setembro de 2022, o montante de R\$ 33.689 foi reclassificado da rubrica de ativos de contrato.

A Companhia concluiu suas análises de *impairment* e não tem qualquer indicativo de que o valor contábil dos bens exceda seu valor recuperável para o período findo em 30 de setembro de 2022 e exercício findo em 31 de dezembro 2021.

## 12 Ativos de contrato

Os ativos de contrato está constituído conforme a seguir demonstrado:

	31/12/2021	Adições (d)	Baixas (a)	Transferências (b)		Reclassificações	30/09/2022
				Ativo intangível	Ativo financeiro		
Ativos de contrato	1.293.880	1.272.350	-	(306.648)	(655.553)	-	1.604.029
Obrigações especiais (c)	(625.687)	(307.632)	2.018	917	359.185	(33.689)	(604.888)
<b>Total</b>	668.193	964.718	2.018	(305.731)	(296.368)	(33.689)	999.141

- (a) Referem-se ao encerramento de ordens de serviços referentes às baixas de Kit Padrão – Obras PLPT;
- (b) Correspondem às transferências dos ativos de contrato para o intangível em serviço e 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. Durante os nove meses findo em 30 de setembro de 2022, o montante de R\$ 33.689 foi reclassificado para a rubrica de ativo intangível; e
- (d) O montante de R\$ 964.718 (R\$ 1.045.928 em 31 de dezembro de 2021) refere-se às adições brutas de ativos de contrato reconhecidas no período, onde R\$ 879.519 (R\$ 1.015.303 em 31 de dezembro de 2021) impactou o caixa da Companhia e, conforme nota explicativa nº 28.1 – Transações que não afetam o caixa, R\$ 26.854 (R\$ 6.547 em 31 de dezembro de 2021) refere-se às adições em contrapartida de fornecedores, R\$ 50.496 (R\$ 15.616 em 31 de dezembro de 2021) refere-se às adições em contrapartida de obrigações sociais e trabalhistas e R\$ 7.849 (R\$ 8.462 em 31 de dezembro de 2021) refere-se à capitalização de juros de empréstimos ligados à aquisição ou construção de ativos qualificáveis de acordo com as regras do CPC 20 (R1) - Custos de Empréstimos, ver informações na nota explicativa nº 14 – Empréstimos e financiamentos.

## Notas Explicativas

### Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2022  
(Valores expressos em milhares de reais)

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 dinheiro ou outro ativo financeiro do Poder Concedente, a título de indenização pela reversão da infraestrutura do serviço público. Dessa forma, não foi identificado nenhum indicativo de perda ao valor recuperável do ativo, e, conseqüentemente, nenhuma provisão foi constituída no período findo em 30 de setembro de 2022 e exercício findo em 31 de dezembro de 2021. Os valores dos bens em construção estão sujeitos a fiscalização da ANEEL.

## 13 Fornecedores

	30/09/2022	31/12/2021
Suprimento de energia elétrica (a)	418.880	635.381
Encargos de uso da rede elétrica	23.217	16.837
Materiais e serviços (b)	476.452	426.483
Partes relacionadas – nota explicativa nº 9	12.153	11.555
<b>Total fornecedores</b>	<b>930.702</b>	<b>1.090.256</b>

- (a) O saldo de 30 de setembro de 2022 teve redução em relação a 31 de dezembro de 2021 devido aos custos das operações com a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE referentes ao efeito disponibilidade, efeito da contratação de cotas de garantia e exposição financeira que são valoradas ao PLD, causando uma redução na despesa em R\$ 36.547. Referente aos contratos de energia, as despesas reduziram no montante de R\$ 171.518, devido, principalmente, do reflexo da retração do despacho térmico nesse semestre, o que incidiu em menores despesas com a parcela variável dos contratos por disponibilidade. Adicionalmente, a variação de MWh dos contratos no período foi 2,22% em relação a 2021; e
- (b) A composição deve-se, substancialmente, a fornecedores de materiais e serviços, relacionados aos investimentos na infraestrutura da concessão que a Companhia realizou no decorrer do período.

## 14 Empréstimos e financiamentos

### 14.1 Composição do saldo

	Custo da dívida (% a.a.)	Garantia	30/09/2022		
			Principal e encargos		
			Circulante	Não circulante	Total
<b>Moeda estrangeira (US\$)</b>					
Banco Citibank S.A. (a)	111,8% do CDI	-	351.294	-	351.294
Total moeda estrangeira (US\$)			351.294	-	351.294
<b>Moeda nacional</b>					
Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES)	IPCA + 4,11% a 4,81%	Aval/Fiança + Conta Reserva + Recebíveis	214.661	2.008.773	2.223.434
Caixa Econômica Federal	6,00%	Aval/Fiança + Conta Reserva + Recebíveis	7.744	33.533	41.277
Subtotal			222.405	2.042.306	2.264.711
(-) Custo de captação			(436)	(6.395)	(6.831)
Total moeda nacional			221.969	2.035.911	2.257.880
<b>Total</b>			<b>573.263</b>	<b>2.035.911</b>	<b>2.609.174</b>

## Notas Explicativas

### Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de setembro de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

	Custo da dívida (% a.a.)	Garantia	31/12/2021		
			Principal e encargos		
			Circulante	Não circulante	Total
<b>Moeda estrangeira (US\$)</b>					
CCBI Banco Citibank S.A. <sup>1</sup>	111,8% a 114% do CDI	-	557.025	362.733	919.758
Total moeda estrangeira (US\$)			557.025	362.733	919.758
<b>Moeda nacional</b>					
Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES)	IPCA + 4,11% a 4,81%	Aval/Fiança + Conta Reserva + Recebíveis	202.911	1.705.176	1.908.087
Caixa Econômica Federal	6,00%	Aval/Fiança + Conta Reserva + Recebíveis	7.772	39.227	46.999
Subtotal			210.683	1.744.403	1.955.086
(-) Custo de captação			(436)	(6.724)	(7.160)
Total moeda nacional			210.247	1.737.679	1.947.926
Total			767.272	2.100.412	2.867.684

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

## 14.2 Cronograma de amortização da dívida

Em 30 de setembro de 2022, as parcelas relativas aos empréstimos e financiamentos apresentavam os seguintes vencimentos:

Vencimento	30/09/2022	
	Valor	%
Circulante	573.263	22,0%
2023	54.500	2,2%
2024	280.403	10,7%
2025	280.403	10,7%
2026	280.403	10,7%
Após 2026	1.146.597	43,9%
Subtotal	2.042.306	78,2%
(-) Custo de captação (não circulante)	(6.395)	-0,2%
Não circulante	2.035.911	78,0%
Total	2.609.174	100%

## 14.3 Movimentação de empréstimos e financiamentos

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

	Moeda nacional		Moeda estrangeira (US\$)		Total
	Passivo circulante	Passivo não circulante	Passivo Circulante	Passivo não circulante	
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2021</b>	210.247	1.737.679	557.025	362.733	2.867.684
Ingressos	-	350.000	-	-	350.000
Encargos	73.489	-	7.919	-	81.408
Variação monetária e cambial (a)	36.917	83.156	63.216	(116.649)	66.640
Transferências	134.924	(134.924)	246.084	(246.084)	-
Amortizações de principal	(160.611)	-	(514.359)	-	(674.970)
Pagamentos de juros	(73.326)	-	(8.591)	-	(81.917)
Custo de captação (b)	329	-	-	-	329
<b>Saldos em 30 de setembro de 2022</b>	<b>221.969</b>	<b>2.035.911</b>	<b>351.294</b>	<b>-</b>	<b>2.609.174</b>

## Notas Explicativas

### Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de setembro de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

- (a) Para maiores informações, consultar nota explicativa nº 25 - Resultado financeiro, (c); e  
 (b) Refere-se a movimentação do custo de transação/captação, quando positivo significa amortização e quando negativo adição.

#### 14.4 Ingressos

Instituição	Ingresso	Data do ingresso	Pagamento de juros	Amortização	Destinação de recurso	Encargo financeiro (a.a.)	Taxa efetiva com derivativo (a.a.)
BNDES	350.000	mar-22	Trimestral/Mensal após carência	Mensal	Investimento	IPCA + 4,11%	Não se aplica

#### 14.5 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.

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

##### Covenants Empréstimos

1º Dívida Líquida/EBITDA : <=4,0

##### Citibank II

1,0

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 setembro de 2022, a Companhia manteve-se em cumprimento de todas as obrigações e dentro dos limites estipulados nos contratos. Demais *covenants* cujo período de apuração é anual, também encontravam-se dentro dos limites estipulados nos contratos para o último período de reporte, ou seja, em 31 de dezembro de 2021.



## Notas Explicativas

### Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2022  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 15 Debêntures

### 15.1 Movimentação de debêntures

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

	Passivo circulante	Passivo não Circulante	Total
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2021</b>	52.871	1.199.231	1.252.102
Ingressos	-	1.350.000	1.350.000
Encargos	126.885	-	126.885
Transferências	1.025.779	(1.025.779)	-
Amortizações de principal (a)	(1.035.389)	-	(1.035.389)
Pagamento de juros	(75.409)	-	(75.409)
Variação monetária	9.144	(630)	8.514
Custo de captação (b)	2.968	(4.490)	(1.522)
<b>Saldos em 30 de setembro de 2022</b>	<b>106.849</b>	<b>1.518.332</b>	<b>1.625.181</b>

- (a) Em 06 de junho de 2022, resgatou parcialmente de forma antecipada, a 1ª e 2ª Série referente 5ª Emissão de Debêntures, concomitante a emissão da 6ª Emissão de Debêntures. Em 01 de julho de 2022, ocorreu a liquidação antecipada do saldo devedor restante, da 1ª e 2ª Série referente a 5ª Emissão de Debêntures; e
- (b) Refere-se a movimentação do custo de transação/captação, quando positivo significa amortização e quando negativo adição.

### 15.2 Características das debêntures

Emissão	Característica	Série	Valor da Emissão	Custo Nominal	Data da Emissão	Vencimento	30 de setembro de 2022		Total
							Saldo líquido circulante	Saldo líquido não circulante	
2ª	(2)/(3)/(6)/(7)	1ª	60.000	IPCA + 2,40% a.a.	dez/16	jan/24	27.582	26.774	54.356
2ª	(2)/(3)/(6)/(7)	2ª	23.000	IPCA + 2,40% a.a.	dez/16	jan/24	10.408	10.068	20.476
3ª (a)	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	2ª	100.931	IPCA + 6,87% a.a.	dez/16	dez/23	7.069	134.982	142.051
6ª	(1)/(3)/(4)	Única	1.350.000	CDI + 1,40% a.a.	jun/22	mai/28	61.790	1.346.508	1.408.298
<b>Total</b>							<b>106.849</b>	<b>1.518.332</b>	<b>1.625.181</b>

- (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.

### 15.3 Cronograma de amortização da dívida

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

Vencimento Circulante	30/09/2022	
	Valor	%
	106.849	6,6%
2023	135.045	8,3%
2024	36.882	2,3%
2026	450.000	27,6%
Após 2026	900.000	55,4%
Subtotal	1.521.927	93,6%
(-) Custo de captação (não circulante)	(3.595)	-0,2%
Não circulante	1.518.332	93,4%
<b>Total</b>	<b>1.625.181</b>	<b>100%</b>

## Notas Explicativas

### Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2022  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 15.4 Ingressos

Emissão	Ingresso	Data do Ingresso	Pagamento de Juros	Amortização	Destinação de Recurso	Encargo Financeiro (a.a.)	Taxa Efetiva com Derivativo (a.a.)
6ª Emissão - Série Única	1.350.000	jun-22	Semestral	Anual	Capital de giro	CDI + 1,40%	Não se aplica

#### 15.5 Covenants

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:

<b>Covenants debêntures</b>	<b>2ª debêntures</b>
1º Dívida Líquida/EBITDA: < 4,0	1,4
2º EBITDA/Despesa financeira líquida: >2,0	7,7
<b>Covenants debêntures</b>	<b>3ª debentures</b>
1º Dívida líquida/EBITDA: <3,5	1,0
2º EBITDA/Resultado financeiro líquido: >=1,5	8,2
<b>Covenants debêntures</b>	<b>6ª debentures</b>
1º Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5	1,0

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 setembro de 2022, a Companhia manteve-se em cumprimento de todas as obrigações e dentro dos limites estipulados nos contratos.

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

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de setembro de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

**16 Impostos e contribuições a recolher**

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
ICMS	<b>112.021</b>	152.326
ICMS parcelamento (a)	<b>12.669</b>	12.669
PIS e COFINS	<b>33.668</b>	27.173
Encargos sociais e outros	<b>11.895</b>	9.836
ISS	<b>4.915</b>	4.423
Total circulante	<u><b>175.168</b></u>	<u>206.427</u>
ICMS	<b>63.180</b>	63.926
ICMS parcelamento (a)	<b>31.794</b>	38.106
Total não circulante	<u><b>94.974</b></u>	<u>102.032</u>
<b>Total</b>	<u><b>270.142</b></u>	<u>308.459</u>

- (a) A Companhia possui parcelamentos concedidos pela Secretaria Executiva de Estado da Fazenda do Estado do Pará, originário de débitos do ICMS corrente, onde sua variação deve-se adesão de um novo parcelamento de ICMS no mês de fevereiro de 2019, sendo sua última parcela em janeiro de 2024, e para os demais parcelamentos sua liquidação será em julho de 2031. O valor de cada prestação mensal, por ocasião do pagamento, é acrescido de juros equivalentes à taxa referencial do Sistema Especial de Liquidação e de Custódia – SELIC, acumulada mensalmente, calculados a partir do mês subsequente ao da consolidação até o mês anterior ao do pagamento, e de 1% (um por cento) relativamente ao mês em que o pagamento estiver sendo efetuado.

**16.1 Cronograma de pagamento ICMS parcelado**

	<u>30/09/2022</u>	
Vencimento	<u>Valor</u>	<u>%</u>
Circulante	<u>12.669</u>	<u>28,5%</u>
2023	<b>8.062</b>	<b>18,1%</b>
2024	<b>3.146</b>	<b>7,1%</b>
2025	<b>2.510</b>	<b>5,6%</b>
Após 2025	<u><b>18.076</b></u>	<u><b>40,7%</b></u>
Não circulante	<u><b>31.794</b></u>	<u><b>71,5%</b></u>
<b>Total ICMS parcelamento</b>	<u><b>44.463</b></u>	<u><b>100%</b></u>

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

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2022  
(Valores expressos em milhares de reais)

**17 Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos****17.1 Composição do imposto de renda e contribuição social diferidos**

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
<b>Ativos de:</b>		
<b>Diferenças temporárias:</b>		
Provisão para contingências	43.992	48.071
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa – PECLD	235.032	214.850
Arrendamentos - CPC 06 (R2) / IFRS 16	686	598
Provisão para participação nos lucros	10.940	13.616
Provisão do laudo atuarial	13.556	13.556
<b>Subtotal</b>	<u>304.206</u>	<u>290.691</u>
<b>Passivos de:</b>		
<b>Diferenças temporárias:</b>		
Depreciação acelerada	(225.215)	(235.366)
Valor novo de reposição – VNR	(335.874)	(309.209)
Swap	(31.756)	(92.740)
Receita – CPC 47 / IFRS 15	(72)	(166)
Reavaliação bens da concessão	(31.050)	(34.260)
Ajuste a Valor Presente – AVP	(78.623)	(83.928)
Outras despesas não dedutíveis	(31.064)	(32.407)
<b>Total</b>	<u>(733.654)</u>	<u>(788.076)</u>
<b>Total tributos diferidos</b>	<u>(429.448)</u>	<u>(497.385)</u>

**17.2 Movimentação dos tributos diferidos**

	30/09/2022				
	31/12/2021	Reconhecimento no resultado	Valor líquido	Ativo fiscal diferido	Passivo fiscal diferido
Provisão para contingências	48.071	(4.079)	43.992	43.992	-
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	214.850	20.182	235.032	235.032	-
Ajuste a Valor Presente – AVP	(83.928)	5.305	(78.623)	-	(78.623)
Valor novo de reposição – VNR	(309.209)	(26.665)	(335.874)	-	(335.874)
Receita – CPC 47 / IFRS 15	(166)	94	(72)	-	(72)
Arrendamentos - CPC 06 (R2) / IFRS 16	598	88	686	686	-
Depreciação acelerada	(235.366)	10.151	(225.215)	-	(225.215)
Swap	(92.740)	60.984	(31.756)	-	(31.756)
Provisão para participação nos lucros	13.616	(2.676)	10.940	10.940	-
Provisão atuarial	13.556	-	13.556	13.556	-
Outras despesas não dedutíveis temporariamente	(32.407)	1.343	(31.064)	-	(31.064)
Reavaliação bens da concessão	(34.260)	3.210	(31.050)	-	(31.050)
<b>Total</b>	<u>(497.385)</u>	<u>67.937</u>	<u>(429.448)</u>	<u>304.206</u>	<u>(733.654)</u>

**17.3 Movimentação dos impostos e contribuições sobre o lucro a recolher**

<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	<u>43.531</u>
IRPJ e CSLL correntes do período	257.745
Compensações de IRPJ e CSLL	(116.478)
Tributos retidos/antecipações IR/CS	(35.959)
<b>Saldo em 30 de setembro de 2022</b>	<u>148.839</u>

## Notas Explicativas

### Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de setembro de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

#### 17.4 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, em 30 de setembro de 2022 e 2021, está demonstrada conforme a seguir:

	30/09/2022		30/09/2021	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Lucro contábil antes do IRPJ e da CSLL	1.257.979	1.257.979	909.169	909.169
Alíquota fiscal	25%	9%	25%	9%
Pela alíquota fiscal (A)	<u>314.495</u>	<u>113.218</u>	<u>227.292</u>	<u>81.825</u>
Adições:				
Provisão para perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	32.146	11.572	142.073	51.146
Ajuste a valor presente	3.901	1.404	3.919	1.411
Atualização do ativo financeiro - VNR	46.181	16.625	20.815	7.494
Variação de <i>Swap</i>	44.841	16.143	6.055	2.180
IRPJ/CSLL sobre reserva de reavaliação	2.360	850	3.796	1.366
Provisão atuariais	-	-	2.950	1.062
Arrendamentos - CPC 06 (R2)	65	23	529	190
Receitas - CPC 47 / IFRS 15	155	56	-	-
Depreciação acelerada	10.151	-	10.169	-
Outras provisões	1.227	442	3.094	1.120
Outras adições permanentes	3.445	774	3.447	918
Total das adições (B)	<u>144.472</u>	<u>47.889</u>	<u>196.847</u>	<u>66.887</u>
Exclusões:				
Reversão de provisão para contingências	(2.999)	(1.080)	(591)	(213)
Reversão de provisão para perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	(17.306)	(6.230)	(126.203)	(45.433)
Atualização do ativo financeiro VNR	(65.788)	(23.684)	(75.968)	(27.348)
Receitas - CPC 47 / IFRS 15	-	(117)	(105)	(38)
Reversão de provisão para participação nos lucros	(1.968)	(708)	(600)	(216)
Outras provisões não dedutíveis	(344)	-	-	-
Total das exclusões (C)	<u>(88.405)</u>	<u>(31.819)</u>	<u>(203.467)</u>	<u>(73.248)</u>
Dedutibilidade fiscais (limites legais)				
Prejuízo fiscal e base negativa de CSLL realizados	-	-	(59.407)	(9.290)
Incentivos	(340)	-	-	-
Incentivo PAT	(1.320)	-	(1.454)	-
Incentivo prorrogação licença maternidade	(48)	-	(120)	-
Total compensações (D)	<u>(1.708)</u>	<u>-</u>	<u>(60.981)</u>	<u>(9.290)</u>
IRPJ subvenção governamental (i)	<u>(240.397)</u>	<u>-</u>	<u>(110.929)</u>	<u>-</u>
Total outras deduções (E)	<u>(240.397)</u>	<u>-</u>	<u>(110.929)</u>	<u>-</u>
IRPJ e CSLL correntes do período (A+B+C+D+E) (ii)	<u>128.457</u>	<u>129.288</u>	<u>48.762</u>	<u>66.174</u>
IRPJ e CSLL diferidos do período (iii)	<u>(52.641)</u>	<u>(15.296)</u>	<u>69.561</u>	<u>14.249</u>
IRPJ e CSLL correntes e diferidos do período	<u>75.816</u>	<u>113.992</u>	<u>118.323</u>	<u>80.423</u>
Alíquota efetiva	<u>6%</u>	<u>9%</u>	<u>13%</u>	<u>9%</u>

- (i) Em 30 de setembro de 2022, o valor do imposto de renda calculado sobre o lucro da exploração foi de R\$ 240.397 (R\$ 110.929 em 30 de setembro de 2021);
- (ii) O valor dos impostos correntes, no período findo em 30 de setembro de 2022, equivale a R\$ 257.745 (R\$ 114.936 em 30 de setembro de 2021), sendo composto pelos montantes de R\$ 128.457 e R\$ 129.288 (R\$ 48.762 e 66.174 em 30 de setembro de 2021), de IRPJ e CSLL, respectivamente; e
- (iii) O valor dos impostos diferidos, no período findo em 30 de setembro de 2022, equivale a R\$ (67.937) (R\$ 83.810 em 30 de setembro de 2021), sendo composto pelos montantes de R\$ (52.641) e R\$ (15.296) (R\$ 69.561 e R\$ 14.249 em 30 de setembro de 2021), de IRPJ e CSLL, respectivamente. Para maiores explicações, vide nota explicativa nº 17.2.

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

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de setembro de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

**18 Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas**

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:

	30/09/2022		31/12/2021	
	Provisão	Depósitos judiciais	Provisão	Depósitos judiciais
Cíveis	108.282	62.099	106.446	51.365
Fiscais	2.185	117	2.166	113
Trabalhistas	18.921	36.223	18.178	34.319
Regulatórias	-	-	14.533	-
<b>Total</b>	<b>129.388</b>	<b>98.439</b>	<b>141.323</b>	<b>85.797</b>
Circulante	8.709	-	21.485	-
Não circulante	120.679	98.439	119.838	85.797

Dos valores de depósitos judiciais cíveis, R\$ 8.056 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.

**18.1 Movimentação dos processos no período**

	31/12/2021		30/09/2022			
	Saldo inicial	Adições	Utilização (1)	Reversão de provisão (2)	Atualização (3)	Saldo final
Cíveis	106.446	14.547	(6.925)	(5.127)	(659)	108.282
Tributárias	2.166	-	-	-	19	2.185
Trabalhistas	18.178	5.649	(2.511)	(3.078)	683	18.921
Regulatórias	14.533	-	(14.533)	-	-	-
<b>Total contingências</b>	<b>141.323</b>	<b>20.196</b>	<b>(23.969)</b>	<b>(8.205)</b>	<b>43</b>	<b>129.388</b>

(1) Gastos efetivos (pagamentos) com contingências judiciais;

(2) Reversões realizadas no período; e

(3) Atualizações monetárias mensais pelo INPC acrescido de 1% da taxa Selic.

## Notas Explicativas

### Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2022  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 18.2 Cíveis

A Companhia figura como ré em 13.885 processos cíveis em 30 de setembro de 2022 (13.127 processos em 31 de dezembro de 2021), sendo 9.546 tramitam em Juizados Especiais (9.177 processos em 31 de dezembro de 2021), os quais, em sua grande maioria, referem-se a pleitos de danos materiais e morais, assim como ressarcimento de valores pagos por consumidores.

Além dos processos provisionados, existem outras contingências cíveis cuja possibilidade de perda em 30 de setembro de 2022 é avaliada pela Administração, com base na análise da gerência jurídica da Companhia com subsídio das atualizações processuais fornecidas por seus assessores legais externos, como possível, no montante de R\$ 432.212 (R\$ 862.355 em 31 de dezembro de 2021) para as quais não foi constituída provisão.

Contingências cíveis (prognóstico provável de perda)	30/09/2022	31/12/2021
Falha no fornecimento	23.075	29.226
Morte por eletroplessão	16.095	14.376
Cobrança indevida	10.701	10.328
Fraude questionada	18.812	18.439
Corte indevido	1.922	1.905
Acidente com terceiros	10.194	8.694
Falha no atendimento	4.256	3.898
Quebra de contrato	1.829	1.738
Incêndio	3.461	834
Portaria do DNAEE	1.631	-
Regulatório	73	97
Outras	16.233	16.911
Total	<u>108.282</u>	<u>106.446</u>

Contingências cíveis (prognóstico possível de perda)	30/09/2022	31/12/2021
Falha no fornecimento	46.435	78.395
Morte por eletroplessão	7.740	4.903
Acidente com terceiros	702	554
Quebra de contrato	218.126	472.735
Cobrança indevida	1.762	2.735
Fraude questionada	11.600	13.733
Regulatório	121.691	259.055
Servidão de passagem	13.306	13.791
Outras	10.850	16.454
Total	<u>432.212</u>	<u>862.355</u>

#### 18.3 Fiscais

A Companhia figura como ré em 141 processos fiscais em 30 de setembro de 2022 (116 processos em 31 de dezembro de 2021) os quais versam sobre repasse de PIS, COFINS, ICMS, taxa de uso de ocupação do solo, dentre outros assuntos relativos a lançamentos e autuações fiscais.

Existem processos fiscais cuja possibilidade de perda em 30 de setembro de 2022 avaliada pela Administração, com base na análise da gerência jurídica da Companhia com subsídio das atualizações processuais fornecidas por seus assessores legais externos, como possível, no montante de R\$ 138 (R\$ 86 em 31 de dezembro de 2021) para as quais não foi constituída provisão.

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

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de setembro de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

<b>Contingências fiscais (prognóstico provável de perda)</b>	<b>30/09/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Outras	<u>2.185</u>	<u>2.166</u>
Total	<u><b>2.185</b></u>	<u><b>2.166</b></u>
<b>Contingências fiscais (prognóstico possível de perda)</b>	<b>30/09/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
INSS	114	4
Outras	<u>24</u>	<u>82</u>
Total	<u><b>138</b></u>	<u><b>86</b></u>

**18.4 Trabalhistas**

O passivo trabalhista em 30 de setembro de 2022 é composto por 758 reclamações ajuizadas (615 reclamações em 31 de dezembro de 2021) por ex-empregados contra a Companhia, com pedidos que variam entre verbas rescisórias, horas extras, periculosidade, equiparação e/ou reenquadramento salarial, doença ocupacional/reintegração, entre outros, assim como por ações movidas por ex-empregados de empresas terceirizadas (responsabilidade subsidiária), que pleiteiam, em sua maioria, verbas rescisórias. Dos processos trabalhistas existentes, constam atualmente 02 (duas) ações coletivas ajuizadas pelo Ministério Público do Trabalho e 22 (vinte e duas) ações coletivas movidas pelos Sindicatos representantes das categorias dos empregados.

Além dos processos provisionados, existem outros processos trabalhistas, cuja possibilidade de perda em 30 de setembro de 2022 é avaliada pela Administração, com base na análise da gerência jurídica da Companhia com subsídio das atualizações processuais fornecidas por seus assessores legais externos, como possível, no montante de R\$ 47.007 (R\$ 48.309 em 31 de dezembro de 2021) para as quais não foi constituída provisão.

<b>Contingências trabalhistas (prognóstico provável de perda)</b>	<b>30/09/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Hora extra	208	307
Responsabilidade subsidiária	8.345	7.619
Acidente de trabalho	3.287	3.600
Doença ocupacional/profissional	74	91
Reintegração no emprego	1.497	1.696
Danos morais	2.333	2.267
Outras	<u>3.177</u>	<u>2.598</u>
Total	<u><b>18.921</b></u>	<u><b>18.178</b></u>
<b>Contingências trabalhistas (prognóstico possível de perda)</b>	<b>30/09/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Hora extra	702	2.002
Responsabilidade subsidiária	39.652	38.779
Acidente de trabalho	2.264	1.330
Doença ocupacional/profissional	323	-
Reintegração no emprego	660	313
Danos morais	1.543	2.624
Outras	<u>1.863</u>	<u>3.261</u>
Total	<u><b>47.007</b></u>	<u><b>48.309</b></u>



## Notas Explicativas

### Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2022  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 19 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 Artigos nºs 61 e 63 da Lei 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 esperados, 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 Companhia 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.

#### 19.1 Composição

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
<b>Circulante</b>		
Outras concessionárias	4.437	5.695
Credores financeiros (a)	24.618	19.211
Partes relacionadas	<u>8.795</u>	<u>18.780</u>
Total circulante	<u>37.850</u>	43.686
<b>Não circulante</b>		
Outras concessionárias	83.853	83.853
Credores financeiros (a)	394.480	389.331
Partes relacionadas	788.954	782.375
(-) Ajuste a valor presente (b)	<u>(231.437)</u>	<u>(247.045)</u>
Total não circulante	<u>1.035.850</u>	1.008.514
<b>Total</b>	<u><u>1.073.700</u></u>	<u><u>1.052.200</u></u>

- (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 setembro de 2022, o saldo é composto por: R\$ 48.298 de empréstimos e financiamentos, R\$ 18.151 de outras concessionárias e R\$ 164.988 de partes relacionadas (R\$ 51.876 de empréstimos e financiamentos, R\$ 19.286 de outras concessionárias e R\$ 175.883 de partes relacionadas em 31 de dezembro de 2021).

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

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2022  
(Valores expressos em milhares de reais)

**19.2 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	30/09/2022	
	Valor	%
Circulante	<u>37.850</u>	<u>3,5%</u>
2023	6.864	0,6%
2024	29.742	2,8%
2025	27.454	2,6%
2026	27.076	2,5%
Após 2026	<u>1.176.151</u>	<u>109,5%</u>
Subtotal	<u>1.267.287</u>	<u>118,0%</u>
(-) Ajuste a valor presente (não circulante)	<u>(231.437)</u>	<u>-21,5%</u>
Não circulante	<u>1.035.850</u>	<u>96,5%</u>
<b>Total</b>	<u><u>1.073.700</u></u>	<u><u>100%</u></u>

**19.3 Movimentação dos valores a pagar de acordo com plano de recuperação judicial**

	Saldo em	Juros e	Variação	Juros	Amortização	Ajuste a	Saldo em
	31/12/2021	encargos	monetária e	pagos		valor	30/09/2022
			cambial			presente	
Outras concessionárias	70.262	3.771	-	(5.026)	-	1.132	70.139
Partes relacionadas – nota explicativa nº 9	625.272	30.197	7.335	(40.087)	(850)	10.895	632.762
Credores financeiros	356.666	11.707	19.987	(12.364)	(8.774)	3.577	370.799
Total	<u>1.052.200</u>	<u>45.675</u>	<u>27.322</u>	<u>(57.477)</u>	<u>(9.624)</u>	<u>15.604</u>	<u>1.073.700</u>

## Notas Explicativas

### Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2022  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 20 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.

No período findo em 30 de setembro de 2022 a Companhia compensou créditos habilitados perante a Receita Federal no montante de R\$ 321.786 (atualizado até 30 de setembro de 2022, data em que o crédito foi integralmente compensado), com os tributos federais através de PER/DCOMP.

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
<b>Ativo</b>		
Circulante – Nota explicativa nº 8	-	312.854
<b>PIS e COFINS a recuperar</b>	<u>-</u>	<u>312.854</u>
<b>Passivo</b>		
Circulante	<b>332.501</b>	369.478
Não circulante	-	343.408
<b>PIS e COFINS a serem restituídos a consumidores (a)</b>	<u><b>332.501</b></u>	<u>712.886</u>

- (a) A homologação do processo de revisão tarifária pela ANEEL iniciou-se a partir de agosto de 2021. Em setembro de 2022 foi amortizado o montante de R\$ 408.292 referente a amortização via Parcela A, em atendimento a nota técnica nº 9/2021–FF/SGT/SRM/SMA/ANEEL. Para maior detalhamento veja nota explicativa nº 7 – Valores a receber (devolver) da parcela A e outros itens financeiros. Apesar do início da devolução dos valores aos consumidores, os critérios definitivos para a restituição dos créditos de PIS/PASEP e COFINS, estão pendentes, aguardando a conclusão das discussões junto à ANEEL a respeito dos mecanismos e critérios de compensação, quando da efetiva compensação dos créditos tributários.

## Notas Explicativas

### Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2022  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 21 Patrimônio líquido

### 21.1 Capital social

O capital social da Companhia integralizado e subscrito em 30 de setembro de 2022 é de R\$ 1.624.459, (R\$ 1.624.459 em 31 de dezembro de 2021) 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>

(i) Não houve alteração na composição acionária da Companhia entre o exercício de 31 de dezembro de 2021 e o período de 30 de setembro de 2022.

De acordo com o estatuto social, a Companhia fica autorizada a aumentar o seu capital social, independentemente de reforma estatutária, até o limite de R\$ 2.000.000 (dois bilhões de reais), mediante a emissão de novas ações ordinárias, cuja quantidade não é prevista em estatuto. Dentro do limite do capital autorizado, o Conselho de Administração será competente para deliberar sobre a emissão de ações, debêntures simples, debêntures conversíveis em ações ou bônus de subscrição, estabelecendo se o aumento se dará por subscrição pública ou particular, as condições de integralização e o preço da emissão, podendo, ainda, excluir o direito de preferência ou reduzir o prazo para exercício nas emissões cuja colocação seja feita mediante venda em bolsa de valores ou por subscrição pública, ou em oferta pública de aquisição de controle, nos termos estabelecidos em lei.

As ações preferenciais são inconversíveis 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 período a que se referir o dividendo. 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.

### 21.2 Dividendos adicionais propostos

Em 28 de abril de 2022, conforme a ata de Assembleia Geral Ordinária (AGO), houve a aprovação de dividendos adicionais de R\$ 83.753, sendo R\$ 40.761 decorrentes do resultado do exercício e R\$ 42.992 oriundos de reserva de investimentos. O pagamento no valor de R\$ 83.753, correspondente a R\$ 0,13 por ação preferencial e ordinária, foi realizado em 23 de junho de 2022.

Em 30 de setembro de 2022 não houve saldo de dividendos adicionais propostos a pagar pela Companhia.

## Notas Explicativas

### Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2022  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 21.3 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.

#### Movimentação da reserva de reavaliação

	31/12/2021	Quota de reavaliação	Baixa	30/09/2022
Reserva de reavaliação	100.950	(9.441)	-	91.509
Encargo tributário	(33.011)	-	3.210	(29.801)
Total	67.939	(9.441)	3.210	61.708

#### 21.4 Planos de opção de compra de ações

A Companhia instituiu Planos de Opção de Compra das ações a colaboradores dedicados ao Grupo que representam, direitos de compra de ações emitidas por empresas do mesmo grupo econômico, mas não da Companhia.

Esses planos são administrados pelo Conselho de Administração da Equatorial Energia, por um Comitê, 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 25.4 – Planos de opção de compra de ações, das demonstrações contábeis individuais e consolidadas de 31 de dezembro de 2021.

##### 21.4.1 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.

4º Outorga		5º Outorga	
Vesting Date	Opções exercíveis	Vesting Date	Opções exercíveis
11/03/2023	52.500	26/07/2023	15.000
11/03/2024	52.500	26/07/2024	15.000
11/03/2025	52.500	26/07/2025	15.000
11/03/2026	52.500	26/07/2026	15.000
	<b>210.000</b>		<b>60.000</b>

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

#### 4º Outorga (Direito de compra de ações da Equatorial Energia S.A.)

	30/09/2022
Data da outorga: 11/03/2022	
Quantidade outorgada	210.000
Valor justo na data de outorga	11,71
Preço da ação na data de outorga	25,34
Valor justo ponderado do <i>vesting period</i>	22,95
Volatilidade esperada (média ponderada)	30,89%
Vida da opção (expectativa de vida média ponderada)	4,25
Taxa de juros livre de risco (média baseada em títulos públicos)	12,26%

## Notas Explicativas

### Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2022  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 5º Outorga (Direito de compra de ações da Equatorial Energia S.A.)

	<u>30/09/2022</u>
Data da outorga: 26/07/2022	
Quantidade outorgada	60,000
Valor justo na data de outorga	10,33
Preço da ação na data de outorga	23,48
Valor justo ponderado do <i>vesting period</i>	23,58
Volatilidade esperada (média ponderada)	30,58%
Vida da opção (expectativa de vida média ponderada)	4,25
Taxa de juros livre de risco (média baseada em títulos públicos)	13,11%

#### (a) Forma de determinação da volatilidade esperada

A despesa reconhecida no período findo em 30 de setembro de 2022 foi de R\$ 4.907 (R\$ 4.884 no período findo em 30 de setembro de 2021) e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base.

Ressalta-se que este plano de opção é classificado como instrumento patrimonial, visto que a Companhia deve mensurar e reconhecer a transação com correspondente aumento do seu patrimônio líquido como contribuição (aporte) da Equatorial Energia S.A., conforme CPC 10 (R1) / IFRS 2.

#### 21.4.2 Plano de outorga de “*Phantom Shares*”

A despesa reconhecida para o plano de “*Phantom shares*” no período findo em 30 de setembro de 2022 foi de R\$ 1.286 (R\$ 3.145 no período findo em 30 de setembro de 2021).

Ressalta-se que este plano de opção é classificado como instrumento financeiro passivo liquidável em caixa.

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

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

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2022  
(Valores expressos em milhares de reais)

**21.5 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.

	30/09/2022				Total
	Ações ordinárias	Ações preferenciais nominativas A	Ações preferenciais nominativas B	Ações preferenciais nominativas C	
Numerador					
Lucro líquido do período	1.066.017	1.048	525	581	1.068.171
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	<b>0,48354</b>	<b>0,48362</b>	<b>0,48387</b>	<b>0,48376</b>	<b>0,48354</b>

Durante o período de 30 de setembro de 2022 não houve movimentação no número de ações na Companhia. Com isso, a média ponderada por classe de ações é igual ao número de ações em 31 de dezembro de 2021.

	31/12/2021				Total
	Ações ordinárias	Ações preferenciais nominativas A	Ações preferenciais nominativas B	Ações preferenciais nominativas C	
Numerador					
Lucro líquido do exercício	1.023.478	1.006	504	558	1.025.545
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	0,46424	0,46424	0,46424	0,46424	0,46424

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

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

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de setembro de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

**22 Receita operacional líquida**

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

	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2021 a 30/09/2021
Receita de distribuição	1.856.099	5.370.537	1.727.949	4.588.949
Remuneração financeira WACC	140.446	407.499	149.275	409.695
Valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros (a)	95.088	263.173	473.746	684.515
Subvenção CDE - Outros	118.752	306.477	91.058	238.713
Fornecimento de energia elétrica	<u>2.210.385</u>	<u>6.347.686</u>	<u>2.442.028</u>	<u>5.921.872</u>
Suprimento de energia elétrica (b)	1.184	26.397	158.337	174.426
Receita pela disponibilidade - uso da rede	104.827	285.154	76.554	207.629
Receita de construção - Nota explicativa nº 23	497.348	1.272.350	342.498	751.554
Atualização do ativo financeiro (c)	(150.858)	78.426	119.781	220.609
Outras receitas (d)	44.078	180.586	47.044	87.481
Receita operacional bruta	<u>2.706.964</u>	<u>8.190.599</u>	<u>3.186.242</u>	<u>7.363.571</u>
Deduções da receita				
ICMS sobre venda de energia elétrica	(304.211)	(1.170.189)	(450.158)	(1.153.190)
PIS e COFINS	(196.156)	(508.694)	(190.021)	(437.810)
Encargos do consumidor	(18.412)	(51.043)	(20.909)	(48.383)
ISS	(407)	(1.114)	(274)	(961)
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE (e)	(117.233)	(354.884)	(70.273)	(155.682)
Penalidades DIC/FIC e outras	(9.880)	(31.504)	(4.217)	(16.826)
Deduções da receita operacional	<u>(646.299)</u>	<u>(2.117.428)</u>	<u>(735.852)</u>	<u>(1.812.852)</u>
Total	<u>2.060.665</u>	<u>6.073.171</u>	<u>2.450.390</u>	<u>5.550.719</u>

- (a) A variação de R\$ (421.342) dos ativos e passivos regulatórios deve-se, principalmente: (i) impacto do reconhecimento na tarifa dos recursos recebidos a título de repasse da Conta-Covid no montante de R\$ (71.917), inferior ao período anterior; (ii) previsão dos custos de energia e encargos concedido pela ANEEL no reajuste ter sido superior aos custos efetivamente pagos, gerando uma constituição de Parcela A de R\$ (434.906), inferior ao ocorrido para o mesmo período em 2021; (iii) variação entre os valores amortizados do último reajuste no montante de R\$ 325.242; (iv) variação entre os valores da receita de ultrapassagem da demanda e reativo excedente pertencente a distribuidora no montante de R\$ 23.161, quando comparada como esse mesmo período em 2021; e (v) efeito da CVA da Bandeira Faturada de R\$ (262.922);
- (b) A variação da receita de suprimento de energia elétrica em comparação com o período anterior, ocorreu, devido a redução da receita de energia vendida no mercado de curto prazo. No período findo em 30 de setembro de 2022, a Companhia vendeu R\$ 9,898 MM contra um montante de R\$ 162,714 MM período de 30 de setembro de 2021;
- (c) Apesar do considerável número de obras encerradas que impactou o saldo a ser transferido/bifurcado para o ativo financeiro e sua consequente atualização, o índice de inflação adotado (IPCA) acumulou variação negativa no período comparativo, impactando negativamente a variação do trimestre findo em 30 de setembro de 2022;
- (d) A variação decorre, principalmente, do registro no primeiro trimestre de 2022 de subvenção referente ao Programa de Incentivo à Redução Voluntária do Consumo de Energia Elétrica, no montante de R\$ 56.849; e
- (e) A variação na Conta de Desenvolvimento Energético - CDE (Decreto nº 7.891/2013, alterado pelo Decreto nº 9.642/2018) deve-se a vigência da Resolução 2.300 de 14/12/2021, a qual estabeleceu a quota paga no primeiro trimestre de 2022.



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

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2022  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 23 Custos do serviço e despesas operacionais

	01/07/2022 a 30/09/2022					01/01/2022 a 30/09/2022						
	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas administrativas	Perdas por redução ao valor recuperável	Outras despesas operacionais	Total	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas administrativas	Perdas por redução ao valor recuperável	Outras despesas operacionais	Total
Pessoal	(12.012)	(6.810)	(24.755)	-	-	(43.577)	(36.269)	(19.698)	(71.763)	-	-	(127.730)
Material	(3.664)	(3.054)	(506)	-	-	(7.224)	(11.461)	(8.194)	(1.100)	-	-	(20.755)
Serviços de terceiros	(63.292)	(37.197)	(20.031)	-	-	(120.520)	(181.474)	(103.539)	(65.268)	-	-	(350.281)
Energia elétrica comprada para revenda (a)	(804.110)	-	-	-	-	(804.110)	(2.272.614)	-	-	-	-	(2.272.614)
Custo de construção (b)	(497.348)	-	-	-	-	(497.348)	(1.272.350)	-	-	-	-	(1.272.350)
Perda esperada de crédito de liquidação duvidosa	-	-	-	(49.943)	-	(49.943)	-	-	-	(129.421)	-	(129.421)
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	-	-	(5.257)	-	-	(5.257)	-	-	(12.293)	-	-	(12.293)
Amortização	(78.571)	-	(15.264)	-	-	(93.835)	(234.452)	-	(40.517)	-	-	(274.969)
Subvenção CCC	3.382	-	-	-	-	3.382	8.774	-	-	-	-	8.774
Perda/ganho na desativação de bens e direito	-	-	-	-	(23.741)	(23.741)	-	-	-	-	(105.409)	(105.409)
Indenização por danos a terceiros	-	-	-	-	(623)	(623)	-	-	-	-	(2.708)	(2.708)
Provisão para perda de estoque	-	-	-	-	241	241	-	-	-	-	(31.790)	(31.790)
Outros	(120)	1.169	(610)	-	(4.508)	(4.069)	(455)	(435)	(1.262)	-	(7.726)	(9.878)
<b>Total</b>	<b>(1.455.735)</b>	<b>(45.892)</b>	<b>(66.423)</b>	<b>(49.943)</b>	<b>(28.631)</b>	<b>(1.646.624)</b>	<b>(4.000.301)</b>	<b>(131.866)</b>	<b>(192.203)</b>	<b>(129.421)</b>	<b>(147.633)</b>	<b>(4.601.424)</b>

	01/07/2021 a 30/09/2021					01/01/2021 a 30/09/2021						
	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas administrativas	Perdas por redução ao valor recuperável	Outras despesas operacionais	Total	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas administrativas	Perdas por redução ao valor recuperável	Outras despesas operacionais	Total
Pessoal	(10.329)	(5.964)	(22.042)	-	-	(38.335)	(31.565)	(22.675)	(82.617)	-	-	(136.857)
Material	(2.156)	(2.583)	(324)	-	-	(5.063)	(6.948)	(9.376)	(1.734)	-	-	(18.058)
Serviços de terceiros	(41.936)	(41.853)	(22.475)	-	-	(106.264)	(141.852)	(102.674)	(62.600)	-	-	(307.126)
Energia elétrica comprada para revenda (a)	(1.293.685)	-	-	-	-	(1.293.685)	(2.786.566)	-	-	-	-	(2.786.566)
Custo de construção (b)	(342.498)	-	-	-	-	(342.498)	(751.554)	-	-	-	-	(751.554)
Perda esperada de crédito de liquidação duvidosa	-	-	-	(46.903)	-	(46.903)	-	-	-	(119.188)	-	(119.188)
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	-	-	(1.761)	-	-	(1.761)	-	-	(5.761)	-	-	(5.761)
Amortização	(73.805)	-	(12.484)	-	-	(86.289)	(215.475)	-	(37.258)	-	-	(252.733)
Subvenção CCC	57.359	-	-	-	-	57.359	10.373	-	-	-	-	10.373
Perda/ganho na desativação de bens e direito	-	-	-	-	(4)	(4)	-	-	-	-	(13.284)	(13.284)
Indenização por danos a terceiros	-	-	-	-	(1.506)	(1.506)	-	-	-	-	(2.470)	(2.470)
Outros	(152)	225	(563)	-	(5.474)	(5.964)	(629)	(1.066)	2.307	-	(6.377)	(5.765)
<b>Total</b>	<b>(1.707.202)</b>	<b>(50.175)</b>	<b>(59.649)</b>	<b>(46.903)</b>	<b>(6.984)</b>	<b>(1.870.913)</b>	<b>(3.924.216)</b>	<b>(135.791)</b>	<b>(187.663)</b>	<b>(119.188)</b>	<b>(22.131)</b>	<b>(4.388.989)</b>

(a) Para maior detalhamento, vide a abertura dos custos da energia elétrica comprada para revenda, conforme nota explicativa nº 24 – Energia elétrica comprada para revenda; e

(b) A retomada acelerada do avanço físico das obras estagnadas no período da pandemia covid-19 vem demandando um maior volume de investimentos e, consequente, reflete diretamente no custo de construção no período findo em 30 de setembro de 2022.

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

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2022  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 24 Energia elétrica comprada para revenda

	GWh (*)				R\$			
	01/07/2022	01/01/2022	01/07/2021	01/01/2021	01/07/2022	01/01/2022	01/07/2021	01/01/2021
	a	a	a	a	a	a	a	a
	30/09/2022	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2021
Energia de leilão (a)	2.242	6.524	2.411	6.431	(464.465)	(1.300.834)	(683.106)	(1.522.010)
Contratos Eletrônicos	83	245	79	234	(30.149)	(85.460)	(28.690)	(64.620)
Contratos cotas de garantias	573	1.625	596	1.681	(90.550)	(184.650)	(69.355)	(197.698)
Encargo de Serviço do Sistema - ESS/ Energia reserva	-	-	-	-	(36.115)	(224.423)	(98.127)	(238.657)
Energia bilateral	57	169	57	169	-	-	-	-
Energia de curto prazo - CCEE (b)	-	-	-	-	(41.739)	(110.451)	(341.668)	(436.630)
Programa incentivo fontes alternativas energia - PROINFA	47	127	47	129	(27.010)	(81.030)	(17.651)	(52.953)
(-) Parcela a compensar crédito PIS/COFINS não cumulativo	-	-	-	-	83.643	253.207	107.009	262.554
<b>Subtotal</b>	<b>3.002</b>	<b>8.690</b>	3.190	8.644	<b>(606.385)</b>	<b>(1.733.641)</b>	(1.131.588)	(2.250.014)
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição (c)	-	-	-	-	(197.725)	(538.973)	(162.097)	(536.552)
<b>Total</b>	<b>3.002</b>	<b>8.690</b>	3.190	8.644	<b>(804.110)</b>	<b>(2.272.614)</b>	(1.293.685)	(2.786.566)

- (a) A variação no período se refere aos custos com contratos (Contrato de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado - CCEAR, Mecanismo de Compensação de Sobras e Débitos - MCSO) decorrentes da redução do volume de contratos e, preços pela redução dos despachos das térmicas neste período de 2022;
- (b) A energia de curto prazo apresentou uma diminuição de R\$ 326.179, devido a redução das despesas com ESS e efeito de contratação de cota de garantia comparado com o mesmo período de 2021; e
- (c) 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 RAP N° 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 setembro de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

**25 Resultado financeiro**

	01/07/2022	01/01/2022	01/07/2021	01/01/2021
	a	a	a	a
	30/09/2022	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2021
<b>Receitas financeiras</b>				
Rendimentos de aplicações financeiras	61.850	151.078	35.356	69.929
Valores a receber/devolver parcela A	28.521	90.349	9.989	18.071
Operações com instrumentos financeiros derivativos (a)	38.127	108.300	30.297	52.001
Acréscimo moratório de energia vendida (juros por atraso no recebimento de faturas)	43.915	137.923	49.973	138.324
Variação monetária e cambial da dívida (b)	17	178.158	159	120.680
Atualização sub-rogação CCC	-	-	-	6.357
Juros sobre mútuos ativos	10.684	10.684	5.380	5.380
Reversão de atualização de contingências	-	1.474	-	-
PIS/COFINS sobre receita financeira	(6.726)	(18.508)	(4.366)	(10.714)
Outras receitas financeiras	(1.569)	10.336	9.528	18.190
<b>Total de receitas financeiras</b>	<b>174.819</b>	<b>669.794</b>	<b>136.316</b>	<b>418.218</b>
<b>Despesas financeiras</b>				
Valores a receber/devolver parcela A	(14.645)	(63.900)	(13.571)	(26.415)
Operações com instrumentos financeiros derivativos (a)	(32.388)	(192.691)	52.524	(28.369)
Encargos da dívida (c)	(94.754)	(246.297)	(59.682)	(162.219)
Variação monetária e cambial da dívida (b)	(8.536)	(280.625)	(145.797)	(334.891)
Atualização de eficiência e contingências	(843)	(3.991)	(1.463)	(1.989)
Multas regulatórias	1.324	(2.030)	(1.737)	(1.848)
Juros, multas s/ operação de energia	19.563	(31)	(102)	(209)
Despesa financeira de AVP	(5.202)	(15.604)	(5.202)	(15.607)
Encargos com partes relacionadas	(766)	(1.693)	-	-
Descontos concedidos	(6.426)	(29.221)	(8.908)	(21.983)
Outras despesas financeiras	(45.662)	(47.479)	(54.444)	(77.249)
<b>Total de despesas financeiras</b>	<b>(188.335)</b>	<b>(883.562)</b>	<b>(238.382)</b>	<b>(670.779)</b>
<b>Resultado financeiro líquido</b>	<b>(13.516)</b>	<b>(213.768)</b>	<b>(102.066)</b>	<b>(252.561)</b>

- (a) Referem-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 setembro de 2022, o principal efeito refere-se à variação cambial, que gerou despesa com a queda do dólar em 3,12%, saindo de R\$ 5,58 em 31 de dezembro de 2021 para R\$ 5,40 em 30 de setembro de 2022, contra uma receita até setembro 2021 com a alta do dólar em 4,67%, saindo de R\$ 5,19 em 31 de dezembro de 2020 para R\$ 5,43 em 30 de setembro de 2021;
- (b) No período até 30 de setembro de 2022, houve redução da despesa, originada principalmente pela queda do IPCA, indexador com 47,8% de participação na dívida, que passou de 6,90% acumulado até setembro 2021 para 4,09% acumulado até setembro 2022 e também pela variação cambial da dívida, devido à desvalorização do dólar em 3,12% frente ao real; e
- (c) O aumento nos encargos da dívida ocorreu principalmente em função do aumento do CDI, indexador com 34,5% de participação na dívida, que o acumulado até setembro 2021 era 2,52% e o acumulado até setembro 2022 fechou em 8,91%.

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

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de setembro de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

**26 Benefício pós-emprego (Entidade de previdência privada)**

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

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
<b>Ativo</b>		
Equatorial CD	<b>6.416</b>	6.416
CELPA OP	<b>771</b>	771
<b>Ativo não circulante</b>	<u><b>7.187</b></u>	<u>7.187</u>
<b>Plano de aposentadoria e pensão</b>	<u><b>7.187</b></u>	<u>7.187</u>
<b>Passivo</b>		
<b>Circulante</b>		
Resolução 10/1989	<b>756</b>	756
<b>Passivo circulante</b>	<u><b>756</b></u>	<u>756</u>
<b>Não circulante</b>		
CELPA R	<b>3.877</b>	3.877
Resolução 10/1989	<b>16.684</b>	16.684
Planos de Saúde	<b>37.217</b>	37.217
<b>Passivo não circulante</b>	<u><b>57.778</b></u>	<u>57.778</u>
<b>Plano de aposentadoria e pensão (Passivo)</b>	<u><b>58.534</b></u>	<u>58.534</u>

A característica dos planos de benefícios previdenciários patrocinados pelas controladas da Companhia estão descritos na nota explicativa nº 30 – Benefícios pós-emprego, das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2021 e não houve alterações de critérios adotados no período.

## Notas Explicativas

### Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2022  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 27 Instrumentos financeiros

### 27.1 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 (pagar) da 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.

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*), sendo eles dívida líquida sobre EBITDA (DL/EBITDA) e dívida líquida sobre a dívida líquida somada ao patrimônio líquido (DL/DL+PL).

### 27.2 Política de utilização de derivativos

A Companhia poderá utilizar-se de operações com derivativos (*SWAP* e *NDF*), 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 setembro de 2022 e em 31 de dezembro de 2021, a Companhia possuía operações de instrumentos financeiros derivativos contratados.

### 27.3 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.

#### 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.

## Notas Explicativas

### Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2022  
(Valores expressos em milhares de reais)

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 incluídos no balanço patrimonial em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021 estão identificados conforme a seguir:

Ativo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	30/09/2022		31/12/2021	
			Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Caixa e equivalentes de caixa	-	Custo amortizado	53.597	53.597	42.663	42.663
Caixa e equivalentes de caixa (Fundos de investimentos)	2	Valor justo por meio do resultado	349.996	349.996	131.325	131.325
Aplicações financeiras	2	Valor justo por meio do resultado	1.544.245	1.544.245	1.405.649	1.405.649
Contas a receber de clientes	-	Custo amortizado	2.069.159	2.069.159	2.019.039	2.019.039
Sub-rogação da CCC – valores aplicados	-	Custo amortizado	85.120	85.120	85.120	85.120
Instrumentos financeiros derivativos	2	Valor justo por meio do resultado	93.401	93.401	272.016	272.016
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	-	Custo amortizado	71.706	71.706	156.866	156.866
Ativo financeiro de concessão	2	Valor justo por meio do resultado	4.538.731	4.538.731	4.189.879	4.189.879
Total do ativo			<u>8.805.955</u>	<u>8.805.955</u>	<u>8.302.557</u>	<u>8.302.557</u>

Passivo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	30/09/2022		31/12/2021	
			Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Fornecedor	-	Custo amortizado	930.702	930.702	1.090.256	1.090.256
Empréstimos e financiamentos	-	Custo amortizado	2.609.174	2.617.783	2.867.684	3.199.708
Debêntures	-	Custo amortizado	1.625.181	1.566.160	1.252.102	1.536.686
Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	-	Custo amortizado	1.073.700	1.305.138	1.052.200	1.299.245
Passivo de arrendamento	-	Custo amortizado	16.661	16.007	18.447	18.447
Valores a pagar de parcela A e outros itens financeiros			230.098	230.098	-	-
Total do passivo			<u>6.485.516</u>	<u>6.665.888</u>	<u>6.280.689</u>	<u>7.144.342</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 exclusivos onde os vencimentos limitam-se dozes 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 setembro de 2022  
(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.

**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 na 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.

#### 27.4 Instrumentos financeiros derivativos

A Companhia possui contrato de *swap* com o banco Citibank referente às operações em moeda estrangeira, com vencimento em 12 de junho de 2023, contabilizado a valor justo por meio do resultado.

Em 11 de junho de 2018, a Companhia realizou captação de recursos no valor contratado de US\$ 100.000, com juros trimestrais e amortização anual tendo como data de vencimento final 12 de junho de 2023. A captação tem custo à taxa de USD + Libor + 0,84% a.a. + I.R (objeto de *hedge*), e tem um contrato de *swap* contabilizado a valor justo por meio do resultado (instrumento de *hedge*).

Em 30 de setembro de 2022, os saldos dos contratos de empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira com o Citibank é R\$ 351.294 (R\$ 919.758 em 31 de dezembro de 2021).

## Notas Explicativas

### Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2022  
(Valores expressos em milhares de reais)

Apresentamos abaixo os valores dos instrumentos derivativos da Companhia, vigentes em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro 2021, que podem ser assim resumidos:

Objetivo de proteção de risco de mercado	Indexadores	Valor justo	
		30/09/2022	31/12/2021
Citibank-R\$ 542.000			
Ponta ativa	US\$ + Libor + 1,09% a.a.	-	473.505
Ponta passiva	114% do CDI	-	(333.283)
Total		-	140.222
Citibank-R\$ 390.000			
Ponta ativa	US\$ + Libor + 0,99% a.a.	351.460	450.232
Ponta passiva	111,8% do CDI	(258.059)	(318.438)
Total		93.401	131.794
Total líquido – circulante		93.401	164.999
Total líquido - não circulante		-	107.017
Total		93.401	272.016

O valor justo de *swaps* de taxa de juros é calculado pelo valor presente dos fluxos de caixa futuros estimados com base nas curvas de rendimento adotadas pelo mercado. O *swap* é contabilizado a valor de mercado, por mais que a proteção seja perfeita do ponto de vista de caixa, podem ocorrer oscilações nos resultados.

Risco Cambial	Valor Nominal	Valor contábil 30/09/2022		Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído	Valor contábil 30/09/2022	
		Ativo	Passivo		Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA	Rubrica no resultado afetada pela reclassificação
Contrato de <i>swap hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	390.000	93.401	-	Instrumentos financeiros derivativos	749	N/A
Risco Cambial	Valor Nominal	Valor contábil 31/12/2021		Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído	Valor contábil 31/12/2021	
		Ativo	Passivo		Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA	Rubrica no resultado afetada pela reclassificação
Contrato de <i>swap hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	325.500	140.222	-	Instrumentos financeiros derivativos	750	N/A



## Notas Explicativas

### Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2022  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 28 Demonstrações dos fluxos de caixa

### 28.1 Transações que não afetam o caixa

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

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

	<u>Efeito não caixa</u>
<b>Atividades de investimento</b>	
Transferências entre ativo financeiro e ativos de contrato (a)	296.368
Transferências entre ativos de contrato e intangível (a)	305.731
Reclassificação entre ativos de contrato e intangível	33.689
Transferência entre investimentos e intangível	15.977
Adição de ativos de contrato em contrapartida de fornecedor (b)	26.854
Adição de ativo contratual em contrapartida de obrigações e encargos sobre folha de pagamento	50.496
<b>Total de atividades de investimento</b>	<b>762.804</b>
<b>Atividades de financiamento</b>	
Capitalização de juros de empréstimos (c)	7.849
Dividendos adicionais distribuídos	83.753
Hedge accounting de fluxo de caixa (d)	749
Reconhecimento de ativo e passivo de arrendamento	91
<b>Total de atividades de financiamento</b>	<b>92.442</b>
<b>Total</b>	<b>855.246</b>

- (a) Correspondem às transferências (bifurcação) de ativos de contrato para o intangível em serviço e ativo financeiro da concessão;
- (b) Referem-se as adições de ativos de contrato em contrapartida de fornecedores e obrigações trabalhistas, maiores detalhes na nota explicativa nº 12 – Ativos de contrato;
- (c) Capitalização de juros de empréstimos ligados à aquisição ou construção de ativos qualificáveis registrados no ativos de contrato 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.

### 28.2 Mudanças nos passivos de atividades de financiamento

	31/12/2021	Fluxos de caixa	Pagamento de juros (*)	Novos arrendamentos	Mudanças no valor justo	Outros (**)	30/09/2022
Empréstimos e financiamentos	2.867.684	(324.970)	(81.917)	-	-	148.377	2.609.174
Debêntures	1.252.102	310.121	(75.409)	-	-	138.367	1.625.181
Valores a pagar de acordos com plano de recuperação judicial	1.052.200	(9.624)	(57.477)	-	15.604	72.997	1.073.700
Passivos de arrendamento	18.447	(1.877)	(1.110)	91	-	1.110	16.661
Dividendos a pagar	204.071	(287.016)	-	-	-	83.753	808
<b>Totais</b>	<b>5.394.504</b>	<b>(313.366)</b>	<b>(215.913)</b>	<b>91</b>	<b>15.604</b>	<b>444.604</b>	<b>5.325.524</b>

(\*) A Companhia classifica juros pagos como fluxos de caixa das atividades operacionais.

(\*\*) As movimentações incluídas na coluna de "Outros" incluem os efeitos das apropriações de encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas e capitalização de juros.

## Notas Explicativas

### Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de setembro de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

## 29 Compromissos futuros

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

	<b>Vigência</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>Após 2024 (*)</b>
Energia contratada (R\$ Mil)	2022 a 2033	<b>614.637</b>	<b>2.844.127</b>	<b>2.954.549</b>	<b>36.524.427</b>
Energia contratada (MWh)	2022 a 2033	<b>3.067.675</b>	<b>12.208.114</b>	<b>12.176.957</b>	<b>124.315.373</b>

(\*) 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.

	<b>Vigência</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>Após 2024</b>
Arrendamentos e Aluguéis	2022 a 2028	<b>1.274</b>	<b>2.410</b>	<b>2.583</b>	<b>10.394</b>
Sistemas Isolados (R\$ Mil)	2022 à 2027	<b>638.794</b>	<b>456.924</b>	<b>137.362</b>	<b>54.916</b>
Sistemas Isolados (MWh)	2022 à 2027	<b>281.356</b>	<b>253.330</b>	<b>185.623</b>	<b>74.922</b>

## 30 Eventos subsequentes

### Distribuição de dividendos intermediários

Em 04 de novembro de 2022, conforme a ata de Reunião do Conselho de Administração, houve a aprovação de dividendos intermediários de R\$ 877.621, oriundos de reserva estatutária de reforço de capital de giro. O pagamento dos dividendos intermediários ocorrerá até o encerramento do exercício em 31 de dezembro de 2022.

### Investimento em torre de transmissão móvel para O&M

A Companhia investiu R\$ 4.321 em uma torre de transmissão móvel visando garantir uma redução aproximada de 5 horas no tempo de recomposição do sistema elétrico em casos de contingência em linhas no estado do Pará. O equipamento pode substituir uma torre de transmissão comum de 69 kV ou 138 kV que sofreu algum dano ou esteja em manutenção, assim a nova torre móvel será capaz de suprir a demanda de serviço enquanto a estrutura tradicional passará por reparos, melhorando o tempo de resposta aos clientes.

## 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

### **Conselho Fiscal**

#### *Titulares*

Cristiane do Amaral Mendonça

Maria Salete Garcia Pinheiro

Paulo Roberto Franceschi

Saulo Tarso Alves de Lara

Vanderlei Dominguez da Rosa

#### *Suplentes*

Claudia Luciana Ceccatto de Trota

Marco Antônio de Almeida Lima

Moacir Gibur

Ricardo Bertucci

## Notas Explicativas

### **Diretoria Executiva**

Marcos Antônio Souza de Almeida  
Diretor Presidente

Bruno Pinheiro Macedo Couto  
Diretor

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

Rubens Jose de Figueiredo Briseno  
Diretor

Alexandre Joaquim Santos Cardoso  
Diretor

Tatiana Queiroga Vasques  
Diretora

Bruno Cavalcanti Coelho  
Diretor

Ênio Cunha Leal  
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

### 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 setembro de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove 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 nove meses findo em 30 de setembro de 2022, 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, 09 de novembro de 2022.

ERNST & YOUNG  
Auditores Independentes S.S.  
CRC 2SP015199/O-6

Carlos Santos Mota Filho  
Contador CRC PE020728/O-7-T-CE

## **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 setembro de 2022.

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

Em atendimento ao inciso V do § 1º do artigo 27 da Resolução CVM no 80, de 29 de março de 2022, os Diretores da Companhia Srs. Marcos Antônio Souza de Almeida, Diretor-Presidente; Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima, Diretor de Relações com Investidores; Bruno Pinheiro Macedo Couto, Alexandre Joaquim Santos Cardoso, Rubens José de Figueiredo Briseno, Tatiana Queiroga Vasques, Bruno Cavalcanti Coelho e Ênio Cunha Leal; declaram que reviram, discutiram e concordam, sem quaisquer ressalvas, com as opiniões expressas no Relatório emitido em 09 de novembro de 2022 pela Ernst & Young Auditores Independentes S.S., auditores independentes da Companhia, com relação às informações contábeis intermediárias da Companhia, referentes ao período findo em 30 de setembro de 2022.