



equatorial
ENERGIA

Release de Resultados 2T22

EQTL
B3 LISTED NM



Brasília, 10 de agosto de 2022 - A Equatorial Energia S.A., holding multi-utility, com atuação nos segmentos de Distribuição, Transmissão, Geração, Comercialização, Serviços, Saneamento e Telecom (B3: EQTL3; USOTC: EQUQY), anuncia hoje os resultados do segundo trimestre de 2022 (2T22).

EBITDA Consolidado Ajustado cresce 47,5% e alcança R\$ 1,8 bilhão no período (vs 2T21)

Redução de perdas nos ativos maduros e Investimento total de R\$ 1,2 bilhão também são destaques

- **EBITDA Consolidado Ajustado alcançou R\$ 1.803 milhões** no trimestre, variação de 47,5%, devido principalmente ao aumento do mercado, tarifa fio-B e consolidação da operação em Renováveis.
- **Volume total de energia distribuída atingiu 8.354 GWh**, crescimento consolidado de **2,3%** em relação ao 2T21, com destaque para os estados do Pará (+5,9%), Maranhão (+5,2%) e Alagoas (+3,8%).
- **Perdas totais consolidadas recuaram em comparação ao 2T21.** Encerramos o trimestre com o nível consolidado de perdas (últimos 12 meses) de 23,0% (considerando todos os ativos) sobre energia injetada, com destaque para as reduções nos estados do Maranhão, Pará e Alagoas, aproximando dos níveis regulatórios.
- **Energia Gerada Bruta totalizou 842,9 GWh**, volume 0,2% superior 2T21, devido a entrada em operação do complexo Serra do Mel 2, parcialmente compensado pela redução na velocidade média dos ventos.
- No 2T22, os **Investimentos consolidados da Equatorial totalizaram R\$ 1.189 milhões**, 151% superior ao 2T21, devido ao maior volume de investimentos executado no segmento de distribuição.
- **Alavancagem consolidada no 2T22 registrou 3,4x**, medida pela relação **Dívida Líquida/EBITDA Ajustado**. As disponibilidades atingiram **R\$ 10,4 bilhões**, ou **3,0x** a dívida de curto prazo.
- Em 15 de julho foi aprovada a **atualização das Receitas Anuais Permitidas (RAPs) dos ativos de transmissão**. Para o Ciclo 2022/2023 a **RAP consolidada será de R\$ 1,3 bilhão**, valor 9,45% superior.
- **Saneamento:** em 13 de julho, a **CSA (Companhia de Saneamento do Amapá)** iniciou suas operações, dando início ao período de **35 anos de concessão**, após encerramento da fase de operação assistida. Em 26 de julho foi **aprovado reajuste tarifário anual para a concessionária, de 12,24%**, com efeito a partir de 30 de agosto de 2022.

Destaques financeiros (R\$ MM)	2T21	2T22	Var.	1S21	1S22	Var.
Receita operacional líquida (ROL)	4.272	6.492	52,0%	8.695	12.335	41,9%
EBITDA ajustado (trimestral)	1.223	1.803	47,5%	2.304	3.540	53,7%
Margem EBITDA (%ROL)	28,6%	27,8%	-0,8 p.p.	26,5%	28,7%	2,2 p.p.
EBITDA ajustado (últ.12 meses)	5.155	6.710	30,2%	5.155	6.710	30,2%
Lucro líquido ajustado	446	197	-55,8%	853	693	-18,7%
Margem líquida (%ROL)	10,4%	3,0%	-7,4 p.p.	9,8%	5,6%	-4,2 p.p.
Lucro líquido ajustado por ação (R\$/ação)	0,44	0,17	-60,4%	0,84	0,61	-27,3%
Investimentos	473	1.189	151,4%	1.103	1.906	72,8%
Dívida líquida	10.298	22.894	122,3%	10.298	22.894	122,3%
Dívida líquida/EBITDA ajustado (últ.12 meses)	2,0	3,4	1,4 x	2,0	3,4	1,4 x
Disponibilidade / Dívida de curto prazo	3,1	3,0	0 x	3,1	3,0	0 x
Dados operacionais	2T21	2T22	Var.	1S21	1S22	Var.
Energia distribuída (GWh)	8.165	8.354	2,3%	16.503	16.987	2,9%
Nº de consumidores (Mil)	9.863	10.132	2,7%	9.863	10.132	2,7%
Geração de Energia (GWh)	842	843	0,2%	1.754	1.777	1,3%

¹ Para fins de comparabilidade, os dados operacionais do 1T21 consideram os novos ativos de distribuição, CEEE-D e CEA, e de renováveis, a Echoenergia. Os demais dados apresentam esses novos ativos apenas a partir do início de sua consolidação.

Sumário

1. AVISO	4
2. Quem Somos	5
3. Desempenho Econômico-Financeiro Consolidado.....	6
3.1. Custos e Despesas Consolidado	7
3.2. EBITDA Consolidado	8
3.3. Resultado Financeiro Consolidado	10
3.5. Endividamento Consolidado.....	12
3.6. Investimentos Consolidados	13
3.7. ESG.....	14
3.8. Mercado de Capitais.....	14
4. Distribuição – Visão Geral	15
4.1 Desempenho Operacional e Comercial - Distribuidoras	16
4.2 Desempenho Econômico-Financeiro - Distribuidoras.....	19
5. Transmissão.....	27
5.1 Desempenho Econômico-Financeiro	28
6. Renováveis.....	31
6.1 Desempenho Operacional e Comercial.....	31
6.2 Desempenho Econômico-Financeiro	33
7. Saneamento	34
8. Serviços.....	35
9. Serviços Prestados pelo Auditor Independente	37

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.

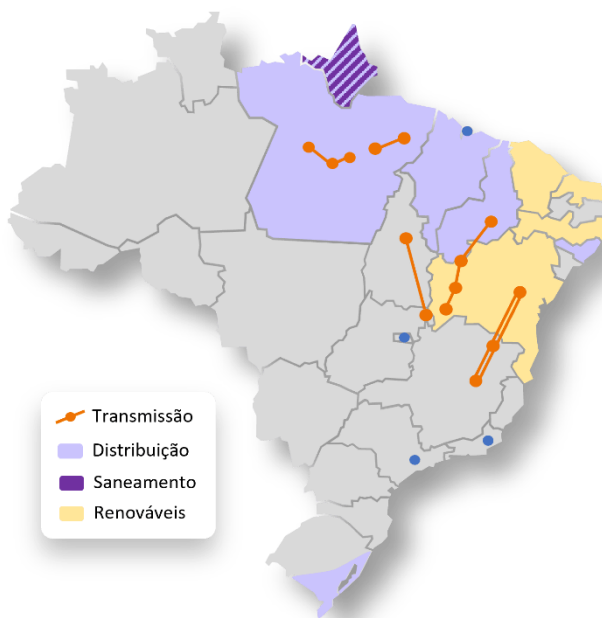
As informações operacionais consolidadas representam 100% dos resultados de controladas diretas e indiretas.

2. Quem Somos

A Equatorial Energia S.A. (“Companhia”) é uma holding brasileira do setor de *utilities*, com atuação integrada no setor de energia e presente também no setor de saneamento e de Telecomunicações e Serviços. A Equatorial Energia é o 3º maior grupo de distribuição do país em número de clientes.

Fundada em 1999, a Companhia avançou na consolidação do setor de distribuição de energia no Brasil e atualmente opera 6 concessionárias, nos estados do Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas, Rio Grande do Sul e Amapá, atendendo cerca de 10 milhões de clientes nessas regiões.

A Companhia também atua no setor de Transmissão e recentemente, entrou no setor de Saneamento, se tornando a primeira empresa *multi-utilities* do país, além de adquirir 100% das ações da Echoenergia S.A., iniciando capítulo no setor de Renováveis e tornando-se efetivamente um player de atuação integrada no segmento de energia. A seguir apresentamos um resumo dos segmentos de atuação da Equatorial Energia:



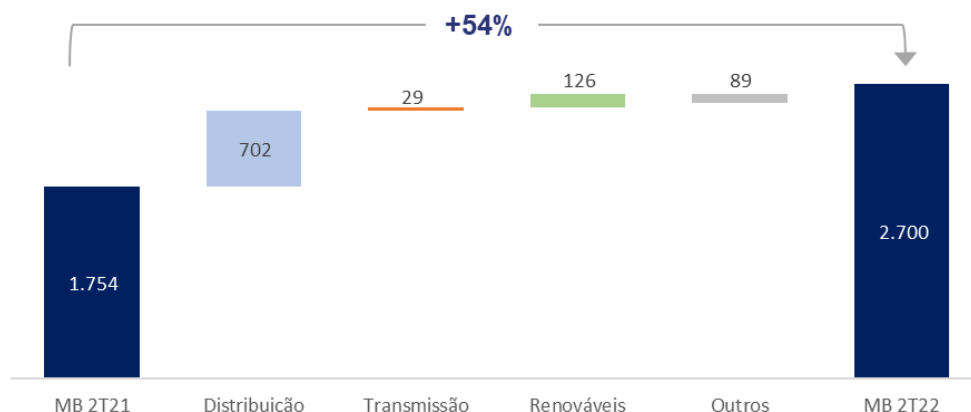
- Distribuição de energia: através das empresas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará, Equatorial Piauí, Equatorial Alagoas, CEEE-D (RS) e CEA (AP), cobrindo 24% do território nacional e atendendo cerca de 10 milhões de clientes;
- Transmissão: 9 ativos operacionais e mais de 3,2 mil km de linhas, totalizando mais de R\$ 1,3 bilhão de RAP, para o ciclo 2022/23;
- Renováveis: através da Echoenergia, com 10 parques operacionais totalizando 1.2 GW de capacidade instalada, e outros 1.2 GW adicionais em projetos;
- Geração Distribuída: através da E-nova, com forte presença no estado do Maranhão;
- Saneamento: através da Companhia de Saneamento do Amapá (em fase operacional 13 de julho de 2022), servindo mais de 800 mil pessoas;
- Comercialização de energia: através da Solenergias;
- Telecomunicações: através da Equatorial Telecom, com mais de 4,5 mil km de rede; e
- Serviços: através da Equatorial Serviços, prestando atividades de apoio aos demais negócios do grupo.

3. Desempenho Econômico-Financeiro Consolidado

As informações constantes desta seção refletem a visão consolidada das Informações Contábeis Intermediárias da Equatorial Energia, ou seja, contemplam os resultados da CEEE-D, CEA e Echoenergia a partir de suas respectivas aquisições e, portanto, não estando refletidas no 2T21.

DRE (R\$ MM)	2T21	2T22	Var.	1S21	1S22	Var.
Receita operacional bruta (ROB)	5.666	9.042	59,6%	11.561	17.707	53,2%
Receita operacional líquida (ROL)	4.272	6.492	52,0%	8.695	12.335	41,9%
Custo de energia elétrica	(2.364)	(3.780)	59,9%	(5.296)	(7.111)	34,3%
Custo e despesas operacionais	(538)	(925)	71,9%	(1.082)	(1.757)	62,4%
Outras receitas/despesas operacionais	(2)	(137)	8994,8%	(20)	(225)	1031,6%
EBITDA	1.291	1.649	27,8%	2.297	3.241	41,1%
Ebitda Ajustado	1.223	1.803	47,5%	2.304	3.540	53,7%
Depreciação	(190)	(312)	64,3%	(354)	(567)	60,4%
Amortização de ágio	(28)	(162)	474,3%	(56)	(228)	305,3%
Resultado do serviço (EBIT)	1.086	1.176	8,3%	1.912	2.446	27,9%
Resultado financeiro	(308)	(1.101)	257,3%	(539)	(1.462)	171,2%
Lucro antes da tributação (EBT)	778	75	-90,4%	1.373	984	-28,3%
IR/CSLL	(146)	(187)	28,3%	(288)	(418)	45,0%
Participações minoritárias	(122)	(58)	-52,7%	(222)	(156)	-29,5%
Lucro líquido	510	(170)	-133,4%	863	410	-52,5%
Lucro líquido Ajustado	446	197	-55,8%	853	693	-18,7%

Margem Bruta (MB) – por Segmento



De forma consolidada, a Margem Bruta consolidada Ajustada do grupo Equatorial cresceu 54%, ou, aproximadamente, R\$ 1 bilhão, em comparação ao mesmo período do ano anterior.

O forte aumento reflete, principalmente, (i) a consolidação dos novos ativos de Distribuição e Renováveis (CEEE-D, CEA e Echoenergia), (ii) o maior volume de energia faturada e tarifa fio-B da Equatorial Pará e (iii) no segmento de Transmissão, a entrada em operação das linhas de transmissão remanescentes, com 100% do portfólio em estágio operacional a partir do 2T21.

3.1. Custos e Despesas Consolidado ²

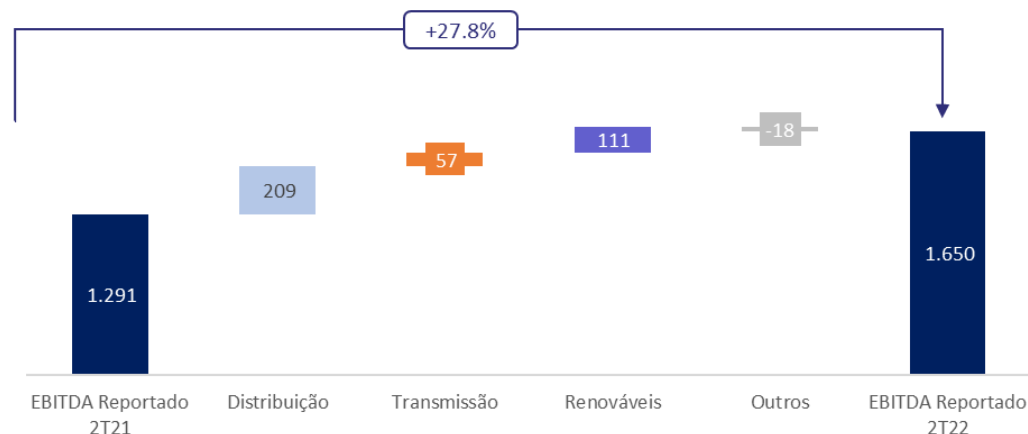
Custos Operacionais	2T21	2T22	Var.	1S21	1S22	Var.
R\$ Milhões						
(+) Pessoal	147	263	79%	310	517	67%
(+) Material	11	28	155%	26	60	130%
(+) Serviço de terceiros	268	399	49%	519	724	39%
(+) Outros	16	121	681%	25	163	549%
(=) PMSO Reportado	441	811	84%	881	1.463	66%
<i>Ajustes</i>	<i>(7)</i>	<i>(37)</i>	<i>-444%</i>	<i>(31)</i>	<i>(25)</i>	<i>19%</i>
PMSO Ajustado	435	774	78%	850	1.438	69%
(+) Provisões	71	95	35%	153	242	58%
(+) Subvenção CCC	26	(19)	174%	47	18	-62%
(+) Outras receitas/despesas operacionais	2	137	8995%	20	225	1032%
(+) Depreciação e amortização	190	312	64%	354	567	60%
Total	729	1.335	83%	1.454	2.515	73%
IPCA			11,89%			
IGPM			10,70%			

No 2T22, o PMSO Reportado consolidado, da Companhia cresceu 84% (R\$ 369 milhões) em comparação ao 2T21, influenciado pela consolidação dos novos ativos de distribuição, que juntos totalizaram R\$ 183 milhões e pelo setor de renováveis que adicionou R\$ 85 milhões no período. Outros fatores que contribuíram foram a intensificação das atividades de cobrança nas distribuidoras, e maior volume de atendimentos em comparação ao 2T21, efeitos detalhados na seção de Distribuição, além dos maiores gastos relacionados às atividades de combate às perdas e melhoria da qualidade. O PMSO ajustado cresceu 78%, passando de R\$ 435 milhões para R\$ 774 milhões. Desconsiderados os novos ativos, o PMSO ajustado cresceu +16%, ou R\$ 71 milhões, em comparação a uma inflação acumulada entre períodos (IPCA) de 11,9%.

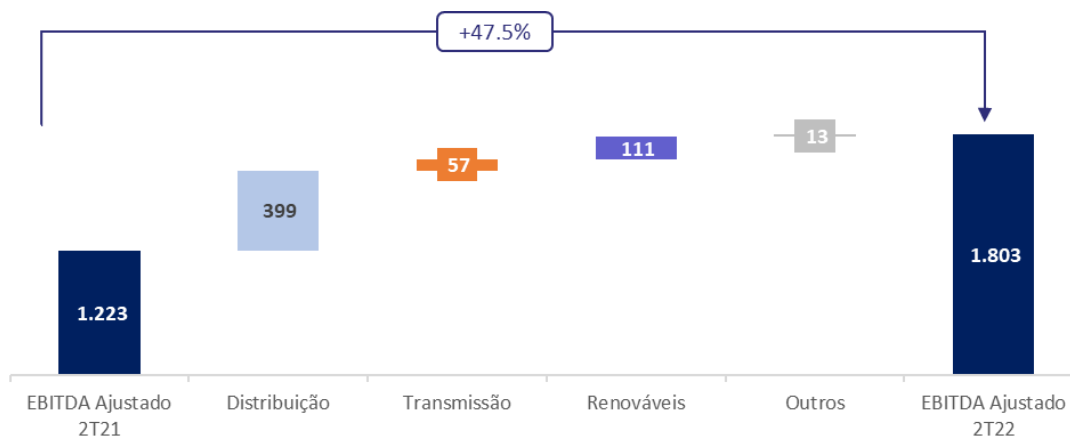
² Não considera (i) custos e encargos com compra de energia e transporte, e (ii) custo de construção.

3.2. EBITDA Consolidado

EBITDA Reportado (em R\$ milhões)



EBITDA Ajustado (em R\$ milhões)



O EBITDA reportado da Equatorial atingiu R\$ 1.650 milhões no 2T22, valor 27,8% superior ao 2T21, explicado principalmente por: (i) efeito positivo da consolidação dos novos ativos, com destaque para a Echoenergia, que contribuiu com R\$ 111 milhões no comparativo entre períodos; (ii) pelo crescimento dos ativos de distribuição, em especial Equatorial Pará, beneficiados pela maior tarifa fio-b, crescimento de mercado e redução de perdas; e (iii) pela variação positiva do EBITDA no segmento de Transmissão, beneficiado pela entrada em operação da SPE 3 e pelo reajuste tarifário ocorrido em julho de 2021, no percentual de 8,06%, que tem impacto positivo no desempenho do 2T22.

Desconsiderados os efeitos não-recorrentes no valor de R\$ 154 milhões, o EBITDA Ajustado registrou aumento de 47,5%. Dentre os principais efeitos, destaca-se o impacto de R\$ 79 milhões no Maranhão, pela constituição de passivo referente a devolução ao consumidor de créditos de PIS/COFINS.

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 2T22x2T21:

Conciliação do EBITDA (R\$ milhões)	2T21	2T22	Var.	1S21	1S22	Var.
Resultado do Exercício	632	(112)	-117,8%	1.085	566	-47,8%
Impostos sobre o Lucro	146	187	28,3%	288	418	45,0%
Resultado Financeiro	308	1.101	257,3%	539	1.462	171,2%
Depreciação e amortização*	218	473	117,3%	410	795	94,0%
Equivalência Patrimonial	(13)	-	-100,0%	(25)	-	-100,0%
EBITDA societário**	1.291	1.650	27,8%	2.297	3.241	41,1%

* Inclui Amortização do Direito de Concessão

**Calculado em conformidade com a Instrução CVM 527/12

Recomposição EBITDA	2T21	2T22	Var.	1S21	1S22	Var.
EBITDA Equatorial Societário	1.291	1.650	27,8%	2.297	3.241	41,1%
Ajustes Não Recorrentes	(68)	154	-325,8%	7	299	4240,8%
EBITDA Equatorial Ajustado	1.223	1.803	47,5%	2.304	3.540	53,7%
(-) IFRS 9 (Transmissão)	7	42	481,4%	(83)	127	-252,7%
(-) VNR	68	239	253,3%	178	402	126,1%
EBITDA Equatorial Ajustado (ex efeitos não caixa)	1.148	1.522	32,6%	2.210	3.011	36,3%
(-) Novos Ativos	-	93	N/A	-	367	N/A
EBITDA Equatorial (ex-novos ativos)	1.148	1.429	24,5%	2.209	2.643	19,7%

Ebitda - Ajustes Não Recorrentes (em R\$ MM)	2T21	2T22
Devolução Crédito - PIS/COFINS	-	87
Neutralidade Pis/Cofins	-	(47)
Despesas sem neutralidade	16	-
Efeito Despesas/Receitas Exercício Anterior	1	-
Baixa ativos RTA/RTP	(44)	-
Descontos Tarifários (RTA/RTP)	(17)	-
Sobras físicas	(32)	-
Margem Bruta	(76)	40
Despesas	8	114
Incentivos de Longo Prazo - SOP	9	-
Ativação pendente de liquidação	(2)	-
Efeito Juros MCSD_Dívida	-	(52)
Ganhos de Contingências	-	(16)
Desagio - Venda Geramar	-	37
Outras receitas/despesas operacionais	2	145
Ebitda	(68)	154

3.3 Resultado Financeiro Consolidado³

R\$ MM	2T21	2T22	Var.	1S21	1S22	Var.
(+) Rendas Financeiras	60	265	342%	92	507	451%
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	124	217	76%	254	384	51%
(+) Operações de Swap	(466)	133	-129%	(254)	(447)	76%
(+) Var. Cambial sobre dívida	378	(193)	-151%	149	310	109%
(+) Encargos	(359)	(1.015)	183%	(626)	(1.692)	170%
(+) Juros e AVP - RJ	(45)	(17)	-62%	(95)	(54)	-43%
(+) Contingências	12	(18)	-247%	(4)	(54)	1356%
(+) Outras Receitas / Despesas	(15)	(474)	2975%	(58)	(416)	615%
Resultado financeiro	(310)	(1.101)	255%	(542)	(1.462)	170%
(+) Efeitos Não Recorrentes	-	374	N/A	5	240	4672%
Resultado financeiro ajustado	(310)	(727)	134%	(537)	(1.222)	128%

De forma consolidada, o resultado financeiro reportado da Equatorial Energia atingiu R\$ 1.101 milhões negativos contra R\$ 310 milhões negativos no 2T21, em função da maior taxa média e maior volume de dívida contratada, no comparativo entre períodos, além da consolidação de novos ativos. Adicionalmente, outro importante incremento do resultado financeiro é oriundo da Equatorial Transmissão, com a entrada em operação de todas as SPEs, gerando reconhecimento de despesas no resultado que antes eram ativadas.

Ajustando pelos efeitos não recorrentes, o resultado financeiro no 2T22 foi de R\$ 727 milhões negativos, contra R\$ 310 milhões negativos no mesmo período do ano anterior. Os principais efeitos não recorrentes estão na linha de outras despesas, que refere-se a decisão que determinou a devolução integral do crédito acrescido da atualização monetária oriundos da exclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e da COFINS, com impacto R\$ 106 milhões no MA e R\$ 9 milhões no PI, e o ajuste na Equatorial Energia pelo PPA da CEA, no valor de R\$ 249 milhões.

³ No 2T21 não inclui o PPA da CEAL no valor de R\$ 1,475 milhões.

3.4 Lucro Líquido Consolidado

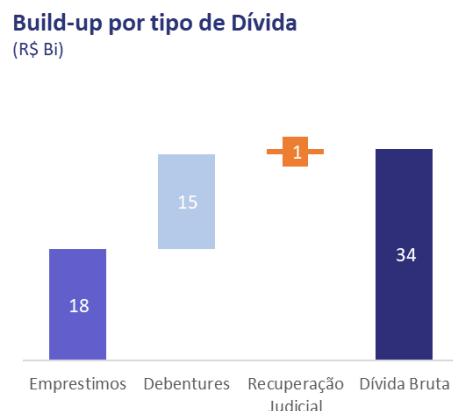
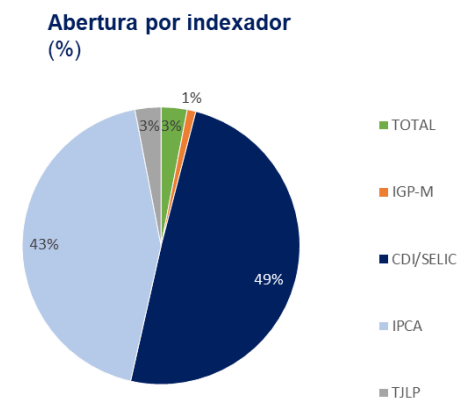
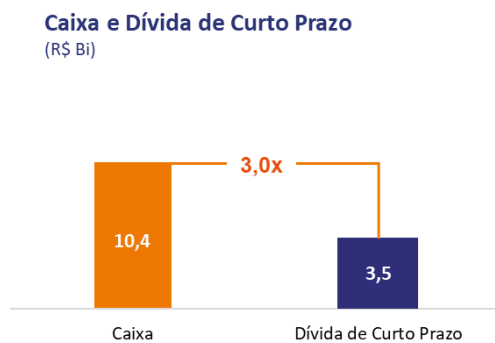
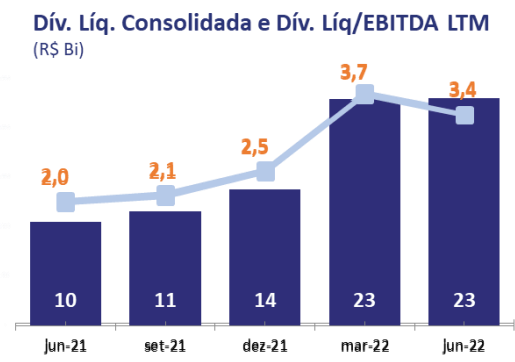
Lucro líquido consolidado Equatorial	2T21	2T22	Var.	1S21	1S22	Var.
Lucro líquido Maranhão	115	18	-84,7%	229	96	-58,2%
Lucro líquido Pará	182	335	83,7%	290	608	109,8%
Lucro líquido Piauí	106	19	-82,4%	171	82	-51,7%
Lucro líquido Alagoas	166	94	-43,5%	228	165	-27,7%
Lucro Líquido CEEE-D	-	(96)	N/A	-	(80)	N/A
Lucro Líquido CEA	-	90	N/A	-	218	N/A
Lucro Líquido CSA	-	(25)	N/A	-	(40)	N/A
Lucro líquido Intesa	14	8	-43,7%	27	10	-62,2%
Lucro Líquido Transmissão	59	(60)	-200,5%	89	57	-35,5%
Lucro Líquido Echoenergia	-	(97)	N/A	-	(128)	N/A
Lucro Líquido Serviços	3	5	60,3%	2	7	283,3%
PPA Equatorial Piauí	(0)	0	-490,9%	(1)	3	N/A
PPA Equatorial Alagoas	1	1	-1,1%	2	2	2,5%
PPA CEEE-D	-	3	N/A	-	(2)	N/A
PPA CEA	-	(249)	N/A	-	(249)	N/A
PPA Equatorial PARÁ	-	(0)	N/A	-	(1)	N/A
PPA Echoenergia	-	(4)	N/A	-	(4)	N/A
Lucro líquido Holding e Outros	(137)	(211)	53,6%	(173)	(334)	93,6%
Lucro líquido Equatorial	510	(170)	-133,4%	863	410	-52,5%
Ajustes Maranhão	2	109	4701,5%	12	102	726,6%
Ajustes Pará	11	2	-79,2%	43	2	-94,7%
Ajustes Piauí	2	16	941,5%	2	11	360,9%
Ajustes Alagoas	(80)	-	N/A	(75)	-	N/A
Ajustes CEEE-D	-	-	N/A	-	20	N/A
Ajustes CEA	-	(46)	N/A	-	(140)	N/A
Ajustes Holding	2	37	1450,1%	8	37	378,7%
Ajustes Transmissão	-	-	N/A	-	2	N/A
Consolidação PPA Equatorial Piauí / Alagoas / CEEE-D / CEA	(1)	250	N/A	(1)	250	N/A
Lucro líquido Equatorial ajustado	446	197	-55,8%	853	693	-18,7%

De forma consolidada, ajustadas as participações da Equatorial em suas controladas, a Equatorial atingiu um prejuízo de R\$ 170 milhões no trimestre. Se ajustarmos pelos efeitos não recorrentes, o resultado líquido do período foi positivo em R\$ 197 milhões, redução de 56%. A seguir apresentamos os principais efeitos não-recorrentes do período.

Lucro - Ajustes Não Recorrentes (em R\$ MM)	2T21	2T22
EBITDA	(68)	199
Outras receitas/despesas operacionais	(2)	(143)
Resultado Financeiro	-	124
Multa IRPJ e CSLL	-	3
ARD	-	(25)
Devolução Crédito PIS/COFINS	-	115
Parcelamento REFIS	-	6
Multa e Juros Parcelamentos PIS COFINS PGFN	-	26
IRPJ/CSLL	8	15
Efeito IR e CSLL	8	15
Lucro	(62)	195

3.5 Endividamento Consolidado

Em 30 de junho de 2022, a dívida bruta consolidada, considerando encargos, credores financeiros da recuperação judicial (líquido de ajuste a valor presente) e debêntures, atingiu R\$ 33,6 bilhões. Para abertura mais detalhada da dívida, visite o website de RI, na seção: Informações Financeiras – Dados Operacionais e Financeiros.



Caixa Consolidado

R\$10,4 Bilhões

Suficiente mais do que 2 anos das amortizações previstas

Prazo Médio

5,5 anos

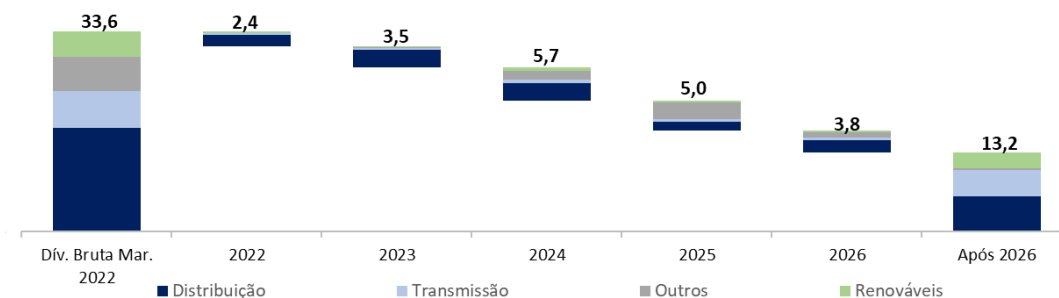
Custo Médio

11,77% a.a.

Referente ao custo médio do passivo incorrido no período

Cronograma de Amortização

(R\$ Bi)



A dívida líquida consolidada da Equatorial no 2T22 totalizava R\$ 22,9 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 pro forma com 12 meses dos ativos adquiridos. Observando este critério, e os demais ajustes no *covenant*, o indicador de alavancagem para o período foi de 3,0x.

Ajustando a dívida líquida ajustada pelas respectivas participações nas empresas (dívida líquida proporcional) da Equatorial totalizava, em 30 de junho de 2022, R\$ 21,5 bilhões, resultando em uma relação dívida líquida/EBITDA proporcional de 3,7x.

Com relação as obrigações de curto prazo da Companhia, a cobertura medida pela posição de caixa consolidado do grupo era de 3,0x.

Captações Relevantes

Ao longo do 2T22 e até a publicação deste relatório, o grupo realizou as seguintes liberações de dívidas/financiamentos.

Empresa	Emissão	Data da Liquidação	Valor (R\$ mil)	Prazo	Pagamento de Juros	Amortização
EQTL MA	BNDES	23/05/2022	220.000	20 anos	Trimestral e mensal após carência	Mensal
EQTL PARÁ	6ª Emissão - Série Única	07/06/2022	1.350.000	6 anos	Semestral	Anual
EQTL MA	9ª Emissão - Série Única	07/06/2022	300.000	6 anos	Semestral	Anual
Enova	Citibank	21/06/2022	100.000	2 anos	Semestral	Bullet
Equatorial Piauí	BNDES	27/06/2022	210.000	20 anos	Trimestral e mensal após carência	Mensal
TOTAL			2.214.000			

3.6 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)	2T21	2T22	Var.%	1S21	1S22	Var.%
Distribuição						
Ativos elétricos	328	898	173,6%	683	1.385	102,6%
Obrigações especiais	76	70	-8,4%	122	223	83,3%
Ativos não elétricos	23	182	682,5%	72	218	201,6%
Total	428	1.150	168,9%	877	1.825	108,1%
Transmissão						
Total	44	8	-81,9%	226	14	-93,8%
Renováveis						
Total	-	23	N/A	-	44	N/A
Serviços						
Total	-	9	N/A	-	23	N/A
Outros						
Total	1	-	100,0%	3	-	100,0%
Total Equatorial	473	1.189	151,5%	1.106	1.906	72,3%

No 2T22, o total investido, consolidado, foi de R\$ 1.189 milhões, volume 152% superior ao registrado no 2T21. Essa variação decorre principalmente pelos investimentos em ativos de distribuição, que foi 168,9% superior ou R\$ 722 milhões, resultado do *carry over* de investimentos decorrente da pandemia, que será detalhado na sessão de distribuição, investimentos no programa de combate às perdas e no plano de melhoria da qualidade. 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.

3.7 ESG

Indicadores ESG				
Ambiental	Unidade	2T21	2T22	Var. %
Capacidade Instalada de Energia Renovável	MW	998	1.204	21%
Resíduos gerados	t	851	1.821	114%
Social				
Número de Colaboradores Próprios	#	5.089	7.360	45%
Número de Colaboradores Terceiros	#	12.870	13.546	5%
Rotatividade	%	32,3	17,1	-47%
% de Mulheres na Equatorial	%	35,9	34,4	-4%
% de Mulheres em Cargos de Liderança	%	21,2	20,3	-4%
Investimento em P&D e Eficiência Energética	R\$ mil	12.014	14.402	20%
Horas de Treinamento por Funcionário	h	48,7	47,5	-2%
Governança				
% de Conselheiros Independentes ¹	%	75	88	13 p.p
% de Mulheres no Conselho ¹	%	13	25	12 p.p

¹ - considera composição atual (base agosto/22)

3.8 Mercado de Capitais

Dados de Mercados	jun/21	jun/22	Var. %
Enterprise Value (EV - R\$ milhões) ¹	34.618	47.245	36,5%
Valor de Mercado (R\$ milhões)	23.459	25.785	9,9%
ADTV90 (R\$ milhões) ²	169	232	37,3%
EQTL3 (ON) (R\$/ação)	24,80	22,84	-7,9%

¹EV = Valor de Mercado + Dívida Líquida Proporcional | ²ADTV = Volume Médio Diário de Negociação

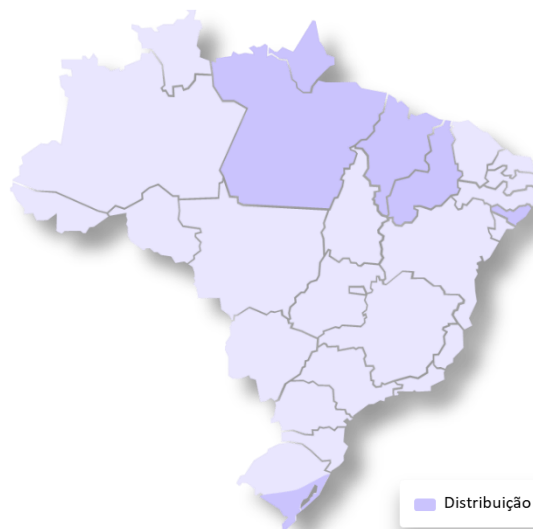
Conforme comunicado, o programa de recompra de ações da Companhia foi encerrado no dia 07 de junho de 2022, sendo adquiridas 28.870.100 ações, ou 2,56% do capital total, no âmbito do programa aprovado em 4 de dezembro de 2020, após 18 meses de duração.

4 Distribuição – Visão Geral

A Equatorial Energia atua no setor de Distribuição por meio de 6 ativos operacionais localizados nos estados do Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas, Rio Grande do Sul e Amapá.

A Companhia tem forte atuação no Norte e no Nordeste do país, e atua na região Sul, através da CEEE-D, sendo reconhecida pela sua capacidade de atuação em ambientes de alta complexidade.

Atualmente, a Companhia cobre cerca de 24% do território nacional e tem aproximadamente 12% dos consumidores de energia elétrica de todo o país, atendendo cerca de 10 milhões de clientes e uma Base de Remuneração líquida consolidada de cerca de R\$ 15,8 bilhões.



	Ativos Consolidados		Em processo de Turnaround				
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Rio Grande Do Sul	Amapá	Total
Consumidores (mil)	2.654	2.886	1.382	1.210	1.811	189	10.132
Extensão da Rede	111.757	154.881	91.765	47.788	59.800	59.000	524.991
PIB per capita (R\$)	13.758	20.735	16.125	17.668	42.406	20.688	N/A
Ranking de Complexidade - Aneel	10º	2º	18º	17º	20º	1º	N/A
PMSO / Consumidor - Regulatório (R\$)	280	384	375	343	248	718	N/A
PMSO / Consumidor (R\$)	199	225	236	209	343	N/A	N/A
Parcela B (R\$ Milhões)	1.609	3.415	847	799	1.033	268	7.971
BRR (R\$ Milhões)	4.366	5.047	1.671	1.354	2.953	460	15.851

4.1 Desempenho Operacional e Comercial - Distribuidoras

	Medida	2T21							2T22						
		MA	PA	PI	AL	RS*	AP*	Total	MA	PA	PI	AL	RS*	AP*	Total
Energia Injetada SIN	GWh	2.083	3.161	1.206	1.193	2.263	483	10.389	2.088	3.203	1.137	1.203	2.219	479	10.330
Sistema isolado	GWh	-	69	-	-	-	12	81	-	67	-	-	-	12	79
Energia injetada pela Geração Distribuída	GWh	36	40	37	12	24	2	150	68	74	68	30	48	3	292
Energia injetada Total	GWh	2.119	3.270	1.243	1.205	2.287	496	10.620	2.156	3.344	1.205	1.233	2.267	494	10.701
Variação Total %	%								1,8%	2,3%	-3,0%	2,4%	-0,9%	-0,4%	0,8%
Residencial - convencional	GWh	572	718	310	299	717	138	2.754	610	704	278	283	644	107	2.626
Residencial - baixa renda	GWh	297	313	160	101	55	12	939	332	345	165	118	68	19	1.047
Industrial	GWh	46	109	31	33	83	27	329	40	109	27	31	79	30	317
Comercial	GWh	210	339	147	152	358	58	1.264	165	344	147	153	352	60	1.221
Outros	GWh	344	357	209	183	299	37	1.427	364	380	202	182	295	42	1.465
Consumidores Cativos	GWh	1.469	1.835	856	768	1.512	272	6.712	1.511	1.881	819	767	1.439	258	6.675
Industrial	GWh	92	270	22	132	272	-	788	97	303	28	143	276	1	848
Comercial	GWh	82	144	36	33	137	2	435	94	168	40	41	152	3	496
Outros	GWh	1	24	15	-	13	-	53	1	29	16	-	12	-	60
Consumidores livres	GWh	175	438	73	165	422	2	1.276	193	500	84	183	441	4	1.403
Energia de Conexão - outras Distribuidoras	GWh	1	-	38	4	15	-	58	1	-	38	4	14	-	57
Energia Faturada	GWh	1.645	2.273	968	938	1.949	274	8.046	1.705	2.381	940	955	1.893	262	8.136
Variação %	%								3,6%	4,8%	-2,9%	1,9%	-2,9%	-4,4%	1,1%
Energia de Compensação da Geração Distribuída	GWh	29	32	29	8	20	1	119	56	60	52	27	22	3	219
Energia Distribuída	GWh	1.674	2.305	997	946	1.968	275	8.165	1.761	2.441	992	981	1.915	265	8.354
Variação %	%								5,2%	5,9%	-0,5%	3,8%	-2,7%	-3,7%	2,3%
Número de Consumidores	#	2.597	2.771	1.340	1.168	1.777	210	9.863	2.654	2.886	1.382	1.210	1.811	189	10.132
Variação %	%								2,2%	4,2%	3,1%	3,6%	2,0%	-10,1%	2,7%
Perdas totais	GWh	445	965	246	259	319	221	2.455	396	903	213	252	353	229	2.346
Perdas Totais / Injetada Total - 12 meses	%	19,2%	30,1%	20,6%	22,5%	18,4%	48,2%	24,3%	17,8%	27,9%	18,9%	21,7%	18,5%	48,0%	23,0%
Regulatório - 12 meses	%	17,7%	27,6%	20,5%	20,8%	9,9%	35,1%	N/A	16,9%	27,3%	20,4%	20,9%	11,0%	35,1%	N/A

*Empresas não eram consolidadas no 2T21.

A partir deste trimestre o balanço energético passa a ser demonstrado detalhando a contribuição das atividades de mini e microgeração (geração distribuída (“GD”). No 2T22, o volume proveniente das atividades de GD corresponderam a 2,7% da energia injetada total. Em contrapartida, o consumo de energia compensado, e não faturado, referente a geração distribuída totalizou 219 GWh no trimestre, ou cerca de 2,6% da energia distribuída total.

PECLD e Arrecadação

PDD / ROB ¹ (trimestral)	2T21	2T22	Var.	Arrecadação - IAR (trimestral)	2T21	2T22	Var.
Equatorial Maranhão	0,86%	1,47%	0,6 p.p	Equatorial Maranhão	97,8%	98,7%	0,9 p.p
Equatorial Pará	2,05%	1,42%	-0,6 p.p	Equatorial Pará	98,1%	98,2%	0,1 p.p
Equatorial Piauí	0,29%	1,40%	1,1 p.p	Equatorial Piauí	101,1%	101,4%	0,3 p.p
Equatorial Alagoas	1,14%	0,55%	-0,6 p.p	Equatorial Alagoas	99,6%	100,4%	0,8 p.p
Equatorial CEEE-D	2,29%	1,23%	-1,1 p.p	Equatorial CEEE-D	99,4%	102,0%	2,6 p.p
Equatorial CEA	1,23%	-1,97%	-3,2 p.p	Equatorial CEA	95,4%	107,4%	12 p.p
Consolidado	1,00%	1,13%	0,1 p.p	Consolidado	98,8%	100,3%	1,5 p.p

¹ Desconsidera Receita de Construção.

Todas as companhias apresentaram níveis de PECLD recorrentes ou melhor do que o recorrente (vide explicações na seção de Desempenho Econômico-Financeiro).

A arrecadação das companhias manteve níveis próximos de 100% em todas as distribuidoras, com destaque para as companhias adquiridas recentemente, mostrando a efetividade das ações de cobrança do grupo quando comparado com as gestões anteriores.

Desempenho Operacional

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

DEC e FEC

O nível da qualidade do sistema de distribuição é medido pelos índices de DEC⁴ e FEC⁵, ambos no período de 12 meses. Abaixo encontram-se as explicações dos eventos que impactaram negativamente o DEC no período nas distribuidoras.

No **Maranhão**, o DEC 12 meses apresentou um aumento de 0,5h em comparação ao trimestre anterior (1T22). Apesar do aumento no trimestre, vale ressaltar que no 1S22 foi iniciado o Plano DEC, que aumenta os investimentos e mobilização de equipes na área de concessão com o fim de melhorar indicadores operacionais das concessões do grupo Equatorial.

No **Piauí**, o aumento de do DEC e FEC é explicado pelo volume atípico de chuvas encontrado no estado ao longo do trimestre, mas vale ressaltar a melhora do indicador na concessão desde o 4T21.

4 Duração Equivalente de Interrupção por Consumidor - indica a duração média das interrupções, em horas por cliente por período
5 Frequência Equivalente de Interrupção por Consumidor - indica a frequência das interrupções de fornecimento, em número de interrupções por cliente por período

Na **CEA**, o DEC apresentou aumento de 36,5 horas para 45,3 horas, principalmente por condições climáticas desfavoráveis e em função da revisão feita no método de apuração deste indicador. Apesar do aumento apresentado, ambos os indicadores se encontram dentro dos limites regulatórios da Aneel.

Perdas

Distribuidoras	2T21	3T21	4T21	1T22	2T22	Regulatório
<u>Perdas Totais / Injetada - Consolidado</u>						
Equatorial Energia	24,3%	24,0%	23,6%	23,3%	23,0%	20,5%
<u>Perdas Totais / Injetada</u>						
Equatorial Maranhão	19,2%	19,1%	18,6%	18,4%	17,8%	16,9%
Equatorial Pará	30,1%	29,8%	29,0%	28,5%	27,9%	27,3%
Equatorial Piauí	20,6%	19,7%	19,7%	19,4%	18,9%	20,4%
Equatorial Alagoas	22,5%	22,2%	22,3%	22,0%	21,7%	20,9%
Equatorial Rio Grande do Sul	18,4%	19,2%	18,6%	18,1%	18,5%	11,1%
Equatorial Amapá	48,2%	46,1%	45,7%	47,3%	48,0%	35,1%
<u>Perdas Não-Técnicas / BT</u>						
Equatorial Maranhão	11,5%	13,2%	12,3%	12,1%	11,0%	9,5%
Equatorial Pará	39,9%	38,8%	36,6%	35,5%	34,0%	32,5%
Equatorial Piauí	14,1%	12,4%	12,5%	12,0%	11,1%	13,9%
Equatorial Alagoas	25,6%	24,9%	24,9%	24,1%	23,5%	22,0%
Equatorial Rio Grande do Sul	24,4%	27,2%	24,7%	23,4%	24,5%	8,0%
Equatorial Amapá	97,2%	87,3%	85,5%	93,4%	98,9%	49,5%

No 2T22, todas as distribuidoras, excluindo as distribuidoras em processo de turnaround, apresentaram redução de perdas, resultado das ações de combate às perdas, que contempla a implementação do Sistema de Medição Centralizado (SMC) nas concessões do Maranhão, Pará, Piauí e Alagoas, que já tiveram a mobilização de equipes e o retorno das ações de combate a perdas. Rio Grande do Sul e Amapá ainda estão implementando estratégias de combate a perdas e mobilização de equipes.

4.2 Desempenho Econômico-Financeiro - Distribuidoras

Margem Bruta

Análise da receita (R\$ Milhões)	2T22							1S22						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
(+) Vendas as classes	1.099	1.737	614	624	1.095	159	5.329	2.144	3.370	1.207	1.269	2.730	334	11.053
Renda Não Faturada	(9)	(3)	1	7	(118)	(1)	(123)	3	5	10	11	(63)	1	(35)
(+) Outras receitas	283	513	172	144	312	91	1.514	722	1.150	384	346	836	112	3.550
Subvenção baixa renda	72	80	37	31	25	2	247	142	157	74	60	52	6	490
Subvenção CDE outros	30	98	18	20	38	46	249	57	188	37	37	118	46	482
Uso da rede	33	90	27	42	124	2	319	65	180	54	79	252	4	635
Atualização ativo financeiro	67	146	2	2	21	0	239	138	229	3	3	29	1	402
Bandeira Tarifária	46	60	63	24	73	(3)	263	207	254	159	125	328	(3)	1.070
Outras receitas operacionais	34	40	24	24	30	43	196	114	141	57	43	58	58	471
(+) Ult. de demanda / reativo excedente	(3)	(6)	(2)	(2)	(6)	(0)	(20)	(6)	(13)	(4)	(5)	(10)	(1)	(37)
(+) Suprimento	2	10	11	16	63	8	110	15	25	17	29	87	7	180
(+) Valores a receber de parcela A	(2)	174	41	67	(38)	87	328	(124)	181	31	51	(367)	67	(162)
(+) Receita de construção	243	441	157	104	96	73	1.114	383	775	248	175	165	90	1.837
(=) Receita operacional bruta	1.622	2.868	993	953	1.522	418	8.376	3.134	5.489	1.883	1.865	3.441	609	16.421
(+) Deduções à receita	(496)	(726)	(279)	(331)	(621)	(53)	(2.506)	(963)	(1.476)	(581)	(661)	(1.481)	(126)	(5.288)
Compensações Indicadores de Qualidade	(14)	(8)	(4)	(4)	(15)	-	(47)	(33)	(22)	(12)	(13)	(29)	-	(109)
(=) Receita operacional líquida	1.126	2.142	714	622	901	365	5.870	2.172	4.013	1.302	1.204	1.960	482	11.133
(=) Receita operac. liq. sem rec.de construção	883	1.701	557	517	805	292	4.756	1.789	3.238	1.054	1.029	1.794	392	9.296
(+) Energia comprada e transporte e Encargos	(480)	(733)	(302)	(305)	(615)	(141)	(2.577)	(949)	(1.469)	(572)	(625)	(1.265)	(234)	(5.113)
(=) Margem Bruta	403	968	255	212	190	151	2.179	840	1.769	483	404	529	158	4.183
(+) Não-Recorrentes	79	-	8	-	(47)	(52)	(12)	-	8	-	(47)	-	-	(39)
(=) Margem Bruta Ajustada	482	968	263	212	143	99	2.167	840	1.777	483	357	529	158	4.144
(-) VNR	(67)	(146)	(2)	(2)	(21)	(0)	(239)	(138)	(229)	(3)	(3)	(29)	(1)	(402)
(=) Margem Bruta Ajustada (ex-VNR)	415	823	261	210	121	99	1.928	702	1.548	479	354	501	158	3.742
var. %	-3,0%	42,1%	15,8%	26,5%	88,9%	766,1%	30,9%	-19,6%	40,9%	38,8%	-19,3%	38,3%	402,5%	18,8%

Análise da receita (R\$ Milhões)	2T21							1S21						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
(+) Vendas as classes	1.095	1.515	596	560	1.074	168	5.008	2.101	2.986	1.160	1.144	2.531	329	10.252
Renda Não Faturada	(34)	(1)	(3)	(7)	(76)	(0)	(122)	(28)	3	(8)	2	(29)	(2)	(62)
(+) Outras receitas	155	292	76	131	232	8	894	356	555	152	208	459	14	1.745
Subvenção baixa renda	65	68	33	23	17	(0)	207	130	135	65	47	30	-	408
Subvenção CDE outros	35	78	15	35	39	1	202	65	148	30	49	77	2	371
Uso da rede	29	67	21	33	105	1	257	56	131	40	64	214	3	507
Atualização ativo financeiro	12	54	0	1	7	-	74	74	101	1	2	13	-	191
Bandeira Tarifária	(0)	-	(0)	(0)	44	-	44	-	-	-	-	85	-	85
Outras Receitas Operacionais	13	25	7	39	20	6	110	31	40	16	46	39	9	182
(+) Ult. de demanda / reativo excedente	(3)	(7)	(2)	(2)	(10)	-	(23)	(6)	(13)	(4)	(5)	(20)	-	(47)
(+) Suprimento	14	9	35	24	34	-	116	21	16	52	27	37	5	157
(+) Valores a receber de parcela A	53	62	67	118	44	6	349	166	224	143	208	147	48	936
(+) Receita de construção	72	223	73	59	160	-	588	209	409	159	108	196	-	1.081
(=) Receita operacional bruta	1.386	2.094	846	889	1.534	183	6.932	2.847	4.177	1.662	1.691	3.351	396	14.124
(+) Deduções à receita	(395)	(528)	(232)	(255)	(581)	(40)	(2.031)	(745)	(1.077)	(460)	(486)	(1.304)	(77)	(4.150)
Compensações Indicadores de Qualidade	(10)	(5)	(10)	(4)	(10)	-	(37)	(16)	(13)	(15)	(6)	(28)	-	(78)
(=) Receita operacional líquida	991	1.566	614	634	953	142	4.901	2.102	3.100	1.202	1.204	2.047	318	9.974
(=) Receita operac. liq. sem rec.de construção	919	1.343	540	576	793	142	4.313	1.893	2.691	1.044	1.096	1.851	318	8.893
(-) Energia comprada e transporte e Encargos	(483)	(722)	(316)	(316)	(722)	(131)	(2.690)	(985)	(1.493)	(603)	(655)	(1.475)	(287)	(5.500)
(=) Margem Bruta	435	621	225	260	71	11	1.623	907	1.199	440	441	375	31	3.393
(+) Não-Recorrentes	4	12	1	(94)	-	-	(76)	39	1	(94)	-	-	-	(53)
(=) Margem Bruta Ajustada	439	633	226	167	71	11	1.547	946	1.200	347	441	375	31	3.340
(-) VNR	(12)	(54)	(0)	(1)	(7)	-	(74)	(74)	(101)	(1)	(2)	(13)	-	(191)
(=) Margem Bruta Ajustada (ex-VNR)	427	579	225	166	64	11	1.473	873	1.099	345	439	362	31	3.149

No total das Distribuidoras, a Margem Bruta alcançou R\$ 2,2 bilhões, valor 34% superior ao mesmo período do ano anterior. Desconsiderando o efeito de itens não-recorrentes e o impacto do VNR, a Margem Bruta Ajustada (ex-VNR) do segmento totalizou R\$ 1,9 bilhão, valor 31% superior ao 2T21.

Despesas Operacionais – PMSO/Consumidor

Custos Operacionais R\$ Milhões	2T22							1S22						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
(+) Pessoal	45	43	20	17	84	3	212	73	84	41	34	155	39	427
(+) Material	4	7	3	2	3	2	22	9	14	7	7	8	2	46
(+) Serviço de terceiros	101	124	62	43	71	21	421	187	230	119	83	112	29	760
(+) Outros	3	5	2	1	(0)	(0)	10	7	8	4	2	6	1	28
(=) PMSO Reportado	153	179	87	62	158	25	665	276	336	170	127	282	71	1.261
<i>Ajustes Pessoal</i>	-	-	-	-	-	-	-	12	-	-	-	-	(17)	(6)
PMSO Ajustado	153	179	87	62	158	25	665	288	336	170	127	282	53	1.255
PCLD e perdas	20	35	12	5	17	(7)	82	45	79	22	20	55	(15)	207
% Receita bruta (s/ receita de construção)	1,5%	1,4%	1,4%	0,5%	1,2%	-2%	1,1%	1,7%	1,7%	1,3%	1,2%	1,6%	-3,8%	1,4%
Provisões para contingências	5	3	(2)	3	15	(10)	15	11	7	1	6	22	(11)	36
(+) Provisões	25	37	10	8	33	(17)	97	57	87	23	26	77	(26)	243
(+) Subvenção CCC	-	3	-	-	-	(22)	(19)	-	5	-	-	-	12	18
(+) Outras receitas/despesas operacionais	37	74	35	4	(2)	0	148	85	113	36	4	(3)	(0)	236
(+) Depreciação e amortização	56	94	27	20	41	5	243	112	181	50	39	82	10	473
(=) Custos e despesas gerenciáveis	272	385	159	94	230	14	1.153	530	717	279	196	439	54	2.214
PMSO / Consumidor (12 meses)	211	230	237	215	322	-	224	-	-	-	-	-	-	-
var. %	11,6%	13,3%	20,5%	9,7%	-	-	13,7%	-	-	-	-	-	-	-

Custos Operacionais R\$ Milhões	2T21							1S21						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
(+) Pessoal	42	44	21	18	2	19	124	78	99	40	38	118	37	255
(+) Material	(0)	7	1	2	0	0	10	5	13	2	4	4	0	24
(+) Serviço de terceiros	77	102	48	37	51	13	264	160	201	97	74	100	29	532
(+) Outros	3	2	1	1	(70)	6	7	5	2	3	2	(101)	12	12
(=) PMSO Reportado	122	154	72	58	(17)	38	389	249	314	143	118	121	79	824
<i>Ajustes Pessoal</i>	(3)	(1)	(1)	(1)	131	-	(6)	(6)	(15)	(1)	(2)	131	-	(24)
<i>Ajustes Material</i>	2	-	-	-	3	-	2	-	-	-	(0)	3	-	(0)
<i>Ajustes Serviços de Terceiros</i>	-	-	-	-	7	-	-	-	(2)	-	(2)	7	-	(4)
<i>Ajustes Outros</i>	-	-	-	-	70	-	-	-	-	-	-	105	-	-
PMSO Ajustado	121	153	71	57	194	38	595	243	297	141	114	367	79	795
PCLD e perdas	11	38	2	9	31	26	61	25	72	10	23	58	38	131
% Receita bruta (s/ receita de construção)	0,9%	2,1%	0%	1,1%	2,3%	15,4%	1,0%	0,9%	1,9%	0,7%	2,7%	1,8%	9,6%	1,4%
Provisões para contingências	5	0	0	3	65	-	9	11	4	3	5	68	-	22
(+) Provisões	16	39	3	13	96	26	167	36	76	13	28	126	38	153
(+) Subvenção CCC	-	26	-	-	-	(27)	26	-	47	0	1	-	(27)	48
(+) Outras receitas/despesas operacionais	1	(0)	(1)	2	(11)	(0)	2	0	12	0	7	(5)	(0)	20
(+) Depreciação e amortização	53	95	24	18	33	6	189	107	166	46	34	71	13	353
(=) Custos e despesas gerenciáveis	193	314	97	90	102	43	795	392	616	202	187	313	103	1.396
PMSO / Consumidor (12 meses)	189	203	197	196	-	-	197	-	-	-	-	-	-	-

Maranhão

No comparativo entre trimestres, o PMSO/Consumidor aumentou 11,6%, inferior a inflação acumulada nos últimos 12 meses medida pelo IPCA foi de 11,89%.

As despesas PMSO totalizaram R\$ 153 milhões, R\$ 31 milhões acima em relação ao 2T21. Grande parte deste crescimento está explicada pela linha de serviços, que teve um incremento de R\$ 31% em relação ao 2T21, representando um aumento de R\$ 24 milhões, decorrente em grande parte dos esforços da Companhia para mobilização de equipes de manutenção do sistema elétrico com o objetivo de atender ao plano de melhoria dos indicadores de qualidade, que totalizaram R\$ 11 milhões adicionais, além do aumento dos gastos relacionados a licenças de software e datacenters (SAP e IBM) que juntas totalizaram R\$ 6 milhões.

Por fim, no 2T22, as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) provisionadas no período, totalizaram R\$ 20 milhões, contra R\$ 11 milhões no 2T21, reflexo do envelhecimento da dívida de clientes sobretudo classificados como baixa renda, no comparativo entre períodos.

Pará

No 2T22, o PMSO/Consumidor (12 meses) no PA registrou R\$ 230, valor 13% acima do ano anterior. O PMSO reportado no 2T22 foi de R\$ 179 milhões, contra 154 milhões no 2T21, aumento R\$ 25 milhões (17%) em relação ao 2T21. A variação decorre, principalmente, do aumento em **Serviços de Terceiros** (R\$

22,6 milhões) em função do aumento nas despesas com cobrança e de serviços elétricos, combate à fraude e redução de perdas, devido a estratégia de intensificação dessas iniciativas (R\$ 10,3 milhões), aumento de despesas com tecnologia da informação (R\$ 4,5 milhões), maior valor gastos com frota da Companhia (R\$ 2,2 milhões), e incremento e equipes de suporte e atendimento ao cliente (R\$ 2,0 milhões).

No 2T22, a Equatorial Pará constituiu provisão para **PECLD** no valor de R\$ 35 milhões, redução de R\$ 3 milhões, quando comparado ao 2T21, o nível atual registrado equivale a 1,4% da Receita Operacional Bruta (sem a Receita de Construção).

Piauí

No 2T22, as despesas com PMSO/ Consumidor aumentaram 21% em relação ao 2T21. Os principais eventos que explicam o aumento foram: (i) Material (R\$ 2,1 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\$ 13,4 milhões) em função do aumento nas despesas com cobrança e de serviços elétricos, combate à fraude e redução de perdas, (R\$ 5,8 milhões), aumento de despesas com frete (R\$ 2,3 milhões), limpeza de faixa e em linhas de transmissão (R\$ 1,5 milhão), e manutenção com linhas vivas (R\$ 1,4 milhão).

No 2T22, as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) apresentaram uma provisão de R\$ 12 milhões, enquanto no 2T21 houve uma provisão de apenas R\$ 2 milhões, em função de uma renegociação no 2T21 com impacto positivo de R\$3,1 milhões.

Alagoas

No 2T22, o PMSO/Consumidor cresceu 9,7% em relação ao 2T21, inferior a inflação acumulada entre períodos. O principal destaque é o crescimento em **Serviços de Terceiros** (R\$ 6 milhões) relacionado, principalmente, ao aumento com serviços de combate à fraude e redução de perdas (R\$ 4 milhões) e manutenção com linhas vivas (R\$ 1,7 milhão).

Por fim, no 2T22 as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) registrou provisão de R\$ 5 milhões (0,6% da ROB), redução de 4 milhões em relação ao 2T21 que foi uma provisão de R\$ 9 milhões. A redução da PECLD no 2T22 é fruto de renegociação com clientes do Poder Público, que geraram um impacto positivo de R\$ 10,3 milhões.

CEEE-D

No 2T22 as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO Ajustado) totalizaram R\$158 milhões, uma redução de 13% (R\$ 23 milhões) em relação ao 2T21. As principais variações no PMSO ocorrem na conta de **Pessoal**, redução de 37% ou R\$ 49 milhões quando desconsiderado o efeito não recorrente da ativação extraordinária do 2T21 (R\$ 131 milhões), devido ao menor número de colaboradores próprios e despesas relacionadas a previdência.

Na conta **Serviços de Terceiros**, desconsiderando o efeito não recorrente da ativação extraordinária do 2T21 (R\$ 7 milhões) comparado ao 2T22, os principais aumentos foram por conta do: (i) Aumento das equipes dos contratos âncora de serviços técnicos e comerciais (R\$ 9,3 milhões) e; (ii) Aumento dos serviços de honorários advocatícios (R\$ 3 milhões)

Por fim, no 2T22 o volume de Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD) registrou redução no volume de provisão, de R\$ 31 milhões para R\$ 17 milhões, em comparação ao mesmo período do ano anterior em função de renegociação de dívida com um cliente de grande porte.

CEA

No 2T22, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO Reportado) totalizaram R\$ 25 milhões, uma redução de 34% (R\$ 13 milhões) em relação ao 2T21.

A redução ocorre, sobretudo, na linha de Pessoal, fruto do PDV - Programa de Demissão Voluntária lançado no 1T22, parcialmente compensada pelo aumento na rubrica de Serviços de Terceiros, explicado por aumento das despesas relacionadas à honorários advocatícios e gastos com serviços em regime de plantão. Em **Outros**, a redução de R\$ 6 milhões é explicada pela redução de despesas com aluguel e com despesas com indenizações e doações.

Por fim, no 2T22 o volume de Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) registrou uma reversão de R\$ 7 milhões, fruto de renegociação, em especial de grandes clientes e clientes residenciais.

EBITDA

EBITDA	2T22							1S22						
R\$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
(+) Resultado do Exercício	30	385	20	97	(101)	90	521	163	700	87	171	(85)	218	1.255
(+) Impostos sobre o Lucro	(32)	90	12	26	1	25	124	(3)	157	15	45	1	68	284
(+) Resultado Financeiro	133	110	65	(6)	60	(0)	362	150	200	101	(8)	174	(170)	447
(+) Depreciação e Amortização	56	94	27	20	41	5	243	112	181	50	39	82	10	473
(=) EBITDA societário (CVM)*	187	680	123	138	1	120	1.250	422	1.239	253	247	173	127	2.460
(+) Outras receitas/despesas operacionais	37	74	35	4	(2)	0	148	85	113	36	4	(3)	(0)	236
(+) Impactos Margem Bruta	79	-	8	-	(47)	(52)	(12)	79	-	8	-	(47)	-	40
(+) Sistemas Isolados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Ajustes de PMSO	-	-	-	-	-	-	-	(12)	-	-	-	-	17	6
(+) Ajustes Provisões	-	-	-	-	-	(16)	(16)	-	-	-	-	-	(16)	(16)
(=) EBITDA societário ajustado	304	754	166	142	(48)	52	1.370	575	1.352	298	251	123	127	2.726

*Calculado em conformidade com a instrução CVM 527/12

EBITDA	2T21							1S21						
R\$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
(+) Resultado do Exercício	197	210	113	172	(160)	(58)	473	390	334	181	236	(333)	(114)	695
(+) Impostos sobre o Lucro	35	51	3	14	(67)	-	36	87	98	25	20	(30)	-	200
(+) Resultado Financeiro	11	46	16	(16)	196	26	280	38	150	33	(2)	425	42	687
(+) Depreciação e Amortização	53	95	24	18	33	6	229	107	166	46	34	71	13	437
(=) EBITDA societário (CVM)*	296	402	155	188	2	(25)	1.018	622	749	284	288	133	(59)	2.017
(+) Outras receitas/despesas operacionais	1	(0)	(1)	2	(11)	(0)	(9)	0	12	0	7	(5)	(0)	15
(+) Impactos Margem Bruta	4	12	1	(94)	-	-	(76)	8	39	1	(94)	-	-	(45)
(+) Ajustes de PMSO	1	1	1	1	(211)	-	(206)	6	17	1	4	(246)	-	(218)
(+) Ajustes Provisões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(=) EBITDA societário ajustado	302	415	156	97	(219)	(25)	726	636	817	287	206	(118)	(59)	1.769

Maranhão

O EBITDA ajustado do 2T22 ficou em linha com o trimestre anterior, alcançando R\$ 304 milhões, contra R\$ 302 milhões no 2T21 em função do crescimento de mercado e redução de perdas, compensado parcialmente pela queda da tarifa fio B. Os principais ajustes não recorrentes são a devolução de créditos de PIS e COFINS no montante de R\$ 79 milhões não recorrente, e pela rubrica de outras despesas operacionais, que trouxe R\$ 37 milhões referentes a perdas na desativação de bens e direitos, sem efeito caixa.

Pará

No 2T22, o EBITDA Ajustado atingiu R\$ 754 milhões, aumento de R\$ 339 milhões ou 81,7% em comparação ao mesmo período do ano anterior, fruto da maior receita fio B (R\$ 209,2 milhões), redução de perdas (R\$ 16,4 milhões) e crescimento de mercado (R\$ 26,3 milhões). O destaque não recorrente de outras despesas operacionais, que trouxe R\$ 74 milhões é referente a desativação de bens, sem efeito caixa.

Piauí

No 2T22, o EBITDA ajustado alcançou R\$ 166 milhões, contra R\$ 156 milhões no 2T21, fruto principalmente da redução de perdas, a despeito da redução da energia faturada no período. O impacto não recorrente na margem bruta foi de R\$ 8,8 milhões, referente à devolução de créditos de PIS e COFINS, já em outras despesas/receitas operacionais é decorrente de (i) 17,6 milhões de encerramento de ODD; (ii) R\$ 13,4 milhões referente à baixa de ativos, sem efeito caixa, e; (iii) R\$ 3,8 milhões de ajustes de estoque.

Alagoas

No 2T22, o EBITDA Ajustado atingiu R\$ 142 milhões, contra R\$ 97 milhões no 2T21, aumento de 46% que é explicado principalmente pela maior tarifa (R\$ 21 milhões) e renda não faturada (R\$ 14 milhões), além da redução de perdas no período.

CEEE-D

No 2T22, o EBITDA Ajustado considerando os efeitos não recorrentes atingiu o montante R\$ 48,1 milhões negativos, uma melhora de aproximadamente 70% em relação ao mesmo trimestre de 2021. Os principais fatores foram: (i) efeito tarifa (R\$ 48 milhões); (ii) impacto não recorrente na margem bruta, referente a recuperação de créditos tributários (R\$ 47 milhões) e; (iii) redução nos custos e despesas operacionais, conforme já explicado.

CEA

No 2T22 o EBITDA ajustado da CEA foi de R\$ 52 Milhões, decorrente principalmente do reposicionamento tarifário extraordinário no montante de R\$ 46 milhões, pela redução do PMSO em R\$ 13 milhões e pela melhora na PECLD.

Resultado Financeiro - Distribuidoras

O segmento de distribuição encerrou o 2T22 com um resultado financeiro líquido negativo em R\$ 362 milhões. Esse resultado inclui efeitos não-recorrente, no total de R\$ 124 milhões, que se excluídos, ajustam o resultado financeiro do período para R\$ 238 milhões negativos. O principal efeito não-recorrente do período foi a devolução de créditos de PIS e COFINS no montante de R\$ 106 milhões na Equatorial Maranhão.

De uma maneira geral, as distribuidoras apresentaram uma maior receita financeira em função do aumento no CDI, que no 2T21 estava em 0,79% contra um CDI de 2,91% no presente trimestre. O mesmo efeito de alta no CDI, no entanto, juntamente com o maior IPCA, contribuiu para um acréscimo no custo da dívida.

A seguir demonstramos o Resultado Financeiro aberto por distribuidora.

RESULTADO FINANCEIRO								1S22							
R\$ Milhões	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	Total	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	Total	
(+) Rendas Financeiras	35	55	35	26	18	24	193	57	89	72	42	37	44	340	
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	31	47	21	35	79	5	217	61	92	42	60	123	5	384	
(+) Operações de Swap	21	32	18	-	32	30	132	(43)	(90)	(141)	-	(128)	(42)	(444)	
(+) Var. Cambial sobre dívida	(31)	(44)	(32)	-	(45)	(41)	(194)	23	66	106	-	91	19	306	
(+) Var. Cambial sobre dívida - RJ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(+) Juros e VM sobre Dívida	(82)	(159)	(101)	(59)	(78)	(22)	(502)	(141)	(270)	(189)	(100)	(148)	(36)	(885)	
(+) Variações Monetárias e Cambiais - Caução STN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(+) Encargos CVA	10	12	9	13	16	12	72	17	17	19	22	29	21	124	
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ	-	(22)	-	-	-	-	(22)	-	(50)	-	-	-	-	(50)	
(+) AVP sobre Dívida RJ	-	(5)	-	-	-	-	(5)	-	(10)	-	-	-	-	(10)	
(+) Ajuste a Valor Presente	-	0	(5)	(0)	15	-	10	-	0	(8)	(0)	15	-	7	
(+) Contingências	(3)	(1)	(2)	(3)	(11)	3	(18)	(6)	0	(0)	(5)	(53)	10	(54)	
(+) Outras Receitas	3	7	13	1	(20)	64	68	7	14	25	3	2	258	310	
(+) Outras Despesas	(117)	(31)	(19)	(8)	(64)	(74)	(313)	(124)	(58)	(27)	(14)	(142)	(109)	(474)	
(=) Resultado Financeiro Líquido	(133)	(110)	(65)	6	(60)	0,3	(362)	(150)	(200)	(101)	8	(174)	170	(447)	
Não Recorrentes	106	3	9	-	-	6	124	106	3	2	-	21	(189)	(57)	
(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado	(27)	(108)	(56)	6	(60)	7	(238)	(43)	(198)	(99)	8	(153)	(19)	(504)	

RESULTADO FINANCEIRO								1S21							
R\$ Milhões	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	Total	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	Total	
0															
(+) Rendas Financeiras	9	22	11	7	(2)	-	47	16	35	16	12	(4)	1	76	
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	31	42	22	29	45	-	169	63	86	53	52	83	-	337	
(+) Operações de Swap	(57)	(181)	(133)	-	-	-	(371)	(31)	(59)	(70)	-	-	-	(160)	
(+) Var. Cambial sobre dívida	54	195	128	-	180	-	557	27	58	64	-	48	-	197	
(+) Var. Cambial sobre dívida - RJ	-	-	2	-	-	-	2	-	-	-	-	-	-	-	
(+) Juros e VM sobre Dívida	(43)	(79)	(50)	(23)	(2)	-	(197)	(88)	(157)	(96)	(61)	(17)	-	(419)	
(+) Variações Monetárias e Cambiais - Caução STN	-	-	-	(4)	-	-	(4)	-	-	-	3	-	-	3	
(+) Encargos CVA	-	(1)	-	3	-	-	2	(1)	(3)	2	5	-	-	3	
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ	-	(36)	-	-	-	-	(36)	-	(78)	-	-	-	-	(78)	
(+) AVP sobre Dívida RJ	-	(5)	-	-	-	-	(5)	-	(10)	-	-	-	-	(10)	
(+) Ajuste a Valor Presente	-	-	(3)	-	-	-	(3)	-	-	(7)	-	-	-	(7)	
(+) Contingências	(2)	2	6	6	(270)	-	(258)	(5)	1	2	(2)	(284)	-	(288)	
(+) Outras Receitas	-	6	3	-	1	-	10	-	17	10	-	17	-	44	
(+) Outras Despesas	(3)	(11)	(2)	(2)	(149)	(27)	(194)	(18)	(40)	(7)	(7)	(268)	(43)	(383)	
(=) Resultado Financeiro Líquido	(11)	(46)	(16)	16	(196)	(26)	(279)	(38)	(150)	(33)	2	(425)	(42)	(686)	
Não Recorrentes	-	-	-	-	170	-	170	5	-	-	-	170	175	175	
(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado	(11)	(46)	(16)	16	(27)	(26)	(110)	(33)	(150)	(33)	2	(255)	(42)	(511)	

Maranhão

No 2T22, o resultado financeiro líquido foi negativo em R\$ 133 milhões, contra R\$ 11 milhões também negativos no 2T21. O principal impacto para o resultado negativo foi na linha de outras despesas, e refere-se a decisão que determinou a devolução integral do crédito acrescido da atualização monetária oriundos da exclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e da COFINS, gerando um montante de R\$ 106 milhões, não recorrente.

Pará

No 2T22 o resultado financeiro líquido foi negativo em R\$ 110 milhões, contra R\$ 46 milhões negativos no 2T21, gerando uma variação negativa de R\$ 64 milhões em relação ao valor registrado no ano anterior. O principal impacto negativo foi registrado na linha de juros e variação monetária sobre a dívida, com o incremento de R\$ 80 milhões, em função do avanço do CDI que passou de 0,79% no 2T21 para 2,91% no 2T22 e do IPCA que passou de 1,68% no 2T21 para 2,22% no 2T22. Já as principais variações em outras despesas, são R\$ 8 milhões de descontos concedidos e R\$ 4 milhões de PIS e COFINS sobre receita, que foram maiores em relação ao trimestre anterior. Houve também R\$ 3 milhões de multa sobre complemento de recolhimento de IRPJ e CSLL referente dezembro 2021, não recorrente.

Piauí

No 2T22, o resultado financeiro líquido foi negativo R\$ 65 milhões, contra R\$ 16 milhões negativos no 2T21, gerando uma variação negativa de R\$ 48 milhões. O principal motivo deve-se ao acréscimo de R\$ 51 milhões no 2T22 de juros e variação monetária sobre a dívida em função do aumento do CDI, conforme

explicado. Já a variação em encargos CVA são decorrentes dos efeitos da crise hídrica e da alta da taxa Selic, que atualiza a base de ativos e passivos regulatórios. Por fim, na linha de outras despesas, os principais aumentos referem-se decisão que determinou a devolução integral do crédito acrescido da atualização monetária oriundos da exclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e da COFINS, gerando um montante de R\$ 9 milhões, não recorrente, além do montante de R\$ 3 milhões referente à atualização monetária sobre a compra de energia de curto prazo.

Alagoas

No 2T22, o resultado financeiro líquido foi de R\$ 6 milhões positivos, contra R\$ 16 milhões positivos no 2T21, gerando uma variação negativa de R\$ 10 milhões em relação ao valor registrado no ano anterior. O principal motivo deve-se ao acréscimo de R\$ 36 milhões no 2T22 de juros e variação monetária sobre a dívida em função do aumento do CDI e do IPCA, conforme explicado.

CEEE-D

No 2T22, o resultado financeiro líquido foi de R\$ 60 milhões negativo, contra R\$ 27 milhões também negativos no 2T21, gerando uma variação negativa de R\$ 33 milhões em relação ao ano anterior. O aumento nas despesas, explica-se principalmente pela variação cambial das dívidas em moeda estrangeira, que gerou uma receita no 2T21 de R\$ 180 milhões, quando a Companhia não tinha política de hedge e que foi parcialmente compensada pela melhora das rendas financeiras, acréscimos moratórios e contingências. Vale ressaltar que a Companhia ao longo do último ano captou dívidas para pagar passivos em atraso, o que explica a redução de outras despesas versus o aumento em juros e variação monetária sobre a dívida. Por fim, no 2T21 foram contabilizados efeitos não recorrentes no valor de R\$ 170 milhões, sendo R\$ 148 milhões em contingências e R\$ 22 milhões de juros e multas de PIS e COFINS de exercícios anteriores.

CEA

No 2T22 o resultado financeiro líquido foi de R\$ 0,3 milhão positivo, contra R\$ 26 milhões negativo, gerando uma variação positiva de R\$ 25,7 milhões, justificada principalmente pelo efeito líquido não recorrente de R\$ 25 milhões referente ao desconto obtidos no subcrédito B pelo cumprimento das obrigações conforme ARD (Acordo de Renegociação de Dívida).

Lucro Líquido

LUCRO LÍQUIDO R\$ Milhões	2T22						1S22					
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA
(+) Lucro Líquido	30	385	20	97	(101)	90	163	700	87	171	(85)	218
(+) Impacto EBITDA (líquido de IR)	79	-	8	-	-	(68)	68	-	8	-	-	1
(+) Efeito IR e CSLL	-	-	(0)	-	-	15	-	-	2	-	-	47
(+) Depreciação	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Ajustes do Resultado Financeiro	106	3	9	-	-	6	106	3	2	-	21	(189)
(+) Outras Receitas/Despesas Não Operacionais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(=) Lucro Líquido Ajustado	215	388	37	97	(101)	44	337	703	99	171	(64)	78

LUCRO LÍQUIDO R\$ Milhões	2T21						1S21					
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA
(+) Lucro Líquido	197	210	113	172	(160)	(58)	390	334	181	236	(333)	(114)
(+) Impacto EBITDA (líquido de IR)	5	14	2	(93)	(211)	-	14	56	3	(89)	246	-
(+) Efeito IR e CSLL	(1)	(1)	(0)	10	-	-	2	(6)	(0)	12	-	-
(+) Depreciação	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Ajustes do Resultado Financeiro	-	-	-	-	170	-	5	-	-	-	170	-
(+) Outras Receitas/Despesas Não Operacionais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(=) Lucro Líquido Ajustado	201	223	114	90	(201)	(58)	411	383	183	159	83	(114)

4.3 Investimentos – Distribuição

	2T22							1S22						
	MA	PA	PI	AL	RS	AP	Total	MA	PA	PI	AL	RS	AP	Total
Ativos Elétricos	206	303	140	94	60	95	898	320	477	211	160	123	95	1.385
Obrigações Especiais	21	17	20	-	12	(0)	70	39	140	31	-	13	(0)	223
Ativos Não-Elétricos	15	119	12	10	11	15	182	24	126	22	15	17	15	218
Total	243	438	173	104	83	109	1.150	383	743	264	175	152	109	1.825

	2T21							1S21						
	MA	PA	PI	AL	RS	AP	Total	MA	PA	PI	AL	RS	AP	Total
Ativos Elétricos	59	165	51	53	-	-	328	182	305	105	91	-	-	683
Obrigações Especiais	7	55	15	-	-	-	76	14	85	23	-	-	-	122
Ativos Não-Elétricos	7	3	8	6	-	-	23	14	19	22	17	-	-	72
Total	72	223	73	59	-	-	428	209	409	151	108	-	-	877

No 2T22, os investimentos em distribuição totalizaram R\$ 1.150 milhões, volume 169% superior ao executado no mesmo período de 2021, com destaque para os investimentos em ativos elétricos, que aumento 174%, totalizando R\$ 898 milhões. Este desempenho decorre pela consolidação dos novos ativos, RS e AP, que juntos totalizaram R\$ 192 milhões investidos no tri e pelos 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, com destaque para a implementação do SMC no Pará.

5.1 Desempenho Econômico-Financeiro

Transmissão Consolidada (Intesa + SPes)

(R\$ MM)	2T21	2T22	Var.	1S21	1S22	Var.
Receita líquida	268	298	11%	491	592	21%
Custos e despesas operacionais	(13)	(22)	67%	(24)	(39)	66%
Custos de infraestrutura	-	-	N/A	-	-	N/A
EBITDA Regulatório	254	276	9%	468	553	18%
Depreciação / amortização	(14)	(36)	165%	(27)	(65)	141%
Margem EBITDA	95%	93%	-3%	95%	93%	-2%
Resultado do serviço (EBIT)	241	240	0%	441	488	11%
Resultado financeiro	(149)	(243)	63%	(213)	(430)	102%
Impostos	(10)	(3)	-67%	(17)	(15)	-13%
Lucro Líquido	82	(6)	-107%	211	43	-80%
Custo e endividamento	2T21	2T22	Var.	1S21	1S22	Var.
Dívida Líquida	5.182	5.283	2%	5.182	5.283	2%
Volume de dívida (Empréstimos + Debêntures)	5.568	6.302	13%	5.568	6.302	13%
Disponibilidades	385	1.019	164%	385	1.019	164%

Equatorial Transmissão - SPEs 01 a 08⁶

O resultado regulatório do 2T22 trouxe uma receita líquida de R\$ 256,9 milhões com os custos e despesas operacionais totalizando R\$ 18 milhões. Com a entrada em operação de todas as SPEs as despesas passaram a ser apropriadas no resultado. O EBITDA regulatório atingiu R\$ 238,9 milhões, com margem de 93%. 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\$ 95,5 milhões decorrente do ágio (PPA) da aquisição da Echoenergia.

Demonstração do resultado (R\$ mil)	2T21 Regulatório	Ajustes	2T21 Societário	2T22 Regulatório	Ajustes	2T22 Societário	1S21 Regulatório	Ajustes	1S21 Societário	1S22 Regulatório	Ajustes	1S22 Societário
Receita operacional	254.753	(129.839)	383.858	286.263	(237.528)	361.348	460.707	475.455	979.209	572.515	248.928	837.584
Transmissão de energia	245.825	245.825	-	263.215	-	263.215	445.176	-	445.176	553.942	-	553.942
Receita de Operação e Manutenção	-	5.298	5.298	-	28.057	28.057	-	8.017	8.017	-	43.096	43.096
Receita de construção	-	76.844	76.844	-	-	-	-	378.630	378.630	-	107.282	107.282
Receita Financeira - Atualização TIR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Atualização ativo de contrato em serviço	-	206.811	206.811	-	-	312.613	-	533.984	533.984	-	652.492	652.492
Receita Ativo de Contrato	-	86.344	86.344	-	-	-	-	-	43.414	-	-	-
Ativo de contrato - Ganho de realização	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outras receitas	8.928	-	367	23.047	-	2.369	15.531	-	15.164	18.573	-	34.714
Deduções da receita operacional	(24.699)	(46)	(24.653)	(29.346)	9.588	(19.758)	(45.279)	(22.183)	(67.462)	(61.070)	9.667	(51.403)
Receita operacional líquida	230.054	129.151	359.205	256.916	84.674	341.590	415.428	496.319	911.747	511.445	274.736	786.181
Custo do serviço de energia elétrica	-	(68.716)	(68.716)	-	(23.005)	(23.005)	-	(337.498)	(337.498)	-	(102.031)	(102.031)
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variação da margem do ativo de contrato	-	(68.716)	(68.716)	-	(23.005)	(23.005)	-	(337.498)	(337.498)	-	(102.031)	(102.031)
Outras despesas não-gerenciáveis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Margem Bruta Operacional	230.054	60.435	290.489	256.916	61.669	318.585	415.428	158.821	574.249	511.445	172.705	684.150
Custo/despesa operacional	(9.168)	(43.207)	(52.375)	(18.001)	(6.388)	(24.389)	(16.313)	(220.131)	(236.444)	(32.505)	(11.844)	(44.349)
Pessoal	(3.063)	(0)	(3.063)	(8.592)	16	(8.576)	(7.460)	(0)	(7.460)	(16.999)	-	(16.999)
Material	(268)	0	(268)	(662)	(20)	(682)	(418)	(0)	(418)	(986)	-	(986)
Serviço de terceiros	(5.449)	(0)	(5.449)	(8.626)	(6.372)	(14.998)	(7.634)	(0)	(7.634)	(13.115)	(6.377)	(19.492)
Custo de construção	-	(42.792)	(43.179)	-	-	-	-	(220.130)	(220.130)	-	(5.465)	(5.465)
Outros	(387)	(27)	(414)	(121)	(12)	(133)	(801)	-	(801)	(1.405)	(2)	(1.407)
EBITDA	220.886	17.228	238.115	238.915	55.281	294.196	399.115	(61.311)	337.804	478.940	160.861	639.801
Depreciação e amortização	(7.807)	7.743	(64)	(30.239)	(65.276)	(95.515)	(15.276)	(15.146)	(130)	(53.153)	(42.416)	(95.569)
Resultado do serviço	213.079	(24.971)	238.051	208.676	(9.995)	198.681	383.839	(76.457)	337.674	425.787	118.445	544.232
Resultado financeiro	(142.013)	0	(142.013)	(228.016)	2	(228.014)	(198.406)	(0)	(198.406)	(401.818)	-	(401.818)
Receitas financeiras	7.052	0	7.052	20.988	(0)	20.988	7.436	(0)	7.436	39.258	-	39.258
Despesas financeiras	(149.065)	(0)	(149.065)	(249.004)	2	(249.002)	(205.842)	-	(205.842)	(441.076)	-	(441.076)
Resultado antes do imposto de renda	71.066	(24.971)	96.038	(19.340)	(9.993)	(29.333)	185.433	(46.165)	139.268	23.969	118.445	142.414
Imposto de renda e contribuição social	(10.143)	61	(10.204)	(23.718)	16.303	(7.415)	(16.842)	-	(16.842)	(30.082)	-	(30.082)
Subvenção do imposto de renda	2.957	-	2.957	23.318	(16.302)	7.016	4.352	-	4.352	23.318	-	23.318
Incentivos fiscais	-	-	-	-	48.645	48.645	-	-	-	-	-	-
Impostos diferidos	-	-	(29.598)	-	(82.702)	(82.702)	-	(38.064)	(38.064)	-	(82.702)	(82.702)
Resultado do exercício	63.880	4.688	59.192	(19.740)	(44.049)	(63.789)	172.943	(84.229)	88.714	17.205	35.743	52.948

⁶ O quadro não reflete a consolidação da operação de Geração – Echoenergia.

Intesa

A Receita líquida regulatória da Intesa foi de R\$ 41,2 milhões no 2T22, acima dos R\$ 37,5 milhões apresentados no mesmo período do ano anterior. Os custos e despesas operacionais se mantiveram em linha com o observado no 2T21. O EBITDA atingiu R\$ 37,3 milhões no 2T22, como uma margem EBITDA de 91%, contra R\$ 33,6 milhões no 2T21 e uma margem de 90%.

Demonstração do resultado (R\$ mil)	2T21 Regulatório	Ajustes	2T21 Societário	2T22 Regulatório	Ajustes	2T22 Societário	1S21 Regulatório	Ajustes	1S21 Societário	1S22 Regulatório	Ajustes	1S22 Societário
Receita operacional	43.233	(1.065)	42.169	47.156	(3.533)	43.623	87.914	2.704	90.618	92.946	(4.087)	88.859
Transmissão de energia	41.654	(41.303)	351	47.132	(47.132)	-	84.775	(84.071)	704	92.718	(92.718)	-
Receita de Operação e Manutenção		1.910	1.910	-	2.434	2.434	-	4.757	4.757	-	6.732	6.732
Receita de construção		790	790	-	(12)	(12)	-	7.026	7.026	-	435	435
Receita Financeira - Atualização TIR		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Receita Ativo de Contrato		36.919	36.919	-	37.138	37.138	-	73.753	73.753	-	74.671	74.671
Ativo de contrato - Ganho/Perda de realização		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outras receitas	1.579	619	2.198	24	4.039	4.063	3.139	1.238	4.378	228	6.793	7.021
Atualização ativo de contrato em serviço	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deduções da receita operacional	(5.765)	705	(5.060)	(5.969)	1.307	(4.662)	(11.984)	1.257	(10.727)	(12.181)	2.538	(9.643)
Receita operacional líquida	37.468	(359)	37.109	41.187	(2.226)	38.961	75.929	3.962	79.891	80.765	(1.549)	79.216
Custo do serviço de energia elétrica	-	(9.251)	(9.251)	-	(10.410)	(10.410)	-	(22.893)	(22.893)	-	(31.372)	(31.372)
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	-	-	(9.251)	-	-	(10.410)	-	-	(22.893)	-	(31.372)	(31.372)
Margem Bruta Operacional	37.468	(9.610)	27.858	41.187	(12.636)	28.551	75.929	(18.931)	56.998	80.765	(32.921)	47.844
Custo/despesa operacional	(3.908)	(351)	(4.259)	(3.881)	(398)	(4.279)	(7.354)	(3.127)	(10.481)	(6.836)	(597)	(7.433)
Pessoal	(972)	-	(972)	(1.426)	-	(1.426)	(2.562)	-	(2.562)	(2.897)	-	(2.897)
Material	(173)	-	(173)	(229)	(7)	(236)	(198)	-	(198)	(272)	-	(272)
Serviço de terceiros	(2.351)	-	(2.351)	(2.045)	(396)	(2.441)	(4.211)	-	(4.211)	(3.407)	(404)	(3.811)
Custo de construção	-	(351)	(351)	-	5	5	-	(3.127)	(3.127)	-	(194)	(194)
Outros	(412)	-	(412)	(182)	1	(181)	(383)	-	(383)	(260)	1	(259)
EBITDA	33.560	(9.962)	23.598	37.305	(13.033)	24.272	68.576	(22.059)	46.517	73.929	(33.518)	40.411
Depreciação e amortização	(5.790)	5.691	(98)	(5.798)	5.796	(2)	(11.580)	11.465	(115)	(11.585)	11.582	(3)
Resultado do serviço	27.770	(4.270)	23.500	31.507	(7.237)	24.270	56.996	(10.594)	46.402	62.344	(21.936)	40.408
Resultado financeiro	(7.384)	-	(7.384)	(15.162)	0	(15.162)	(14.263)	-	(14.263)	(28.326)	0	(28.326)
Receitas financeiras	564	-	564	3.346	0	3.346	758	-	758	5.931	0	5.931
Despesas financeiras	(7.948)	-	(7.948)	(18.508)	0	(18.508)	(15.021)	-	(15.021)	(34.257)	-	(34.257)
Resultado antes do imposto de renda	20.386	(4.270)	16.116	16.345	(7.237)	9.108	42.733	(10.594)	32.139	34.018	(21.936)	12.082
Imposto de renda e contribuição social	(5.449)	(24)	(5.473)	(4.438)	(4.877)	(9.315)	(10.362)	(553)	(10.915)	(10.320)	-	(10.320)
Subvenção do imposto de renda	3.055	-	3.055	1.700	-	1.700	5.870	-	5.870	2.256	-	2.256
Impostos diferidos	-	-	-	-	6.224	6.224	-	-	-	-	6.224	6.224
Incentivos fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado do exercício	17.992	(4.294)	13.698	13.607	(5.890)	7.717	38.241	(11.147)	27.094	25.954	(15.712)	10.242

6 Renováveis

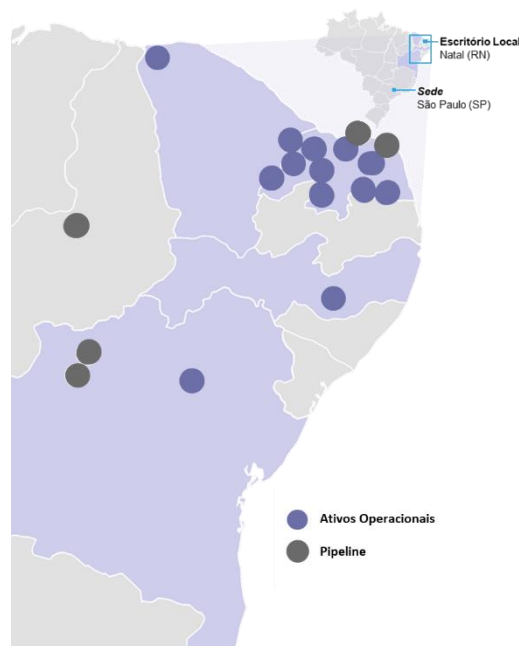
A Equatorial atua no segmento de Renováveis através da Echoenergia S.A. Em 03 de março de 2022, a Companhia concluiu a aquisição de 100% das ações da Echoenergia S.A. totalizando R\$ 7,0 bilhões de reais.

A Echoenergia é uma empresa que desenvolve, implementa e opera projetos de geração de energia elétrica a partir de fontes renováveis. Fundada no início de 2017, a empresa tem sede administrativa em São Paulo e atividades operacionais distribuídas nos estados de Pernambuco, Ceará, Rio Grande do Norte e Bahia.

A empresa opera atualmente 10 parques de geração eólica que, juntos, somam 1,2 GW em capacidade instalada. Os ativos mais recentes, Echo 8, 9 e 10 entraram em operação em fevereiro de 2022.

Adicionalmente, a Echoenergia conta com um portfólio de projetos em desenvolvimento focados principalmente em energia solar, que adicionarão mais 1,2 GW a sua capacidade.

Apresentamos a seguir os principais indicadores do segmento de renováveis.



6.1 Desempenho Operacional e Comercial

	2T21	2T22	var
Velocidade do Vento (m/s)	6,9	6,6	-4,7%
Energia Gerada Bruta (GWh) ¹	841,5	842,9	0,2%
Energia Gerada Bruta (GWh) - 12 meses ¹	4.246,7	4.353,2	2,5%
Disponibilidade Técnica Ajustada - 12 meses	97,2%	95,9%	-1,3%
Preço Médio de venda ²	191,9	232,6	21,2%

1 - Valores medidos no ponto de conexão. Não consideram perdas da rede básica.

2 - Lucro bruto de energia / Energia vendida

Geração Eólica

No 2T22, a geração eólica líquida foi de 842,9 GWh, em linha quando comparado ao mesmo período do ano anterior (841,5 GWh no 2T21). Abaixo, destacamos as principais variações entre os períodos:

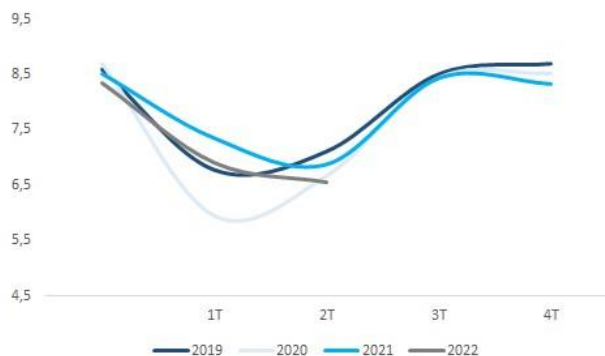
- **Serra do Mel 2:** composta pelos parques Echo 8, 9 e 10, a geração do parque totalizou 134,7 GWh, reflexo da entrada em operação completa ao longo do 1T22, com uma velocidade média de ventos de 6,3 m/s no período;
- **Ventos de Tianguá e São Clemente:** a geração no complexo totalizou 242,3 GWh no 2T22, uma redução de 5,4% comparado ao 2T21 (256,2 GWh), reflexo de uma menor disponibilidade (2T22:

95,7% vs. 2T21: 97,1%), parcialmente compensado pelo melhor recurso eólico naquela região (6,2 m/s no 2T22 vs. 6,1 m/s no 2T21);

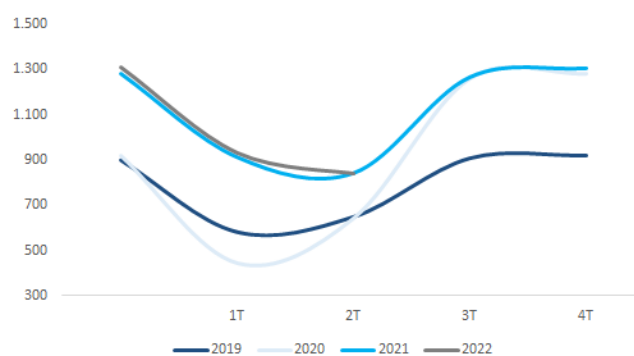
- **Echo 1 à Echo 7:** a geração totalizou 465,8 GWh no 2T22, redução de 18,1% comparado ao 2T21 (585,3 GWh), explicado principalmente pela redução da velocidade média dos ventos (6,7 m/s no 2T22 vs. 7,3 m/s no 2T21).

Indicadores Operacionais

Média dos Ventos Portfólio (m/s)



Geração Total Portfólio (GWh)



Balanço de Energia

(em MW médios)

	2022	2023	2024	2025	2026				
Garantia Física	615	615	615	615	615				
	2022	2023	2024	2025	2026	Preço Bruto no Leilão (R\$/MWh)	Data de Referência	Preço Bruto Corrigido (R\$/MWh)	Preço Líquido de PIS/COFINS/P&D (R\$/MWh)
Venda Leilões Governo*	331	331	331	331	331	136,4	-	225,3	217,0
2010 - 02º LFA - 2013-20	68	68	68	68	68	133,4	01/05/2010	259,2	249,7
2013 - 18º LEN - 2018-20	23	23	23	23	23	123,3	01/01/2014	197,8	190,6
2014 - 19º LEN - 2017-20	108	108	108	108	108	134,9	01/07/2014	208,6	201,0
2014 - 20º LEN - 2019-20	14	14	14	14	14	138,5	01/12/2014	210,5	202,8
2009 - 02º LER - 2012-20	16	16	16	16	16	152,2	01/01/2010	290,9	280,3
2010 - 03º LER - 2013-20	50	50	50	50	50	124,7	01/06/2010	235,6	227,0
2011 - 04º LER - 2014-20	22	22	22	22	22	101,3	01/09/2011	175,1	168,7
2014 - 06º LER - 2017-20	21	21	21	21	21	140,9	01/11/2014	208,9	201,3
2015 - 08º LER - 2018-20	10	10	10	10	10	178,0	01/12/2015	240,7	231,9
Vendas Bilaterais	239	239	232	231	218				
Vendas Totais	570	570	563	562	550				
Saldo de Energia	44	44	51	52	65				
Preço médio de venda (R\$/MWh) ¹	209,8	205,2	203,1	202,5	200,6				
Volume Contratado (%)	93%	93%	92%	91%	89%				

Preço médio de venda antes de impostos, bruto, em data base junho/2022.

6.2 Desempenho Econômico-Financeiro

	2T21	2T22	var
Receita Líquida	183	197	7,3%
Compra de Energia	(22)	(1)	-96,7%
(=) Lucro Bruto de Energia	161	196	21,4%
Custo de Operação e Produção de Energia	(50)	(70)	39,5%
Lucro Bruto	111	126	13,3%
Despesas Operacionais e Administrativas	(10)	(15)	59,4%
EBITDA	102	111	8,9%
Margem EBITDA	63,1%	56,4%	-10,6%
Depreciação/Amortização	(63)	(68)	8,7%
Res. Financeiro	(97)	(130)	33,7%
Impostos	(3)	(10)	209,7%
Lucro (Prejuízo) Líquido	(61)	(97)	58,4%

A Echoenergia S.A. encerrou o período com uma receita líquida de R\$ 197 milhões, 7,3% superior ao mesmo período do ano passado, refletindo parcialmente a entrada em operação dos novos ativos. Este efeito também impactou o aumento registrado nas despesas operacionais e administrativas, que cresceram, juntas, 59,4% quando comparado ao 2T21.

O EBITDA no período de R\$ 111 milhões registrou uma melhora de 8,9% quando comparado ao mesmo período do ano anterior, explicado, principalmente, pela entrada de novos ativos operacionais e menor compra de energia. Essa última reflete o menor preço médio no período, devido a melhora nas condições hidrológicas.

O resultado financeiro no período totalizou R\$ 130,0 milhões negativos, valor 33,7% superior ao 2T21, consequência do maior IPCA no período, além do maior volume de dívidas desembolsadas, em função da conclusão dos projetos Echo 8, 9 e 10.

7 Saneamento

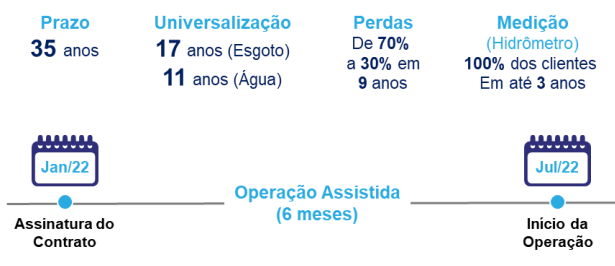
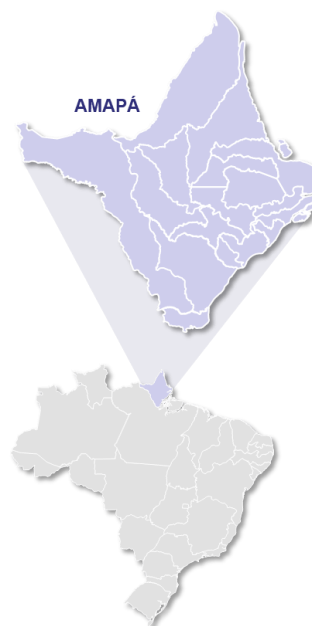
Em 02 de setembro de 2021, a Companhia sagrou-se vencedora no leilão para operar a concessão de saneamento das áreas urbanas dos municípios do estado do Amapá, entrando efetivamente no setor e inaugurando uma nova avenida de crescimento e geração de valor para o Grupo.

A operação foi concluída em 21 de dezembro, com assinatura do contrato e pagamento da outorga, no valor de R\$ 930 milhões, dando início ao período de operação assistida, de 6 meses, encerrado em 12 de julho de 2022.

Ao final do período de operação assistida, em 13 de julho de 2022, foi iniciado o prazo de 35 anos da concessão, momento no qual o grupo assumiu a operação efetiva do ativo.

A Companhia de Saneamento do Amapá (CSA), nasce atendendo mais de 800 mil habitantes no estado e conta com um conjunto de metas e compromissos assumidos com o objetivo de universalizar o saneamento na região, trazendo qualidade de vida a população, conforme detalhado no quadro ao lado.

A Companhia permanece atenta a novas oportunidades de atuação no setor.



8 Serviços

A Equatorial Serviços, antiga 55 Soluções, é o veículo da Companhia que consolida a presença nos demais setores de atividade do grupo. Com um amplo portfólio de empresas e serviços, o veículo Equatorial Serviços abrange tanto atividades de apoio e serviços complementares às demais empresas do grupo, como a participação em setores de crescimento como Geração Distribuída, Telecom e o veículo de comercialização de energia do grupo, a SolEnergias.

Atualmente a Equatorial Serviços atende nossos 10 milhões de clientes com serviços diversificados, com destaque para:



- **Equatorial Telecom:** serviços de dados e telefonia através dos mais de 4,5 mil km de fibra óptica lançadas. Atendendo clientes corporativos e residenciais, também suporta os serviços de 0800 de agências e ouvidorias do grupo.
- **Equatorial Geração Distribuída:** com forte presença no estado do Maranhão, atua por meio da Enova, adquirida em 2021, com foco em clientes corporativos e residenciais e mais de 1.100 instalações, incluindo comércio, indústria e agronegócio. Os clientes produzem mais de 2,7 milhão de kWh.
- **SolEnergias (Comercialização):** Passou a ser 100% detida pelo grupo Equatorial a partir de outubro de 2021. Originalmente com foco mais restrito às distribuidoras do grupo, a Sol passa a atuar de maneira integrada com os demais ativos da Companhia na geração de valor ao negócio de energia renovável.
- **Equatorial Serviços:** Com vocação sinérgica a empresa destaca-se pela oferta de serviços e produtos aos clientes das distribuidoras do grupo, por meio da fatura de energia elétrica, a exemplo dos produtos de seguros, cobrindo mais de 589 mil clientes ativos no 2T22, e também pelo atendimento a clientes corporativos através do serviço de call-center.

8.1 Desempenho Econômico-Financeiro

(R\$) milhões	2T21	2T22	Var.	2S21	2S22	Var.
Receita líquida	88	96	8%	145	164	13%
Custos e despesas operacionais	(65)	(67)	2%	(114)	(118)	4%
Energia elétrica comprada para revenda	(56)	(55)	-2%	(90)	(90)	0%
Despesas Operacionais	(9)	(11)	24%	(24)	(28)	18%
EBITDA	14	8	-44%	9	12	25%
Depreciação / amortização	0	1	1748%	1	1	107%
Margem EBITDA	16,2%	8,4%	-48%	6,5%	7,3%	11%
Resultado do serviço (EBIT)	14	8	-44%	9	12	25%
Resultado financeiro	0	1	163%	1	2	123%
Impostos	(6)	(4)	-32%	(5)	(7)	41%
Lucro Líquido	9	5	-42%	6	7	28%

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.

A variação negativa no EBITDA é consequência deste estágio inicial de maturação, conforme sinalizado anteriormente. Vale destacar, porém, o aumento de 8% na receita no comparativo entre períodos, indicando o início gradual da implementação da estratégia de crescimento destas frentes de atuação.

9 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 pró-forma, bem como a comparação destas informações com os resultados societários do período; e iii) expectativas da administração quanto ao desempenho futuro das companhias.

Anexos

6.4 – MARANHÃO + PARÁ + PIAUÍ + ALAGOAS + CEEE-D + CEA

Ativos regulatórios	30/06/2022					
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA
Constituição CVAs	277.302	400.850	131.512	57.096	250.531	242.679
CDE	37.787	55.575	38.405	4.717	96.030	9.361
Proinfa	13.993	19.695	15.243	92	18.691	36.684
ESS	148.948	231.031	13.657		104.276	2.759
ITAIUPU					836	
Rede básica	18.421	40.697	39.975		15.447	
Compra de energia	58.153	35.701	24.232			174.996
Outros	-	-	-	20.508		10.679
Neutralidade	-	-	-	753	-	8.200
Sobrecontratação	-	18.151	-	31.027	15.251	-
Amortização CVAs	47.954	38.739	131.263	413.683	239.698	73.318
CDE	3.083	2.051	6.780	8.417	5.743	1.908
Proinfa	1.438	1.171	3.135	5.384	4.302	1.084
ESS	8.951	10.717	29.215	89.547	45.817	17.422
Energia RTE					157.532	
ITAIUPU	8.228		-		1.145	
Rede básica	26.254	9.328	14.627	245.184	25.159	2.411
Compra de energia		15.472	77.506	65.152		50.493
Neutralidade parc. A			29.810		17.932	2.911
Outros ativos regulatórios	29.013	23.230	187.057	45.505	305.417	79.592
Outros		23.230	143.599	45.505	305.417	79.592
Garantia CCEAR	2.333					
Sobrecontratação	26680		43.458			
Saldo final	354.269	462.819	479.641	516.284	813.578	398.500

Passivos regulatórios	30/06/2022					
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA
Constituição CVAs	-	(67.014)	(86.642)	(70.596)	(323.553)	(83.842)
Compra de energia			(86.642)	(10.260)	(298.724)	(82.418)
Proinfa						
ESS				(9.796)		
Rede básica				(84)		(1.424)
Neutralidade parc. A		(16.203)				
Outros		-		(50.456)		
ITAIUPU						
Sobrecontratação		(50.811)			(24.829)	
Amortização CVAs	(232)	(409)	(36.204)	(43.085)	-	(62.843)
Rede básica	(6)	(89)	(15.062)	(823)		(268)
Compra de energia		(320)	(11.561)			(54.690)
CDE			(6.606)			(187)
ESS	(192)		-	(10)		(7.689)
Proinfa	(34)		(2.975)			(9)
Sobrecontratação		-		(42.252)		
Neutralidade parc. A	(6.285)	(854)		(12.944)	(49.331)	
Outros ativos regulatórios	(273.474)	(302.501)	(301.098)	(316.492)	(444.813)	(357.771)
Outros	(272.070)	(302.501)	(283.481)	(316.492)		(357.771)
CEPISA violação do limite de continuidade					(444.813)	
Sobrecontratação	(1.404)	(16.022)	(17.617)	-		
Devolução PIS/COFINS						
Saldo final	(279.991)	(386.800)	(423.944)	(443.117)	(817.697)	(504.456)

Ativos / passivos reg. líquidos	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	Amapá
Ativos regulatórios	354.269	462.819	479.641	516.284	813.578	398.500
Passivos regulatórios	(279.991)	(386.800)	(423.944)	(443.117)	(817.697)	(504.456)
Ativo Regulatório Líquido (p/ Dívida Líquida)	74.278	76.019	55.697	73.167	(4.119)	(105.956)
CEPISA						
Rec. ult. demanda / energia reativa	(58.335)	(107.876)	(7.008)	(10.500)	(51.644)	(973)
Ativo regulatório líquido	15.943	(31.857)	48.689	62.668	(55.763)	(106.929)

Resultado Gerencial da Operação do Sistema Isolado na Equatorial Pará e CEA (R\$ MM)

SISTEMAS ISOLADOS	2T21	2T22	Var. %	1S21	1S22	Var. %
RECEITAS / REEMBOLSOS	117	149,5	27,6%	221	287	30,0%
Subvenção CCC	91	134	47,1%	171	257	50,4%
Receita de ACR	17	4	-79,0%	34	7	-78,4%
(-) C F PIS/COFINS	8	11	36,1%	16	22	39,2%
CUSTOS / DESPESAS	(120)	(154,7)	-29,4%	(224)	(295)	-31,9%
Serviço de terceiros	(3)	(5,6)	-93,9%	(5)	(9)	-96,3%
Outros				-		N/A
Contratação de energia e potência - SI	(117)	(149)	-27,8%	(219)	(286)	-30,5%
SUPERÁVIT (DÉFICIT) DO SISTEMA ISOLADO	(2)	(5)	-112,9%	(3)	(9)	-156,0%
Energia Injetada (GWh)	68		100,0%	131		100,0%

Apuração de IRPJ e CSLL nas Distribuidoras (R\$ MM)

IRPJ / CSLL R\$ Milhões	2T22						1S22					
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA
LAIR (a)	(2)	476	32	124	(100)	116	160	857	102	216	(83)	287
Despesas IRPJ / CSLL	32	(90)	(12)	(26)	(1)	(1)	3	(157)	(15)	(45)	(1)	(68)
(+) Ativo Fiscal Diferido	0	42	9	19	-	-	4	2	(15)	35	-	-
(=) Imposto Calculado	32	(48)	(3)	(7)	(1)	(1)	7	(155)	(30)	(10)	(1)	(68)
(=) Imposto Caixa (b)	32	(48)	(3)	(7)	(1)	(1)	7	(155)	(30)	(10)	(1)	(68)
(b/a) Taxa Efetiva	1923,1%	10,1%	8,9%	5,7%	-1,5%	1,3%	-5%	18%	29%	5%	-2%	24%
Lucro Real	(70)	362	31	79	(66)	41	85	868	150	115	(275)	203
Taxa Efetiva sobre Lucro Real	45,7%	13,2%	9,1%	9,0%	0,0%	0,0%	-8,6%	17,9%	20,1%	9,0%	0,0%	0,0%

IRPJ / CSLL R\$ Milhões	2T21						1S21					
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA
LAIR (a)	232	261	116	186	(227)	(58)	478	432	206	256	(363)	(114)
Despesas IRPJ / CSLL	(35)	(51)	(3)	(14)	-	-	(87)	(98)	(25)	(20)	30	-
(+) Ativo Fiscal Diferido	0	(14)	(13)	-	67	-	21	29	7	-	(30)	-
(=) Imposto Calculado	(35)	(65)	(16)	(14)	67	-	(66)	(69)	(18)	(20)	-	-
(=) Imposto Caixa (b)	(35)	(65)	(16)	(14)	67	-	(66)	(69)	(18)	(20)	-	-
(b/a) Taxa Efetiva	15,0%	25,1%	13,9%	7,6%	29,4%	0,0%	14%	16%	9%	8%	0%	0%
Lucro Real	166	48	24	76	-	-	567	251	172	306	-	-
Taxa Efetiva sobre Lucro Real	20,9%	136,1%	66,9%	18,5%	0,0%	0,0%	11,6%	27,4%	10,6%	6,4%	0,0%	0,0%

Demonstração de Resultado por Empresa (R\$ MM)

A tabela abaixo reflete o processo de consolidação contábil da Equatorial. Na linha de “Participação de Acionista Não Controlador” é feito um ajuste de forma que o lucro líquido consolidado da Equatorial reflita sua participação real no Maranhão (58,60%), no Pará (86,85%), já considerando o efeito da Equatorial Distribuição, no Piauí (94,5%), Alagoas (96,4%) e CEEE-D (95,1%), CSA (80%), CEA (99,9%).

Demonstração do resultado por empresa (R\$ mil)	Holding	Soluções	Transmissão	Echoenergia	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	Intesa	CSA	CEA	Demais Veículos	Eliminações	Consolidado
Receita operacional	-	107	361	204	1.622	2.868	993	953	1.522	44	-	418	-	(50)	9.042
Fornecimento de energia elétrica	-	63	-	-	1.242	2.143	732	763	1.162	-	-	239	-	-	6.342
Suprimento de energia elétrica	-	-	-	-	2	10	11	16	63	-	-	8	-	-	110
Receita de construção	-	-	-	-	243	441	157	104	96	(0)	-	73	-	-	1.114
Operações com Transmissão de Energia Elétrica	-	-	43	-	-	-	-	-	-	7	-	-	-	-	50
Receita de Operação e Manutenção	-	-	(15)	-	-	-	-	-	-	(4)	-	-	-	-	(19)
Geração de energia elétrica	-	-	-	199	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	199
Outras receitas	-	45	333	5	135	275	93	70	201	41	-	98	-	(50)	1.245
Deduções da receita operacional	-	(12)	(20)	(7)	(496)	(726)	(279)	(331)	(621)	(5)	-	(53)	-	-	(2.549)
Receita operacional líquida	-	96	342	197	1.126	2.142	714	622	901	39	-	365	-	(50)	6.492
Custo do serviço de energia elétrica	-	(55)	(23)	(1)	(723)	(1.174)	(459)	(410)	(711)	(10)	-	(214)	-	-	(3.780)
Energia elétrica comprada para revenda	-	(55)	-	(1)	(480)	(733)	(302)	(305)	(615)	-	-	(141)	-	-	(2.633)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	-	-	(23)	-	-	-	-	-	-	(10)	-	-	-	-	(33)
Custos de construção	-	-	-	-	(243)	(441)	(157)	(104)	(96)	0	-	(73)	-	-	(1.114)
Custo/despesa operacional	(53)	(32)	(24)	(85)	(216)	(288)	(132)	(74)	(189)	(4)	(0,502)	(30)	15	50	(1.062)
Pessoal	(6)	(21)	(9)	(12)	(45)	(43)	(20)	(17)	(84)	(1)	(2)	(3)	0	-	(263)
Material	(0)	(1)	(1)	(4)	(4)	(7)	(3)	(2)	(3)	(0)	(0)	(2)	(0)	-	(28)
Serviço de terceiros	(10)	(3)	(15)	(8)	(101)	(124)	(62)	(43)	(71)	(2)	(1)	(21)	10	50	(399)
Provisões	-	(2)	-	-	(25)	(37)	(10)	(8)	(33)	-	-	17	3	-	(95)
Subvenção CCC	-	-	-	-	-	3	-	-	-	-	-	(22)	-	-	(19)
Outros	(37)	(5)	(0)	(62)	(3)	(5)	(2)	(1)	0	(0)	2	0	2	(11)	(121)
Outras receitas/despesas operacionais	0	-	-	-	(37)	(74)	(35)	(4)	2	-	-	(0)	-	11	(137)
EBITDA	(53)	8	294	111	187	680	123	138	1	24	(1)	120	15	-	1.649
Depreciação e amortização	(0)	(0)	(0)	(68)	(56)	(94)	(27)	(20)	(41)	(0)	-	(5)	(0)	-	(312)
Resultado do serviço	(53)	8	294	43	131	586	96	118	(40)	24	(1)	115	15	-	1.338
Participação de acionistas não controlad.	(17)	-	(95)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(42)	(8)	(162)
Equivalência Patrimonial	8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(8)	-
Amortização de ágio	(24)	-	(95)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(42)	-	(162)
RESULTADO FINANCEIRO	(88)	1	(228)	(130)	(133)	(110)	(65)	6	(60)	(15)	(30)	0	(249)	-	(1.101)
Receitas financeiras	62	7	21	22	60	231	172	76	151	3	3	119	(249)	(8)	669
Despesas financeiras	(150)	(6)	(249)	(151)	(193)	(341)	(237)	(70)	(211)	(19)	(33)	(119)	(0)	8	(1.770)
Resultado antes do imposto de renda	(157)	9	(29)	(87)	(2)	476	32	124	(100)	9	(31)	116	(276)	(8)	75
Contribuição social	-	(1)	(2)	(4)	-	(31)	(3)	(7)	(0)	(1)	-	(7)	(0)	-	(57)
Imposto de renda	-	(3)	(6)	(9)	-	(88)	(8)	(16)	(1)	(3)	-	(18)	-	-	(152)
Impostos diferidos	(14)	-	(34)	3	(0)	(42)	(9)	(19)	-	1	-	-	(0,5370)	-	(114)
Incentivos fiscais	-	-	7	-	32	72	7	16	-	2	-	-	-	-	136
Resultado do exercício	(170)	5	(64)	(97)	30	385	20	97	(101)	8	(31)	90	(277)	(8)	(112)
Participações minoritárias	-	-	-	-	10	13	1	4	(5)	-	(6)	0	41	-	58
Lucro do exercício atribuído aos acionistas da controladora	(170)	5	(64)	(97)	20	372	19	94	(96)	8	(25)	90	(318)	(8)	(170)

Balanço Patrimonial (R\$ MM)

BP EQTL ENERGIA

Ativo (R\$ mil)	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021	31/03/2022	30/06/2022
Circulante	15.745	19.718	21.690	19.296	19.587
Caixa e equivalentes de caixa	4.205	3.778	2.997	1.990	3.831
Investimentos de curto prazo	3.916	5.843	7.375	6.392	6.003
Contas a receber de clientes	3.543	4.734	5.476	5.665	5.364
Aquisição de combustível - conta CCC	42	62	63	52	68
Serviços pedidos	536	550	606	534	552
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	57	696	699	344	182
Depósitos judiciais	4	4	4	4	5
Instrumentos financeiros derivativos	226	318	293	119	119
Almoxarifado	96	142	204	236	236
Dividendos	-	-	6	-	-
Impostos e contribuições a recuperar	1.067	1.377	1.216	1.407	706
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	239	284	306	380	454
Outros créditos a receber	618	785	1.052	911	825
Ativos Contratuais	1.196	1.146	1.394	1.261	1.243
Não circulante	27.756	35.846	40.024	51.325	51.823
Realizável a longo prazo	8.719	11.301	12.937	12.913	13.447
Aplicações financeiras	114	115	116	507	565
Contas a receber de clientes	998	1.159	1.221	1.237	1.104
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	22	152	698	327	46
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	92	68	85	74	69
Depósitos judiciais	262	414	470	477	469
Serviços pedidos	26	26	19	19	19
Instrumentos financeiros derivativos	101	112	541	506	494
Impostos e contribuições a recuperar	574	953	973	647	1.022
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	83	81	117	117	116
Plano de aposentadoria e pensão	23	23	29	29	29
Outros créditos a receber	286	250	213	190	206
Ativo financeiro da concessão	6.139	6.869	7.515	7.834	8.386
Imposto de renda e contribuições social diferidos	-	1.081	940	948	920
Permanente	19.037	24.544	27.087	38.412	38.376
Investimentos	169	185	293	154	27
Imobilizado	23	147	106	5.160	5.055
Ativos Contratuais	10.017	10.591	10.798	11.198	11.783
Intangível	8.805	13.566	15.836	21.771	21.388
Direito de uso	23	55	53	129	123
Total do ativo	43.501	55.564	61.714	70.621	71.409
Passivo e patrimônio líquido (R\$ MM)	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021	31/03/2022	30/06/2022
Circulante	7.977	12.216	12.349	11.329	11.334
Fornecedores	1.723	2.922	4.108	2.466	3.026
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	66	316	193	193	204
Empréstimos e financiamentos	2.172	2.923	2.627	2.178	1.953
Debêntures	1.254	1.811	961	1.198	1.700
Impostos e contribuições a recolher	431	849	1.161	1.174	1.132
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	214	0	-	37	-
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	215	194	217	511	311
Imposto de renda e contribuições social diferidos	-	-	-	-	134
Dividendos	720	720	130	771	716
Contribuição de iluminação pública	88	79	90	87	82
Encargos setoriais (P&D e PEE)	338	562	478	509	449
Participação nos lucros	97	119	140	153	96
Instrumentos financeiros derivativos	95	0	5	33	2
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	121	184	526	517	506
Valores a pagar da recuperação judicial	45	34	35	31	43
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	729	720	454	200
Outras contas a pagar	389	673	853	923	705
Plano de aposentadoria e pensão	-	83	80	70	54
Passivo de arrendamento	8	19	26	25	21
Não circulante	23.003	29.461	34.120	41.272	42.348
Fornecedores	19	19	179	101	59
Empréstimos e financiamentos	9.699	11.455	12.175	15.362	15.692
Debêntures	4.645	5.692	9.640	12.820	13.318
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	278	50	37	37	296
Impostos e contribuições a recolher	214	2.456	2.518	2.512	2.552
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	994	1.789	1.609	1.614	1.612
Valores a pagar da recuperação judicial	976	877	895	906	915
Plano de aposentadoria e pensão	162	1.164	1.082	1.103	1.130
Imposto de renda e contribuições social diferidos	1.985	2.081	2.366	2.580	2.474
PIS e COFINS diferidos	1.033	1.054	1.085	1.111	997
Encargos setoriais (P&D e PEE)	439	207	88	77	123
Instrumentos financeiros derivativos	108.652	44.018	47	335	251
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	2.187	2.243	2.058	2.103	2.308
Outras contas a pagar	247	289	311	524	536
Passivo de arrendamento	16	41	32	86	82
Participação minoritária	1.952	1.946	1.840	1.939	1.926
Patrimônio líquido	10.570	11.941	13.405	16.081	15.801
Capital social	4.655	4.655	4.655	7.438	8.872
Ajuste de avaliação patrimonial	(264)	(300)	-	-	-
Ações em tesouraria	(632)	(643)	(643)	(643)	(643)
Reservas de lucros/capital	5.947	5.956	5.970	9.022	7.539
Outros resultados abrangentes	-	-	(272)	(315)	(377)
Resultado do Exercício	863	2.273	3.695	580	410
Total do passivo e patrimônio líquido	43.501	55.564	61.714	70.621	71.409

Equatorial Energia S.A.

Informações contábeis intermediárias - ITR

30 de junho de 2022

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Balanços patrimoniais em 30 de junho de 2022 e 31 de dezembro de 2021

(Em milhares de reais)

Ativo	Notas	Controladora		Consolidado	
		30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	5	599,712	541,415	3,830,698	2,996,589
Aplicações financeiras	6	321,554	2,306,880	6,003,005	7,374,627
Contas a receber de clientes	7	-	-	5,363,516	5,476,221
Aquisição de combustível - conta CCC		-	-	67,519	63,197
Serviços pedidos		-	-	551,792	605,958
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	8	-	-	182,461	698,729
Impostos e contribuições a recuperar	9	31	35	705,567	1,215,975
Dividendos a receber	10	312,351	604,025	-	6,036
Almoxarifado		-	-	236,219	203,710
Depósitos judiciais	22	528	283	5,142	4,025
Instrumentos financeiros derivativos	31.4	-	-	119,134	293,020
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		37,358	18,776	454,057	305,935
Outras contas a receber		12,562	12,129	824,544	1,051,710
Ativo de contrato	15	-	-	1,243,007	1,394,297
Total do ativo circulante		1,284,096	3,483,543	19,586,661	21,690,029
Não circulante					
Aplicações financeiras	6	-	-	565,039	116,363
Contas a receber de clientes	7	-	-	1,104,278	1,221,295
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	8	-	-	46,360	697,926
Impostos e contribuições a recuperar	9	-	-	1,021,537	972,804
Serviços pedidos		-	-	19,076	19,076
Imposto de renda e contribuição social diferidos	20	-	-	919,855	939,618
Depósitos judiciais	22	172	172	469,463	470,060
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		22,801	24,180	115,858	117,237
Sub-rogação da CCC - valores aplicados		-	-	69,351	85,120
Benefício pós-emprego	30	-	-	29,246	29,144
Instrumentos financeiros derivativos	31.4	492,170	413,131	494,317	540,603
Outras contas a receber		140,039	129,192	205,961	213,258
Investimentos	11	19,491,926	12,018,253	27,490	170,594
Ativo financeiro da concessão	12	-	-	8,386,310	7,514,655
Imobilizado	13	2,881	2,908	5,056,183	229,079
Intangível	14	4,767	3,401	21,388,140	15,836,076
Direito de uso		-	504	122,692	52,982
Ativo de contrato	15	-	-	11,781,482	10,798,381
Total do ativo não circulante		20,154,756	12,591,741	51,822,638	40,024,271
Total do ativo		21,438,852	16,075,284	71,409,299	61,714,300

		Controladora		Consolidado	
	Notas	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Passivo					
Circulante					
Fornecedores	16	1,780	2,957	3,025,768	4,107,754
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento		714	547	203,729	192,689
Empréstimos e financiamentos	17	-	-	1,952,551	2,626,566
Debêntures	18	108,881	12,247	1,700,092	961,010
Impostos e contribuições a recolher	19	2,316	3,644	1,131,594	1,161,032
Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher		16	116	311,306	216,541
Dividendos a pagar		704,041	648,864	716,162	771,321
Contribuição de iluminação pública		-	-	82,239	89,889
Encargos setoriais		-	-	448,642	477,696
Participação nos lucros		13,560	18,328	96,200	140,497
PIS e COFINS diferidos	20.5	-	-	134,186	-
Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	21	-	-	42,828	34,512
Provisões para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais	22	-	-	505,858	526,133
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	23	-	-	200,091	719,648
Benefício pós-emprego	30	-	-	54,397	80,064
Instrumentos financeiros derivativos	31.4	-	-	1,812	5,116
Passivo de arrendamento		-	153	21,293	25,875
Outras contas a pagar		1	6	705,227	853,100
Total do passivo circulante		831,309	686,862	11,333,975	12,989,443
Não circulante					
Fornecedores	16	-	-	59,377	178,699
Empréstimos e financiamentos	17	-	-	15,692,437	12,174,889
Debêntures	18	4,426,538	2,436,140	13,318,223	9,640,470
Impostos e contribuições a recolher	19	-	-	2,552,281	2,517,663
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	8	-	-	296,068	36,592
Imposto de renda e contribuição social diferidos	20	167,388	140,515	2,474,274	2,366,195
PIS e COFINS diferidos	20.5	-	-	986,194	1,084,678
Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	21	-	-	915,335	894,782
Provisões para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais	22	-	-	1,611,910	1,608,790
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	23	-	-	2,308,318	2,057,700
Benefício pós-emprego	30	-	-	1,130,398	1,081,835
Encargos setoriais		-	-	122,663	88,336
Provisão para perda em investimento	11	172,692	17,039	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	31.4	-	-	250,784	46,767
Passivo de arrendamento		-	364	82,154	31,735
Outras contas a pagar		39,670	38,003	547,342	311,254
Total do passivo não circulante		4,806,288	2,632,061	42,347,758	34,120,385
Patrimônio líquido					
Capital social	24				
Ações em tesouraria	24.1	8,872,296	4,655,287	8,872,296	4,655,287
Reservas de capital		(642,725)	(642,725)	(642,725)	(642,725)
Reservas de lucros	24.2	168,414	155,745	168,414	155,745
Reservas de lucros	24.3	7,370,153	8,860,055	7,370,153	8,860,055
Ajuste de avaliação patrimonial	24.4	(376,656)	(272,001)	(376,656)	(272,001)
Resultado do período		409,773	-	409,773	-
Patrimônio líquido atribuível aos acionistas da Companhia		15,801,255	12,756,361	15,801,255	12,756,361
Participação dos acionistas não controladores		-	-	1,926,311	1,848,111
Total do patrimônio líquido		15,801,255	12,756,361	17,727,566	14,604,472
Total do passivo e patrimônio líquido		21,438,852	16,075,284	71,409,299	61,714,300

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Demonstrações do resultado

Períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

		Controladora				Consolidado			
	Notas	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2021 a 30/06/2021	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2021 a 30/06/2021
Receita de implementação de infraestrutura, O&M e outras, líquidas		-	-	-	-	6,142,355	11,608,132	4,228,244	8,043,707
Remuneração dos ativos da concessão, líquida		-	-	-	-	349,751	727,163	326,442	651,149
Receita operacional líquida	25	-	-	-	-	6,492,106	12,335,295	4,554,686	8,694,856
Energia elétrica comprada para revenda	27	-	-	-	-	(2,632,616)	(5,135,558)	(1,892,882)	(3,827,017)
Custo de construção		-	-	-	-	(1,114,227)	(1,842,486)	(471,045)	(1,108,280)
Custo da operação		-	-	-	-	(633,645)	(1,246,737)	(666,039)	(1,007,674)
Custos de energia elétrica, construção e operação	26	-	-	-	-	(4,380,488)	(8,224,781)	(3,029,966)	(5,942,971)
Lucro bruto		-	-	-	-	2,111,618	4,110,514	1,524,720	2,751,885
Receitas (despesas) operacionais									
Despesas com vendas	26	-	-	-	-	(215,351)	(389,406)	(192,434)	(237,767)
Despesas gerais e administrativas	26	(16,063)	(43,579)	(37,722)	(74,387)	(440,901)	(768,912)	(183,346)	(458,236)
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	26	-	-	-	-	(81,821)	(207,329)	(61,371)	(130,736)
Resultado da equivalência patrimonial	11	(16,533)	637,827	655,729	1,053,223	-	-	13,424	24,634
Outras despesas operacionais, líquidas	28	(36,566)	(36,615)	(4,936)	(4,991)	(197,322)	(299,103)	(14,650)	(37,923)
Total de receitas (despesas) operacionais		(69,162)	557,633	613,071	973,845	(935,395)	(1,664,750)	(438,377)	(840,028)
Resultado antes do resultado financeiro, imposto de renda e contribuição social		(69,162)	557,633	613,071	973,845	1,176,223	2,445,764	1,086,343	1,911,857
Receitas financeiras	29	62,459	168,938	2,785	4,796	662,199	2,000,496	234,841	642,960
Despesas financeiras	29	(150,071)	(289,925)	(106,126)	(115,685)	(1,763,443)	(3,462,217)	(543,073)	(1,181,853)
Resultado financeiro	29	(87,612)	(120,987)	(103,341)	(110,889)	(1,101,244)	(1,461,721)	(308,232)	(538,893)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		(156,774)	436,646	509,730	862,956	74,979	984,043	778,111	1,372,964
Imposto de renda e contribuição social - correntes	20.4	-	-	-	-	(73,044)	(290,072)	(168,046)	(219,385)
Imposto de renda e contribuição social - diferidos	20.4	(13,529)	(26,873)	-	-	(114,403)	(127,842)	21,944	(68,914)
Impostos sobre o lucro		(13,529)	(26,873)	-	-	(187,447)	(417,914)	(146,102)	(288,299)
(Prejuízo) lucro líquido do período		(170,303)	409,773	509,730	862,956	(112,468)	566,129	632,009	1,084,665
Resultado atribuível aos:									
Acionistas da controladora		(170,303)	409,773	509,730	862,956	(170,303)	409,773	509,730	862,956
Acionistas não controladores		-	-	-	-	57,835	156,356	122,279	221,709
(Prejuízo) lucro líquido do período		(170,303)	409,773	509,730	862,956	(112,468)	566,129	632,009	1,084,665
Lucro por ação básico - R\$	24.5	(0.15481)	0.37250	0.51893	0.87853				
Lucro por ação diluído - R\$	24.5	(0.15481)	0.37249	0.51891	0.87851				
Quantidade de ações ordinárias no final do exercício (em milhares de ações)		1,128,935	1,128,935	1,010,511	1,010,540				

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Demonstrações do resultado abrangente

Períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

	Controladora				Consolidado			
	01/04/2022	01/01/2022	01/04/2021	01/01/2021	01/04/2022	01/01/2022	01/04/2021	01/01/2021
	a	a	a	a	a	a	a	a
	30/06/2022	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2021
(Prejuízo) lucro líquido do período	(170,303)	409,773	509,730	862,956	(112,468)	566,129	632,009	1,084,665
Outros resultados abrangentes								
Itens que serão reclassificados posteriormente para o resultado								
Resultado de <i>hedge accounting</i> de fluxo de caixa	(35,339)	(78,823)	45,423	2,438	(39,026)	(86,921)	55,642	(295)
Outros resultados abrangentes do período, líquido de impostos	(35,339)	(78,823)	45,423	2,438	(39,026)	(86,921)	55,642	(295)
Total dos resultados abrangentes	(205,642)	330,950	555,153	865,394	(151,494)	479,208	687,651	1,084,370
Acionistas controladores	(205,642)	330,950	555,153	865,394	(205,642)	330,950	555,153	865,394
Acionistas não controladores	-	-	-	-	54,148	148,258	132,498	218,976
Total dos resultados abrangentes	(205,642)	330,950	555,153	865,394	(151,494)	479,208	687,651	1,084,370

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Demonstração das mutações do patrimônio líquido

Períodos findos em 30 de junho de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

Em milhares de reais)

	Notas	Capital social	Ações em tesouraria	Reservas de capital	Reservas de lucros				Ajuste de avaliação patrimonial	Resultado do período	Patrimônio líquido da controladora	Participação dos acionistas não controladores	Patrimônio líquido consolidado
					Legal	Reserva para investimento e expansão	Reserva de lucros a realizar	Reserva de dividendos adicionais					
Saldos em 31 de dezembro de 2020		3,489,736	(31,734)	118,307	148,754	5,605,846	1,224,792	159,532	(252,843)	-	10,462,390	1,816,097	12,278,487
Lucro líquido do período		-	-	-	-	-	-	-	-	862,956	862,956	221,709	1,084,665
Resultado abrangente do período		-	-	-	-	-	-	-	2,438	-	2,438	(2,733)	(295)
Resultado de <i>hedge accounting</i> de fluxo de caixa		-	-	-	-	-	-	-	2,438	-	865,394	218,976	1,084,370
Total de resultados abrangentes do período, líquidos de impostos		-	-	-	-	-	-	-	-	862,956	865,394	218,976	1,084,370
Aumento de capital		1,165,551	-	-	(148,754)	(1,016,246)	-	-	-	-	551	-	551
Valor justo das opções de compra (<i>Vesting period</i>)		-	-	14,606	-	-	-	-	-	-	14,606	-	14,606
Ações em tesouraria		-	(600,271)	-	-	-	-	-	-	-	(600,271)	-	(600,271)
Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,301)	(2,301)
Perda por recebimento desproporcional de dividendos -		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transações entre acionistas		-	-	-	-	-	-	-	(13,618)	-	(13,618)	-	(13,618)
Dividendos adicionais propostos		-	-	-	-	-	-	(159,532)	-	-	(159,532)	(81,225)	(240,757)
Saldos em 30 de junho de 2021		4,655,287	(632,005)	132,913	-	4,589,600	1,224,792	-	(264,023)	862,956	10,569,520	1,951,547	12,521,067
Saldos em 31 de dezembro de 2021		4,655,287	(642,725)	155,745	184,726	7,221,951	1,398,202	55,176	(272,001)	-	12,756,361	1,848,111	14,604,472
Lucro líquido do período		-	-	-	-	-	-	-	-	409,773	409,773	156,356	566,129
Resultado abrangente do período		-	-	-	-	-	-	-	(78,823)	-	(78,823)	(8,098)	(86,921)
Resultado de <i>hedge accounting</i> de fluxo de caixa	24.4	-	-	-	-	-	-	-	(78,823)	-	(78,823)	(8,098)	(86,921)
Total de resultados abrangentes do período, líquidos de impostos		-	-	-	-	-	-	-	(78,823)	409,773	330,950	148,258	479,208
Aumento de capital	24.1	4,217,009	-	-	(184,726)	(1,250,000)	-	-	-	-	2,782,283	-	2,782,283
Valor justo das opções de compra (<i>Vesting period</i>)	24.6	-	-	12,323	-	-	-	-	-	-	12,323	-	12,323
Mudança na participação relativa		-	-	346	-	-	-	-	-	-	346	(346)	-
Aquisição de investimento - Transações entre acionistas		-	-	-	-	-	-	-	(395)	-	(395)	-	(395)
Perda por recebimento desproporcional de dividendos -		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transações entre acionistas		-	-	-	-	-	-	-	(25,437)	-	(25,437)	-	(25,437)
Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(5,121)	(5,121)
Dividendos adicionais distribuídos		-	-	-	-	-	-	(55,176)	-	-	(55,176)	(64,591)	(119,767)
Saldos em 30 de junho de 2022		8,872,296	(642,725)	168,414	-	5,971,951	1,398,202	-	(376,656)	409,773	15,801,255	1,926,311	17,727,566

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Demonstrações dos fluxos de caixa - método indireto

Períodos findos em 30 de junho de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
Fluxo de caixa das atividades operacionais				
Lucro líquido do período	409,773	862,956	566,129	1,084,665
Ajustes para:				
Amortização e depreciação	77	59	567,202	353,609
Amortização do direito de concessão	-	48,482	228,224	56,291
Resultado de equivalência patrimonial	(637,827)	(1,053,223)	-	(24,634)
Baixa de ativo de contrato, intangível, financeiro e imobilizado	-	-	84,184	1,582
Atualização do ativo de contrato e financeiro	-	-	(1,203,384)	(895,359)
Margem de construção - Transmissão	-	-	(4,880)	528,309
Encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas	240,418	17,650	1,354,184	652,155
Perdas com instrumentos derivativos	-	94,528	443,261	254,198
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	-	-	207,329	130,736
Provisão e atualização de encargos setoriais	-	-	104,268	80,844
Provisão e atualização para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais	-	-	99,214	(84,303)
Valores a pagar (a receber) da parcela A e outros itens financeiros	-	-	81,470	(713,782)
Rendimentos de aplicações financeiras	(81,523)	(4,393)	(517,087)	(91,451)
Imposto de renda e contribuições sociais diferidos	26,873	-	127,842	68,914
Impostos de renda e contribuições sociais correntes	-	-	290,072	219,385
Valor justo das opções de compra	2,723	2,917	19,465	26,592
Opção de compra de ações	(79,039)	-	(79,039)	-
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	197,892	-
Perda na alienação de investimento	36,461	-	36,461	-
Ajuste a valor presente	-	-	2,705	16,967
Atualização financeira da provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	-	347	1,154
Acréscimo moratório de energia vendida e desconto concedido	-	-	-	(240,700)
PIS e COFINS diferidos	-	-	47,075	64,260
Provisão da participação nos lucros	320	2,858	30,791	47,037
Plano de aposentadoria e pensão	-	-	-	11,798
Atualização da Sub-rogação da CCC	-	-	-	(6,357)
Outros	-	-	4,497	-
	(81,744)	(28,166)	2,688,222	1,541,910
Variações em:				
Contas a receber de clientes	-	-	857,680	129,004
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	6,327	(1,369)
Serviços pedidos	-	-	56,648	(21,163)
Depósitos judiciais	(245)	(92)	16,359	(12,595)
Almoxarifado	-	-	(23,651)	(48,678)
Impostos e contribuições a recuperar	4	-	(23,022)	9,402
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	(17,203)	349	(125,571)	(37,480)
Sub-rogação da CCC	-	-	15,769	143,030
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	-	-	1,157,284	581,042
Ativo de contrato	-	-	(5,664)	-
Outras contas a receber	(11,280)	(281)	349,268	46,134
Fornecedores	(1,177)	(31,710)	(1,077,340)	(540,310)
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	169	148	(63,366)	(33,591)
Impostos e contribuições a recolher	(1,428)	(145)	112,544	113,761
Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	-	-	(230,223)	(44,793)
Contribuição de iluminação pública	-	-	(7,650)	4,346
Encargos setoriais	-	-	(112,126)	(77,111)
Participação nos lucros	(5,106)	(5,550)	(75,088)	(77,298)
Plano de aposentadoria e pensão	-	-	22,794	-
Riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais pagos	-	-	(116,369)	(8,222)
Outras contas a pagar	(4)	2	(343,757)	(55,365)
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	52,784	-
Recebimento de dividendos	428,101	338,051	7,875	18,769
Caixa proveniente das atividades operacionais	310,087	272,606	3,139,727	1,629,423
Imposto de renda e contribuição social pagos	-	-	(33,291)	(2,285)
Juros pagos/recebidos	(140,254)	(7,205)	(1,030,668)	(396,201)
Fluxo de caixa líquido proveniente das atividades operacionais	169,833	265,401	2,075,768	1,230,937
Fluxo de caixa de atividades de investimento				
Aquisições no ativo intangível e imobilizado	(1,375)	(1,446)	(140,105)	(6,856)
Adições de obrigações especiais	-	-	260,895	165,786
Aquisições no ativo contratual - Distribuidoras	-	-	(1,735,421)	(816,138)
Aumento de capital em investidas	(7,034,084)	(1,350)	-	-
Aquisição de investimentos	(118)	-	-	-
Alienação de investimentos	88,077	-	88,077	-
Caixa líquido adquirido na aquisição de investimento	-	-	(6,648,759)	-
Redução de capital em investidas	-	750,000	-	-
Aplicações financeiras	2,066,849	357,705	1,844,490	1,578,335
Fluxo de caixa (utilizado nas) proveniente das atividades de investimento	(4,880,651)	1,104,909	(6,330,823)	921,127
Fluxo de caixa de atividades de financiamento				
Amortização de empréstimos e financiamentos	-	-	(1,706,148)	(1,330,989)
Captação de empréstimos e financiamentos	-	-	1,429,161	1,108,887
Captação de debêntures	1,986,868	-	3,631,674	800,000
Amortização de debêntures	-	-	(894,253)	-
Amortização do passivo de arrendamento	(36)	(71)	(21,170)	(9,148)
Recebimento de instrumentos financeiro derivativos	-	-	70,173	-
Valores pagos referente a acordos com plano de recuperação judicial	-	-	(2,193)	-
Aumento de capital	2,782,283	551	2,782,283	551
Dividendos pagos	-	(30)	(200,363)	(135,616)
Ações em tesouraria	-	(600,271)	-	(600,271)
Fluxo de caixa líquido proveniente das (utilizado nas) atividades de financiamento	4,769,115	(599,821)	5,089,164	(166,586)
Aumento em caixa e equivalentes de caixa	58,297	770,489	834,109	1,985,478
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	541,415	165,569	2,996,589	2,219,546
Caixa e equivalentes de caixa no final do período	599,712	936,058	3,830,698	4,205,024
Aumento em caixa e equivalentes de caixa	58,297	770,489	834,109	1,985,478

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Demonstrações do valor adicionado

Períodos findos em 30 de junho de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	6/30/2022	6/30/2021	6/30/2022	6/30/2021
Receitas				
Vendas de produtos e serviços e receitas de construção	-	-	17,781,328	11,627,476
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	-	-	(207,329)	(130,736)
Outras receitas	-	-	241	40
	-	-	17,574,240	11,496,780
Insumos adquiridos de terceiros (inclui ICMS e IPI)				
Custos dos produtos e dos serviços vendidos	-	-	(6,978,044)	(4,935,297)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros	(31,251)	(14,291)	(1,030,585)	(602,517)
Variações das margens dos ativos de contrato	-	-	(147,000)	(397,125)
Subvenção - CCC	-	-	(52,373)	(46,986)
Outras despesas	(36,615)	(4,991)	(333,912)	(61,841)
	(67,866)	(19,282)	(8,541,914)	(6,043,766)
Valor (aplicado) adicionado bruto	(67,866)	(19,282)	9,032,326	5,453,014
Depreciação e amortização	(77)	(59)	(567,202)	(353,609)
Valor (aplicado) adicionado líquido gerado pela Companhia	(67,943)	(19,341)	8,465,124	5,099,405
Valor adicionado recebido em transferência				
Receitas financeiras	172,043	4,994	2,066,712	662,206
Resultado de equivalência patrimonial	637,827	1,053,223	-	24,634
Amortização do direito de concessão	-	(48,482)	(228,224)	(56,309)
	809,870	1,009,735	1,838,488	630,531
Valor adicionado total a distribuir	741,927	990,394	10,303,612	5,729,936
Distribuição do valor adicionado				
Empregados				
Remuneração direta	8,987	9,279	262,535	174,563
Benefícios	2,134	347	134,665	66,017
FGTS	158	99	47,924	26,710
Outros	-	-	204	168
	11,279	9,725	445,328	267,458
Tributos				
Federais	30,971	1,964	2,934,649	1,477,423
Estaduais	-	-	2,884,357	1,713,480
Municipais	-	-	4,462	3,308
	30,971	1,964	5,823,468	3,194,211
Remuneração de capitais de terceiros				
Juros	240,407	112,488	2,611,855	1,031,329
Aluguéis	(21)	64	6,470	1,749
Outros	49,518	3,197	850,362	150,524
	289,904	115,749	3,468,687	1,183,602
Remuneração de capitais próprios				
Lucro retido no período	409,773	862,956	409,773	862,956
Participação dos não controladores no lucro do período	-	-	156,356	221,709
	409,773	862,956	566,129	1,084,665
Valor adicionado	741,927	990,394	10,303,612	5,729,936

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas

Período findo em 30 de junho de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

1 Contexto operacional

A Equatorial Energia S.A. (“Companhia” ou “Equatorial” ou “Controladora” ou, conjuntamente com suas Controladas, referidas como “Grupo”), sociedade anônima de capital aberto, com sede na cidade de São Luís, Estado do Maranhão, tem por objetivo a participação em outras sociedades, prioritariamente em operações de geração, distribuição, transmissão de energia elétrica e saneamento. A Companhia possui ações negociadas no Mercado de Balcão Organizado do Brasil, Bolsa, Balcão S.A (B3) sob o *ticker* “EQTL3” e, desde 2008, participa do Novo Mercado.

1.1 Entidades controladas

A Companhia mantém investimentos conforme demonstrado a seguir:

Distribuição de energia:	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado	Nº de consumidores*	Prazo de concessão	Término da concessão
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima aberta	Indireta, 96,50%	Pará	2.886.112	30 anos	28/07/ 2028
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima aberta	Indireta, 65,11%	Maranhão	2.653.561	30 anos	28/08/2030
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica	Sociedade anônima aberta	Indireta, 95,12%	Rio Grande do Sul	1.811.496	30 anos	07/07/ 2045
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 94,94%	Piauí	1.381.523	30 anos	17/10/ 2048
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 96,39%	Alagoas	1.209.968	30 anos	18/03/ 2049
Companhia de Eletricidade do Amapá	Sociedade anônima fechada	Indireta, 99,98%	Amapá	189.097	30 anos	23/11/ 2056
Transmissão de energia:	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado (Sede)	Área de Operação (linha de transmissão)	Prazo de concessão	Término da concessão
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Brasília	Bahia	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Brasília	Bahia	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Brasília	Bahia e Piauí	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Brasília	Bahia e Minas Gerais	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Brasília	Bahia e Minas Gerais	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Brasília	Bahia e Minas Gerais	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	Sociedade anônima aberta	Indireta, 100%	Brasília	Pará	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	Sociedade anônima aberta	Indireta, 100%	Brasília	Pará	30 anos	09/02/2047
Integração Transmissora de Energia S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 100%	Brasília	Goias e Tocantins	30 anos	27/04/2036
Saneamento:	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado	Nº de consumidores	Prazo de concessão	Término da concessão
Concessionária de Saneamento do Amapá SPE S.A. (a)	Sociedade anônima fechada	Indireta, 80%	Amapá	65.089	30 anos	21/12/2056

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Geração de energia:	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado	Energia Contratada (MWm)	Início Outorga	Final Outorga
Eólica Baixa Verde S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	6	11/08/2010	11/08/2045
Eólica Moxotó S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	8,4	18/04/2011	18/04/2046
Eólica Pedra do Reino S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Bahia	10	30/06/2010	30/06/2045
Eólicatec Sobradinho S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Bahia	6,8	03/08/2011	03/08/2046
Vila Sergipe 1 Empreendimentos e Participações S. A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Variável	26/12/2018	26/12/2053
Ribeiro Gonçalves Solar I S. A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	-	(b)	-
Vila Rio Grande do Norte 1 Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Variável	26/12/2018	26/12/2053
Vila Rio Grande do Norte 2 Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Variável	26/12/2018	26/12/2053
Vila Sergipe 2 Empreendimentos e Participações S. A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Variável	21/03/2019	21/03/2054
Vila Sergipe 3 Empreendimentos e Participações S. A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Variável	21/03/2019	21/03/2054
Vila Piauí 3 Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Variável	21/03/2019	21/03/2054
Vila Echoenergia Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	-	(b)	-
Ribeiro Gonçalves Solar II S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	-	(b)	-
Vila Piauí 1 Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Variável	26/03/2019	26/03/2054
Vila Piauí 2 Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Variável	26/03/2019	26/03/2054
Ribeiro Gonçalves Solar III S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará	-	(c)	-
Ribeiro Gonçalves Solar IV S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	-	(c)	-
Ribeiro Gonçalves Energia Solar SPE LTDA	Sociedade limitada	Indireta, 100%	Piauí	-	(b)	-
Serra do Mel VIII LTDA	Sociedade limitada	Indireta, 100%	São Paulo	-	(c)	-
Serra do Mel IX LTDA	Sociedade limitada	Indireta, 100%	São Paulo	-	(c)	-
Serra do Mel X LTDA	Sociedade limitada	Indireta, 100%	São Paulo	-	(c)	-
Ventos de São Clemente I Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	15,3	25/11/2014	25/11/2049
Ventos de São Clemente II Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	14,2	25/11/2014	25/11/2049
Ventos de São Clemente III Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	14,5	27/11/2014	27/11/2049
Ventos de São Clemente IV Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	14,6	28/11/2014	28/11/2049
Ventos de São Clemente V Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	15,7	27/11/2014	27/11/2049
Ventos de São Clemente VI Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	13,3	27/11/2014	27/11/2049
Ventos de São Clemente VII Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	10,7	28/11/2014	28/11/2049
Ventos de São Clemente VIII Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	9,5	27/11/2014	27/11/2049
Nova Ventos do Morro do Chapéu Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará	13,1	30/06/2011	30/06/2046
Nova Ventos do Parazinho Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará	14	08/07/2011	08/07/2046
Nova Vento Formoso Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará	13,5	08/07/2011	08/07/2046
Nova Ventos de Tianguá Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará	14,1	04/07/2011	04/07/2046
Nova Ventos de Tianguá do Norte Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará	13,1	04/07/2011	04/07/2046
Eólica Serra de Santana S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	8,1	17/08/2011	17/08/2046
Eólica Lagoa Nova S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	13,5	03/08/2011	03/08/2046
Eólica Seridó S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	12,7	11/08/2011	11/08/2046
Eólica Paraíso S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	9	02/05/2012	02/05/2047
Eólica Lanchinha S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	13,2	02/05/2012	02/05/2047
Eólica Cabeço Vermelho S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	13,6	14/07/2014	14/07/2049
Eólica Cabeço Vermelho II S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	9	18/07/2014	18/07/2049
Eólica Pedra Rajada S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	11	02/04/2015	02/04/2050
Eólica Pedra Rajada II S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	10,1	02/04/2015	02/04/2050
Eólica Pedra do Reino IV S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	9,7	12/05/2016	12/05/2051
Eólica Boa Esperança I S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	14,4	20/08/2015	20/08/2050
Vila Alagoas II Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Variável	12/03/2020	12/03/2055
Vila Espírito Santo I Empreendimentos e Participações S. A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Variável	12/03/2020	12/03/2055
Vila Espírito Santo II Empreendimentos e Participações S. A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Variável	12/03/2020	12/03/2055
Vila Espírito Santo III Empreendimentos e Participações S. A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Variável	12/03/2020	12/03/2055

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Geração de energia:	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado	Energia Contratada (MWm)	Início Outorga	Final Outorga
Vila Espírito Santo IV Empreendimentos e Participações S. A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Variável	12/03/2020	12/03/2055
Vila Espírito Santo V Empreendimentos e Participações S. A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Variável	12/03/2020	12/03/2055
Comercialização de energia:	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado			
Solenergias Comercializadora de Energia S.A	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio de Janeiro			
Hélios Energia Comercializadora e Serviços Ltda.	Sociedade limitada	Indireta, 100%	Rio de Janeiro			
Echoenergia Comercializadora de Energia Ltda	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo			
Prestação de serviços:	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado			
Equatorial Serviços S.A	Sociedade anônima fechada	Direta, 100%	Maranhão			
Equatorial Telecomunicações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Maranhão			
Equatorial Geração Distribuída SPE S.A	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Maranhão			
Equatorial Engenharia e Construções S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Maranhão			
E-Nova Instalação e Manutenção Ltda.	Sociedade limitada	Indireta, 100%	Maranhão			
Echoenergia Suprimentos e Empreendimentos Ltda.	Sociedade limitada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte			
Holdings de Distribuição de Energia, Geração, Saneamento e Transmissão:	Tipo de sociedade	Participação Societária	Estado			
Equatorial Energia Distribuição S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 90,15%	Maranhão			
Equatorial Transmissão S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 100%	Distrito Federal			
Equatorial Participações e Investimentos S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 100%	Maranhão			
Equatorial Participações e Investimentos II S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 100%	Maranhão			
Equatorial Participações e Investimentos III S.A	Sociedade anônima fechada	Direta, 100%	Maranhão			
Equatorial Participações e Investimentos IV S.A	Sociedade anônima fechada	Direta, 99,75%	Maranhão			
Echoenergia Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo			
Echo Holding 1 S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará			
Ventos de São Clemente Holding S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará			
Ventos de São Jorge Holding S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará			
Serra do Mel Holding S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Piauí			
Serras Holding S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte			

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

(a) Em 21 de dezembro de 2021, a CSA iniciou a fase de operação assistida, que perdurou até 12 de julho de 2022. Em 13 de julho de 2022, a CSA iniciou suas operações do sistema de saneamento do Estado do Amapá, conforme previsto no contrato de concessão, com duração de 35 anos;

(b) Empresas voltadas para a geração de energia solar; e

(c) Empresas pré-operacionais e sem previsão para a entrada em operação ao longo do exercício de 2022.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas

Período findo em 30 de junho de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

As controladas Equatorial Serviços, Equatorial Transmissão, INTESA, Equatorial Piauí, Equatorial Alagoas, Equatorial Distribuição, Equatorial Participações, Equatorial Participações II, Equatorial Participações III e Equatorial Participações IV serão doravante mencionadas nas notas explicativas a seguir como “controladas diretas”.

As práticas, os principais julgamentos contábeis e fontes de incertezas sobre estimativas adotadas na elaboração dessas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, estão consistentes com aquelas adotadas e divulgadas nas demonstrações contábeis individuais e consolidadas da Companhia, referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021 e devem ser lidas em conjunto com essas informações trimestrais.

Todos os saldos e transações entre a Companhia e suas controladas foram eliminados na consolidação.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

1.2 Impactos da Covid-19

A Companhia e suas controladas não identificaram efeitos financeiros e econômicos significativos decorrentes da Covid-19 nas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas para o período findo em 30 de junho de 2022.

Desde março de 2020, a Companhia e suas controladas vêm mantendo as medidas de distanciamento social e higiene previstas 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 e suas controladas continuarão monitorando os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas informações contábeis intermediárias.

1.3 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 semestre findo em 30 de junho de 2022 cotados acima de US\$ 100, o barril. Outro índice que apresentou flutuação foi o câmbio, sendo que no período findo em 30 de junho de 2022, a queda do dólar frente ao real foi de, aproximadamente, 6% 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 aumento de taxa de juros, crescimento nos custos dos insumos utilizados pelas controladas da Companhia e redução do poder econômico da população. Todos esses efeitos estão sendo monitorados pela Companhia e suas controladas 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 junho de 2022.

2 Base de preparação e apresentação das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas

2.1 Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, relativas ao período findo em 30 de junho de 2022, foram elaboradas e estão apresentadas de acordo com o CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária e com a Norma Internacional IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, emitidas pelo *International Accounting Standards Board (IASB)*, e de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM), aplicáveis à elaboração das informações contábeis intermediárias – ITR.

As práticas contábeis adotadas no Brasil 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).

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Adicionalmente, a Companhia e suas controladas consideraram 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 individuais e consolidadas estão sendo evidenciadas, e correspondem às utilizadas pela Administração na sua gestão.

As controladas da Companhia também se utilizam 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 individuais e consolidadas foi autorizada pelo Conselho da Administração da Companhia em 10 de agosto de 2022.

2.2 Base de mensuração

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

2.3 Moeda funcional e de apresentação

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas são apresentadas em Reais, que é a moeda funcional da Companhia e de suas controladas. Todas as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas apresentadas em Reais foram arredondadas para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

3 Principais políticas contábeis

Essas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas 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 individuais e consolidadas 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 *Internacional Accounting Standards Board (IASB)*.

4 Combinações de negócios

Combinações de negócio são registradas utilizando o método de aquisição quando o conjunto de atividades e ativos adquiridos atende à definição de um negócio e o controle é transferido para o Grupo. A contraprestação transferida pela aquisição de uma subsidiária compreende os seguintes componentes: (i) o valor justo dos ativos transferidos; (ii) os passivos assumidos do negócio adquirido; (iii) o valor justo de qualquer ativo ou passivo resultante de uma contraprestação contingente, quando aplicável; e (iv) o valor justo de qualquer participação acionária pré-existente na subsidiária, quando aplicável. A Companhia reconhece a participação de não controlador em uma subsidiária adquirida pela participação proporcional da participação dos acionistas não controladores nos ativos líquidos identificáveis a valor justo desta subsidiária.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Qualquer contraprestação contingente a pagar é mensurada pelo seu valor justo na data de aquisição. Se a contraprestação contingente é classificada como instrumento patrimonial, então ela não é remensurada e a liquidação é registrada dentro do patrimônio líquido. As demais contraprestações contingentes são remensuradas ao valor justo em cada data de relatório e as alterações subsequentes ao valor justo são registradas no resultado do exercício.

Qualquer ágio que surja na transação é testado anualmente para avaliação de perda por redução ao valor recuperável. Ganhos em uma compra vantajosa são reconhecidos imediatamente no resultado. Os custos da transação são registrados no resultado conforme incorridos, exceto os custos relacionados à emissão de instrumentos de dívida ou patrimônio.

Estimativas e julgamentos críticos

No processo de mensuração da combinação de negócio a Administração da Companhia aplica premissas e técnicas de avaliação nos principais elementos (ativos adquiridos e passivos assumidos) identificados na aquisição. Aplicação dessas premissas e técnicas de avaliação envolve julgamento por parte da Administração, com base em seu modelo de negócio e gestão, e as características individuais dos elementos que estão sendo avaliados. Como resultado, o valor justo dos ativos adquiridos e passivos assumidos mensurados inicialmente na combinação de negócios podem sofrer variações significativas entre os resultados projetados pela Companhia e os resultados reais alcançados, estas variações podem ocorrer em função de revisão de fatores de investimentos, estratégicos ou operacionais, além do nível de crescimento e da taxa de desconto.

4.1 Echoenergia Participações S.A.

Em 28 de outubro de 2021, foi assinado o contrato de compra e venda de ações entre a Companhia, na qualidade de compradora, e Ipiranga Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia, na qualidade de vendedor, nos termos do qual as partes acordaram a aquisição, pela controlada Equatorial Transmissão de 100% das ações representativas do capital social da Echoenergia Participações S.A. (“Echoenergia”).

Em 29 de novembro de 2021, através do despacho 1741/2021, transitou em julgado a operação de compra e venda pelo Conselho Administrativo de Defesa Econômica.

Em 03 de março de 2022, foi concluído o processo de compra e venda da Echoenergia e a Equatorial Transmissão S.A., subsidiária integral da Companhia, tornou-se titular de 100% das ações representativas do capital social da Echoenergia.

A aquisição de controle da Echoenergia permitirá o avanço do Grupo em sua estratégia de geração de valor, ampliando sua atuação no setor elétrico brasileiro com a abertura de uma nova avenida de crescimento através da geração de energia renovável.

Da data de aquisição: Desde a data da aquisição, a Echoenergia contribuiu com receita líquida de R\$261.287 e prejuízo de R\$ 128.372 às informações contábeis consolidadas. Caso a aquisição tivesse ocorrido no início do período, ou seja, em 01 de janeiro de 2022, a Echoenergia teria contribuído com R\$ 401.036 de receita líquida e R\$ 182.950 de prejuízo do período.

(a) Contraprestação transferida

Conforme mencionado acima, no dia 03 de março de 2022 foi celebrado o contrato de compra e venda e outras avenças, que a Equatorial Transmissão S.A. adquiriu 100% do capital social total e votante da controlada, em contrapartida ao pagamento de R\$ 7.034.085, ao Ipiranga Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

(b) Custos de aquisição

Os custos relacionados à aquisição no valor de R\$ 13.376 foram contabilizados como despesas gerais e administrativas.

(c) Ativos identificáveis adquiridos e passivos assumidos

A alocação preliminar de valor justo dos ativos adquiridos e passivos assumidos na data de aquisição da Echoenergia é apresentada a seguir:

	Aquisição de controle
Ativos	
Caixa e equivalentes de caixa	385.325
Aplicações financeiras (ativo não circulante)	404.457
Contas a receber de clientes	193.367
Almoxarifado	8.858
Impostos e contribuições a recuperar	5.567
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	21.172
Adiantamento a fornecedores	26.933
Despesas pagas antecipadamente	18.941
Outros ativos	259.959
Imobilizado	5.058.571
Intangível	5.490.101
Direito de uso	82.924
Passivos	
Fornecedores	(44.512)
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	(13.260)
Empréstimos e financiamentos	(2.936.214)
Debêntures	(1.242.452)
Impostos e contribuições a recolher	(18.937)
Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	(7.178)
Pagamento baseado em ações	(220.028)
Provisão de ressarcimento	(165.905)
Outros passivos	(273.604)
Total dos ativos identificáveis, líquido	7.034.085
Ativos líquidos adquiridos (100,00%)	7.034.085
(-) Contraprestação paga	(7.034.085)
Ágio	-

Mensuração de valores justos

Na mensuração dos valores justos foram utilizadas técnicas de avaliação considerando preços de mercado para itens semelhantes, custos de reposição, fluxo de caixa descontado, entre outros.

As premissas e técnicas de avaliação dos principais ativos adquiridos e dos passivos assumidos identificados na aquisição da Echoenergia são conforme a seguir:

- Prazo de exploração de 24 a 33 anos remanescentes;
- Despesas operacionais baseadas em estimativas da Administração, considerando a experiência do Grupo;
- Não foram reconhecidos impostos diferidos relacionados à combinação de negócios, uma vez que a base fiscal e a base contábil, incluindo ajustes ao valor justo, eram as mesmas na data da aquisição; e
- Taxa de desconto refletindo o custo médio ponderado de capital de 10,00% ("WACC" – *Weighted Average Capital Cost*) para o intangível Contrato de Venda de Energia e 10,20% para intangível de Autorização, em nível adequado à percepção do risco de mercado e adequada remuneração aos acionistas.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

As técnicas de avaliação utilizadas para mensurar o valor justo dos ativos intangíveis identificados separadamente adquiridos foram as seguintes:

Ativo intangível adquirido	Técnica de avaliação
Contrato de venda de energia de longo prazo e Portaria de autorização	Multi-period excess earning O método considera o valor presente do fluxo de caixa projetado do intangível adotando uma taxa de desconto de 10,00% para o intangível Contrato de Venda de Energia e 10,20% para intangível de Autorização, estimada com base no WACC e no WARA calculados para a Empresa/ativo intangível.
Força de trabalho ("Workforce")	Replacement cost O método considera o valor justo do ativo intangível mensurado para cálculo do CAC sendo utilizado para a aplicação do <i>Multi-period excess earning</i> .

5 Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Caixa e depósitos bancários à vista	483	374	177.335	196.576
Equivalentes de caixa (a)				
Investimentos				
Certificado de Depósito Bancário – CDB	477.064	356.225	2.804.858	1.708.925
Operações compromissadas	-	-	191.977	596.940
Poupança	-	-	673	183
Fundo de investimento				
Cotas fundos de investimentos	-	7	30	19
Operações compromissadas	113.600	134.869	373.344	338.429
Certificado de Depósito Bancário – CDB	8.565	49.940	28.216	125.313
Fundo de investimento aberto (b)	-	-	254.265	30.204
Subtotal de caixa e equivalentes	599.229	541.041	3.653.363	2.800.013
Total	599.712	541.415	3.830.698	2.996.589

- (a) Referem-se a Fundos de Investimentos, Certificados de Depósitos Bancários – CDBs e Operações Compromissadas, de alta liquidez e possuem baixo risco de crédito. Tais aplicações estão disponíveis para utilização nas operações da Companhia e de suas controladas, 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 investimento são investimentos 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; e
- (b) Os fundos de investimentos abertos são compostos por ativos como operações compromissadas e títulos públicos. Estes fundos são utilizados no fluxo financeiro de curto prazo da Companhia e de suas controladas, não constituindo aplicações de médio ou longo prazo e não estão sujeitos a significantes variações no valor, sendo prontamente conversíveis em caixa e equivalentes conforme CPC 03 (R2)/ IAS 7 – Demonstrações de Fluxo de Caixa.

A carteira da Companhia e de suas controladas é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) e a rentabilidade média ponderada da carteira no período findo em 30 de junho de 2022 equivale a 103,80% do CDI (103,59% do CDI em 31 de dezembro de 2021).

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

6 Aplicações financeiras

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Circulante				
Fundos de investimentos (a)				
Cotas de fundos de investimento	26.509	1.819.076	4.914.348	5.938.372
Títulos públicos	159.193	336.601	539.112	910.219
Letra financeira	135.504	150.871	446.449	378.584
Fundo de investimento aberto (b)	348	332	99.800	147.452
Contas centralizadoras	-	-	3.296	-
Total circulante	321.554	2.306.880	6.003.005	7.374.627
Não circulante				
Títulos e valores mobiliários (c)	-	-	507.053	116.363
Contas centralizadoras	-	-	57.986	-
Total não circulante	-	-	565.039	116.363
Total	321.554	2.306.880	6.568.044	7.490.990

- (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 e de suas controladas. Adicionalmente, os fundos de investimento são aplicações em cotas (FIC), administrados pela instituição financeira, que alocam seus recursos em cotas de diversos fundos abertos com suscetibilidade de variação do valor. A Companhia e suas controladas não possuem 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 públicos. O aumento do saldo foi impactado, principalmente, pela consolidação da controlada Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 – Combinações de negócios.

A carteira da Companhia e de suas controladas é remunerada pela variação do CDI e a rentabilidade média ponderada da carteira, no período findo em 30 de junho de 2022, equivale a 104,51% do CDI (102,94% do CDI em 31 de dezembro de 2021).

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

7 Contas a receber de clientes (Consolidado)

7.1 Composição dos saldos

	30/06/2022				31/12/2021			
	Vencidos				Vencidos			
	A vencer	Até 90 dias	Mais de 90 dias	Total	A vencer	Até 90 dias	Mais de 90 dias	Total
Residencial	524.736	587.453	2.550.835	3.663.024	613.519	723.755	2.338.963	3.676.237
Industrial	95.708	19.748	311.394	426.850	116.371	23.537	305.766	445.674
Comercial	297.003	97.082	622.218	1.016.303	382.780	123.550	593.657	1.099.987
Rural	50.015	47.297	281.555	378.867	71.638	58.806	250.507	380.951
Poder público	134.921	48.325	156.991	340.237	131.243	36.160	155.420	322.823
Iluminação pública	40.885	19.865	115.529	176.279	62.868	13.381	130.462	206.711
Serviço público	72.131	29.902	66.699	168.732	80.237	33.599	61.900	175.736
Contas a receber de consumidores faturados	1.215.399	849.672	4.105.221	6.170.292	1.458.656	1.012.788	3.836.675	6.308.119
Residencial	1.034.066	98.056	856.263	1.988.385	1.085.890	100.126	773.312	1.959.328
Industrial	86.484	3.765	97.426	187.675	88.688	2.344	97.218	188.250
Comercial	414.392	31.463	207.262	653.117	441.143	30.599	188.315	660.057
Rural	106.141	5.020	57.497	168.658	48.396	6.809	55.353	110.558
Poder público	465.089	9.743	56.085	530.917	465.697	10.550	64.219	540.466
Iluminação pública	121.175	31.303	20.921	173.399	137.859	32.493	27.674	198.026
Serviço público	52.738	4.080	7.807	64.625	35.536	1.807	9.293	46.636
Parcelamentos (a)	2.280.085	183.430	1.303.261	3.766.776	2.303.209	184.728	1.215.384	3.703.321
Contas a receber de consumidores não faturados (b)	650.450	-	-	650.450	808.289	-	-	808.289
Baixa renda (c)	129.895	-	-	129.895	116.780	-	-	116.780
(-) AVP- Contas a receber – parcelamentos (d)	(135.729)	-	-	(135.729)	(153.170)	-	-	(153.170)
Outras (e)	759.110	-	-	759.110	572.102	-	-	572.102
Total	4.899.210	1.033.102	5.408.482	11.340.794	5.105.866	1.197.516	5.052.059	11.355.441
(-) Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	(952.912)	(234.015)	(3.686.073)	(4.873.000)	(957.257)	(253.902)	(3.446.766)	(4.657.925)
Total contas a receber clientes	3.946.298	799.087	1.722.409	6.467.794	4.148.609	943.614	1.605.293	6.697.516
Circulante				5.363.516				5.476.221
Não circulante				1.104.278				1.221.295

- (a) Os parcelamentos são referentes às renegociações de faturas em atraso das controladas da Companhia 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. Para os parcelamentos anteriormente firmados sem juros ou com taxas baixas, as controladas da Companhia efetuaram o respectivo 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 após o período de encerramento contábil;
- (c) O Governo Federal, por meio das Leis nº 12.212 e nº 10.438, determinou a aplicação da tarifa social de baixa renda com a finalidade de contribuir para a modicidade da tarifa de fornecimento de energia elétrica aos consumidores finais integrantes da subclasse residencial baixa renda;
- (d) Ajuste a valor presente sobre o saldo de parcelamentos de longo prazo calculado utilizando a taxa de 9,1% a.a.; e
- (e) Em 30 de junho de 2022, refere-se, principalmente, às transações de compra e venda de energia no mercado livre de energia - Ambiente de Contratação Livre ("ACL") da controlada indireta Solenergias Comercializadora de Energia S.A. ("Solenergias") no montante de R\$ 110.439 (R\$ 110.439 em 31 de dezembro de 2021). Estas transações resultam em ganho e perda nos contratos de compra e venda de energia no mercado livre na Solenergias, que são reconhecidas pelo seu valor justo. Adicionalmente, o aumento no saldo foi impactado, principalmente, pela consolidação da controlada Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 - Combinações de negócios.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

7.2 Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)

	<u>31/12/2021</u>	<u>Provisões/ adições (a)</u>	<u>Reversões (a)</u>	<u>30/06/2022</u>
Contas a receber de consumidores faturados	3.011.977	262.402	(113.724)	3.160.655
Parcelamentos	1.531.341	141.517	(100.351)	1.572.507
Contas a receber de consumidores não faturados	30.623	51.893	(47.329)	35.187
Outras contas a receber	83.984	209.413	(188.746)	104.651
Total	<u>4.657.925</u>	<u>665.225</u>	<u>(450.150)</u>	<u>4.873.000</u>

- (a) As controladas da Companhia revisaram a sua estimativa contábil de provisionamento de títulos vencidos do contas a receber, de forma que a movimentação líquida no período findo em 30 de junho de 2022 foi de R\$ 215.075. Adicionalmente, as controladas da Companhia reconheceram reversão de perdas de títulos baixados, que originalmente transitou pelo resultado, no montante de R\$8.296, gerando impacto líquido de R\$ 206.779, sendo R\$ 207.329 no resultado operacional e R\$ 550 decorrente de juros de mora contabilizado no resultado financeiro.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

8 Valores a receber (devolver) da parcela A e outros itens financeiros (Consolidado)

	31/12/2021	Constituição	Amortização	Atualização	Empréstimo escassez hídrica	Créditos de PIS/COFINS	Reclassificação (j)	30/06/2022
Parcela A								
CDE - Conta de desenvolvimento energético	38.172	235.668	(18.848)	8.067	-	-	-	263.059
PROINFA - Programa de incentivo às fontes alternativas de energia elétrica	35.227	60.968	(16.052)	3.825	-	-	-	83.968
Rede básica (a)	403.421	(124.386)	99.979	22.702	-	-	-	401.716
Compra de energia CVA (b)	1.154.326	(596.088)	(460.032)	44.377	-	-	(1.702)	140.881
ESS - Encargos do serviço do sistema (c)	1.437.164	(715.787)	(60.482)	57.680	-	-	-	718.575
Transporte Itaipu	86	3.459	(1.658)	94	-	-	-	1.981
(-) Repasses da Conta-Covid – Parcela A (d)	(292.908)	-	275.147	(7.479)	-	-	(14.162)	(39.402)
	<u>2.775.488</u>	<u>(1.136.166)</u>	<u>(181.946)</u>	<u>129.266</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(15.864)</u>	<u>1.570.778</u>
Itens financeiros								
Sobrecontratação de energia (e)	(295.193)	224.651	32.858	3.315	-	-	-	(34.369)
Neutralidade	25.270	17.124	(66.476)	(1.784)	-	-	-	(25.866)
Ultrapassagem de demanda e reativo excedente	(272.067)	(27.323)	70.859	(7.809)	-	-	-	(236.340)
Acordo bilateral	164	-	(103)	-	-	-	(26)	35
Risco hidrológico (f)	(337.676)	-	(116.992)	(12.415)	-	-	-	(467.083)
(-) Repasses da Conta-Covid – Parcela A (d)	(198.837)	(1.418)	93.530	(1.407)	-	-	14.162	(93.970)
Compensação créditos PIS/COFINS (g)	-	-	584.791	-	-	(582.275)	-	2.516
Empréstimo escassez hídrica (h)	-	-	44.880	(2.954)	(758.566)	-	-	(716.640)
Diferimento Reajuste Tarifário	(91.133)	-	-	-	-	-	-	(91.133)
Saldo a compensar (i)	(99.101)	-	99.101	-	-	-	-	-
Outros	(146.852)	4.201	159.771	10.964	-	-	(3.259)	24.825
	<u>(1.415.425)</u>	<u>217.235</u>	<u>902.219</u>	<u>(12.090)</u>	<u>(758.566)</u>	<u>(582.275)</u>	<u>10.877</u>	<u>(1.638.025)</u>
Total	<u>1.360.063</u>	<u>(918.931)</u>	<u>720.273</u>	<u>117.176</u>	<u>(758.566)</u>	<u>(582.275)</u>	<u>(4.987)</u>	<u>(67.247)</u>
Circulante								
Valores a receber	698.729							182.461
Efeito líquido ativo	<u>698.729</u>							<u>182.461</u>
Não circulante								
Valores a receber	697.926							46.360
Valores a pagar	(36.592)							(296.068)
Efeito líquido ativo /passivo	<u>661.334</u>							<u>(249.708)</u>
Efeito líquido total	<u>1.360.063</u>							<u>(67.247)</u>

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

- (a) O saldo da CVA (compensação de variação de valores de itens da Parcela A) da Rede Básica foi afetado principalmente por duas variáveis: (i) constituição passiva da CVA R\$ (124.386), cujo valor foi negativo em virtude do das despesas sejam inferiores as coberturas vigentes, (ii) com amortização do período, no valor de R\$ 99.979;
- (b) Em 30 de junho de 2022, o saldo da CVA (compensação de variação de itens da parcela A) de compra de energia gerou efeito líquido negativo (cobertura tarifária maior que custos excedentes) de constituição em R\$ (596.088) e teve como principais movimentações: (i) as constituições negativas dos custos com efeito disponibilidade, risco hidrológico (nota explicativa nº 31.5.viii. - Risco de escassez de energia) e exposição financeira repassados às distribuidoras para atendimento do mercado, gerando uma CVA positiva do período de R\$ 140.881. O impacto da amortização do período foi negativo em R\$ (460.032);
- (c) ESS (Encargo de Serviço do Sistema) está relacionado ao pagamento de usinas térmicas despachadas e que operam com o preço de compra acima do PLD (preço de liquidação das diferenças). A medida de despachar essas térmicas é tomada pelo ONS (Operador Nacional do Sistema) para garantir a segurança energética do sistema. Em resumo, o valor de previsão do ESS concedido pela ANEEL nos processos tarifários foi inferior aos custos efetivamente pagos. Com isso, até o período findo em 30 de junho de 2022, a conta de Encargos de Serviços de Sistema (ESS) resultou em uma constituição negativa de R\$ (715.787) sendo R\$213.024 referente à constituição da CVA ESS e R\$ (928.811) referente ao repasse de bandeira ESS. O impacto da amortização do período foi de R\$ (60.482);
- (d) Referem-se a amortização dos repasses de empréstimos da Conta-Covid homologados por meio dos Despachos 2.177/2020, 2.353/2020, 2.640/2020, 2.914/2020, 3.197/2020, 3.490/2020 e 46/2021 publicados pela ANEEL, cujo valor do período foi R\$ 275.147 das controladas distribuidoras da Companhia;
- (e) A constituição do saldo de R\$ 224.651 deve-se à venda no mercado de curto prazo a um PLD médio inferior ao preço médio de compra de energia da distribuidora. O impacto da amortização no período foi de R\$ 32.858;
- (f) Reconhecimento antecipado dos custos de compra de energia elétrica associados aos riscos hidrológicos, conforme previsto no PRORET submódulo 4.4 – demais componentes financeiros, item 5.11. A previsão de risco hidrológico definida no processo tarifário será revertida no processo tarifário subsequente, devidamente atualizada. Em 30 de junho 2022, o montante era negativo de R\$ 467.083;
- (g) Evento financeiro associado aos créditos junto à Receita Federal em face da ação transitada em julgado, que tratou do questionamento da incidência do PIS e COFINS sobre ICMS, revertido aos consumidores nos eventos tarifários homologados em 2021;
- (h) Valor referente ao repasse de recursos da Conta Escassez Hídrica para as distribuidoras, para cobertura dos itens previstos no art. 2º da Resolução Normativa ANEEL nº 1.008, de 15 de março de 2022, com os seguintes itens: 1) Estimativa do saldo da Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias para a competência de abril de 2022; 2) Custos associados ao Programa de Incentivo à Redução Voluntária do Consumo de Energia Elétrica de que trata a Resolução nº 2, de 31 de agosto de 2021, da Câmara de Regras Excepcionais para Gestão Hidroenergética – CREG; 3) Custo da importação de energia em decisão homologada pela CREG referente às competências de julho e agosto de 2021; 4) Diferimentos de que trata o § 1º-I do art. 13 da Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002; 5) Receita fixa referente às competências de maio a dezembro de 2022 do Procedimento Competitivo Simplificado - PCS de 2021, conforme decisão da ANEEL. Em 30 de junho de 2022 era de (R\$ 716.794);
- (i) Refere-se ao saldo em amortização dos financeiros a compensar da Parcela A e do financeiro a compensar UHE Coaracy Nunes da Controlada indireta CEA; e
- (j) Reclassificação de R\$ 14.162 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 da Controlada indireta Equatorial Maranhão, (R\$ 3.131) da Controlada Indireta CEEE-D. Reclassificação da CEA no montante R\$ (1.702), referente a valores de reembolso do fundo CDE PIRVCEE, para outras créditos a receber.

Anualmente, no mês de agosto, a ANEEL apura o novo índice do reajuste tarifário das controladas indiretas Equatorial Maranhão e Equatorial Pará adequando suas despesas da Parcela A (custos não gerenciáveis, como compra de energia, encargos setoriais, encargos de transmissão).

Através da Resolução Homologatória nº 2.925, de 24 de agosto de 2021, a ANEEL realizou a Revisão Tarifária Periódica da controlada Equatorial Maranhão, e as novas tarifas entraram em vigor no dia 28 de agosto de 2021 com vigência até 27 de agosto de 2022.

Através da Resolução Homologatória nº 2.920, de 03 de agosto de 2021, a ANEEL homologou o resultado do Reajuste Tarifário Anual da controlada indireta Equatorial Pará, as Tarifas de Energia – TE e as Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição – TUSD. As novas tarifas entraram em vigor no dia 07 de agosto de 2021, possuem vigência até 06 de agosto de 2022.

As tarifas de aplicação das controladas indiretas, constantes da Resolução Homologatória nº 2.925, 24 de agosto de 2021, foram reajustadas em média +2,79% (dois inteiros e setenta e nove por cento) na controlada indireta Equatorial Maranhão, +9,01% (nove inteiros e zero um por cento) na controlada indireta Equatorial Pará, conforme Resolução Homologatória nº 2.920, 03 de agosto de 2021, correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/usuários/agentes supridos pelas controladas.

Anualmente, no mês de dezembro, a ANEEL apura o novo índice do reajuste tarifário da controlada Equatorial Piauí adequando suas despesas da Parcela A (custos não gerenciáveis, como compra de energia, encargos setoriais, encargos de transmissão).

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Através da Resolução Homologatória nº 2.980, de 30 de novembro de 2021, a ANEEL homologou o resultado do Reajuste Tarifário Anual da Equatorial Piauí, as Tarifas de Energia (TE) e as Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição (TUSD). As novas tarifas entraram em vigor no dia 02 de dezembro de 2021 e possuem vigência até 01 de dezembro de 2022.

As tarifas de aplicação da controlada Equatorial Piauí, constantes da Resolução Homologatória nº 2.980, de 30 de novembro de 2021, foram reajustadas em +9,59% (nove inteiros e cinquenta e nove centésimos por cento), correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores /usuários /agentes supridos pela Distribuidora.

Anualmente, no mês de maio, a ANEEL apura o novo índice do reajuste tarifário da controlada Equatorial Alagoas adequando suas despesas da Parcela A (custos não gerenciáveis, como compra de energia, encargos setoriais, encargos de transmissão).

Através da Resolução Homologatória nº 3.033, de 26 de abril de 2022, a ANEEL homologou o resultado do Reajuste Tarifário Anual da Equatorial Alagoas, as Tarifas de Energia – TE e as Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição – TUSD, com efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores de 19,88% (dezenove vírgula oitenta e oito por cento). As novas tarifas que entraram em vigor no dia 03 de maio de 2022 possuem vigência até 2 de maio de 2023.

No mês de novembro de 2021, a ANEEL homologou o resultado da Revisão Tarifária Periódica (RTP) de 2021 da controlada indireta CEEE-D adequando suas despesas da parcela A (custos não gerenciáveis, como compra de energia, encargos setoriais, encargos de transmissão) e atualizando a parcela B (custos gerenciáveis), com o efeito médio de 14,62% (quatorze vírgula sessenta e dois por cento). A Resolução Homologatória nº 2.972, de 16 de novembro de 2021, homologou as novas tarifas que entraram em vigor no dia 22 de novembro de 2021 com vigência até 21 de novembro de 2022.

Em dezembro de 2021, a ANEEL apurou o novo índice do reajuste tarifário da CEA adequando suas despesas da Parcela A (custos não gerenciáveis, como compra de energia, encargos setoriais, encargos de transmissão). Através da Resolução Homologatória nº 3.006, de 13 de dezembro de 2021, a ANEEL homologou a Reajuste Tarifário Anual da CEA. As novas tarifas entraram em vigor no dia 17 de dezembro de 2021 com vigência até 12 de dezembro de 2022.

As tarifas de aplicação da CEA, constantes da Resolução Homologatória 3.006, de 13 de dezembro de 2021, foram reajustadas, em média, 4,80%, correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores, usuários e agentes supridos da distribuidora do Estado do Amapá.

Neste processo, as CVAs contabilizadas pelas controladas são validadas, devendo ser feita a baixa das diferenças entre o valor apurado pela Equatorial Maranhão, Equatorial Pará, Equatorial Piauí, Equatorial Alagoas, CEEE-D e CEA e o concedido pela ANEEL no mesmo período. A apuração das diferenças desses diversos pontos é chamada de efeito do reajuste nas controladas diretas e indiretas.

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 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 18,74 R\$/MWh, quando da vigência da bandeira tarifária amarela, 39,71 R\$/MWh, quando da vigência do patamar 1 da bandeira tarifária vermelha e de 94,92 R\$/MWh, quando da vigência do patamar 2 da bandeira tarifária vermelha.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

9 Impostos e contribuições a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Circulante				
ICMS a recuperar (CIAP) (a)	-	-	258.579	231.835
PIS e COFINS a recuperar (ICMS) (b)	-	-	366.984	914.135
PIS e COFINS	3	6	53.232	45.920
INSS	-	-	4.760	4.966
Outros	28	29	22.012	19.119
Total circulante	31	35	705.567	1.215.975
Não circulante				
ICMS a recuperar (CIAP) (a)	-	-	363.007	306.097
PIS e COFINS a recuperar (ICMS) (b)	-	-	652.095	648.467
Outros	-	-	6.435	18.240
Total não circulante	-	-	1.021.537	972.804
Total impostos e contribuições a recuperar	31	35	1.727.104	2.188.779

- (a) As controladas da Companhia possuem impostos a recuperar referentes a créditos de ICMS sobre aquisição de materiais destinados ao ativo operacional, apropriados à proporção de 1/48 avos; e
- (b) As controladas diretas Equatorial Piauí e Equatorial Alagoas, bem como as controladas indiretas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará, CEEE-D e CEA, possuem um ativo referente a PIS/COFINS a recuperar circulante de R\$ 101.453, R\$ 13.613, R\$ 45.538, R\$ 6.516, R\$199.864 e R\$ 0 (R\$ 186.825, R\$ 12.999, R\$ 184.383, R\$ 312.854, R\$ 217.074 e R\$ 0 em 31 de dezembro de 2021) e referente a PIS/COFINS a recuperar não circulante de R\$ 0, R\$ 0, R\$ 0, R\$ 8.459, R\$ 583.761 e R\$ 59.875 (R\$ 0, R\$ 0, R\$ 0, R\$ 0, R\$ 648.467 e R\$ 0 em 31 de dezembro de 2021), líquido de compensação com impostos federais, baseada na opinião de seus assessores jurídicos após publicação do Acórdão do julgamento do Recurso extraordinário julgado pelo Supremo Tribunal Federal (STF), e suportado pelo trânsito em julgado da Ação, conforme nota explicativa nº 23 - PIS e COFINS a serem restituídos a consumidores. Este saldo será realizado mediante compensação dos seguintes tributos federais: imposto de renda e contribuição social, PIS e COFINS e retenções federais.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

10 Partes relacionadas

Em 30 de junho de 2022, a Companhia e suas controladas possuem movimentações com partes relacionadas, principalmente, em decorrência de contratos de compartilhamento, empréstimos, dividendos, entre outros, com as empresas descritas abaixo:

		Controladora			
		30/06/2022		31/12/2021	30/06/2021
Empresas	Notas	Ativo (passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)	Ativo (passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)
Mútuos					
Controladas indiretas					
Equatorial Transmissão SPE 03 S.A	(a)	16.342	882	15.460	-
Total		16.342	882	15.460	-
Recuperação judicial					
Controladas indiretas					
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	(b)	132.892	11.480	122.906	514
Total		132.892	11.480	122.906	514
Dividendos a receber					
Controladas diretas					
Equatorial Distribuição S.A.		-	-	339.893	-
Equatorial Transmissão S.A.		51.574	-	-	-
Integração Transmissora de Energia S.A - Intesa		8.773		8.773	
Equatorial Serviços S.A.		3.575	-	894	-
Equatorial Piaui Distribuidora de Energia S.A.		74.791	-	74.791	-
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.		172.987	-	172.987	-
Controladas indiretas					
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.		390	-	390	-
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.		261	-	261	-
Controlada em conjunto					
Geradora de Energia do Maranhão S.A.		-	-	6.036	-
Total		312.351	-	604.025	

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

		Consolidado					
		30/06/2022		31/12/2021		30/06/2021	
Empresas	Notas	Ativo (passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)	Ativo (passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)		
Dividendos a receber							
Controlada em conjunto							
Geradora de Energia do Maranhão S.A.		-	-	6.036		-	
Total		-	-	6.036		-	
Outros créditos a receber							
Entidade é plano de benefício pós-emprego							
Equatorial Energia Fundação de Previdência		13	-	13		-	
Total		13	-	13		-	
Outros créditos a pagar							
Entidade é plano de benefício pós-emprego							
Equatorial Energia Fundação de Previdência		-	(2.399)	-		(3.228)	
Total		-	(2.399)	-		(3.228)	
Fornecedores							
Controlada em conjunto							
Geradora de Energia do Maranhão S.A		-	-	(892)		(10.170)	
Outros tipos de partes relacionadas							
Instituto Equatorial		-	-	(653)		-	
Entidade é plano de benefício pós-emprego							
Fundação CEPISA de Seguridade Social		-	-	-		(1.184)	
Equatorial Energia Fundação de Previdência		(150)	(383)	(68)		-	
Total		(150)	(383)	(1.613)		(11.354)	
Valores a pagar de acordo com plano de recuperação judicial							
Outros tipos de partes relacionadas							
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras	(c)	(508.154)	(24.825)	(502.366)		(19.037)	
Total		(508.154)	(24.825)	(502.366)		(19.037)	

- (a) Empréstimo mútuo realizado entre a Equatorial Transmissão 03 e a Companhia no montante de R\$ 15.000 a uma taxa correspondente de 105,5% CDI a.a., com vigência de 24 (vinte e quatro) meses, contados de 15 de julho de 2021. Em 30 de junho de 2022, o saldo a receber totaliza R\$ 16.342 (R\$ 15.460 em 31 de dezembro de 2021);
- (b) Valores provenientes da aquisição direta ou indireta dos créditos constantes no Plano de Recuperação Judicial da Equatorial Pará; e
- (c) 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 11.102/05, após manifestação do Administrador Judicial e do Ministério Público, como encerrada a recuperação judicial da controlada Equatorial Pará. 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 quitados 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.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Remuneração de pessoal-chave da Administração

O pessoal-chave da Administração inclui os Conselheiros de Administração, o Presidente e os Diretores. A remuneração foi fixada em até R\$ 20.000, conforme Assembleia Geral Ordinária, realizada em 29 de abril de 2022 (R\$ R\$ 20.000 em 30 de abril de 2021).

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

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

Os benefícios pós-empregos estão descritos na nota explicativa nº 30 – Benefício pós emprego - e referem-se aos planos de benefícios de aposentadoria e pensão com o objetivo de complementar e suplementar os benefícios pagos pelo sistema oficial da previdência social.

Os diretores executivos possuem o benefício de planos de opção de compra de ações e pagamento baseado em ações. As datas de vencimento e os preços de exercício das opções de compra de ações pelos diretores executivos e detalhes adicionais do plano estão apresentados na nota explicativa nº 24.6 - Planos de opção de compra de ações.

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

	Conselho de Administração	%	Diretoria Estatutária	%	Total
Números de membros	8		8		16
Total Remuneração fixa anual	2.484	100%	900	11%	3.384
Salário ou Pró-labore	2.070	83%	720	9%	2.790
Benefícios diretos e indiretos	-	-	36	0%	36
Outros (INSS parte empresa)	414	17%	144	2%	558
Total Remuneração variável	-	-	6.900	82%	6.900
Bônus	-	-	5.750	68%	5.750
Outros (INSS parte empresa)	-	-	1.150	14%	1.150
Total Remuneração baseada em ações	-	-	566	7%	566
Valor total da remuneração por órgão	2.484	100%	8.366	100%	10.850

Garantias

A Companhia presta garantia como avalista ou fiadora das Controladas sem ônus nos contratos de empréstimos, financiamentos, fianças e apólices de seguro.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

11 Investimentos

As principais informações sobre os investimentos nas controladas e nas controladas em conjunto estão conforme a seguir demonstradas:

		Controladora		Consolidado	
	Participação	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Avaliados por equivalência patrimonial:					
Equatorial Distribuição	90,15%	5.168.204	4.577.589	-	-
Equatorial Piauí	94,94%	2.051.700	2.013.598	-	-
Equatorial Alagoas	96,39%	2.242.141	2.093.378	-	-
Geradora de Energia do Maranhão (b)	25,00%	-	126.377	-	126.377
Equatorial Serviços	100,00%	196.102	193.057	-	-
Equatorial Transmissão (c)	100,00%	9.246.478	2.338.756	-	-
INTESA	100,00%	312.297	304.374	-	-
Equatorial Participações (a)	100,00%	(170.467)	(17.039)	-	-
Equatorial Participações II	100,00%	275.004	342.075	-	-
Equatorial Participações III (a)	100,00%	(2.225)	29.049	-	-
Subtotal		19.319.234	12.001.214	-	126.377
Outros investimentos		-	-	27.490	44.217
Efeito líquido total		19.319.234	12.001.214	27.490	170.594
Total investimentos		19.491.926	12.018.253	27.490	170.594
Provisão para perda em investimentos		(172.692)	(17.039)	-	-

- (a) Representado pelos investimentos indiretos na CEEE-D e CSA, que apresentam passivo a descoberto, mas que possuem projeções de recuperabilidade de ativos, utilizados durante a formulação do PPA – “Purchase Price Allocation”. Desta forma, não houve necessidade de constituir complemento de *impairment* sobre os ativos adquiridos da CEEE-D e CSA. A Companhia espera que as controladas indiretas, recém adquiridas, efetuem “turn over” e passem a apresentar patrimônio líquido positivo e paguem dividendos a partir do exercício de 2023;
- (b) A Equatorial Energia celebrou a venda de 100% de sua participação acionária na Geradora de Energia do Maranhão S.A. (“GERA Maranhão”) pelo valor de R\$ 85.000, o valor foi corrigido pelo CDI desde a data de assinatura do contrato. Em 12 de janeiro de 2022, o Conselho Administrativo de Defesa Econômica (CADE) aprovou a operação e, em 13 de abril de 2022, o comprador obteve anuência para a condição suspensiva relativa à anuência prévia dos Financiadores (BASA e BNB), além da anuência da SUDAM, obtida em 8 de abril de 2022. Em 11 de maio de 2022, foi assinado o Termo de Fechamento do Contrato de Compra e Venda no valor de R\$ 88.100, após correção por CDI; e
- (c) O aumento do saldo deve-se, principalmente, à aquisição da Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 - Combinações de negócios

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

11.1 Movimentação dos investimentos em controladas e controlada em conjunto--Controladora

	31/12/2021	Integra- lização de capital	Aquisição de investimentos	Dividendos adicionais	Resultado de equivalência patrimonial	Alienação de participação societária	Outros resultados abrangentes	Mudança na participação relativa em controladas	Stock options	30/06/2022
Controladas										
Equatorial Distribuição	4.577.589	-	-	(105.770)	697.094	-	(8.321)	-	7.612	5.168.204
Equatorial Piauí	2.013.598	-	36	-	58.945	-	(22.461)	(23)	1.605	2.051.700
Equatorial Alagoas	2.093.378	-	82	-	147.354	-	-	365	962	2.242.141
Geradora de Energia do Maranhão	126.377	-	-	-	-	(126.377)	-	-	-	-
Equatorial Serviços	193.057	-	-	(2.681)	7.179	-	(1.208)	(395)	150	196.102
Equatorial Transmissão	2.338.756	7.034.084	-	(51.574)	(75.424)	-	-	-	636	9.246.478
INTESA	304.374	-	-	-	7.923	-	-	-	-	312.297
Equatorial Participações II	342.075	-	-	-	(35.221)	-	(31.852)	2	-	275.004
Equatorial Participações	(17.039)	-	-	-	(138.708)	-	(14.981)	-	261	(170.467)
Equatorial Participações III	29.049	-	-	-	(31.315)	-	-	-	41	(2.225)
Efeito líquido total	12.001.214	7.034.084	118	(160.025)	637.827	(126.377)	(78.823)	(51)	11.267	19.319.234
Total de investimentos	12.018.253									19.491.926
Total de Provisão para perda em investimentos	(17.039)									(172.692)

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

11.2 Informações das controladas e controlada em conjunto--Controladora

A Companhia apresenta abaixo a posição de suas controladas e controlada em conjunto individualmente.

	Participação societária	Balanco patrimonial					Resultado em 30/06/2022					
		Circulante		Não circulante		Patrimônio líquido	Receita líquida	Lucro bruto	Receitas/despesas operacionais	Resultado financeiro líquido	Imp. renda contribuição social	Resultado Líquido do período
		Ativo	Passivo	Ativo	Passivo							
Saldos em 31/03/2022												
Equatorial Distribuição	90,15%	1.466	17	5.724.249	-	5.725.698	-	-	773.240	62	-	773.302
Equatorial Piauí	94,94%	2.325.495	1.443.358	3.250.134	3.401.782	730.489	1.302.163	384.098	(180.559)	(101.105)	(15.154)	87.280
Equatorial Alagoas	96,39%	1.776.557	1.031.968	2.430.430	1.867.939	1.307.080	1.203.973	346.267	(138.133)	7.818	(45.131)	170.821
Equatorial Serviços	100,00%	60.629	21.250	161.055	4.332	196.102	45.415	30.171	(19.789)	1.484	(4.687)	7.179
Equatorial Transmissão	100,00%	153.981	73.929	10.187.367	1.020.939	9.246.480	-	-	(619)	(74.805)	-	(75.424)
INTESA	100,00%	354.665	84.936	752.038	773.618	248.149	79.216	41.026	(618)	(28.326)	(1.840)	10.242
Equatorial Participações	100,00%	4.678	2.637	(172.508)	-	(170.467)	-	-	(137.147)	(1.561)	-	(138.708)
Equatorial Participações II	100,00%	524	2	274.482	-	275.004	-	-	(35.251)	39	(9)	(35.221)
Equatorial Participações III	100,00%	1.060	33	(3.252)	-	(2.225)	-	-	(31.364)	54	(5)	(31.315)
		4.679.055	2.658.130	22.603.995	7.068.610	17.556.310	2.630.767	801.562	229.760	(196.340)	(66.826)	768.156

	Participação societária	Balanco patrimonial					Resultado em 31/12/2021					
		Circulante		Não circulante		Patrimônio líquido	Receita líquida	Lucro bruto	Receitas/despesas operacionais	Resultado financeiro líquido	Imp. renda contribuição social	Resultado Líquido do período
		Ativo	Passivo	Ativo	Passivo							
Saldos em 31/12/2021												
Equatorial Distribuição	90,15%	321.691	377.059	5.126.715	-	5.071.347	-	-	1.587.573	8	-	1.587.581
Equatorial Piauí	94,93%	2.967.430	2.187.080	3.288.235	3.403.321	665.264	3.094.322	856.630	(121.344)	(104.246)	378.025	1.009.065
Equatorial Alagoas	96,37%	1.895.532	1.259.329	2.393.553	1.894.458	1.135.298	2.756.337	717.406	(105.495)	51.156	511.227	1.174.294
Geradora de Energia do Maranhão	25,00%	293.087	256.662	539.635	117.094	458.966	1.438.914	356.974	(28.582)	(12.283)	(48.207)	267.902
Equatorial Serviços	100,00%	60.312	19.129	154.225	2.352	193.056	84.196	52.735	(41.984)	893	(7.881)	3.763
Equatorial Transmissão	100,00%	127.531	21.272	3.197.161	964.664	2.338.756	-	-	271.237	(90.615)	-	180.622
INTESA	100,00%	311.000	67.663	777.843	783.270	237.910	161.990	93.504	(2.027)	(35.683)	(8.435)	47.359
Equatorial Participações	100,00%	7.557	3.951	(20.645)	-	(17.039)	-	-	(86.460)	81	-	(86.379)
Equatorial Participações II	100,00%	6.163	5.669	341.581	-	342.075	-	-	(59.338)	56	-	(59.282)
Equatorial Participações III	100,00%	1.132	475	28.392	-	29.049	-	-	(12.055)	4	-	(12.051)
		5.991.435	4.198.289	15.826.695	7.165.159	10.454.682	7.535.759	2.077.249	1.401.525	(190.629)	824.729	4.112.874

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

11.3 Conciliação dos investimentos--Controladora

30/06/2022										
Controladas	Participação no capital	Patrimônio da controlada	Resultado	Equivalência patrimonial (b)	Amortização do direito da concessão	Valor do investimento	Intangível de concessão (a)	Stock Options	Provisão para perda desvalorização de investimento	Total do investimento
Equatorial Distribuição	90,15%	5.725.698	773.302	697.094	-	5.161.437	-	6.767	-	5.168.204
Equatorial Piauí	94,94%	730.489	87.280	86.013	(27.068)	693.497	1.357.624	579	-	2.051.700
Equatorial Alagoas	96,39%	1.307.080	170.821	166.557	(19.203)	1.259.853	981.884	404	-	2.242.141
Equatorial Serviços	100,00%	196.102	7.179	7.179	-	196.102	-	-	-	196.102
Equatorial Transmissão	100,00%	9.246.480	(75.424)	(75.424)	-	9.246.478	-	-	-	9.246.478
INTESA	100,00%	248.149	10.242	10.242	(2.319)	248.149	64.148	-	-	312.297
Equatorial Participações	100,00%	(170.467)	(138.708)	(138.708)	-	(170.467)	-	-	170.467	-
Equatorial Participações II	100,00%	275.004	(35.221)	(35.221)	-	275.004	-	-	-	275.004
Equatorial Participações III	100,00%	(2.225)	(31.315)	(31.315)	-	(2.225)	-	-	2.225	-
		<u>17.556.310</u>	<u>768.156</u>	<u>686.417</u>	<u>(48.590)</u>	<u>16.907.828</u>	<u>2.403.656</u>	<u>7.750</u>	<u>172.692</u>	<u>19.491.926</u>
31/12/2021										
Controladas	Participação no capital	Patrimônio da controlada	Resultado	Equivalência patrimonial (b)	Amortização do direito da concessão	Valor do investimento	Intangível de concessão (a)	Stock Options	Provisão para perda desvalorização de investimento	Total do investimento
Equatorial Distribuição	90,15%	5.071.347	1.587.581	1.431.128	-	4.571.571	-	6.018	-	4.577.589
Equatorial Piauí	94,93%	665.264	1.009.065	950.663	(53.947)	631.562	1.381.538	498	-	2.013.598
Equatorial Alagoas	96,37%	1.135.298	1.174.294	1.135.394	(38.403)	1.094.048	998.961	369	-	2.093.378
Geradora de Energia do Maranhão	25,00%	458.966	267.902	66.976	-	114.742	11.635	-	-	126.377
Equatorial Serviços	100,00%	193.056	3.763	1.198	-	193.057	-	-	-	193.057
Equatorial Transmissão	100,00%	2.338.756	180.622	180.622	-	2.338.756	-	-	-	2.338.756
INTESA	100,00%	237.910	47.359	47.359	(4.637)	237.907	66.467	-	-	304.374
Equatorial Participações	100,00%	(17.039)	(86.379)	(86.379)	-	(17.039)	-	-	17.039	-
Equatorial Participações II	100,00%	342.075	(59.282)	(59.282)	-	342.075	-	-	-	342.075
Equatorial Participações III	100,00%	29.049	(12.051)	(12.051)	-	29.049	-	-	-	29.049
		<u>10.454.682</u>	<u>4.112.874</u>	<u>3.655.628</u>	<u>(96.987)</u>	<u>9.535.728</u>	<u>2.458.601</u>	<u>6.885</u>	<u>17.039</u>	<u>12.018.253</u>

(a) Refere-se ao saldo decorrente da Alocação do Preço de Compra (PPA – Purchase Price Allocation) na aquisição de suas controladas; e

(b) O resultado de equivalência patrimonial está bruto da amortização do direito de concessão no montante de R\$ 48.590 (R\$ 96.987 em 31 de dezembro de 2021), conforme item 23, letra (a), do ICPC 19.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

12 Ativo financeiro da concessão (Consolidado)

A movimentação dos saldos referentes ao ativo financeiro da concessão das controladas distribuidoras está a seguir demonstrada:

	31/12/2021	Atualização do ativo financeiro (a)	Transf. Ativo de contrato (b)	Baixas (d)	Outros	30/06/2022
Ativo financeiro – Distribuição	10.135.810	528.444	583.955	(30.966)	856	11.218.099
Obrigações especiais - Distribuição (c)	(2.621.155)	(126.342)	(84.292)	-	-	(2.831.789)
Total	7.514.655	402.102	499.663	(30.966)	856	8.386.310

A concessão das controladas distribuidoras 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 nas controladas distribuidoras, o valor justo do ativo financeiro é revisado mensalmente, considerando a atualização pelo IPCA, por ser este um dos principais critérios de atualização anual utilizado pelo regulador nos processos de reajuste tarifário;
- (b) Correspondem às transferências (bifurcação) dos ativos de contrato para ativo financeiro da concessão e ativo intangível;
- (c) Obrigações especiais representam substancialmente recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica; e
- (d) Saldo proveniente das controladas indiretas Equatorial Maranhão R\$ (3.940) e Equatorial Pará R\$ (27.026) correspondentes às parcelas financeiras das baixas de bens integrantes do ativo financeiro entre as quais destacamos: baixa de medidores; transformadores e religadores de distribuição.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

13 Imobilizado (Consolidado)

A composição do ativo imobilizado está apresentada da seguinte forma:

Imobilizado	Vida útil	30/06/2022			31/12/2021
		Custo	Depreciação Acumulada	Valor Líquido	Valor Líquido
Terrenos	-	-	-	-	122.664
Edificações, obras civis e benfeitorias	30 anos	52.151	(12.100)	40.051	496
Máquinas e equipamentos	15 - 30 anos	5.959.116	(1.091.838)	4.867.278	3.478
Móveis e utensílios	16 anos	2.707	(2.184)	523	471
Veículos	5 anos	1.186	(251)	935	859
Equipamentos de processamento de dados	6 anos	2.499	(328)	2.171	366
Imobilizado em andamento	-	143.479	-	143.479	100.745
Desmobilização de ativos	-	1.853	(107)	1.746	-
Total		6.162.991	(1.106.808)	5.056.183	229.079

13.1 Movimentação do ativo imobilizado

Custo do Imobilizado	Saldo em 31/12/2021	Aquisição (a)	Adição	Baixa	Transferências	Reclassificação (b)	Saldo em 30/06/2022
Terrenos	122.664	-	-	-	-	(122.664)	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.267	49.755	1.129	-	-	-	52.151
Máquinas e equipamentos	4.441	5.778.309	3.397	(531)	172.359	1.141	5.959.116
Móveis e utensílios	836	1.803	151	(61)	-	(22)	2.707
Veículos	1.088	-	98	-	-	-	1.186
Equipamentos de processamento de dados	609	1.145	804	(59)	-	-	2.499
Imobilizado em andamento	100.745	246.760	41.478	(3.562)	(172.359)	(69.583)	143.479
Desmobilização de ativos	-	1.188	665	-	-	-	1.853
Total do custo de imobilizado	231.650	6.078.960	47.722	(4.213)	-	(191.128)	6.162.991

Depreciação acumulada	Saldo em 31/12/2021	Aquisição (a)	Adição	Baixa	Reclassificação	Saldo em 30/06/2022
Edificações, obras civis e benfeitorias	(771)	(8.944)	(2.385)	-	-	(12.100)
Máquinas e equipamentos	(963)	(1.009.507)	(81.411)	6	37	(1.091.838)
Móveis e utensílios	(365)	(1.803)	(26)	10	-	(2.184)
Veículos	(229)	-	(22)	-	-	(251)
Equipamentos de processamento de dados	(243)	(96)	(31)	42	-	(328)
Desmobilização de ativos	-	(39)	(68)	-	-	(107)
Total da depreciação	(2.571)	(1.020.389)	(83.943)	58	37	(1.106.808)
Total do imobilizado	229.079	5.058.571	(36.221)	(4.155)	(191.091)	5.056.183

- (a) Deve-se à consolidação dos saldos da controlada Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 - Combinações de negócios.
- (b) Deve-se, principalmente, à reclassificação do saldo de imobilizado da controlada CEEE-D para ativo de contrato. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 15 – Ativo de contrato.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

14 Intangível (Consolidado)

O intangível está constituído conforme a seguir demonstrado:

		30/06/2022			
	Taxas anuais*	Custo	Amortização	(-) Obrigações Vinculadas à Concessão	Valor líquido
Distribuição					
Em serviço – Distribuição	4,29%	21.941.077	(11.241.101)	(2.329.102)	8.370.874
Direito de concessão					
Direito de concessão – Equatorial Maranhão (a)	3,33%	291.810	(163.972)	-	127.838
Direito de concessão – Equatorial Pará (a)	3,33%	172.905	(166.325)	-	6.580
Direito de concessão -Equatorial Alagoas (a)	3,33%	1.196.831	(130.817)	-	1.066.014
Direito de concessão – Equatorial Piauí (a)	3,33%	1.714.448	(216.130)	-	1.498.318
Direito de concessão - CEEE-D (a)	4,17%	2.786.062	(116.086)	-	2.669.976
Direito de concessão – CEA (a)	3,33%	1.247.778	(24.263)	-	1.223.515
Subtotal		7.409.834	(817.593)	-	6.592.241
Outros		23.469	(1.190)	-	22.279
Subtotal		29.374.380	(12.059.884)	(2.329.102)	14.985.394
Transmissão					
Em serviço – Transmissão (Direito de outorga)	4,34%	8.287	(1.385)	-	6.902
Em curso – Transmissão		5.190	-	-	5.190
Direito de concessão					
Direito de concessão - INTESA (a)	3,33%	80.378	(16.230)	-	64.148
Subtotal		93.855	(17.615)	-	76.240
Saneamento					
Direito de concessão – CSA (b)	2,86%	943.575	-	-	943.575
Outros		895	-	-	895
Subtotal		944.470	-	-	944.470
Geração Eólica					
Direito de exploração (a)		2.969.367	(81.532)	-	2.887.835
Direito de autorização (a)		2.486.280	(26.533)	-	2.459.747
Outros		34.454	-	-	34.454
Subtotal		5.490.101	(108.065)	-	5.382.036
Total		35.902.806	(12.185.564)	(2.329.102)	21.388.140
		31/12/2021			
	Taxas anuais*	Custo	Amortização	(-) Obrigações Vinculadas à Concessão	Valor líquido
Distribuição					
Em serviço – Distribuição	4,02%	21.404.339	(10.734.130)	(2.383.352)	8.286.857
Direito de concessão					
Direito de concessão – Equatorial Maranhão (a)	3,33%	291.810	(156.145)	-	135.665
Direito de concessão – Equatorial Pará (a)	3,33%	172.905	(165.671)	-	7.234
Direito de concessão -Equatorial Alagoas (a)	3,33%	1.196.831	(110.892)	-	1.085.939
Direito de concessão – Equatorial Piauí (a)	3,33%	1.714.448	(187.591)	-	1.526.857
Direito de concessão - CEEE-D (a)	4,17%	2.786.062	(58.042)	-	2.728.020
Direito de concessão – CEA (a)	3,33%	1.049.867	(3.141)	-	1.046.726
Subtotal		7.211.923	(681.482)	-	6.530.441
Outros		12.878	(1.159)	-	11.719
Subtotal		28.629.140	(11.416.771)	(2.383.352)	14.829.017
Transmissão					
Em serviço – Transmissão (Direito de outorga)	4,34%	9.024	(1.959)	-	7.065
Em curso – Transmissão		3.519	-	-	3.519
Direito de concessão					
Direito de concessão - INTESA (a)	3,33%	80.378	(13.911)	-	66.467
Subtotal		92.921	(15.870)	-	77.051
Saneamento					
Direito de concessão – CSA (b)	2,86%	930.008	-	-	930.008
Total		29.652.069	(11.432.641)	(2.383.352)	15.836.076

* Taxas anuais médias ponderadas de depreciação (%)

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

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, conforme ICPC 01 (R1) / IFRIC 12 – Contratos de Concessão.

- (a) Refere-se ao ajuste a valor justo do ativo intangível em combinação de negócio através da Alocação do Preço Pago – PPA, sendo classificado como intangível, por tratar-se de direitos contratuais e outros direitos legais, em conformidade com o CPC 04 / IAS 38 – Ativo intangível; e
- (b) O saldo apresentado é composto pelo valor pago a título de outorga para exploração da concessão da controlada Concessionária de Saneamento do Amapá, a amortização iniciará após o período de operação assistida, que encerrou em 12/07/2022.

14.1 Movimentação do ativo intangível

Distribuição	31/12/2021	Adições	Baixas (f)	Transferên- cias Ativo de contrato (a)	Outros (c)	Reclassificação (e)	Aquisição (d)	30/06/2022
Em serviço	21.404.339	3.311	(126.076)	630.625	654	28.224	-	21.941.077
(-) Amortização	(10.734.130)	(579.938)	79.732	-	11.479	(18.244)	-	(11.241.101)
Total em serviço	10.670.209	(576.627)	(46.344)	630.625	12.133	9.980	-	10.699.976
Obrigações especiais (b)	(4.573.231)	-	-	(64.475)	(4)	-	-	(4.637.710)
(-) Amortização	2.189.879	118.729	-	-	-	-	-	2.308.608
Total em obrigações especiais	(2.383.352)	118.729	-	(64.475)	(4)	-	-	(2.329.102)
Direito de concessão	7.039.018	197.911	-	-	-	-	-	7.236.929
(-) Amortização	(508.577)	(136.111)	-	-	-	-	-	(644.688)
Total em direito de concessão	6.530.441	61.800	-	-	-	-	-	6.592.241
Outros	11.719	11.772	(1.212)	-	-	-	-	22.279
Total Distribuição	14.829.017	(384.326)	(47.556)	566.150	12.129	9.980	-	14.985.394
Transmissão								
Em serviço	1.320	-	-	-	-	(74)	-	1.246
(-) Amortização	(958)	-	-	-	-	-	-	(958)
Total em serviço	362	-	-	-	-	(74)	-	288
Em curso	3.519	1.597	-	-	-	74	-	5.190
Direito de concessão	80.378	-	-	-	-	-	-	80.378
(-) Amortização	(13.911)	(2.319)	-	-	-	-	-	(16.230)
Total em direito de concessão	66.467	(2.319)	-	-	-	-	-	64.148
Outros	6.703	-	-	-	-	-	-	6.703
(-) Amortização	-	(89)	-	-	-	-	-	(89)
Total Transmissão	77.051	(811)	-	-	-	-	-	76.240
Saneamento								
Direito de concessão	930.008	13.567	-	-	-	-	-	943.575
Outros	-	895	-	-	-	-	-	895
Total Saneamento	930.008	14.462	-	-	-	-	-	944.470
Geração Eólica								
Direito de exploração	-	-	-	-	-	-	2.969.367	2.969.367
Direito de autorização	-	-	-	-	-	-	2.486.280	2.486.280
(-) Amortização	-	(108.065)	-	-	-	-	-	(108.065)
Subtotal	-	(108.065)	-	-	-	-	5.455.647	5.347.582
Outros	-	-	-	-	-	-	34.454	34.454
Total Geração Eólica	-	(108.065)	-	-	-	-	5.490.101	5.382.036
Intangível total	15.836.076	(478.740)	(47.556)	566.150	12.129	9.980	5.490.101	21.388.140

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

- (a) Correspondem às transferências (bifurcação) do ativo de contrato para o ativo financeiro da concessão e ativo intangível;
- (b) Obrigações especiais representam, substancialmente, recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica;
- (c) O saldo líquido de R\$ 12.129 é proveniente das controladas Equatorial Maranhão e da CEA. A Equatorial Maranhão, no montante líquido de R\$ 3.269 decorre das seguintes reclassificações: do financeiro para o intangível, no valor de R\$ 7.060, do intangível para investimentos, no valor de R\$ 3.791, amortização do intangível para amortização de investimentos o valor R\$ 878 e R\$ 4 para encargos setoriais. Essas reclassificações referem-se a bens em comodato (máquinas e equipamentos) que a Equatorial Maranhão cedeu a Companhia de Eletricidade do Amapá ("CSA") e Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A., de forma não onerosa por prazo determinado, conforme escrito nos Termos de Comodato. O montante líquido de R\$ 8.860, da controlada indireta CEA, corresponde aos seguintes efeitos: i) ajuste de depreciação no montante de R\$ 10.601, referente a ativos não vinculados à concessão; e ii) reclassificação de terrenos no montante de R\$ 1.741.
- (d) Saldo proveniente da controlada Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 - Combinações de negócios;
- (e) O saldo líquido de R\$ 9.980 é proveniente das controladas indiretas CEEE-D e Equatorial Pará. Os saldos da CEEE-D correspondem aos valores de PIS/COFINS, que durante o processo de avaliação dos custos das obras, identificou-se que os serviços e materiais alocados foram contabilizados líquidos desses impostos, entretanto, os custos incorridos para adquirir um ativo foram registrados pelo valor de aquisição. Desta forma, houve a reclassificação do montante para os ativos incorporados no período no valor negativo de R\$ 4.856. Além disso, houve reclassificação de saldos do imobilizado, no montante negativo de R\$ 1.141. O saldo líquido da Equatorial Pará, no montante negativo de R\$ 15.977, corresponde às reclassificações entre intangível e investimentos; e
- (f) Valores correspondentes às baixas de bens integrantes do ativo intangível entre as quais destacamos: baixa de medidores, transformadores e religadores de distribuição que correspondiam à direitos de recebimento, via faturamento, através de sua amortização. Os mesmos foram baixados por não estarem mais em condição de uso e em condições de gerar receitas.

As controladas da Companhia concluíram suas análises de *impairment* e não há nenhum indicativo de que o valor contábil dos bens exceda seu valor recuperável para o período findo em 30 de junho de 2022 e 31 de dezembro de 2021.

15 Ativo de contrato (Consolidado)

A movimentação do ativo de contrato está conforme a seguir demonstrado:

Distribuição								
	31/12/2021	Adições (d)	Baixas (c)	Reclassificação (e)	Transferências (a)		30/06/2022	
					Ativo Intangível	Ativo Financeiro		
Em curso	2.841.343	1.899.921	-	69.580	(630.625)	(583.955)	3.596.264	
Obrigações especiais (b)	(1.035.091)	(260.895)	2.018	-	64.475	84.292	(1.145.201)	
Total distribuição	1.806.252	1.639.026	2.018	69.580	(566.150)	(499.663)	2.451.063	
Transmissão								
	31/12/2021	Implementação da infraestrutura	Remuneração do ativo de contrato	Reconhecimento da RAP	Manutenção e operação	Ativo de contrato – ganho / perda de realização	Reclassificação	30/06/2022
Em curso	3.865.376	-	-	-	-	-	(3.865.376)	-
Em serviço	6.521.050	107.717	801.282	(624.826)	49.828	(147.001)	3.865.376	10.573.426
Total transmissão	10.386.426	107.717	801.282	(624.826)	49.828	(147.001)	-	10.573.426
Total ativo de contrato	12.192.678							13.024.489
Circulante	1.394.297							1.243.007
Não circulante	10.798.381							11.781.482

- (a) Correspondem às transferências (bifurcação) do ativo de contrato para o ativo financeiro da concessão e ativo intangível;

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

- (b) Obrigações especiais representam, substancialmente, recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica;
- (c) Referem-se ao encerramento de ordens de serviços referentes às baixas de Kit Padrão – Obras PLPT;
- (d) O montante de R\$ 1.639.026 refere-se às adições líquidas dos ativos de contrato reconhecidas no período. Deste total, R\$ 1.529.624 impactou o caixa da Companhia e, conforme nota explicativa nº 32.1 – Transações não envolvendo caixa, R\$ 25.978 refere-se às adições em contrapartida de fornecedores, R\$ 68.961 refere-se às adições em contrapartida de obrigações sociais e trabalhistas e R\$ 14.463 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 17 – Empréstimos e financiamentos; e
- (e) Saldo proveniente da controlada indireta CEEE-D, referente a reclassificação de saldos do imobilizado, no valor de R\$ 69.580.

As controladas da Companhia que atuam no ramo de distribuição de energia avaliaram o impacto e concluíram como baixo o risco de não recebimento e perda associada, 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, nenhuma perda esperada para redução ao valor recuperável foi registrada no período findo em 30 de junho de 2022 e para o exercício findo em 31 de dezembro de 2021. Os valores dos bens em construção estão sujeitos a fiscalização da ANEEL.

16 Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Circulante				
Suprimento de energia elétrica (a)	-	-	1.209.648	2.081.893
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	251.367	169.415
Materiais e serviços (b)	1.780	2.957	1.536.949	1.831.026
Repasse de energia livre	-	-	20.675	20.192
Partes relacionadas – nota explicativa 10	-	-	150	1.613
Outros	-	-	6.979	3.615
Total	1.780	2.957	3.025.768	4.107.754
Não circulante				
Suprimento de energia elétrica	-	-	-	89.073
Materiais e serviços (b)	-	-	59.377	89.626
Total	-	-	59.377	178.699
Total	1.780	2.957	3.085.145	4.286.453

- (a) A variação no período deve-se à redução dos custos das operações com a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) referente ao efeito disponibilidade, efeito da contratação de cotas de garantia e exposição financeira. Ademais, as despesas com contratos de energia reduziram em razão da variação no preço médio de pagamento do período, reflexo da retração do despacho térmico nesse semestre, o que incidiu em menores despesas com a parcela variável dos contratos de disponibilidade; e
- (b) O saldo deve-se, substancialmente, a fornecedores de materiais e serviços referentes ao custeio operacional e aos investimentos na infraestrutura da concessão realizados durante o período nas controladas da Companhia.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

17 Empréstimos e financiamentos (Consolidado)

17.1 Composição do saldo

		30/06/2022					31/12/2021		
Custo da dívida (% a.a.)		Principal e encargos			Custo da dívida (% a.a.)		Principal e encargos		
		Circulante	Não circulante	Total			Circulante	Não circulante	Total
Moeda estrangeira (USD)									
CCBI Citibank	CDI + 0,78% e 111,8% a 114% do CDI	488.301	103.501	591.802	111,8% a 113,5% do CDI	991.801	362.733	1.354.534	
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	CDI+1,45% a 1,48%	5.061	496.649	501.710	CDI +1,45%	2.283	267.522	269.805	
Bank of America	CDI+1,50%	847	250.417	251.264	CDI +1,50%	934	271.725	272.659	
Agência Francesa de Desenvolvimento (a)	-	-	-	-	4% a 4,81%	376.038	-	376.038	
Banco Bocom BBM	CDI+1,71%	4	18.266	18.270	CDI +1,71%	4	19.502	19.506	
Scotiabank	CDI+1,58% a 1,85%	3.596	1.037.952	1.041.548	CDI +1,58% a 1,85%	3.974	1.108.191	1.112.165	
Total moeda estrangeira		497.809	1.906.785	2.404.594	1.375.034		2.029.673	3.404.707	
Moeda nacional									
Eletrobras (b)	*	475.637	661.616	1.137.253	*	526.072	980.067	1.506.139	
CEEE-GT	100% do CDI	152.324	-	152.324	100% do CDI	187.180	-	187.180	
Banco de Desenvolvimento Econômico e Social	IPCA+3,93% a 5,32% / TLJP +2,02% a 2,88%	501.542	7.535.655	8.037.197	IPCA + 3,90% a 5,30%	329.683	5.453.934	5.783.617	
Banco do Brasil	6%; IPCA +0,96% a 1,62%	68.239	978.600	1.046.839	IPCA + 1,6% //6%	64.649	720.030	784.679	
Banco do Nordeste	IPCA + 1,04% a 2,98% / CDI +3,66% /2,5%	207.488	2.915.812	3.123.300	IPCA + 1,1% a 2,98%// CDI+3,66%	112.143	1.475.254	1.587.397	
Caixa Econômica Federal	6,00%	10.517	41.799	52.316	6,00%	10.542	46.960	57.502	
CCEE/RGR/ANEEL	5,00%	-	1.029.825	1.029.825	5,00%	-	1.005.395	1.005.395	
Santander	CDI + 0,98% a 1,65%	38.249	580.000	618.249	CDI +0,98% a 1,65%	23.834	580.000	603.834	
China Construction Bank	CDI + 0,97%	6.308	150.000	156.308	-	-	-	-	
Nota promissória	CDI + 1,40%	-	545.842	545.842	CDI +1,40%	-	514.339	514.339	
Subtotal		1.460.304	14.439.149	15.899.453	1.254.103		10.775.979	12.030.082	
(-) Custo de captação		(5.562)	(62.699)	(68.261)	(2.571)		(28.748)	(31.319)	
(-) Ajuste a valor presente		-	(590.798)	(590.798)	-		(602.015)	(602.015)	
Subtotal		(5.562)	(653.497)	(659.059)	(2.571)		(630.763)	(633.334)	
Total moeda nacional		1.454.742	13.785.652	15.240.394	1.251.532		10.145.216	11.396.748	
Total		1.952.551	15.692.437	17.644.988	2.626.566		12.174.889	14.801.455	

* Os empréstimos com a Eletrobras possuem os seguintes custos, conforme cada contrato: SELIC + 0,50% a.a., 119,5% do CDI, 124,8% do CDI, 124,8% do CDI + 0,50% a.a.

(a) Em 29 de março de 2022, a CEEE-D (controlada da Companhia) liquidou antecipadamente o contrato com a Agência Francesa de Desenvolvimento – AFD, no montante de R\$ 319.239, que previa a liquidação da dívida no caso de mudança de controle da contratante do financiamento, o que ocorreu após a liquidação do leilão.

(b) Em 02 de maio de 2022, a controlada Equatorial Piauí liquidou antecipadamente os contratos ECF-2916/11, ECF-2938/11 e ECF-2960/11 com a Eletrobrás, nos montantes de R\$ 1.231, R\$ 1.101 e R\$4.852, respectivamente. Em 15 de junho de 2022, a controlada Equatorial Piauí liquidou antecipadamente o contrato ECF-2906/10 com a Eletrobrás, nos montante de R\$ 97.156.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

17.2 Garantias

	Garantias
Moeda estrangeira (USD)	
CCBI Citibank	Aval/Fiança
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	Aval/Fiança
Bank of America	Aval/Fiança
Banco Bocom BBM	Aval/Fiança + Fiança Bancária
Scotiabank	Aval/Fiança
Moeda nacional	
Eletrobras	Recebíveis
Banco de Desenvolvimento Econômico e Social	Aval/Fiança + Fiança Bancária + Conta Reserva + Alienação Fiduciária + Recebíveis + Penhor de Ações + Penhor de Equipamentos + Penhor de Direitos Emergentes + Penhor de Direitos Creditórios
Banco do Brasil	Aval/Fiança + Fiança Bancária + Conta Reserva + Alienação Fiduciária + Recebíveis + Penhor de Ações + Penhor de Equipamentos + Penhor de Direitos Emergentes
Banco do Nordeste	Aval/Fiança + Fiança Bancária + Conta Reserva + Alienação Fiduciária + Penhor de Ações + Penhor de Equipamentos + Penhor de Direitos Emergentes
Caixa Econômica Federal	Aval/Fiança + Recebíveis + Conta Reserva
CCEE/RGR/ANEEL	Recebíveis
Santander	Aval/Fiança
Notas promissórias	Aval/Fiança

17.3 Cronograma de amortização da dívida

Em 30 de junho de 2022, as parcelas relativas ao principal dos empréstimos e financiamentos apresentavam os seguintes vencimentos:

Consolidado

	30/06/2022	
	Valor	%
Circulante	1.952.551	11%
2023	1.486.204	8%
2024	2.550.242	14%
2025	1.591.951	9%
2026	1.352.388	8%
Após 2026	9.365.149	54%
Subtotal	16.345.934	93%
Custo de captação/ ajuste a valor presente (não circulante)	(653.497)	(4%)
Não circulante	15.692.437	89%
Total	17.644.988	100%

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

17.4 Movimentação de empréstimos e financiamentos

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

Consolidado

	Moeda nacional		Moeda estrangeira (USD)		Total
	Passivo circulante	Passivo não circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	
Saldos em 31 de dezembro de 2021	1.251.532	10.145.216	1.375.034	2.029.673	14.801.455
Ingressos (17.5)	-	1.079.000	-	350.000	1.429.000
Aquisição (a)	201.176	2.735.038	-	-	2.936.214
Encargos	471.190	109.981	26.712	-	607.883
Variação monetária e cambial	56.883	292.063	(77.158)	(226.804)	44.984
Transferências	575.807	(575.807)	246.084	(246.084)	-
Amortizações de principal	(663.147)	-	(1.043.001)	-	(1.706.148)
Pagamentos de juros	(452.150)	-	(29.862)	-	(482.012)
Custo de captação (b)	2.234	161	-	-	2.395
Ajuste a valor presente	11.217	-	-	-	11.217
Saldos em 30 de junho de 2022	1.454.742	13.785.652	497.809	1.906.785	17.644.988

- (a) Saldo proveniente da Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 - Combinações de negócios; e
(b) Refere-se à movimentação do custo de captação, quando positivo significa amortização e quando negativo, adição;

17.5 Ingressos

Controlada	Instituição	Ingresso	Data do ingresso	Pagamento de juros	Amortização	Destinação do recurso	Encargo financeiro (a.a)	Taxa efetiva com derivativo (a.a)
EQTL Pará	BNDES	350.000	mar/2022	Trimestral/Mensal após carência	Mensal	Investimento	IPCA + 4,11%	Não se aplica
EQTL Alagoas	BNDES	115.000	mar/2022	Trimestral/Mensal após carência	Mensal	Investimento	IPCA + 4,43%	Não se aplica
CEA	SMBC	250.000	fev/2022	Semestral	Bullet	Capital de Giro	USD+ 3,05%	CDI+1,48%
EQTL Piauí	China Construction Bank	150.000	fev/2022	Semestral	Bullet	Capital de Giro	CDI+ 0,97%	Não se aplica
					Semestral	Implantação do projeto de Serra do Mel	IPCA + 0,96%	Não se aplica
Echoenergia Equatorial Maranhão	Banco do Brasil	11.103	abr/22	Semestral				
Enova	BNDES	220.000	mai/22	Trimestral/Mensal após carência	Mensal	Investimento	IPCA + 4,11%	Não se aplica
SPE 5	Citibank	100.000	jun/22	Bullet	Semestral	Capital de Giro	US\$ + SOFR + 0,61%	CDI + 0,78%
	Banco do Nordeste	22.897	jun/22	Mensal	Mensal	Investimento	IPCA + 2,60%	Não se aplica
Equatorial Piauí	BNDES	210.000	jun/22	Trimestral/Mensal após carência	Mensal	Investimento	IPCA + 4,43%	Não se aplica
		1.429.000						

17.6 Covenants dos empréstimos e financiamentos

Os empréstimos e financiamentos contratados pelas controladas diretas Equatorial Piauí, Equatorial Alagoas, Intesa e pelas controladas indiretas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará, CEEE-D, CEA e SPEs Transmissoras 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 e 8 possuem garantias fidejussórias e/ou recebíveis e/ou penhor de ações e/ou aplicações financeiras (contas reserva) e *covenants* não financeiros e financeiros, cujo não cumprimento durante o período de apuração, poderá acarretar no vencimento antecipado dos contratos.

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

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Controladas indiretas

Equatorial Maranhão

Covenants Empréstimos

1º Dívida líquida/EBITDA : $\leq 3,5$

2º EBITDA/ Despesa Financeira Líquida $> 1,5$

Scotiabank

1,0

6,9

Equatorial Pará

Covenants Empréstimos

1º Dívida líquida/EBITDA : $\leq 4,0$

2ª EBITDA/ Resultado Financeiro : > 2

Citibank I

1,0

6,9

Covenants Empréstimos

1º Dívida líquida/EBITDA : $\leq 4,0$

Citibank II

1,0

Controladas diretas

A Companhia é avalista nas seguintes emissões nas quais a apuração dos *covenants* se dá de forma consolidada, a saber:

Equatorial Piauí

Covenants Empréstimos

1º Dívida líquida/EBITDA : $\leq 4,5$

Scotiabank

3,0

Santander

3,0

Equatorial Alagoas

Covenants Empréstimos

1º Dívida líquida/EBITDA : $\leq 4,5$

Santander

3,0

CEEE-D

Covenants Empréstimos

1º Dívida líquida/EBITDA : $\leq 4,5$

Bank of America

3,0

Sumitomo Mitsui Banking Corporation

3,0

Nota Promissória

3,0

CEA

Covenants Empréstimos

1º Dívida líquida/EBITDA : $\leq 4,5$

Scotiabank

3,0

Sumitomo Mitsui Banking Corporation

3,0

Enova

Covenants Empréstimos

1º Dívida líquida/EBITDA : $\leq 4,5$

Citibank

3,0

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 junho de 2022, a Companhia e suas controladas mantiveram-se em cumprimento de todas as obrigações e dentro dos limites estipulados nos contratos.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

18 Debêntures

18.1 Movimentação das debêntures

A movimentação das debêntures no período está conforme a seguir demonstrada:

Controladora

	Passivo circulante	Passivo não circulante	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021	12.247	2.436.140	2.448.387
Ingressos (nota explicativa nº 18.3)	-	2.000.000	2.000.000
Encargos	238.797	-	238.797
Transferências	(3.530)	3.530	-
Pagamento de juros	(140.243)	-	(140.243)
Custo de captação (a)	1.610	(13.132)	(11.522)
Saldos em 30 de junho de 2022	108.881	4.426.538	4.535.419

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

Em 30 de junho de 2022, a Companhia possui duas emissões vigentes.

Controladora							Em 30 de junho de 2022		
Emissão	Característica	Série	Valor da emissão	Custo nominal	Data da emissão	Vencimento	Passivo Circulante	Passivo Não Circulante	Total
3ª	(1)/(3)/(4)	Única	448.400	CDI + 1,3% a.a.	out/18	out/24	13.980	448.030	462.010
5ª	(1)/(3)/(4)	1ª	1.700.000	CDI + 1,55% a.a.	dez/21	dez/26	5.493	1.678.508	1.684.001
5ª	(1)/(3)/(4)	2ª	300.000	CDI + 1,7% a.a.	dez/21	dez/28	1.671	300.000	301.671
3ª	(1)/(3)/(4)	5ª	2.000.000	CDI + 1,4% a.a.	fev/22	fev/25	87.737	2.000.000	2.087.737
							108.881	4.426.538	4.535.419
(1)	Emissão pública de debêntures simples;								
(2)	Emissão privada de debêntures simples;								
(3)	Não conversíveis em ações;								
(4)	Espécie Quirografia;								
(5)	Debêntures Incentivadas;								
(6)	Garantia Adicional Fidejussória;								
(7)	Garantia Adicional Real.								

Consolidado

	Passivo circulante	Passivo não circulante	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021	961.010	9.640.470	10.601.480
Ingressos (nota explicativa nº 18.3)	-	3.650.000	3.650.000
Aquisição (a)	110.581	1.131.871	1.242.452
Encargos	632.273	80.682	712.955
Variação monetária	9.699	121.721	131.420
Amortização do principal	(894.253)	-	(894.253)
Transferências	1.288.195	(1.288.195)	-
Pagamento de juros	(415.574)	-	(415.574)
Custo de captação (b)	8.161	(18.326)	(10.165)
Saldos em 30 de junho de 2022	1.700.092	13.318.223	15.018.315

(a) Saldo proveniente da Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 – Combinações de negócios; e

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

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Em 30 de junho de 2022, as controladas da Companhia, diretas e indiretas, possuem as seguintes emissões vigentes:

Controlada	Emissão	Característica	Série	Valor da Emissão	Custo Nominal	Data da Emissão	Venc. Final	Em 30 junho de 2022		
								Passivo Circulante	Passivo Não Circulante	Total
Equatorial Pará	2ª	(2)/(3)/(6)/(7)	1ª	60.000	IPCA + 2,40% a.a.	dez/16	jan/24	27.494	26.978	54.472
Equatorial Pará	2ª	(2)/(3)/(6)/(7)	2ª	23.000	IPCA + 2,40% a.a.	dez/16	jan/24	10.375	10.158	20.533
Equatorial Pará (a)	3ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	2ª	100.931	IPCA + 6,87% a.a.	dez/16	dez/23	4.688	135.979	140.667
Equatorial Pará	5ª	(1)/(3)/(4)	1ª	543.033	CDI + 1,1% a.a.	abr/18	abr/23	238.122	-	238.122
Equatorial Pará	5ª	(1)/(3)/(4)	2ª	456.967	CDI + 1,30% a.a.	abr/18	abr/23	230.124	-	230.124
Equatorial Pará	6ª	(1)/(3)/(4)	Única	1.350.000	CDI + 1,40% a.a.	jun/22	mai/28	11.698	1.346.259	1.357.957
Equatorial Maranhão (a)	7ª	(1)/(3)/(4)/(5)	2ª	115.000	IPCA + 5,54% a.a.	out/16	out/23	4.519	155.256	159.775
Equatorial Maranhão	8ª	(1)/(3)/(4)	1ª	500.000	107% do CDI	set/17	set/22	518.384	-	518.384
Equatorial Maranhão	9ª	(1)/(3)/(4)	Única	300.000	CDI + 1,40% a.a.	jun/22	mai/28	2.752	299.489	302.241
Equatorial Piauí	1ª	(1)/(3)/(4)	Única	400.000	CDI + 1,37% a.a.	dez/21	dez/26	27.617	400.000	427.617
Equatorial Piauí	2ª	(1)/(3)/(4)/(6)	Única	620.000	CDI + 1,10% a.a.	mai/19	mai/23	313.374	-	313.374
Equatorial Transmissão	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	Única	800.000	IPCA + 4,92% a.a.	mar/21	mar/36	10.974	884.789	895.763
Equatorial Transmissão	2ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	2ª	104.500	IPCA + 5,77% a.a.	out/21	nov/24	3.982	136.150	140.132
CEEE-D	1ª	(1)/(3)/(4)/(6)	1ª	1.200.000	CDI + 1,5% a.a.	ago/21	ago/26	55.577	1.191.970	1.247.547
CEEE-D	2ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	2ª	300.000	IPCA + 5,4% a.a.	ago/21	set/29	6.446	330.039	336.485
CSA	1ª	(1)/(3)/(4)/(6)	1ª	1.003.000	CDI + 1,55% a.a.	dez/21	jun/24	(1.094)	1.055.863	1.054.769
CEA	1ª	(1)/(3)/(4)/(6)	1ª	500.000	CDI + 1,28% a.a.	dez/21	dez/24	-	530.527	530.527
Equatorial Transmissão 1 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	Única	55.000	IPCA + 4,85% a.a.	fev/19	jan/33	1.252	66.923	68.175
Equatorial Transmissão 2 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	Única	45.000	IPCA + 4,85% a.a.	fev/19	jan/33	1.024	54.725	55.749
Equatorial Transmissão 3 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	1ª	45.000	IPCA + 4,80% a.a.	fev/19	jan/33	1.202	56.594	57.796
Equatorial Transmissão 3 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	2ª	45.000	IPCA + 4,65% a.a.	fev/19	jan/34	798	52.706	53.504
Equatorial Transmissão 5 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	Única	66.000	IPCA + 4,85% a.a.	mai/19	abr/39	791	78.128	78.919
Equatorial Transmissão 7 (a)	2ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	2ª	130.000	IPCA + 4,85% a.a.	mai/19	abr/39	1.882	159.005	160.887
Equatorial Transmissão 8 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	1ª	102.000	IPCA + 4,85% a.a.	abr/19	abr/39	997	117.182	118.179
Equatorial Transmissão 8 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	2ª	87.000	IPCA + 4,85% a.a.	abr/19	abr/39	1.302	107.084	108.386
Intesa	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	1ª	100.000	IPCA + 5,42% a.a.	nov/18	out/25	4.285	125.069	129.354
Intesa	2ª	(1)/(3)/(4)	1ª	250.000	109% do CDI	mar/19	mar/24	7.910	249.268	257.178
Intesa	2ª	(1)/(3)/(4)	2ª	150.000	CDI + 1,10% a.a.	mar/19	mar/26	4.925	150.000	154.925
Echoenergia Participações S.A (a)	1ª	(1)/(3)/(5)/(6)/(7)	Única	180.000	IPCA + 6,90% a.a.	jun/20	jun/30	5.528	202.301	207.829
Echoenergia Participações S.A (a)	2ª	(1)/(3)/(5)/(6)/(7)	2ª	140.000	IPCA + 4,75% a.a.	jan/21	jan/31	298	161.845	162.143
Echoenergia Participações S.A	3ª	(1)/(3)/(7)	Única	300.000	CDI + 2,20% a.a.	ago/21	jul/24	5.820	300.000	305.820
Ventos de São Clemente Holding S.A (a)	1ª	(1)/(3)/(5)/(6)/(7)	Única	180.000	IPCA + 8,00% a.a.	abr/17	out/30	14.648	188.080	202.728
Ventos de São Clemente Holding S.A	2ª	(1)/(3)/(5)/(6)/(7)	Única	20.000	IPCA + 7,059% a.a.	abr/20	dez/29	2.465	19.253	21.718
Serras Holding S.A	1ª	(1)/(3)/(5)/(6)/(7)	Única	40.000	IPCA + 7,64% a.a.	jul/18	jul/32	3.337	46.631	49.968
São Jorge Holding S.A	1ª	(1)/(3)/(5)/(6)/(7)	Única	45.000	IPCA + 9,00% a.a.	mai/17	jul/28	12.341	63.948	76.289
Vila Piauí 1 Empreendimentos e Participações S.A (a)	1ª	(1)/(3)/(5)/(6)/(7)	Única	43.000	IPCA + 5,95% a.a.	jul/20	jun/35	2.616	35.406	38.022
Vila Piauí 2 Empreendimentos e Participações S.A (a)	1ª	(1)/(3)/(5)/(6)/(7)	Única	44.000	IPCA + 5,95% a.a.	jul/20	jun/35	2.645	36.939	39.584
Serra do Mel Holding S.A	1ª	(1)/(3)/(5)/(6)/(7)	Única	142.000	IPCA + 5,95% a.a.	mar/21	dez/35	50.113	117.141	167.254
								1.591.211	8.891.684	10.482.895

- (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.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

As emissoras das debêntures incentivadas, conforme o artigo 2º da Lei nº 12.431, de 24 de junho de 2011, alterada pelo Decreto nº 8.874, de 11 de outubro de 2016, da Resolução do Conselho Monetário Nacional nº 3.947, de 27 de janeiro de 2011, tem como obrigatoriedade aplicar a totalidade dos recursos captados nas emissões das debêntures no custeio das despesas já incorridas e/ou a incorrer relativas aos projetos enquadrados junto ao MME - Ministério de Minas e Energia, cujos prazos não são determinados para a aplicação dos mesmos. A finalidade das debêntures incentivadas é captar recursos destinados a projetos de infraestrutura e todos os recursos obtidos foram utilizados pelas controladas da Companhia para esse fim.

18.2 Cronograma de amortização da dívida

Controladora

	30/06/2022	
	Valor	%
Vencimento		
Circulante	108.881	2%
2024	448.400	10%
2025	2.850.000	63%
2026	850.000	19%
Após 2026	300.000	6%
Não circulante	4.448.400	98%
Custo de captação (não circulante)	(21.862)	0%
Total não circulante	4.426.538	98%
Total	4.535.419	100%

Consolidado

	30/06/2022	
	Valor	%
Vencimento		
Circulante	1.700.092	11%
2023	804.189	5%
2024	3.182.635	21%
2025	3.388.776	23%
2026	2.447.116	16%
Após 2026	3.596.688	24%
Não circulante	13.419.404	89%
Custo de captação (não circulante)	(101.181)	0%
Total não circulante	13.318.223	89%
Total	15.018.315	100%

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

18.3 Ingressos

Companhia	Emissão	Ingresso	Data do Ingresso	Pagamento de Juros	Amortização	Destinação do Recurso	Encargo Financeiro	Taxa Efetiva com Derivativo
Equatorial Energia S.A.	5ª Emissão-5ª Série	2.000.000	Fev/2022	Semestral	Bullet	Aquisição Echoenergia	CDI +1,40%	Não se aplica
Equatorial Pará	6ª Emissão - Série Única	1.350.000	Jun/2022	Semestral	Anual	Capital de giro	CDI +1,40%	Não se aplica
Equatorial Maranhão	9ª Emissão - Série Única	300.000	Jun/2022	Semestral	Anual	Capital de giro	CDI +1,40%	Não se aplica
		<u>3.650.000</u>						

18.4 Covenants das debêntures

As debêntures contratadas pela Companhia e suas controladas possuem garantias reais e *covenants* não financeiros e financeiros, cujo não cumprimento durante o período de apuração, poderá acarretar o vencimento antecipado dos contratos.

Em 30 de junho de 2022, a Companhia e suas controladas mantiveram-se dentro dos limites estipulados nos contratos, conforme abaixo:

Equatorial Energia

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: <=4,5

3ª debêntures 5ª debêntures

3,0 3,0

Equatorial Pará

Covenants debêntures

1º Dívida Líquida/EBITDA ajustado: < 4,0

2º EBITDA/Despesa financeira líquida: >2,0

2ª debêntures

1,2

5,6

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA ajustado: < 3,5

2º EBITDA/Despesa financeira líquida: >=1,5

3ª debêntures

1,0

6,7

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA ajustado: <=4,0

5ª debêntures

1,0

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA ajustado: <=4,5

6ª debêntures

1,0

Equatorial Maranhão

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: <=3,25

2º EBITDA /Despesa financeira líquida: >=1,5

7ª debêntures 8ª debêntures

1,0 1,0

6,9 6,9

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: <=4, 5

9ª debêntures

1,0

Equatorial Piauí

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5

1ª debêntures

2,8

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Equatorial Transmissão

Covenants debêntures

	1ª debêntures	2ª debêntures
1º Dívida Líquida/EBITDA: <=6,5	5,3	5,3

SPEs

Covenants debêntures¹

	SPE 01	SPE 02	SPE03	SPE 05	SPE 07	SPE 08
Dívida líquida/EBITDA: <=4,5 ou	4,3	N/A	N/A	3,5	N/A	4,4
Geração de caixa/ Serviço da dívida>=1,2	N/A	1,4	2,0	N/A	1,9	N/A

¹ Enquanto a Dívida Líquida da Emissora/ EBITDA Ajustado da Emissora for superior a 4,5x, o indicador apurado será o ICSD >= 1,2

INTESA

Covenants debêntures

	1ª debêntures	2ª debêntures
1º Dívida líquida/EBITDA: <=4,5	2,7	2,7

A Companhia é avalista nas seguintes emissões, na qual a apuração dos *covenants* se dá de forma consolidada, a saber:

Covenants debêntures	EQTL PI (2ª debêntures)	CEEE-D	CSA	CEA
1º Dívida líquida/EBITDA: <=4,5	3,0	3,0	3,0	3,0

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

19 Impostos e contribuições a recolher (Consolidado)

	30/06/2022	31/12/2021
Circulante		
ICMS	366.478	456.391
ICMS parcelamento (a)	91.125	89.063
Parcelamento federal	31.079	8.440
PIS e COFINS	518.554	486.232
PIS e COFINS parcelamento	46.351	52.649
Encargos sociais e outros	45.311	42.720
ISS	28.490	23.199
Outros	4.206	2.338
Total	1.131.594	1.161.032
Não circulante		
ICMS	58.289	63.926
PIS e COFINS parcelamento	3.958	23.369
Parcelamento Federal	140.650	139.943
ICMS parcelamento (a)	2.344.153	2.285.163
ISS	5.231	5.262
Total	2.552.281	2.517.663
Total impostos e contribuições a recolher	3.683.875	3.678.695

- (a) Saldos referentes às controladas Equatorial Pará, Equatorial Alagoas e CEEE-D nos montantes de R\$ 46.538, R\$ 12.200 e R\$ 2.376.540, respectivamente, em 30 de junho de 2022, totalizando R\$ 2.435.278 (R\$ 50.775, R\$ 16.333 e R\$ 2.307.118, respectivamente, em 31 de dezembro de 2021).

Vale destacar que o saldo ICMS parcelamento oriundo da controlada CEEE-D deve-se ao Instrumento Particular de Assunção de Obrigação de Pagamento de Dívidas e Outras Avenças, assinado em 07 de dezembro de 2020, a CEEE-D cedeu e transferiu à sua antiga controladora, a CEEE-Par, a assunção da obrigação do débito tributário relativo a ICMS, no montante de R\$ 2.778.735. A operação se deu mediante capitalização pela CEEE-Par, na CEEE-D, dos créditos decorrentes dessa obrigação, que em decorrência da assunção da obrigação de pagamento, será considerado integralmente quitado no montante anteriormente considerado.

Do saldo remanescente, R\$ 2.252.768 refere-se ao parcelamento realizado junto à Secretaria da Fazenda do Estado do Rio Grande do Sul – SEFAZ/RS, nos termos do Decreto nº 55.577/2020 (Programa “REFAZ Energia Elétrica”), cujo pagamento foi dividido em 180 parcelas atualizadas mensalmente pela taxa SELIC. Conforme previsto no inciso IV do art. 4º, há possibilidade de redução de 60% dos juros e multa condicionada a quitação total ou parcial do débito. Os descontos possíveis estão demonstrados na tabela abaixo:

	<u>Parcelamentos sem descontos</u>	<u>Descontos</u>	<u>Parcelamentos com descontos</u>
Principal	1.533.668	-	1.533.668
Multa	408.226	(244.935)	163.291
Juros	310.874	(186.525)	124.349
Total	2.252.768	(431.460)	1.821.308

Cronograma de pagamento ICMS parcelado

	30/06/2022	
	Valor	%
Circulante	91.125	4%
2023	59.330	2%
2024	92.666	4%
2025	92.193	4%
Após 2025	2.099.964	86%
Não circulante	2.344.153	96%
Total ICMS parcelamento	2.435.278	100%

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

20 Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos

20.1 Composição do imposto de renda e contribuição social diferidos

	30/06/2022	31/12/2021
Ativos de:		
Prejuízo fiscal (a)	714.188	714.439
Base negativa (a)	266.625	266.742
	980.813	981.181
Diferenças temporárias		
Provisão para contingências	213.278	302.893
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	328.343	469.791
Provisão para participação nos lucros	18.585	31.130
Custo de construção – CPC 47/IFRS 15	2.956.617	2.736.155
Arrendamentos – CPC 06 (R2) /IFRS 16	1.693	4.755
Provisão atuarial	48.013	59.955
Swap	22.706	16.878
AIC reversível	59.905	76.744
Intangível - concessão- aquisição Equatorial Pará	48.669	48.573
Contingências e encargos da dívida - Aquisição Equatorial Pará e Equatorial Piauí	59.550	62.286
Atualização do ativo financeiro VNR e AVP	19.986	36.575
Outras diferenças temporárias	59.121	52.283
	3.836.466	3.898.018
Total	4.817.279	4.879.199
Passivos de:		
Diferenças temporárias		
Depreciação acelerada	(565.029)	(583.464)
Provisão para contingências	-	(78.046)
Reversão de perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	(14.414)	(170.294)
Atualização do ativo financeiro VNR e AVP	(952.104)	(832.866)
Receita de Construção– CPC 47/IFRS 15	(4.443.864)	(4.156.081)
Swap	(40.569)	(152.545)
Arrendamento - CPC 06(R2)/IFRS 16	-	(3.115)
Provisão para participação nos lucros	(4.326)	(7.109)
Provisão atuarial	-	(21.720)
Reavaliação bens da concessão	(31.966)	(34.260)
Instrumentos financeiros- CPC 48/IFRS 9	(86.320)	(54.649)
Opção de compra de ações	(167.338)	(140.465)
Outras diferenças temporárias	(65.768)	(71.162)
Total	(6.371.698)	(6.305.776)
Total IRPJ e CSLL passivo e ativo diferidos	(1.554.419)	(1.426.577)
Ativo não circulante (a)	919.855	939.618
Passivo não circulante	(2.474.274)	(2.366.195)
Efeito líquido não circulante	(1.554.419)	(1.426.577)

(a) A movimentação do saldo de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição no semestre representa o imposto de renda e contribuição social diferidos nas controladas Equatorial Maranhão, Equatorial Piauí, Equatorial Alagoas e SPEs 01 a 08. Os impostos diferidos totalizaram R\$ 980.813 (R\$ 981.181 em 31 de dezembro de 2021), e estão embasados em projeções de recuperabilidade futura aprovada pelo Conselho de Administração. Existem saldos ativos e passivos por estarem sendo apresentadas no consolidado diversas entidades diferentes.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

20.2 Movimentação dos tributos diferidos

	31/12/2021	Reconhecimento no resultado	30/06/2022	Ativo fiscal diferido	Passivo fiscal diferido
IRPJ prejuízos fiscais	714.439	(251)	714.188	714.188	-
Base negativa de CSLL	266.742	(117)	266.625	266.625	-
Provisão para contingências	224.847	(11.569)	213.278	213.278	-
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	299.497	14.432	313.929	328.343	(14.414)
Provisão para participação nos lucros	24.021	(9.762)	14.259	18.585	(4.326)
Custo de construção – CPC 47/IFRS 15	2.736.155	220.462	2.956.617	2.956.617	-
Receita de construção - CPC 47/IFRS 15	(4.156.081)	(287.783)	(4.443.864)	-	(4.443.864)
Arrendamentos – CPC 06 (R02) /IFRS 16	1.640	53	1.693	1.693	-
Contingências e encargos da dívida - Aquisição EQTL	62.286	(2.736)	59.550	59.550	-
Swap	(135.667)	117.804	(17.863)	22.706	(40.569)
Provisão atuarial	38.235	9.778	48.013	48.013	-
Outras	(18.879)	12.232	(6.647)	59.121	(65.768)
Atualização do ativo financeiro VNR e AVP	(796.291)	(135.827)	(932.118)	19.986	(952.104)
Depreciação acelerada	(583.464)	18.435	(565.029)	-	(565.029)
Intangível - Concessão- Aquisição Equatorial Pará	48.573	96	48.669	48.669	-
Reavaliação bens da concessão	(34.260)	2.294	(31.966)	-	(31.966)
Instrumentos Financeiros – CPC 48/ IFRS 9	(54.649)	(31.671)	(86.320)	-	(86.320)
Opção de compra de ações	(140.465)	(26.873)	(167.338)	-	(167.338)
AIC reversível	76.744	(16.839)	59.905	59.905	-
Total	(1.426.577)	(127.842)	(1.554.419)	4.817.279	(6.371.698)

20.3 Expectativa de recuperação - Prejuízo fiscal e base negativa

Com base nos estudos técnicos de viabilidade, a Administração das Controladas estima que a realização dos créditos fiscais (imposto de renda e contribuição social), oriundos das controladas diretas Equatorial Alagoas e Equatorial Piauí a ser realizada até 2034, das controladas indiretas SPEs 01 a 08 até 2025 e Equatorial Maranhão até 2023, conforme demonstrado a seguir:

Expectativa de realização	2022	2023	2024	2025	Após 2025	Total	Total	
							Prejuízo fiscal	Base negativa
Equatorial Alagoas	19.492	42.771	34.181	25.646	233.365	355.455	238.734	116.721
Equatorial Maranhão	-	26.086	-	-	-	26.086	17.475	8.611
Equatorial Piauí	-	53.302	62.916	67.595	326.579	510.392	389.444	120.948
SPEs 01 a 08	21.126	40.330	27.122	302	-	88.880	68.535	20.345
Total	40.618	162.489	124.219	93.543	559.944	980.813	714.188	266.625

Em 30 de junho de 2022, as controladas diretas e indiretas da Companhia apresentam o saldo de R\$980.813 a realizar de impostos diferidos sobre prejuízos fiscais e base negativa, que correspondem a R\$ 714.188 e R\$266.625, respectivamente.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

20.4 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, nos períodos findos em 30 de junho de 2022 e 2021, está demonstrada a seguir:

Controladora	30/06/2022		30/06/2021	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Lucro contábil antes do IRPJ e CSLL	436.646	436.646	862.956	862.956
Alíquota fiscal	25%	9%	25%	9%
Pela alíquota fiscal (A)	109.162	39.298	215.739	77.666
Adições:				
Equivalência patrimonial	88.881	33.338	26.842	9.663
Outras provisões	1.760	260	1.439	518
Total adições (B)	90.641	33.598	28.281	10.181
Exclusões:				
Equivalência patrimonial	(293.487)	(105.655)	(277.883)	(100.038)
Derivativos – ajuste a valor justo	(19.760)	(7.114)	-	-
Outras provisões	-	-	(63)	(23)
Total exclusões (C)	(313.247)	(112.769)	(277.946)	(100.061)
Dedutibilidade fiscal (limite legal) (D)	(113.444)	(39.873)	(33.926)	(12.214)
Total de IRPJ e CSLL do período E = (A) + (B) + (C) - (D)	-	-	-	-
IRPJ e CSLL diferido no resultado do período	19.759	7.114	-	-
Alíquota efetiva com ativo fiscal diferido	5%	2%	-	-

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Consolidado	30/06/2022		30/06/2021	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Lucro contábil antes do IRPJ e CSLL	984.043	984.043	1.372.964	1.372.964
Alíquota fiscal	25%	9%	25%	9%
Pela alíquota fiscal (A)	246.011	88.564	343.241	123.567
Adições:				
Provisão para contingências	12.852	4.626	105.489	37.975
Provisão para perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	51.961	18.707	60.059	21.621
Ajuste a valor presente	5.609	2.019	6.772	2.438
Variação SWAP	107.841	38.823	48.327	17.398
Atualização do ativo financeiro VNR	31.456	11.325	24.887	8.959
IRPJ/CSLL sobre reserva de reavaliação	1.687	607	2.531	911
Participação nos lucros, honorários e licença prêmio	437	158	1.201	433
Multa e penalidades por infrações	1.025	88	920	39
Arrendamentos – CPC 06 (R2/IFRS 16)	488	175	1.247	449
Custo de construção – CPC 47/IFRS 15	38.669	13.919	138.682	49.926
Depreciação acelerada	18.435	-	18.499	-
Adição Art. 168 IN 1700/2017 - Contrato de concessão	124.140	44.690	104.300	37.549
Outras provisões	357.481	132.095	86.873	30.403
Total adições (B)	752.081	267.232	599.787	208.101
Exclusões:				
Reversão para contingências	(29.212)	(10.517)	(27.243)	(9.807)
Reversão de provisão para perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	(36.494)	(13.138)	(152.459)	(54.884)
Participação nos lucros, honorários e licença prêmio	(7.207)	(2.593)	(5.592)	(2.872)
Ajuste ao valor presente	(4.847)	(1.745)	(2.532)	(912)
Variação cambial	(44.476)	(16.412)	-	-
Receita de construção – CPC 47/IFRS 15	(32.403)	(11.792)	(242.994)	(87.479)
Arrendamentos – CPC 06 (R2/IFRS 16)	(2.844)	(2.031)	-	-
Instrumentos financeiros – CPC 48/IFRS 9	(16.633)	(5.988)	-	-
Custo de captação e atualização do ativo financeiro	(811)	(292)	-	-
Atualização do ativo financeiro VNR	(131.147)	(47.213)	(68.643)	(24.712)
Variação SWAP	(3.795)	(1.351)	(4.001)	(1.441)
Derivativos – ajuste a valor justo	(19.760)	(7.114)	-	-
Outras provisões	(198.936)	(70.591)	(44.107)	(15.384)
Total exclusões (C)	(528.565)	(190.777)	(547.571)	(197.491)
Compensação prejuízo fiscal e base negativa	(39.832)	(16.258)	(74.633)	(27.212)
Prejuízo fiscal apurado no período	(12.486)	(4.444)	-	-
Incentivos	(4.954)	-	(2.396)	-
Incentivo prorrogação licença maternidade	(97)	-	(950)	-
Total compensações (D)	(57.369)	(20.702)	(77.979)	(27.212)
IRPJ subvenção governamental	(266.403)	-	(205.058)	-
Total outras deduções (E)	(266.403)	-	(205.058)	-
IRPJ e CSLL corrente no resultado do período (A+B+C+D+E)	145.755	144.317	112.420	106.965
IRPJ e CSLL diferido no resultado do período	89.452	38.390	45.629	23.285
Total	89.452	38.390	45.629	23.285
Total de IRPJ e CSLL correntes e diferidos do período	235.207	182.707	158.049	130.250
Alíquota efetiva com ativo fiscal diferido	24%	19%	12%	9%

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

20.5 Composição do PIS e COFINS diferidos

	30/06/2022	31/12/2021
Passivo		
PIS diferido sobre a receita de implementação (a)	199.934	191.537
COFINS diferido sobre a receita de implementação (a)	920.446	881.769
Outros impostos diferidos	-	11.372
Total PIS e COFINS diferidos	1.120.380	1.084.678
Passivo circulante	134.186	-
Passivo não circulante	986.194	1.084.678

- (a) O diferimento do PIS e da COFINS é relativo a 9,25% da receita de implementação. A liquidação desta obrigação diferida ocorrerá à medida que as controladas transmissoras SPEs 01 a 08 e INTESA receberem as contraprestações determinadas no contrato de concessão.

21 Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial – Equatorial Pará

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

A decisão de encerramento está produzindo efeitos normalmente, mas ainda não transitou em julgado por ter sido alvo de duas apelações, movidas pelos credores Petróleo Brasileiro S.A. e Pine S.A. Em novembro de 2017, a Equatorial Pará 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, a controlada Equatorial Pará estima que as chances de êxito deste recurso são remotas, o que é respaldado em *Legal Opinion* do escritório jurídico que conduz o processo. A estimativa da controlada é 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.

21.1 Composição da dívida

	30/06/2022	31/12/2021
Circulante		
Outras concessionárias	5.695	5.695
Credores financeiros (a)	27.527	19.211
Partes relacionadas	9.606	9.606
Total	42.828	34.512
Não circulante		
Outras concessionárias	83.853	83.853
Credores financeiros (a)	400.953	389.331
Partes relacionadas (b)	640.349	640.349
(-) Ajuste a valor presente – partes relacionadas	(141.801)	(147.589)
(-) Ajuste a valor presente (c)	(68.019)	(71.162)
Total	915.335	894.782
Total	958.163	929.294

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

- (a) Grupo de credores dentre os quais estão: (i) instituições financeiras públicas ou privadas; e (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;
- (b) Partes relacionadas refere-se ao valor a pagar de acordo com plano de recuperação judicial com a Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobras; e
- (c) Em 30 de junho de 2022, o saldo era composto por: R\$ 49.489 de empréstimos e financiamentos e R\$ 18.530 de outras concessionárias (R\$ 51.876 de empréstimos e financiamentos e R\$ 19.286 de outras concessionárias em 31 de dezembro de 2021).

O cronograma de pagamento das parcelas de longo prazo dos valores a pagar de recuperação judicial é o seguinte:

Vencimento	30/06/2022	
	Valor	%
Circulante	42.828	4%
2023	10.967	1%
2024	28.514	3%
2025	26.321	3%
2026	26.321	3%
Após 2026	1.033.032	107%
Subtotal	1.125.155	117%
(-) Ajuste a valor presente (Não circulante)	(209.820)	(21%)
Não circulante	915.335	96%
Total	958.163	100%

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

	31/12/2021	Juros e encargos	Variação monetária e cambial	Amortização	Juros pagos	Ajuste a valor presente	30/06/2022
Outras concessionárias	70.262	2.493	-	-	(2.493)	756	71.018
Partes relacionadas – nota explicativa nº 10	502.366	19.037	-	-	(19.037)	5.788	508.154
Credores financeiros	356.666	7.834	22.075	(2.193)	(7.776)	2.385	378.991
Total	929.294	29.364	22.075	(2.193)	(29.306)	8.929	958.163

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

22 Provisões para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais (Consolidado)

As controladas da Companhia são partes (polos passivos) 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, analisa as demandas judiciais pendentes e, quanto às ações trabalhistas, com base nas experiências anteriores referentes às quantias reivindicadas, constituiu provisão em montante considerado suficiente para cobrir as prováveis perdas estimadas com as ações em curso, conforme a seguir demonstrado:

	30/06/2022		31/12/2021	
	Provisão	Depósitos judiciais	Provisão	Depósitos judiciais
Cíveis	1.189.929	135.156	1.229.695	142.477
Fiscais	274.018	83.777	271.820	77.104
Trabalhistas	549.566	255.672	527.039	254.504
Regulatórias	73.889	-	79.041	-
Ambientais	30.366	-	27.328	-
Total	2.117.768	474.605	2.134.923	474.085
Circulante	505.858	5.142	526.133	4.025
Não circulante	1.611.910	469.463	1.608.790	470.060

Movimentação dos processos no período

	31/12/2021	Adições (1)	Utilização (2)	Reversão de provisão (3)	Atualização (4)	30/06/2022
Cíveis	1.229.695	71.391	(60.288)	(70.489)	19.620	1.189.929
Fiscais	271.820	58	(1)	(195)	2.336	274.018
Trabalhistas	527.039	73.405	(36.389)	(37.196)	22.707	549.566
Regulatórias	79.041	-	(1.854)	-	(3.298)	73.889
Ambientais	27.328	3	(3)	-	3.038	30.366
Total	2.134.923	144.857	(98.535)	(107.880)	44.403	2.117.768

(1) Contingências provisionadas no período;

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

(3) Reversões realizadas no período; e

(4) Atualizações monetárias.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Cíveis

As controladas da Companhia figuram como rés em 54.900 processos cíveis em 30 de junho de 2022 (54.253 processos em 31 de dezembro de 2021), sendo que 13.393 tramitam em Juizados Especiais (13.461 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.

Os processos cíveis mais significativos envolvem ações indenizatórias questionando acidentes com a rede de distribuição, falha no fornecimento, morte por descarga elétrica ou danos decorrentes da rescisão de contratos com fornecedores.

Além dos processos provisionados, existem outras contingências cíveis cuja possibilidade de perda em 30 de junho de 2022 era avaliada pela Administração, com base na avaliação da Gerência Jurídica das controladas da Companhia com subsídio das atualizações processuais fornecidas por seus assessores legais externos, como possível, no montante de R\$ 1.539.129 (R\$ 1.893.603 em 31 de dezembro de 2021) para as quais não foram constituídas provisões.

Contingências cíveis (prognóstico provável de perda)	30/06/2022	31/12/2021
Quebra de contrato	67.452	137.320
Debêntures	268.720	243.484
Falha no fornecimento	138.633	140.495
Cobrança indevida	204.184	194.639
Morte por eletroplessão	91.148	89.333
Fraude questionada	41.687	41.338
Acidente com terceiros	22.078	40.952
Falha no atendimento	21.829	24.513
Corte indevido	8.570	8.818
Portaria do DNAEE	17.109	10.317
Incêndio	3.518	834
Regulatório	88.098	88.097
Outras	216.903	209.555
Total	1.189.929	1.229.695

Contingências cíveis (prognóstico possível de perda)	30/06/2022	31/12/2021
Quebra de contrato	489.946	729.376
Falha no fornecimento	145.238	180.433
Cobrança indevida	51.902	49.031
Adequação de rede	103.159	100.950
Morte por eletroplessão	39.251	35.327
Acidente com terceiros	12.840	18.651
Licitação	15.962	17.124
Recadastramento iluminação pública	9.413	9.243
Incêndio	56.847	55.002
Portaria do DNAEE	91.491	90.593
Fraude questionada	37.882	23.049
Corte indevido	6.301	6.095
Falha no atendimento	23.178	6.190
Regulatório	121.649	259.055
Outras	334.070	313.484
Total	1.539.129	1.893.603

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Fiscais

As controladas da Companhia figuram como rés em 1.468 processos fiscais em 30 de junho de 2022 (1.083 processos em 31 de dezembro de 2021) representado pelo montante de R\$ 274.018 (R\$ 271.820 em 31 de dezembro de 2021).

Além dos processos provisionados, conforme demonstrado anteriormente, existem outras contingências fiscais cuja possibilidade de perda era avaliada pela Administração, com base na avaliação a Gerência Jurídica das controladas da Companhia com subsídio das atualizações processuais fornecidas por seus assessores legais externos, como possível, no montante de R\$ 465.377 (R\$ 416.205 em 31 de dezembro de 2021) para as quais não foram constituídas provisões.

Contingências fiscais (prognóstico provável de perda)	30/06/2022	31/12/2021
Planos econômicos	146.745	146.745
PIS/COFINS	70.320	70.771
ICMS	39.627	37.932
ISS	1.370	1.306
Outras	15.956	15.066
Total	274.018	271.820

Contingências fiscais (prognóstico possível de perda)	30/06/2022	31/12/2021
ICMS	355.139	337.132
PIS/COFINS	21.848	21.323
Multa por infração	13.461	12.733
ISS	10.525	10.180
CSLL, PIS e COFINS	1.051	1.007
ICMS, TUSD e TUST	579	685
Outras	62.774	33.145
Total	465.377	416.205

Trabalhistas

Em 30 de junho de 2022, as controladas da Companhia possuem 10.284 processos (7.992 processos em 31 de dezembro de 2021), no montante de R\$ 549.566 (R\$ 527.039 em 31 de dezembro de 2021) por ex-empregados contra as controladas da Companhia, com pedidos que variam entre horas extras, periculosidade, equiparação e/ou reenquadramento salarial, doença ocupacional/reintegração, estabilidade CIPA, entre outros, assim como por ações movidas por ex-empregados de empresas terceirizadas (responsabilidade subsidiária), que pleiteiam, em sua maioria, verbas rescisórias.

Além dos processos provisionados, existem outras contingências trabalhistas cuja possibilidade de perda era avaliada pela Administração, com base na avaliação da Gerência Jurídica das controladas da Companhia com subsídio das atualizações processuais fornecidas por seus assessores legais externos, como possível, no montante de R\$ 131.396 (R\$ 129.095 em 31 de dezembro de 2021) para as quais não foram constituídas provisões.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Contingências trabalhistas (prognóstico provável de perda)	30/06/2022	31/12/2021
Diferença salarial	41.941	146.518
Verbas rescisórias	12.432	42.827
Hora extra	114.400	45.207
Auxílio alimentação	17.991	31.318
Reintegração no emprego	3.134	19.261
Responsabilidade subsidiária	77.223	23.796
Acidente de trabalho	22.869	15.100
Responsabilidade solidária	36.951	17.841
Danos morais	24.059	4.921
FGTS	13.695	3.081
Implantação do plano de cargos, carreira e salários	18.650	17.279
Periculosidade	2.109	2.530
Desligamento voluntário	4.362	4.286
Plano de saúde	107	6.668
Concurso público	3.734	3.577
Doença ocupacional/profissional	4.108	4.102
Penosidade	11.233	2.740
Gratificação	1.975	1.913
Equiparação salarial	638	850
Seguro de vida	452	433
Outras	137.503	132.791
Total	549.566	527.039

Contingências trabalhistas (prognóstico possível de perda)	30/06/2022	31/12/2021
Responsabilidade subsidiária	42.452	41.585
Hora extra	25.773	26.136
Reintegração no emprego	876	377
Acidente de trabalho	5.449	4.774
Equiparação salarial	1.272	1.234
Gratificação	1.637	1.591
Doença ocupacional/profissional	8.289	8.179
Verbas rescisórias	599	548
Auxílio alimentação	1.617	1.539
FGTS	312	297
Danos morais	3.082	4.176
Outras	40.038	38.659
Total	131.396	129.095

Regulatórias

Em 30 de junho de 2022, as controladas indiretas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará, CEEE-D e CEA, possuem montante de prováveis penalidades regulatórias a serem aplicadas de R\$ 6.922, R\$14.533, R\$ 24.330 e R\$ 28.104 (R\$ 6.569, R\$ 14.533, R\$ 21.749 e R\$ 36.190 em 31 de dezembro de 2021), totalizando o valor de R\$ 73.889 (R\$ 79.041 em 31 de dezembro de 2021), referente a termos de notificação e auto de infração da ANEEL, bem como penalidade de medição de fronteira na CCEE.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

23 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 das controladas Equatorial Maranhão, que obteve decisão judicial favorável com trânsito em julgado em outubro de 2018, Equatorial Pará em fevereiro de 2018, Equatorial Piauí em outubro de 2018, Equatorial Alagoas em julho de 2019 e CEEE-D em março de 2021. Em maio de 2021, o STF julgou embargos de declaração opostos contra o acórdão do Recurso Extraordinário nº 574.706/PR, acolhendo-os em parte para: (i) modular os efeitos da exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS e da COFINS, devendo se dar após 15 de março de 2017, ressalvadas as ações judiciais e requerimentos administrativos protocoladas até (inclusive) 15 de março de 2017; e (ii) o ICMS a ser excluído da base de cálculo das contribuições do PIS e da COFINS é o destacado nas notas fiscais, e não o efetivamente pago.

Equatorial Maranhão

Em 31 de dezembro de 2018, a controlada da Companhia constituiu: (i) ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 756.499; (ii) passivo de R\$ 580.587 relativo ao ressarcimento a seus consumidores; (iii) R\$ 77.177 como dedução da receita bruta referente ao PIS/COFINS; e (iv) R\$ 98.685 como receita financeira, onde também incidiu PIS/COFINS de R\$ 4.589.

Em 27 de junho de 2022, foi editada a Lei nº 14.385, que determinou a devolução integral do crédito acrescido da atualização monetária oriundos da exclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e da COFINS. Com isso, foi registrado um passivo complementar no montante de R\$ 185.364, segregado entre principal no valor de R\$ 79.049 classificado como dedução da receita operacional e atualização financeira de R\$106.315 em despesa financeira.

No período findo em 30 de junho de 2022, a controlada da Companhia registrou a atualização da taxa SELIC, constituindo: (i) complemento de ativo e passivo no montante de R\$ 5.170 (R\$ 10.062 em 31 de dezembro de 2021) relativo ao ressarcimento a seus consumidores; (ii) não houve dedução da receita bruta referente a PIS/COFINS; e (iii) não apurou receita financeira, não havendo incidência de PIS/COFINS.

No período findo em 30 de junho de 2022, a controlada da Companhia compensou créditos habilitados perante a Receita Federal no montante de R\$ 144.015 (R\$ 377.037 em dezembro de 2021) com os tributos federais, imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP.

Equatorial Pará

Em 31 de março de 2020, a controlada da 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.

No período findo em 30 de junho de 2022, a controlada da Companhia registrou a atualização da taxa SELIC, constituindo um complemento de ativo e passivo no montante de R\$ 8.459 (R\$ 18.356 em 31 de dezembro de 2021).

No período findo em 30 de junho de 2022, a controlada da Companhia compensou créditos habilitados perante a Receita Federal no montante de R\$ 306.337 (R\$ 443.982 em 31 de dezembro de 2021) com os tributos federais, imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Equatorial Piauí

Em 31 de dezembro de 2018, a controlada da Companhia constituiu: ativo referente a PIS/COFINS no montante de R\$ 435.231, um passivo de R\$ 418.741 relativo ao ressarcimento a seus consumidores, o montante de R\$ 8.227 como dedução da receita bruta referente a PIS/COFINS, e R\$ 8.263 como receita financeira, onde incidiu PIS/COFINS de R\$ 384.

Em 27 de junho de 2022, foi editada a Lei nº 14.385, que determinou a devolução integral do crédito acrescido da atualização monetária oriundos da exclusão do ICMS na Base de Cálculo do PIS e da COFINS. Com isso, foi registrado um passivo complementar no montante de R\$ 17.189 em contrapartida a despesas operacional no montante de R\$ 8.227 referente ao principal e despesa financeira o montante de R\$ 8.962 referente a atualização financeira.

No período findo em 30 de junho de 2022, a controlada da Companhia registrou a atualização da taxa SELIC, constituindo um ativo de R\$ 6.887 (R\$ 8.009 em 31 de dezembro de 2021) e um passivo de R\$ 6.887 (R\$ 8.009 em 31 de dezembro de 2021) relativo ao ressarcimento a seus consumidores.

No período findo em 30 de junho de 2022, a controlada compensou débitos tributários perante a Receita Federal no montante de R\$ 93.229 (R\$ 221.729 em 31 de dezembro de 2021) com os tributos federais, imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP.

Equatorial Alagoas

Em 31 de dezembro de 2019 a controlada da Companhia constituiu: ativo referente a PIS/COFINS e um passivo relativo ao ressarcimento a seus consumidores ambos no montante de R\$ 290.234.

No período findo em 30 de junho de 2022, a controlada da Companhia registrou a atualização da taxa SELIC, constituindo um ativo e passivo de R\$ 614 (R\$ 1.306 em dezembro de 2021).

No período findo em 30 de junho de 2022, a controlada da Companhia não realizou compensações de créditos habilitados perante a Receita Federal (em 31 de dezembro de 2021 compensou um montante de R\$ 189.233 com os tributos federais de imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP).

CEEE-D

Em 31 de março de 2021 a controlada da Companhia constituiu: (i) ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 694.466; (ii) passivo de R\$ 711.096 relativo ao ressarcimento a seus consumidores. O ativo contempla créditos com a Receita Federal desde o ingresso da ação, ajustado pelo valor homologado e a reclassificação de R\$ 16.631 para PIS/COFINS a recuperar.

No período findo em 30 de junho de 2022, a controlada da Companhia registrou a atualização da taxa SELIC, constituindo: (i) complemento de ativo e passivo no montante de R\$ 29.777 (R\$ 140.407 em 31 de dezembro de 2021); (ii) compensação de débitos tributários de R\$ 116.353 (R\$ 96.366 em 31 de dezembro de 2021) com os tributos federais, imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP; (iii) houve amortização do passivo de R\$ 62.717 (R\$ 14.506 em 31 de dezembro de 2021) relativo ao ressarcimento a seus consumidores; e (iv) R\$ 4.661 (R\$ 18.183 em 31 de dezembro de 2021) como receita financeira, que também incidiu PIS/COFINS de R\$ 217 (R\$ 845 em 31 de dezembro de 2021).

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

CEA

A controlada da Companhia entrou com Processo Judicial nº 1006351-52.2019.4.01.3100 em 04 de julho de 2019. O processo encontra-se em segundo grau, em fase de recurso de apelação, sendo que a sentença de primeiro grau foi favorável a CEA. Não há previsão para utilização do crédito, uma vez que o processo ainda está em tramitação, sem trânsito em julgado até o momento.

Em 31 de dezembro de 2021, a controlada da Companhia constituiu: (i) ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 52.784; e (ii) passivo de R\$ 52.784 relativo ao ressarcimento a seus consumidores.

No período findo em 30 de junho de 2022, a CEA registrou complemento de ativo e passivo no montante de R\$ 7.091, sendo R\$ 4.866 de principal e R\$ 2.264 de atualização SELIC (R\$ 0 no período de 2021).

O ativo das controladas contemplam créditos com a receita federal desde o ingresso da ação. Considerando que utilização do crédito após a homologação na Receita Federal, bem como que o passivo e o processo de ressarcimento aos consumidores são definidos pela ANEEL, espera-se que a realização deste ocorra em uma expectativa de prazo de aproximadamente 20 e 28 meses para as controladas indiretas Equatorial Maranhão e Equatorial Pará, respectivamente, 156 meses para a controlada direta Equatorial Piauí e 37 meses para a controlada indireta Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica.

	30/06/2022						
	Equatorial Maranhão	Equatorial Pará	Equatorial Piauí	Equatorial Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
Ativo							
Circulante (nota explicativa nº 9)	45.538	6.516	101.453	13.613	199.864	-	366.984
Não circulante (nota explicativa nº 9)	-	8.459	-	-	583.761	59.875	652.095
PIS e COFINS a recuperar	45.538	14.975	101.453	13.613	783.625	59.875	1.019.079
Passivo (a)							
Circulante	20.761	70.438	108.892	-	-	-	200.091
Não circulante	691.692	351.867	246.208	154.619	804.057	59.875	2.308.318
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	712.453	422.305	355.100	154.619	804.057	59.875	2.508.409
Resultado							
Resultado operacional							
PIS/COFINS despesa operacional Lei nº14.385	(79.049)	-	(8.227)	-	-	-	(87.276)
Resultado financeiro							
PIS/COFINS despesa financeira Lei nº14.385	(106.315)	-	(8.962)	-	-	-	(115.277)
PIS/COFINS receita financeira	-	-	-	-	4.661	-	4.661
(-) PIS/COFINS sobre a receita financeira	-	-	-	-	(217)	-	(217)
Efeito líquido no resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	(185.364)	-	(17.189)	-	4.444	-	(198.109)

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

	31/12/2021					
	Equatorial Maranhão	Equatorial Pará	Equatorial Piauí	Equatorial Alagoas	CEEE-D	Total
Ativo						
Circulante (nota explicativa nº 9)	184.383	312.854	186.825	12.999	217.074	914.135
Não circulante (nota explicativa nº 9)	-	-	-	-	648.467	648.467
PIS e COFINS a recuperar	184.383	312.854	186.825	12.999	865.541	1.562.602
Passivo (a)						
Circulante	81.925	369.478	219.457	48.788	-	719.648
Não circulante	501.158	343.408	222.132	154.005	836.997	2.057.700
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	583.083	712.886	441.589	202.793	836.997	2.777.348
Resultado						
(+) Receita financeira						
PIS/COFINS consumidores a restituir	-	-	-	-	14.875	14.875
(-) PIS/COFINS sobre a receita financeira	-	-	-	-	(845)	(845)
Efeito líquido no resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	-	-	-	-	14.030	14.030

- (a) A homologação do processo de revisão tarifária pela ANEEL iniciou-se a partir de agosto de 2021. Além do complemento de atualização do passivo, em junho de 2022 foi amortizado o montante de R\$ 582.275 (Equatorial Maranhão R\$ 61.165, Equatorial Pará R\$ 299.040, Equatorial Alagoas R\$ 48.788, Equatorial Piauí R\$ 110.565 e CEEE-D R\$ 62.717) referente a via Parcela A, em atendimento a nota técnica nº 9/2021–FF/SGT/SRM/SMA/ANEEL.). Estes valores passaram a reduzir o contas a receber de parcela A, reduzindo o reajuste tarifário anual percebido pelos consumidores. Apesar do início da devolução dos valores aos consumidores, o saldo remanescente dos créditos de PIS/PASEP e COFINS, no montante de R\$ 2.448.534 (Equatorial Maranhão R\$ 712.453, Equatorial Pará R\$ 422.305, Equatorial Piauí R\$ 355.100, Equatorial Alagoas R\$ 154.619 e CEEE-D R\$ 804.057), são definidos mecanismos de ressarcimento aos consumidores à critério da ANEEL.

Expectativa de realização de PIS e COFINS a recuperar

	30/06/2022	
	Valor	%
Circulante (a)	366.984	36%
2023	592.220	58%
Após 2024	59.875	6%
Não circulante	652.095	64%
Total	1.019.079	100%

- (a) Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 9 – Impostos e contribuições a recuperar.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

24 Patrimônio líquido

24.1 Capital social

Em 30 de junho de 2022, o capital social é R\$ 8.872.296 (R\$ 4.655.287 em 31 de dezembro de 2021), o capital autorizado é de 1.500.000.000 de ações e sua composição por classe de ações, sem valor nominal, e principais acionistas está demonstrada conforme a seguir:

Acionistas	ON	%
Squadra Investimentos	100.631.852	8,91%
Opportunity	74.938.222	6,64%
BlackRock	57.299.125	5,08%
CPPIB	57.556.847	5,10%
Demais minoritários	838.508.539	74,27%
Total	1.128.934.585	100%

Em 28 de fevereiro de 2022, conforme a Ata de Reunião do Conselho de Administração, foi aprovado o aumento de capital no valor de R\$ 2.782.283, mediante a emissão de 118.395.000 novas ações ordinárias.

Em 28 de abril de 2022, conforme a Ata de Assembleia Geral Extraordinária, foi aprovado o aumento de capital no valor de R\$ 184.726 oriundos da reserva legal e R\$ 1.250.000 oriundos da reserva estatutária para investimento e expansão, sem emissão de novas ações.

24.2 Reservas de capital

Esta reserva é constituída pelas opções outorgadas reconhecidas, por meio da deliberação CVM nº 562, de 17 de dezembro de 2008, que aprovou o CPC 10 (R1)/IFRS 2 - Pagamento Baseado em Ações, bem como pela mudança na participação relativa da controladora sobre uma controlada que não resultam em perda de controle, conforme determina o CPC 36 - Demonstrações Consolidadas. Em 30 de junho de 2022, o saldo desta reserva era R\$ 168.414 (R\$ 155.745 em 31 de dezembro de 2021).

24.3 Reservas de lucros

	30/06/2022	31/12/2021
Reserva legal (24.3.1)	-	184.726
Reserva para investimento e expansão (24.3.2)	5.971.951	7.221.951
Reserva de lucros a realizar (24.3.3)	1.398.202	1.398.202
Reserva de dividendos adicionais (24.3.4)	-	55.176
Total de reservas de lucros	7.370.153	8.860.055

24.3.1 Reserva legal

Constituída à base de 5% do lucro líquido antes das participações e da reversão dos juros sobre o capital próprio, conforme determina a legislação societária e limitada a 20% do capital social. Em 30 de junho de 2022, o saldo desta reserva era R\$ 0 (R\$ 184.726 em 31 de dezembro de 2021).

O montante de benefício fiscal do ano deve ser integralmente destinado para a constituição da reserva de incentivos fiscais, sob pena de serem considerados destinação diversa conforme previsto no Decreto-Lei nº 1.598/77, alterado pela Lei nº 12.973/13 (que revogou artigos da Lei nº 11.941/09). Desta forma, o mesmo reduz a base de cálculo da reserva legal.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

24.3.2 Reserva para investimento e expansão

Essa reserva estatutária prevista no artigo 26, itens IV e V do Estatuto Social, que faz referência ao artigo 194 da Lei das Sociedades Anônimas, destina-se a registrar parcela do lucro líquido do exercício destinada à operações de investimento e expansão da Companhia na aquisição de participação no capital social de outras sociedades, consórcios e empreendimentos que atuem no setor de energia elétrica, saneamento e renováveis. Em 30 de junho de 2022, o saldo desta reserva era R\$ 5.971.951 (R\$7.221.951 em 31 de dezembro de 2021).

24.3.4 Reserva de dividendos adicionais

Esta reserva destina-se a registrar a parcela dos dividendos que excede ao previsto legal ou estatutariamente, até a deliberação definitiva pelos sócios em assembleia. Em 30 de junho de 2022, o saldo era R\$ 0 (R\$ 55.176 em 31 de dezembro de 2021).

24.4 Ajuste de avaliação patrimonial

Ajustes de avaliação patrimonial incluem:

O valor de (R\$ 43.484) refere-se à parcela efetiva da variação líquida do valor justo dos instrumentos de *hedge* utilizados em *hedge* de fluxo de caixa até o seu reconhecimento e que foram protegidos (ver nota explicativa nº 31.4). Em 30 de junho de 2022, o saldo era (R\$ 122.183) e (R\$ 43.360) em 31 de dezembro de 2021;

Em 30 de junho de 2022 e 31 de dezembro de 2021, o saldo da variação líquida dos efeitos dos planos de benefícios pós-emprego (ver nota explicativa nº 30) era de (R\$ 90.180);

Em 30 de junho de 2022, o saldo da parcela efetiva de transações entre acionistas era de (R\$ 164.293) e (R\$ 138.641) em 31 de dezembro de 2021.

Em 30 de junho de 2022, o saldo de ajuste de avaliação patrimonial era (R\$ 376.656) e (R\$ 272.001) em 31 de dezembro de 2021.

Os valores registrados em ajustes de avaliação patrimonial serão reclassificados para o resultado do exercício, integral ou parcialmente, quando da alienação de ativos/passivos a que elas se referem.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

24.5 Lucro por ação

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

	30/06/2022	30/06/2021
Numerador		
Lucro líquido do período	409.773	862.956
Denominador		
1. Média ponderada de ações no cálculo do LPA básico	1.100.065	982.270
2. Média ponderada de ações no cálculo do LPA diluído (a)	1.100.094	982.299
Lucro do período básico por lote de mil ações - R\$	0,37250	0,87853
Lucro do período diluído por lote de mil ações - R\$	0,37249	0,87851
	30/06/2022	30/06/2021
(i) Fator de diluição (a)		
3. Quantidade de opção disponível	21.125	21.125
4. Quantidade de ações exercidas	21.125	21.125
5. Anos exercíveis	4	4
6. Exercíveis atual	1	1
Efeito diluidor diluído ((3/6)-(3-4)))	-	-
	30/06/2022	30/06/2021
(i) Fator de diluição (a)		
3. Quantidade de Ações <i>Stock Options</i> (5º Plano)	17.862	15.628
4. Quantidade de ações exercidas	29	29
5. Anos exercíveis	4	4
6. Exercíveis atual	1	1
Efeito diluidor do 5º Plano ((3/6)-(3))	-	29
Média ponderada de ações no cálculo do LPA diluído	1.100.094	982.299

(a) Decorre do Plano de Opções de Compra de Ações (vide nota explicativa nº 24.6).

24.6 Planos de opção de compra de ações

O Grupo possui planos para outorga de opções de ações aos seus colaboradores. Estes planos visam integrar os profissionais no processo de desenvolvimento da Companhia a médio e longo prazo.

A Companhia possuía dois planos de remuneração baseados em ações em vigor durante o terceiro trimestre de 2020: (i) Quarto Plano de Opção de Compra de Ações; e o (ii) Quinto Plano de Opção de Compra de Ações. Os planos contêm a distribuição de opções de compra de ações da Companhia a administradores e funcionários.

Os planos são administrados pelo Conselho de Administração da Companhia, através de um Comitê, dentro dos limites estabelecidos nas Diretrizes de Elaboração e Estruturação de cada Plano e na legislação aplicável e são compostos da seguinte forma:

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

24.6.1 Quinto Plano de Opção de Compra de Ações

No dia 22 de julho de 2019, por meio de Assembleia Geral Extraordinária (AGE), os acionistas da Equatorial Energia S.A. aprovaram a criação do Quinto Plano de Opções de Compra de Ações da Equatorial ("Plano").

O Plano busca estimular a expansão, o êxito e a consecução dos objetivos sociais da Companhia e de suas subsidiárias e alinhar os interesses dos acionistas da Companhia e de suas subsidiárias aos das pessoas elegíveis.

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.

1° Outorga		2° Outorga	
<i>Vesting Date</i>	Opções exercíveis	<i>Vesting Date</i>	Opções exercíveis
17/12/2020	286.875	14/12/2021	7.500
17/12/2021	286.875	14/12/2022	7.500
17/12/2022	286.875	14/12/2023	7.500
17/12/2023	286.875	14/12/2024	7.500
	1.147.500		30.000

3° Outorga		4° Outorga	
<i>Vesting Date</i>	Opções exercíveis	<i>Vesting Date</i>	Opções exercíveis
05/08/2022	37.500	11/03/2023	15.000
05/08/2023	37.500	11/03/2024	15.000
05/08/2024	37.500	11/03/2025	15.000
05/08/2025	37.500	11/03/2026	15.000
	150.000		60.000

O Preço de Exercício das Opções outorgadas nos termos do Plano será determinado pelo Comitê de Administração do Plano, com base na média da cotação das Ações da Companhia na B3, ponderada pelo volume de negociação, nos 60 pregões anteriores que antecederem a data de outorga.

As ações sujeitas às regras do Plano serão aquelas mantidas em tesouraria, adquiridas em programa de recompra ou a serem emitidas.

O valor das opções é estimado na data da outorga, com base no modelo "*Black & Scholes*" de precificação das opções que considera os prazos e condições da concessão dos instrumentos.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

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

1ª Outorga

	<u>30/06/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Valor justo na data de outorga	6,78	6,78
Data da outorga: 17/12/2019		
Quantidade outorgada	1.147.500	1.147.500
Preço da ação na data de outorga	22,08	22,08
Valor justo ponderado do <i>vesting period</i>	18,74	19,38
Volatilidade esperada (média ponderada)	22,96%	22,96%
Vida da opção (expectativa de vida média ponderada)	4,25	4,25
Taxa de juros livre de risco (média baseada em títulos públicos)	6,40%	6,40%

2ª Outorga

	<u>30/06/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Valor justo na data de outorga	6,83	6,83
Data da outorga: 14/12/2020		
Quantidade outorgada	30.000	30.000
Preço da ação na data de outorga	22,5	22,5
Valor justo ponderado do <i>vesting period</i>	20,07	20,71
Volatilidade esperada (média ponderada)	29,05%	29,05%
Vida da opção (expectativa de vida média ponderada)	4,25	4,25
Taxa de juros livre de risco (média baseada em títulos públicos)	6,01%	6,01%

3ª Outorga

	<u>30/06/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Valor justo na data de outorga	9,34	9,34
Data da outorga: 04/08/2021		
Quantidade outorgada	150.000	150.000
Preço da ação na data de outorga	24,23	24,23
Valor justo ponderado do <i>vesting period</i>	24,14	24,78
Volatilidade esperada (média ponderada)	30,30%	30,30%
Vida da opção (expectativa de vida média ponderada)	4,25	4,25
Taxa de juros livre de risco (média baseada em títulos públicos)	10,36%	10,36%

4ª Outorga

	<u>30/06/2022</u>
Valor justo na data de outorga	11,71
Data da outorga: 11/03/2022	
Quantidade outorgada	60.000
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%

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

Desta forma, para as respectivas datas de outorga ou de final de exercício, adotou-se o preço de mercado da ação Equatorial Energia S.A. na data, a volatilidade histórica (não foi adotada uma volatilidade esperada), o prazo médio de vencimento de cada lote das opções, o preço de exercício das opções ajustado por dividendos projetados para o exercício e a taxa livre de risco com base na curva dos títulos públicos federais futuro pré-fixado no prazo médio esperado de exercício de cada lote. Considerou-se ainda uma taxa de não subscrição de ações sobre as outorgadas, com base no histórico da Companhia como expectativa futura.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

b. Método utilizado e as premissas assumidas para incorporar os efeitos esperados de exercício antecipado

O preço de exercício foi calculado com base no preço de emissão das opções e ajustado pelos dividendos declarados no exercício.

Como parâmetro de proventos, adotou-se o valor efetivamente declarado em 2020 e uma estimativa futura de acordo com parâmetros internos.

c. Forma de determinação da volatilidade esperada

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

Companhia:

	Número de opções	Valor justo ponderado do preço do período	Número de opções	Valor justo ponderado do preço do exercício
<i>Em opções</i>	30/06/2022	30/06/2022	31/12/2021	31/12/2021
Existentes em 1º de janeiro	1.327.500	-	1.177.500	-
Canceladas durante o período/exercício	-	-	-	-
Outorgadas durante o período/exercício	60.000	23,59	150.000	19,38
Existentes ao fim do período/exercício 1ª Outorga	1.147.500	20,42	1.147.500	20,42
Existentes ao fim do período/exercício 2ª Outorga	30.000	20,71	30.000	20,71
Existentes ao fim do período/exercício 3ª Outorga	150.000	24,78	150.000	24,78
Existentes ao fim do período/exercício 4ª Outorga	60.000	22,95	-	-
Existentes ao fim do período/exercício	1.387.500	-	1.327.500	-

A despesa reconhecida na Companhia no período findo em 30 de junho de 2022 foi de R\$ 1.057 (R\$1.111 em 30 de junho de 2021) e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base.

Companhia e suas controladas:

	Número de opções	Valor justo ponderado do preço do período	Número de opções	Valor justo ponderado do preço do exercício
<i>Em opções</i>	30/06/2022	30/06/2022	31/12/2021	31/12/2021
Existentes em 1º de janeiro	16.930.700	-	15.627.500	-
Canceladas durante o período/exercício	-	-	-	-
Outorgadas durante o período/exercício	931.800	23,59	1.303.200	24,78
Existentes ao fim do período/exercício 1ª Outorga	15.392.500	19,38	15.392.500	19,38
Existentes ao fim do período/exercício 2ª Outorga	235.000	20,71	235.000	20,71
Existentes ao fim do período/exercício 3ª Outorga	1.303.200	24,78	1.303.200	24,78
Existentes ao fim do período/exercício 4ª Outorga	931.800	22,95	-	-
Existentes ao fim do período/exercício	17.862.500	-	16.930.700	-

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

A despesa reconhecida na Companhia e suas controladas no período findo em 30 de junho de 2022 foi de R\$ 12.323 (R\$ 14.606 em 30 de junho 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 e suas controladas devem mensurar e reconhecer a transação com correspondente aumento do seu patrimônio líquido, conforme CPC 10 (R1) / IFRS 2.

24.6.2 Plano de outorga de “*Phantom Shares*”

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

O Programa outorga aos beneficiários selecionados pelo Conselho de Administração da Companhia o direito a “*Phantom Shares*”, mediante o atendimento cumulativo das condições a seguir: (i) 50% (cinquenta por cento) das “*Phantom Shares*” outorgadas, o beneficiário deverá permanecer continuamente vinculado como empregado ou administrador do Grupo durante o período de carência que se encerra em 1º de maio de 2025 e (ii) 50% (cinquenta por cento) das “*Phantom Shares*” outorgadas, o beneficiário deverá permanecer continuamente vinculado como empregado ou administrador da Companhia ou de sociedade sob seu controle durante o período de carência que se encerra em 1º de maio de 2026; e (ii) o atingimento das metas de *performance* pela Companhia.

Os recursos a serem entregues pela Companhia e suas controladas aos participantes do Programa serão do caixa da Companhia e de suas controladas.

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

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

b. Forma de cálculo da despesa do programa

O valor da ação foi calculado pelo preço dos 60 pregões anteriores ao término do período de 30 de junho de 2022, ponderado pelo volume negociado.

Com base na apuração das métricas de *performance* definidas, a Companhia e as suas controladas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará, Equatorial Alagoas e Equatorial Serviços, fizeram jus ao referido programa. Abaixo, encontra-se a quantidade de ações para Equatorial Energia, caso as métricas de *performance* forem atingidas:

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Companhia:

	Número de ações	Valor justo ponderado do preço do período	Número de ações	Valor justo ponderado do preço do exercício
<i>Em ações</i>	30/06/2022	30/06/2022	31/12/2021	31/12/2021
Existentes em 1º de janeiro	382.500	21,47	382.500	21,47
Outorgadas durante o período/exercício	-	-	-	-
Existentes ao fim do período/exercício	382.500	24,32	382.500	24,79

A despesa reconhecida para o plano de “*Phantom shares*” na Companhia no período findo em 30 de junho de 2022 foi de R\$ 1.666 (R\$ 1.806 em 30 de junho de 2021).

Companhia e suas controladas

	Número de ações	Valor justo ponderado do preço do período	Número de ações	Valor justo ponderado do preço do exercício
<i>Em ações</i>	30/06/2022	30/06/2022	31/12/2021	31/12/2021
Existentes em 1º de janeiro	2.082.500	21,47	1.797.500	21,47
Canceladas durante o período/exercício	-	-	(20.000)	-
Constituídas durante o período/exercício	100.000	27,21	305.000	23,60
Outorgadas durante o período/exercício	-	-	-	-
Existentes ao fim do período/exercício	2.182.500	27,21	2.082.500	23,60

A despesa reconhecida para o plano de “*Phantom shares*” na Companhia e suas controladas no período findo em 30 de junho de 2022 foi de R\$ 7.142 (R\$ 11.986 em 30 de junho de 2021).

As quantidades acima podem variar conforme a *performance* e serem multiplicadas por um percentual entre 90 e 110%.

Ressalta-se que este plano 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 TIR (Taxa Interna de Retorno) obtida no projeto, ao qual suas metas de *performance* estão vinculadas.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

25 Receita operacional líquida (Consolidado)

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

	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2021 a 30/06/2021
Distribuição				
Receita de distribuição	5.533.058	12.062.749	3.759.589	7.394.780
Remuneração financeira WACC	234.346	445.715	196.351	374.671
Valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros (a)	307.777	(198.646)	285.378	712.952
Subvenção CDE – outros	204.411	436.518	162.423	291.376
Fornecimento de energia elétrica	6.279.592	12.746.336	4.403.741	8.773.779
Suprimento de energia elétrica	110.486	180.421	82.225	115.609
Receita pela disponibilidade - uso da rede (b)	290.837	579.563	150.512	290.684
Receita de construção (c)	1.114.232	1.836.827	427.515	885.023
Atualização do ativo financeiro (d)	239.147	402.102	67.678	177.839
Outras receitas (l)	313.611	620.122	83.765	134.350
	2.068.313	3.619.035	811.695	1.603.505
Subtotal Distribuição (j)	8.347.905	16.365.371	5.215.436	10.377.284
Transmissão				
Receita de construção e melhoria de infraestrutura (e)	(12)	107.717	77.635	385.656
Receita de operação e manutenção (f)	30.491	49.828	7.208	12.774
Ativo de contrato - perdas de realização (g)	-	-	311.211	-
Outras receitas	24.734	41.728	11.112	20.247
Subtotal	55.213	199.273	407.166	418.677
Remuneração dos ativos da concessão (h)	385.401	801.282	363.716	717.520
PIS/COFINS diferidos	(35.650)	(74.119)	(37.274)	(66.371)
Subtotal	349.751	727.163	326.442	651.149
Subtotal transmissão	404.964	926.436	733.608	1.069.826
Geração eólica				
Receita com venda de energia	198.875	265.619	-	-
Outros	5.123	5.465	-	-
Subtotal geração (k)	203.998	271.084	-	-
Outros				
Receita de comercialização	101.716	101.716	-	-
Outras receitas	(17.046)	42.602	77.108	113.995
Subtotal outros	84.670	144.318	77.108	113.995
Receita operacional bruta	9.041.537	17.707.209	6.026.152	11.561.105
Deduções da receita				
ICMS sobre venda de energia elétrica	(1.324.039)	(2.884.281)	(873.893)	(1.713.480)
PIS e COFINS	(473.632)	(1.097.664)	(374.584)	(729.416)
PIS e COFINS a serem restituídos a consumidores	(87.276)	(87.276)	-	-
PIS e COFINS diferido – Transmissoras	(350)	(9.964)	(32.339)	(35.672)
Encargos do consumidor	(53.603)	(116.061)	(39.880)	(79.666)
ISS	(1.276)	(4.462)	(1.242)	(3.308)
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE (i)	(506.058)	(1.005.220)	(125.036)	(252.762)
Penalidades DIC/FIC e outras	(99.877)	(162.668)	(23.779)	(49.841)
Outros	(3.320)	(4.318)	(713)	(2.104)
Deduções da receita operacional	(2.549.431)	(5.371.914)	(1.471.466)	(2.866.249)
Receita operacional líquida	6.492.106	12.335.295	4.554.686	8.694.856

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

- (a) A variação dos ativos e passivos regulatórios deve-se principalmente por: (i) reconhecimento na tarifa dos recursos recebidos a título de repasse da Conta-Covid; (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, inferior ao ocorrido para esse mesmo período em 2021; (iii) variação entre os valores amortizados do último reajuste; (iv) variação entre os valores da receita de ultrapassagem da demanda e reativo excedente pertencente a distribuidora, quando comparada como esse mesmo período em 2021 e; (v) efeito da CVA da Bandeira Faturada;
- (b) As controladas distribuidoras de energia elétrica reconhecem receita pela disponibilidade da infraestrutura da rede elétrica de distribuição, sendo calculada conforme a tarifa de uso do sistema de distribuição – TUSD definida pela ANEEL, com base na Resolução Normativa nº 414/2010 e as legislações específicas, de modo que o cliente cativo pode migrar para o ambiente livre, desde que atenda aos requisitos definidos. Nesse sentido, a variação deve-se, principalmente, a: i) despesa com a liquidação CCEE (Encargo do Serviço de Sistema) em 2022 foi superior quando comparado com 2021, gerando uma receita maior na CVA, e ii) amortização do passivo financeiro setorial dos recursos da Conta-Covid regulamentado por meio da Resolução Normativa 885/2020. A combinação destes dois fatores foram responsáveis pela variação em valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros;
- (c) Ver explicação do custo de construção, conforme nota explicativa nº 26 – Custos do serviço e despesas operacionais;
- (d) O aumento deve-se ao número de obras encerradas, tendo em vista que impactaram o saldo a ser transferido/bifurcado para o ativo financeiro e sua consequente atualização, cujo índice de inflação adotado, o IPCA, acumulou variação positiva no período comparativo;
- (e) A redução é devido à entrada em operação das controladas transmissoras SPE 01, SPE 02, SPE 03, SPE 05, SPE 07 e SPE 08;
- (f) Esta receita é decorrente dos custos incorridos e necessários para o cumprimento das obrigações de performance de operação e manutenção (acrescidos da margem projetada);
- (g) São ganhos ou as perdas (eficiências ou ineficiências na construção) na receita de construção e/ou receita de operação, entre a base orçada versus a base real. No exercício de 2021, houve transferências dos saldos de ganhos e/ou perdas para o grupo de custo, tendo em vista que os empreendimentos das controladas já se encontram construídos;
- (h) Remuneração financeira proveniente da atualização do ativo de contrato, que teve variação superior ao período anterior devido ao aumento da base de ativo de contrato;
- (i) A variação na CDE (Decreto nº 7.891/2013, alterado pelo Decreto nº 9.642/2018) deve-se à vigência da Resolução nº 2.300, de 14 de dezembro de 2021, que estabeleceu as quotas a serem pagas no decorrer do ano de 2022;
- (j) A variação no período deve-se, principalmente, à consolidação dos saldos das distribuidoras CEEE-D e CEA, tendo em vista que seus resultados passaram a ser consolidados a partir de outubro e dezembro de 2021, respectivamente;
- (k) Saldo proveniente da Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 – Combinações de negócios; e
- (l) A variação decorre, principalmente, pelo registro de subvenção referente ao Programa de Incentivo à Redução Voluntária do Consumo de Energia Elétrica, no montante de R\$ 189.848 nas controladas distribuidoras.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

25.1 Margem das obrigações de performance (Consolidado)

	01/04/2022 a 30/06/2022			01/01/2022 a 30/06/2022		
	SPEs	INTESA	Total	SPEs	INTESA	Total
Construção e melhoria de infra estrutura						
Receita, líquida de tributos diferidos	(351)	(12)	(363)	97.358	394	97.752
Ganho/perda de margem de realização	(23.005)	(10.410)	(33.415)	(102.031)	(31.372)	(133.403)
Custo	(1.991)	(214)	(2.205)	(7.456)	(413)	(7.869)
Margem (R\$)	(25.347)	(10.636)	(35.983)	(12.129)	(31.391)	(43.520)
Margem percebida (%)	108,52%	102,05%		259,55%	101,33%	
Margem orçada no início do contrato (%)	35,24%	45,91%		35,24%	45,91%	
	SPEs	INTESA	Total	SPEs	INTESA	Total
Operação e manutenção						
Receita, líquida de tributos diferidos	28.057	2.434	30.491	43.096	6.732	49.828
Custo	(16.982)	(3.564)	(20.546)	(26.396)	(6.405)	(32.801)
Margem (R\$)	11.075	(1.130)	9.945	16.700	327	17.027
Margem percebida (%)	39,47%	(46,43%)		38,75%	4,86%	
Margem orçada no início do contrato (%) (*)	35,24%	45,91%		35,24%	45,91%	
	01/04/2021 a 30/06/2021			01/01/2021 a 30/06/2021		
	SPEs	INTESA	Total	SPEs	INTESA	Total
Construção e melhoria de infra estrutura						
Receita, líquida de tributos diferidos	69.737	717	70.454	343.607	6.376	349.983
Custo	(43.179)	(351)	(43.530)	(220.129)	(3.127)	(223.256)
Margem (R\$)	26.558	366	26.924	123.478	3.249	126.727
Margem percebida (%)	38,08%	51,05%		35,94%	50,96%	
Margem orçada no início do contrato (%)	35,24%	45,91%		35,24%	45,91%	
	SPEs	INTESA	Total	SPEs	INTESA	Total
Operação e manutenção						
Receita, líquida de tributos diferidos	4.809	1.733	6.542	7.276	4.317	11.593
Custo	(3.563)	(1.970)	(5.533)	(5.630)	(4.536)	(10.166)
Margem (R\$)	1.246	(237)	1.009	1.646	(219)	1.427
Margem percebida (%)	25,91%	(13,68%)		22,62%	-	
Margem orçada no início do contrato (%)	23,96%	45,91%		23,96%	45,91%	

(*) Média ponderada da margem orçada no início do contrato de todas as SPEs que estão em operação (SPE 01, SPE 02, SPE 03, SPE 04, SPE 05, SPE 06, SPE 07, SPE 08 e INTESA). Cabe ressaltar que na Intesa houve necessidade de realização de construções adicionais não previstos nos editais e portanto foram lançadas diretamente a custo. A Companhia irá pleitear reajuste do contrato junto ao poder concedente para cobertura dessa demanda não prevista, quando só então registrará a receita correspondente.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

26 Custos do serviço e despesas operacionais (Consolidado)

	01/04/2022 a 30/06/2022							01/01/2022 a 30/06/2022						
	Custo do serviço de energia elétrica	Custo de O&M	Total dos Custos	Despesas com vendas	Despesas administra- tivas	Perdas por redução ao valor recuperável	Total	Custo do serviço de energia elétrica	Custo de O&M	Total dos Custos	Despesas com vendas(e)	Despesas administra- tivas(e)	Perdas por redução ao valor recuperável	Total
Pessoal	(99.971)	(8.243)	(108.214)	(60.930)	(93.687)	-	(262.831)	(204.076)	(16.331)	(220.407)	(114.495)	(182.276)	-	(517.178)
Material	(17.065)	(869)	(17.934)	(5.949)	(3.766)	-	(27.649)	(36.858)	(1.125)	(37.983)	(12.626)	(9.149)	-	(59.758)
Serviços de terceiros	(132.356)	(11.804)	(144.160)	(142.148)	(112.635)	-	(398.943)	(250.724)	(14.920)	(265.644)	(252.529)	(205.347)	-	(723.520)
Energia elétrica comprada para revenda (a)	(2.632.616)	-	(2.632.616)	-	-	-	(2.632.616)	(5.135.558)	-	(5.135.558)	-	-	-	(5.135.558)
Custo de construção - Distribuição (d)	(1.114.232)	-	(1.114.232)	-	-	-	(1.114.232)	(1.836.827)	-	(1.836.827)	-	-	-	(1.836.827)
Custo de construção - Transmissão (b)	-	-	-	-	-	-	-	(5.659)	-	(5.659)	-	-	-	(5.659)
Variações das margens do ativo de contrato, líquido PIS e COFINS diferidos (c)	(33.415)	-	(33.415)	-	-	-	(33.415)	(133.403)	-	(133.403)	-	-	-	(133.403)
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa e perdas com clientes comerciais	-	-	-	-	-	(81.821)	(81.821)	-	-	-	-	-	(207.329)	(207.329)
Provisão para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios	-	-	-	-	(13.444)	-	(13.444)	-	-	-	-	(34.568)	-	(34.568)
Depreciação/ Amortização	(263.928)	-	(263.928)	-	(209.318)	-	(473.246)	(472.223)	-	(472.223)	-	(323.203)	-	(795.426)
Subvenção CCC	(19.331)	-	(19.331)	-	-	-	(19.331)	(52.373)	-	(52.373)	-	-	-	(52.373)
Outros	(47.028)	370	(46.658)	(6.324)	(8.051)	-	(61.033)	(64.279)	(425)	(64.704)	(9.756)	(14.369)	-	(88.829)
Total(e)	(4.359.942)	(20.546)	(4.380.488)	(215.351)	(440.901)	(81.821)	(5.118.561)	(8.191.980)	(32.801)	(8.224.781)	(389.406)	(768.912)	(207.329)	(9.590.428)

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

	01/04/2021 a 30/06/2021							01/01/2021 a 30/06/2021						
	Custo do serviço de energia elétrica	Custo de O&M	Total dos Custos	Despesas com vendas	Despesas administrativas	Perdas por redução ao valor recuperável	Total	Custo do serviço de energia elétrica	Custo de O&M	Total dos Custos	Despesas com vendas	Despesas administrativas	Perdas por redução ao valor recuperável	Total
Pessoal	(15.692)	455	(15.237)	(50.242)	(81.359)	-	(146.838)	(64.957)	(1.657)	(66.614)	(63.766)	(179.803)	-	(310.183)
Material	847	(389)	458	(10.007)	(1.286)	-	(10.835)	(10.924)	(532)	(11.456)	(11.109)	(3.439)	-	(26.004)
Serviços de terceiros	(107.150)	(5.394)	(112.544)	(124.624)	(31.134)	-	(268.302)	(218.804)	(7.554)	(226.358)	(155.505)	(137.419)	-	(519.282)
Energia elétrica comprada para revenda	(1.892.882)	-	(1.892.882)	-	-	-	(1.892.882)	(3.827.017)	-	(3.827.017)	-	-	-	(3.827.017)
Custo de construção - Distribuição	(427.516)	-	(427.516)	-	-	-	(427.516)	(885.024)	-	(885.024)	-	-	-	(885.024)
Custo de construção - Transmissão	(43.529)	-	(43.529)	-	-	-	(43.529)	(223.256)	-	(223.256)	-	-	-	(223.256)
Variações das margens do ativo de contrato, líquido PIS e COFINS diferidos	(360.391)	-	(360.391)	-	-	-	(360.391)	(360.391)	-	(360.391)	-	-	-	(360.391)
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa e perdas com clientes comerciais	-	-	-	-	-	(61.371)	(61.371)	-	-	-	-	-	(130.736)	(130.736)
Provisão para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios	-	-	-	-	(9.315)	-	(9.315)	-	-	-	-	(23.881)	-	(23.881)
Depreciação/Amortização	(152.590)	-	(152.590)	-	(65.147)	-	(217.737)	(291.781)	-	(291.781)	-	(118.134)	-	(409.915)
Subvenção CCC	(26.026)	-	(26.026)	-	-	-	(26.026)	(46.986)	-	(46.986)	-	-	-	(46.986)
Outros	496	(205)	291	(7.561)	4.895	-	(2.375)	(3.665)	(423)	(4.088)	(7.387)	4.440	-	(7.035)
	<u>(3.024.433)</u>	<u>(5.533)</u>	<u>(3.029.966)</u>	<u>(192.434)</u>	<u>(183.346)</u>	<u>(61.371)</u>	<u>(3.467.117)</u>	<u>(5.932.805)</u>	<u>(10.166)</u>	<u>(5.942.971)</u>	<u>(237.767)</u>	<u>(458.236)</u>	<u>(130.736)</u>	<u>(6.769.710)</u>

- Ver a abertura dos custos da energia elétrica comprada para revenda, conforme nota explicativa nº 27;
- O custo de construção são todos os custos das controladas transmissoras da Companhia para a implementação da infraestrutura, a redução do período em comparação ao período anterior é reflexo do encerramento das obras ;
- Elevação dos custos de operação realizados no período e impactos de efeitos inflacionários na atualização financeira do ativo de contrato bem como recebimento da RAP;
- Em decorrência da Covid-19, houve impacto no recebimento de materiais e liberação de equipes para execução das obras, o que ocasionou uma redução na realização de algumas obras orçadas para o período de 30 de junho de 2021, as quais foram reprogramadas, gerando com isso maiores investimentos em relação ao período comparativo; e
- A variação no período deve-se, principalmente, à consolidação dos saldos das distribuidoras CEEE-D e CEA, tendo em vista que seus resultados passaram a ser consolidados a partir de outubro e dezembro de 2021, respectivamente. Adicionalmente, a partir de fevereiro de 2022, iniciou-se a consolidação dos saldos da Echoenergia.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

27 Energia elétrica comprada para revenda (Consolidado)

	01/04/2022 a 30/06/2022		01/01/2022 a 30/06/2022		01/04/2021 a 30/06/2021		01/01/2021 a 30/06/2021	
	GWh (*)	R\$	GWh (*)	R\$	GWh (*)	R\$	GWh (*)	R\$
Energia de leilão (a)	4.756	(1.394.071)	11.625	(2.687.697)	5.219	(1.021.717)	10.399	(2.058.128)
Contratos Eletronuclear	208	(122.325)	494	(193.374)	200	(49.527)	398	(92.712)
Contratos cotas de garantias	1.457	(158.625)	3.524	(339.986)	1.453	(163.262)	2.887	(337.981)
Encargo de Serviço do Sistema - ESS/ Energia reserva (b)	-	(149.661)	-	(677.620)	-	(89.381)	-	(355.985)
Energia bilateral	8	-	69	-	57	-	112	-
Energia de curto prazo - CCEE (c)	-	(243.714)	-	(210.899)	-	(211.478)	-	(316.513)
Programa incentivo fontes alternativas energia – PROINFA	114	(101.100)	321	(202.200)	122	(46.050)	226	(92.099)
(-) Parcela a compensar crédito PIS/COFINS não cumulativo (d)	-	228.432	-	499.887	-	179.325	-	377.321
Itaipu	401	(121.116)	787	(227.356)	-	-	-	-
Outros custos	-	(56.039)	-	(93.007)	-	(56.195)	-	(89.984)
Subtotal	6.944	(2.118.219)	16.820	(4.132.252)	7.051	(1.458.285)	14.022	(2.966.081)
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição (e)	-	(514.397)	-	(1.003.306)	-	(434.597)	-	(860.936)
Total (f)	6.944	(2.632.616)	16.820	(5.135.558)	7.051	(1.892.882)	14.022	(3.827.017)

(*) não auditado

- (a) A variação refere-se aos custos com contratos (CCEAR-Contrato de Comercialização de Energia Elétrica no ambiente regulado, MCSD - Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits) decorrentes a diminuição do volume de contratos para esse período, contudo com preços inferiores ao observado no segundo trimestre de 2022;
- (b) O crescimento elevado associado as despesas do ESS deve-se ao acionamento das térmicas fora da ordem de mérito, ocasionando pagamentos elevados associado a este encargo;
- (c) A energia de curto prazo apresentou variação de R\$ 32.236, devido a queda da venda no mercado de curto prazo comparado com o mesmo período de 2021;
- (d) Saldo decorre do diferimento do crédito do PIS/COFINS sobre a compra de energia;
- (e) Contempla os custos com encargos de uso e conexão do sistema de transmissão, os quais possuem tarifas ajustadas pela resolução Receita Anual Permitida (RAP). As tarifas vigentes foram aprovadas na resolução RAP N° 2.896 de 13 de julho de 2021, com vigência a partir de julho de 2021 até junho de 2022, as quais são relacionadas à Rede Básica e Conexão, assim como o aumento da contratação do MUST (Montante de Uso do Sistema de Transmissão). As tarifas de Uso de Transmissão são homologadas pela ANEEL e relacionadas as RAP (Receita Anual Permitida) das Transmissoras, ou seja, possuem variações nos seus pesos de cobrança relacionadas as receita que foram aprovadas pela ANEEL para referidas Transmissoras que as controladas da Companhia possuem contratos. Sendo nesse caso passivo nas variações de Tarifas de Uso de Transmissão e Encargos de Conexão; e
- (f) O aumento deve-se, principalmente, à consolidação dos saldos das controladas CEEE-D e CEA, tendo em vista que seus resultados passaram a ser consolidados a partir de outubro e dezembro de 2021, respectivamente.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

28 Outras despesas operacionais, líquidas (Consolidado)

	Consolidado			
	01/04/2022	01/01/2022	01/04/2021	01/01/2021
	a	a	a	a
	30/06/2022	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2021
Perdas na alienação e desativação de bens e direitos	(84.966)	(172.184)	(1.656)	(23.752)
Indenização por danos a terceiros	(3.982)	(6.523)	(2.447)	(4.147)
Despesas processos de aquisições	-	-	(4.439)	(4.439)
Provisão para perda de estoque	(64.838)	(64.838)	-	-
Outras despesas e receitas operacionais	(43.536)	(55.558)	(6.108)	(5.585)
Total outras despesas operacionais, líquidas	(197.322)	(299.103)	(14.650)	(37.923)

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

29 Resultado financeiro

Controladora				
	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2021 a 30/06/2021
Receitas financeiras				
Rendimentos financeiros	18.670	81.523	2.290	4.393
PIS/COFINS sobre receita financeira	(182)	(3.105)	(106)	(198)
Operações com instrumentos financeiros derivativos	39.792	79.039	-	-
Outras receitas financeiras	4.179	11.481	601	601
Total de receitas financeiras	62.459	168.938	2.785	4.796
Despesas financeiras				
Encargos da dívida	(148.862)	(240.407)	(9.774)	(12.616)
Operações com instrumentos financeiros derivativos	(a) -	-	(94.528)	(94.528)
Variação monetária e cambial da dívida	(b) -	-	883	(5.019)
Outras despesas financeiras	(1.209)	(49.518)	(2.707)	(3.522)
Total de despesas financeiras	(150.071)	(289.925)	(106.126)	(115.685)
Resultado financeiro líquido	(87.612)	(120.987)	(103.341)	(110.889)
Consolidado				
	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2021 a 30/06/2021
Receitas financeiras				
Rendimentos financeiros	(a) 268.938	517.087	59.311	91.451
PIS/COFINS sobre receita financeira	(37.191)	(66.217)	(9.700)	(19.218)
Valores a receber/devolver parcela A	142.431	252.467	11.799	39.097
Operações com instrumentos financeiros derivativos	(b) 127.317	218.326	(190.937)	21.704
Receita financeira de AVP	16.251	29.737	2.792	10.131
Variação monetária e cambial da dívida	(c) 100.776	606.810	211.687	211.687
Atualização sub-rogação CCC	-	-	6.357	6.357
Outras receitas financeiras	43.677	442.286	143.532	281.751
Total de receitas financeiras	662.199	2.000.496	234.841	642.960
Despesas financeiras				
Encargos da dívida	(795.780)	(1.350.269)	(202.076)	(401.818)
Operações com instrumentos financeiros derivativos	(b) 48.843	(582.548)	(274.679)	(275.902)
Valores a receber/devolver parcela A	(73.634)	(135.291)	(10.802)	(38.267)
Variação monetária e cambial da dívida	(c) (609.393)	(814.344)	(25.678)	(356.134)
Despesa financeira de AVP	(12.362)	(22.436)	(10.829)	(27.098)
Atualização de eficientização e contingências	(17.260)	(69.599)	8.120	(8.196)
Descontos concedidos	(16.903)	(27.719)	(8.695)	(19.664)
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	(115.494)	(115.494)	-	-
Outras despesas financeiras	(d) (171.460)	(344.517)	(18.434)	(54.774)
Total de despesas financeiras	(1.763.443)	(3.462.217)	(543.073)	(1.181.853)
Resultado financeiro líquido	(1.101.244)	(1.461.721)	(308.232)	(538.893)

- (a) A melhora nas rendas financeiras, deu-se principalmente em função do aumento das disponibilidades da Companhia e suas controladas em 27,3%, devido a entrada das novas controladas, CEEE-D, CEA e Echoenergia, e também com a alta do CDI, que acumulado até junho de 2021 estava em 1,28% e acumulado até junho de 2022, fechou em 5,42%;
- (b) Referem-se, principalmente, à contratação de operações de SWAP, que trocam dólar+spread por CDI+spread, em que a principal variação refere-se ao câmbio sobre essas operações. No período findo em 30 de junho de 2022, o principal efeito refere-se à variação cambial, que gerou despesa com a queda do dólar em 6,1%, saindo de R\$ 5,58 em 31 de dezembro de 2021 para R\$ 5,24 em 30 de junho de 2022, contra uma despesa inferior em junho 2021 com a queda do dólar em 3,7%, saindo de R\$ 5,19 em 31 de dezembro de 2020 para R\$ 5,00 em 30 de junho de 2021;

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

- (c) No período de junho de 2022, a receita foi originada pela variação cambial sobre a dívida no período, devido à desvalorização do dólar em 6,1% frente ao real. Essa receita foi parcialmente absorvida pela alta do IPCA, indexador com grande relevância na dívida das controladas da Companhia, que passou de 3,77% acumulado até junho 2021 para 8,61% acumulado até junho 2022; e
- (d) O aumento significativo de outras despesas financeiras no período de junho de 2022 deve-se à consolidação dos saldos das CEEE-D e CEA, que no período de junho 2021 a Equatorial Energia não consolidava.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

30 Benefício pós-emprego (Consolidado)

Os saldos de benefício pós-emprego das controladas distribuidoras estão constituídos conforme a seguir demonstrado:

30/06/2022																	
	Equatorial Maranhão		Equatorial Pará					Equatorial Piauí			Equatorial Alagoas			CEEE-D			Total
	CD	Plano de Saúde	R	CD	OP	Resolução 10/1989	Plano de Saúde	Plano de Saúde	CV	CD	BD	CD	Plano de Saúde	CTP	CEEEPREV	Plano único	
Ativo não Circulante	3.012	-	-	6.416	771	-	-	-	-	102	18.897	48	-	-	-	-	29.246
Benefício pós-emprego (Ativo)	3.012	-	-	6.416	771	-	-	-	-	102	18.897	48	-	-	-	-	29.246
Passivo Circulante	-	-	-	-	-	-	756	-	-	-	-	-	-	3	31.136	22.502	54.397
Passivo Não Circulante	-	5.763	3.877	-	-	17.440	36.461	2.529	100	-	-	-	94.622	39	694.890	274.677	1.130.398
Benefício pós-emprego (Passivo)	-	5.763	3.877	-	-	17.440	37.217	2.529	100	-	-	-	94.622	42	726.026	297.179	1.184.795
Total	3.012	5.763	3.877	6.416	771	17.440	37.217	2.529	100	102	18.897	48	94.622	42	726.026	297.179	1.214.041

31/12/2021																	
	Equatorial Maranhão		Equatorial Pará					Equatorial Piauí			Equatorial Alagoas			CEEE-D			Total
	CD	Plano de Saúde	R	CD	OP	Resolução 10/1989	Plano de Saúde	Plano de Saúde	CV		BD	CD	Plano de Saúde	CTP	CEEEPREV	Plano único	
Ativo não Circulante	3.012	-	-	6.416	771	-	-	-	-		18.897	48	-	-	-	-	29.144
Benefício pós-emprego (Ativo)	3.012	-	-	6.416	771	-	-	-	-		18.897	48	-	-	-	-	29.144
Passivo Circulante	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	5	47.887	32.172	80.064
Passivo Não Circulante	-	5.763	3.877	-	-	17.440	31.058	2.529	100		-	-	94.622	39	658.797	267.610	1.081.835
Benefício pós-emprego (Passivo)	-	5.763	3.877	-	-	17.440	31.058	2.529	100		-	-	94.622	44	706.684	299.782	1.161.899
Total	3.012	5.763	3.877	6.416	771	17.440	31.058	2.529	100		18.897	48	94.622	44	706.684	299.782	1.191.043

Os planos de benefícios previdenciários patrocinados pelas controladas da Companhia estão descritos a seguir:

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

30.1 Características do plano de aposentadoria

As controladas distribuidoras são patrocinadoras da EQTPREV - Fundação Equatorial de Previdência Complementar, pessoa jurídica de direito privado sem fins lucrativos, que tem por finalidade, na qualidade de entidade fechada de previdência complementar, a administração e execução dos Planos de Benefícios de natureza previdenciária.

A EQTPREV (anteriormente denominada FASCEMAR) foi totalmente reestruturada ao longo do ano de 2005, culminando na implantação e operacionalização de um novo plano previdenciário a partir de maio de 2006, o Plano Misto de Benefícios I, em regime de contribuição definida na modalidade de contribuição variável de acordo com a classificação definida pela PREVIC. O plano oferece o benefício de aposentadoria normal, na modalidade de contribuição definida, e o benefício por incapacidade e por morte de participante ativo, na modalidade de benefício definido, além dos institutos legais obrigatórios. Desde a sua implementação, verificou-se a adesão de 98% dos participantes ativos do Plano de Benefício Definido I (Plano BD I), assim como dos funcionários da Companhia que não contavam com este benefício.

Os planos de benefícios previdenciários patrocinados pelas controladas da Companhia estão descritos a seguir:

(i) Plano Equatorial BD (Equatorial Maranhão)

O Plano BD é estruturado na modalidade de “benefício definido”, existindo compromisso pós-emprego com os participantes em atividade e com os assistidos. De acordo com o Regulamento do plano, os benefícios oferecidos aos empregados são os seguintes:

- Aposentadoria por invalidez;
- Aposentadoria por idade;
- Aposentadoria por tempo de contribuição;
- Aposentadoria especial; e
- Pensão por morte.

(ii) Plano Equatorial CD (Equatorial Maranhão)

O Equatorial CD é um plano contributivo com modalidade de “contribuição definida” para os benefícios programados e de “benefício definido” para os benefícios de risco. De acordo com o Regulamento do plano, os benefícios oferecidos aos empregados são os seguintes:

- Aposentadoria normal;
- Aposentadoria de incapacidade para o trabalho;
- Pensão por morte de ativo; e
- Pensão por morte de assistido.

(iii) Plano de Saúde (Equatorial Maranhão)

O Plano de Saúde Bradesco, foi implantado para os ativos (que inclui os colaboradores afastados – inclusive aposentadoria por invalidez), em uma apólice compulsória, na qual a empresa custeia integralmente a mensalidade do plano de saúde dos colaboradores titulares e seus dependentes legais e o titular tem corresponsabilidade na utilização do plano em 40% para consultas e exames simples, e elegibilidade por cargo.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

(iv) Plano Equatorial BD (Equatorial Pará)

O Plano BD é estruturado na modalidade de “benefício definido”, existindo compromisso pós-emprego com os participantes em atividade e com os assistidos. De acordo com o Regulamento do plano, os benefícios oferecidos aos empregados são os seguintes:

- Aposentadoria (por Invalidez, Idade, Tempo de Contribuição e Especial);
- Pensão por Morte; e
- Abono Anual.

(v) Plano Celpa OP (Equatorial Pará)

O Plano Celpa OP é estruturado na modalidade “Contribuição Variável”, existindo compromisso pós-emprego na fase de inatividade (aposentados e pensionistas) para os benefícios estruturados na modalidade “Benefício Definido” (Aposentadoria na forma de Renda Mensal Vitalícia e suas respectivas reversões em pensão). De acordo com o Regulamento do plano, os benefícios oferecidos aos empregados são os seguintes:

- Renda Mensal com Reversão em Pensão, podendo ser Renda Mensal Vitalícia, estruturada na modalidade de “Contribuição Variável”; ou Renda Mensal Financeira, estruturada na modalidade de “Contribuição Definida”; e
- Pecúlio por Invalidez ou por Morte.

(vi) Plano Celpa R (Equatorial Pará)

O Celpa R é estruturado na modalidade “Benefício Definido”, existindo compromisso pós-emprego com o pagamento de aposentadorias por invalidez e pensões. Além disso, o plano é não-contributivo, oferecendo somente benefícios de risco. De acordo com o Regulamento do plano, os benefícios oferecidos são os seguintes:

- Suplementação de Auxílio-Doença e Aposentadoria por Invalidez;
- Pensão por Morte; e
- Abono Anual.

(vii) Plano Equatorial CD (Equatorial Pará)

Plano de benefícios previdenciários administrado pela Fundação Equatorial de Previdência Complementar (EQTPREV) e patrocinado pela Equatorial Energia Pará, dentre outras. O plano passou a ser oferecido pela empresa a seus empregados no exercício de 2019, bem como recepcionou nesse ano participantes e assistidos patrocinados pela empresa advindos dos planos Celpa OP e Celpa R, sendo, portanto, o primeiro reconhecimento das obrigações com este plano pela empresa.

O Equatorial CD é um plano contributivo com modalidade de “Contribuição Definida” para os benefícios programados e de “Benefício Definido” para os benefícios de risco. De acordo com o Regulamento do plano, os benefícios oferecidos aos empregados são os seguintes:

- Aposentadoria Normal;
- Aposentadoria de Incapacidade para o Trabalho;
- Pensão por Morte de Ativo; e
- Pensão por Morte de Assistido.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

(viii) Resolução 10/1989 (Equatorial Pará)

A controlada da Companhia possui um passivo atuarial a descoberto, de origem em um acordo firmado entre a empresa e seus ex-empregados e pensionistas. O acordo foi deliberado pela Resolução nº 10, de 04 de agosto de 1989, pela administração da controlada da Companhia, e entrou em vigor em 11 de junho de 1996.

Com a Resolução em vigor, os ex-empregados e pensionistas têm direito a benefícios previdenciários, que formam o passivo atuarial não coberto. O valor do passivo apurado é provisionado integralmente pela controlada da Companhia.

(ix) Plano de assistência médica (Equatorial Pará)

A controlada da Companhia oferece a seus empregados e ex-empregados (aposentados e demitidos) planos de saúde administrados pela operadoras Central Nacional Unimed – Cooperativa Central (CNU) e Unimed Seguro Saúde S.A., além do plano odontológico administrado pela operadora Uniodonto Belém.

O Plano de Saúde CNU é oferecido para os colaboradores da controlada, bem como a seus dependentes, exceto para diretores e gerentes; o Plano de Saúde Unimed é para os diretores e gerentes da controlada da Companhia, bem como a seus dependentes.

Diferente do que ocorre nos planos médicos, as despesas odontológicas não aumentam em função do envelhecimento dos participantes. Sendo assim, não há compromisso de pós-emprego (subsídio-cruzado).

(x) Plano Saldado (Equatorial Piauí)

Plano de benefícios previdenciários organizado e administrado pela EQTPREV e patrocinado pela Equatorial Energia Piauí, sendo oferecido aos seus empregados e respectivos dependentes.

O Plano Saldado é um plano contributivo com modalidade de “Benefício Definido” existindo compromisso pós-emprego com os participantes em atividade e com os assistidos. De acordo com o regulamento do plano, os benefícios oferecidos aos empregados são os seguintes:

- Aposentadoria por tempo de serviço/contribuição;
- Aposentadoria por invalidez;
- Aposentadoria por idade;
- Pensão por morte;
- Auxílio doença; e
- Auxílio funeral.

(xi) Plano CV (Equatorial Piauí)

Plano de benefícios previdenciários administrado pela EQTPREV e patrocinado pela Equatorial Energia Piauí, sendo oferecido aos seus empregados e respectivos dependentes.

O Plano CV é estruturado na modalidade de “Contribuição Variável”, existindo compromisso no período de pós-emprego dos participantes. De acordo com o Regulamento do plano, os benefícios oferecidos aos empregados são os seguintes:

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

- Aposentadoria programada;
- Aposentadoria por invalidez;
- Pensão por morte;
- Auxílio-enfermidade; e
- Auxílio-funeral.

(xii) Planos de Saúde (Equatorial Piauí)

A Equatorial Energia Piauí oferece a seus empregados um plano de saúde administrado pela operadora Humana Assistência Médica Ltda. Este plano é oferecido para os colaboradores da controlada, bem como a seus dependentes.

As contribuições são estabelecidas por faixas etárias dos beneficiários e são integralmente custeadas pela Equatorial Piauí, de forma que os seus empregados arcam somente com eventuais coparticipações. Por conta disso, não há previsão de permanência de inativos no plano de saúde.

No entanto, há o compromisso de pós emprego decorrente da responsabilidade da empresa com 21 ex-empregados titulares inativos e seus respectivos grupos familiares que, conforme informado pela Equatorial Piauí, são exceções em que a empresa continua custeando integralmente as mensalidades do plano de saúde por consequência de decisões judiciais e/ou afastamentos por invalidez.

Para estimativa da obrigação da controlada da Companhia com esse grupo, parte-se do pressuposto de que no ano zero a apólice está equilibrada, ou seja, as contribuições são suficientes para a cobertura de todas as despesas assistenciais e demais despesas inerentes à manutenção do plano de saúde. A partir disso, o custo assistencial dos beneficiários é apurado por meio da alocação por faixa etária conforme os percentuais da premissa de variação por idade (*Aging Factor*).

- Plano odontológico (Odontoprev): A Equatorial Piauí oferece um plano odontológico a seus empregados e ex empregados, bem como para seus dependentes, cuja mensalidade vigente na data da avaliação é de R\$ 10,59. A participação da controlada no plano odontológico é de 60% do valor das mensalidades dos empregados e seus dependentes.

(xiii) Plano Equatorial CD (Equatorial Piauí)

Plano de benefícios previdenciários administrado pela EQTPREV, patrocinado pela Equatorial Energia Piauí, dentre outras patrocinadoras. O Equatorial CD é um plano contributivo com modalidade de “Contribuição Definida” para os benefícios programados e de “Benefício Definido” para os benefícios de risco. De acordo com o Regulamento do plano, os benefícios oferecidos aos empregados são os seguintes:

- Aposentadoria normal;
- Aposentadoria de incapacidade para o trabalho;
- Pensão por morte de ativo; e
- Pensão por morte de assistido.

(xiv) Plano Equatorial BD (Equatorial Alagoas)

Plano de benefícios previdenciários administrado pela EQTPREV e patrocinado pela Equatorial Energia Alagoas, sendo oferecido aos seus empregados e respectivos dependentes.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

O Plano BD é estruturado na modalidade de “Benefício Definido”, existindo compromisso pós-emprego com os participantes em atividade e com os assistidos. De acordo com o Regulamento do plano, os benefícios oferecidos aos empregados são os seguintes:

- Aposentadoria por invalidez;
- Aposentadoria por tempo de serviço/contribuição;
- Aposentadoria por idade;
- Aposentadoria especial;
- Pensão por morte; e
- Abono anual.

(xv) Plano CD (Equatorial Alagoas)

Plano de benefícios previdenciários administrado pela EQTPREV e patrocinado pela Equatorial Energia Alagoas, dentre outras patrocinadoras. O Plano CD é um plano contributivo com modalidade de “Contribuição Definida” para os benefícios programados e de “Benefício Definido” para os benefícios de risco. Os benefícios de risco são:

- Benefício por entrada em invalidez; e
- Benefício de pecúlio por morte como participante ativo.

(xvi) Planos de Saúde (Equatorial Alagoas)

A Equatorial Alagoas oferece a seus empregados e ex-empregados um plano de saúde, administrado pela Qualicorp Administradora de Benefícios S.A. (UNIMED), além de plano odontológico (UNIODONTO) para os colaboradores da controlada.

Os planos de saúde e odontológico são concedidos para grupos de colaboradores, sendo o G1 composto pelos empregados, afastados e futuros ex-empregados da Equatorial Alagoas, cuja participação da Equatorial varia de acordo com o tipo de empregado conforme acordo coletivo estabelecido; o G3, composto por ex-empregados inválidos que permanecem no plano de saúde e odontológico sem contribuírem para os referidos planos, de forma que a participação da Equatorial Alagoas para este grupo é de 100% das mensalidades.; e o G8: composto por ex-empregados (válidos e inválidos) que permanecem no plano de saúde e odontológico por decisão judicial. A parcela de participação da Equatorial Alagoas para este grupo é estabelecida individualmente conforme cada decisão judicial.

(xvii) Plano Equatorial CD (Equatorial Alagoas)

Plano de benefícios previdenciários administrado pela Fundação Equatorial de Previdência Complementar (EQTLPREV), patrocinado pela Equatorial Energia Alagoas, dentre outras patrocinadoras. O Equatorial CD é um plano contributivo com modalidade de “Contribuição Definida” para os benefícios programados e de “Benefício Definido” para os benefícios de risco. De acordo com o Regulamento do plano, os benefícios oferecidos aos empregados são os seguintes:

- Aposentadoria normal;
- Aposentadoria de incapacidade para o trabalho;
- Pensão por morte de ativo; e
- Pensão por morte de assistido.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

(xviii) Plano CD (CEEE-D)

Plano de benefícios previdenciários administrado pela EQTPREV e patrocinado pela Companhia, dentre outras patrocinadoras. O Plano CD é um plano contributivo com modalidade de “Contribuição Definida” para os benefícios programados e de “Benefício Definido” para os benefícios de risco. Os benefícios de risco são:

- Benefício por entrada em invalidez; e
- Benefício por pecúlio por morte como participante ativo.

(xix) Planos de benefícios CEEEPREV (CEEE-D)

O CEEEPREV é um plano com características de contribuição definida, exceto no que se refere aos benefícios de risco e à parte dos benefícios saldados.

O benefício saldado é um benefício proporcionado a uma parcela de participantes que migraram do Plano Único. É o valor calculado no momento dessa migração e atualizado pelo índice de reajuste do plano, viabilizado por uma contribuição suplementar, chamada reserva a amortizar, hoje, de responsabilidade exclusiva da patrocinadora CEEE-D. Essa parcela decorre de desequilíbrio encontrado no Plano CEEEPREV, originário dos participantes migrados do Plano Único, gerando uma situação atípica dentro de um plano originalmente de contribuição definida.

Em 2014, houve a implantação de alterações regulamentares do Plano CEEEPREV, aprovadas pela Portaria PREVIC nº 213/2014. As alterações contemplaram a recomposição dos benefícios saldados e referencial dos participantes que migraram do Plano Único, atribuindo a esses o crescimento de 3% ao ano, de novembro de 2002 até a data em que o empregado completar as carências para a aposentadoria normal ou até a data em que se desvinculou das patrocinadoras, o que ocorrer primeiro. Na mesma esteira, esse incremento nas obrigações é viabilizado por uma contribuição suplementar, também de responsabilidade exclusiva da patrocinadora.

Assim, existem peculiaridades *sui generis* no Plano CEEEPREV, contendo uma parte contribuição definida e uma parte benefício definido. Especialmente na parte que toca ao benefício definido e à responsabilidade de cobertura integral desses *déficits* pela CEEE-D, há apontamentos pelos órgãos de controle, tanto no âmbito da Superintendência Nacional de Previdência Complementar (PREVIC) quanto do Tribunal de Contas do Estado (TCE), que afirmam a ilegalidade desse procedimento.

Pela regulamentação atual do Plano CEEEPREV (artigos 109, 132 e 147), a eventual insuficiência de cobertura patrimonial nas reservas que suportam o chamado benefício saldado (*déficit*) é suportada integralmente pela patrocinadora. A PREVIC interpreta tal dispositivo regulamentar como ilegal, determinando através da Portaria PREVIC nº 213, de 23/04/2014, a alteração do respectivo regulamento do plano, introduzindo nova disciplina para que os eventuais *déficits* sejam suportados de forma paritária entre participantes e patrocinadora, em consonância com a Emenda Constitucional nº 20/98.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Contrária à determinação da PREVIC, a ELETROCEEE ingressou com a ação judicial de nº 0065790-57.2014.4.01.3400 perante a Justiça Federal do Distrito Federal, que, em primeira instância, foi julgada improcedente, estando pendente de julgamento recurso de apelação interposto pela ELETROCEEE. Tal recurso acabou sendo recebido pelo TRF com efeito suspensivo, razão pela qual fica impedido o cumprimento imediato da decisão pela PREVIC. Na mesma esteira do órgão de controle previdenciário, a equipe de fiscalização do Tribunal de Contas do Estado do Rio Grande do Sul também apontou ilegalidade nos dispositivos regulamentares do CEEEPREV, notadamente em desacordo com o princípio constitucional da paridade contributiva, concluindo que essas ilegalidades geraram reflexos significativos na situação patrimonial da controlada da Companhia.

Considerando a natureza societária da CEEE-D e a responsabilidade de seus administradores, a patrocinadora ingressou com ação declaratória contra a ELETROCEEE, demanda instruída nos autos do processo nº 5051477-51.2019.8.21.0001, em curso na justiça estadual do Rio Grande do Sul. Em 18 de dezembro de 2019, foi deferido pedido de antecipação de tutela, determinando que a ELETROCEEE enquadre os aportes exigidos da Empresa aos ditames do art. 202, § 3º da CF, e do art. 6º da Lei Complementar 108/2001. De outro lado, a Fundação ELETROCEEE interpôs agravo de instrumento (processo nº 5000483-37.2020.8.21.7000), ao qual foi atribuído efeito suspensivo à luz da tutela recursal vigente no processo federal que suspendeu temporariamente a determinação da PREVIC contida na Portaria nº 213/2014. Conceitualmente, a aplicação efetiva da paridade contributiva reduziria o saldo do passivo pós-emprego do Plano CEEEPREV em aproximadamente 50%.

(xx) Plano único (CEEE-D)

O Plano Único tem modalidade de benefício definido e encontra-se fechado para novas adesões de participantes desde 02 de setembro de 2002. Esse plano recebe contribuições paritárias entre patrocinadora e empregados.

A Lei Complementar nº 108/2001 disciplina, nos termos de seu artigo 1º, a relação entre a União, os Estados, o Distrito Federal e os Municípios, inclusive no tocante às Sociedades de Economia Mista, enquanto patrocinadoras de entidades fechadas de previdência complementar. Nessa esteira, o Parágrafo 1º do artigo 6º da referida Lei determina que “A contribuição normal do patrocinador para plano de benefício definido, em hipótese alguma, excederá a do participante, observado o disposto no artigo 5º da Emenda Constitucional nº 20, de 15 de dezembro de 1998, e as regras específicas emanadas do órgão regulador e fiscalizador”. Ainda é vedado ao patrocinador, pelo Parágrafo 3º da mesma Lei Complementar, assumir encargos adicionais para financiamento dos planos de benefício além daqueles previstos nos respectivos planos de custeio.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Considerando que o Regulamento do Plano Único da controlada da Companhia prescreve que as eventuais insuficiências (*déficits*) serão equacionadas conforme a legislação aplicável, e, na medida em que a Resolução CNPC nº30 de 30/10/2018, determina em seu art. 14º que para a destinação da reserva especial ou equacionamento de *déficit*, deverão ser identificados quais os montantes atribuíveis aos participantes e assistidos, de um lado, e ao patrocinador, de outro, observada a proporção contributiva das contribuições normais vertidas no período em que se deu a constituição da reserva especial, no caso de superávit, e as contribuições vigentes no período em que o resultado deficitário foi apurado, no caso de *déficit*, sem prejuízo de ação regressiva contra dirigentes ou terceiros que tenham dado causa a dano ou prejuízo ao plano do benefício administrado pela EFPC, a controlada da Companhia, na qualidade de empresa de economia mista patrocinadora do Plano Único, pelo conteúdo do ordenamento legal brasileiro, não pode exceder a paridade contributiva em caso de equacionamento de *déficit* eventualmente apurado. Considerando a natureza societária da controlada da Companhia e a responsabilidade de seus administradores, o passivo do Plano Único é reconhecido na proporção paritária, em aderência às manifestações anteriores registradas pelo Tribunal de Contas do Estado do Rio Grande do Sul.

As controladas da Companhia realizam anualmente e divulgam nas demonstrações contábeis do exercício a findar-se em 31 de dezembro de 2022, as avaliações atuariais por avaliadores independentes, considerando cotação de mercado ativo, análise de sensibilidade, taxa esperada global de retorno dos ativos com base nas expectativas de mercado vigentes e aplicáveis durante o período o qual a obrigação deve ser liquidada.

Assim, as principais premissas atuariais utilizadas são: (i) taxa de inflação; (ii) taxa de desconto; (iii) futuros aumentos salariais; e (iv) futuros aumentos de pensão.

31 Instrumentos financeiros

31.1 Considerações gerais

A Companhia e suas controladas efetuaram análise dos seus instrumentos financeiros, a saber: caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras, contas a receber de clientes, valores a receber (devolver) parcela A e outros itens financeiros, sub-rogação da CCC, ativos financeiros da concessão, ativo de contrato, fornecedores, empréstimos e financiamentos, debêntures, valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial, derivativos e passivo de arrendamento, procedendo as devidas adequações em sua contabilização, quando necessário.

A administração desses instrumentos é efetuada 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 ajustado¹ (DL/EBITDA Ajustado) e dívida líquida sobre a dívida líquida somada ao patrimônio líquido (DL/DL+PL).

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

31.2 Política de utilização de derivativos

A Companhia e suas controladas utilizam 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 junho de 2022 e 31 de dezembro de 2021 a Companhia, através de suas controladas, possuía operações contratadas de instrumentos financeiros derivativos.

31.3 Categoria e valor justo dos instrumentos financeiros

Os valores justos estimados de ativos e passivos financeiros da Companhia e de suas controladas 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 e suas controladas reconhecem, quando aplicável, as transferências entre níveis da hierarquia do valor justo no final do exercício das demonstrações contábeis em que ocorreram as mudanças.

¹ O EBITDA Ajustado é calculado por meio do EBITDA acrescido ou reduzido por itens que entendemos como não recorrentes ou que não afetam a nossa geração de caixa, como perda/ganho na desativação de bens e direitos.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

(i) Mensuração do valor justo

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

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

Os saldos contábeis e os valores de mercado dos instrumentos financeiros incluídos no balanço patrimonial em 30 de junho de 2022 e 31 de dezembro de 2021 estão identificados conforme a seguir:

Controladora			30/06/2022		31/12/2021	
Ativo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Caixa e equivalentes de caixa	-	Custo amortizado	483	483	374	374
Caixa e equivalentes de caixa (Fundo de investimentos)	2	Valor justo por meio do resultado	599.229	599.229	541.041	541.041
Instrumentos financeiros derivativos – opção de compra de ações (b)	3	Valor justo por meio do resultado	492.170	492.170	413.131	413.131
Aplicações financeiras	2	Valor justo por meio do resultado	321.554	321.554	2.306.880	2.306.880
Total do ativo			1.413.436	1.413.436	3.261.426	3.261.426
			30/06/2022		31/12/2021	
Passivo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Fornecedores	-	Custo amortizado	1.780	1.780	2.957	2.957
Debêntures	-	Custo amortizado	4.535.419	4.549.322	2.448.387	2.467.387
Passivo de arrendamento	-	Custo amortizado	-	-	517	517
Total do passivo			4.537.199	4.551.102	2.451.861	2.470.861
Consolidado			30/06/2022		31/12/2021	
Ativo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Caixa e equivalentes de caixa	-	Custo amortizado	177.335	177.335	196.576	196.576
Caixa e equivalentes de caixa (Fundo de investimentos)	2	Valor justo por meio do resultado	3.653.363	3.653.363	2.800.013	2.800.013
Aplicações financeiras	2	Valor justo por meio do resultado	6.568.044	6.568.044	7.490.990	7.490.990
Contas a receber de clientes	-	Custo amortizado	6.467.794	6.467.794	6.697.516	6.697.516
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	-	Custo amortizado	228.821	228.821	1.396.655	1.396.655
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	-	Custo amortizado	69.351	69.351	85.120	85.120
Instrumentos financeiros derivativos	2	Valor justo por meio do resultado	121.281	121.281	420.492	420.492
Instrumentos financeiros derivativos – opção de compra de ações (b)	3	Valor justo por meio do resultado	492.170	492.170	413.131	413.131
Ativo financeiro de concessão - Distribuidoras	2	Valor justo por meio do resultado	8.386.310	8.386.310	7.514.655	7.514.655
Total do ativo			26.164.469	26.164.469	27.015.148	27.015.148
			30/06/2022		31/12/2021	
Passivo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Fornecedores	-	Custo amortizado	3.085.145	3.085.145	4.286.453	4.286.453
Empréstimos e financiamentos	-	Custo amortizado	17.644.988	18.225.525	14.801.455	15.849.789
Debêntures	-	Custo amortizado	15.018.315	14.838.834	10.601.480	9.815.399
Valores a pagar da recuperação judicial	-	Custo amortizado	958.163	1.327.695	929.294	1.299.245
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	-	Custo amortizado	296.068	296.068	36.592	36.592
Instrumentos financeiros derivativos	2	Valor justo por meio do resultado	252.596	252.596	51.883	51.883
Passivo de arrendamento	-	Custo amortizado	103.447	103.447	57.610	57.610
AICs Ressarcíveis (a)	2	Valor justo por meio do resultado	22.424	22.424	104.641	104.641
Total do passivo			37.381.146	38.151.734	30.869.408	31.501.612

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

- (a) O montante do ressarcimento devido à Eletrobras, a título de pagamento pelos AICs Ressarcíveis correspondente a 50% (cinquenta por cento) da contribuição de cada um dos ativos na base de remuneração líquida, conforme definição vigente nos Procedimentos de Regulação Tarifária - PRORET da ANEEL, desconsideradas eventuais contabilizações, posteriores à data-base do laudo de avaliação, de investimentos necessários à imobilização desses ativos em curso. Neste sentido, a Equatorial Piauí provisionou o montante de R\$ 9.406 (R\$ 43.892 em 31 de dezembro de 2021) e a Equatorial Alagoas R\$ 13.018 (R\$ 60.749 em 31 de dezembro de 2021). Após a homologação pela ANEEL do resultado da revisão tarifária, a compradora se compromete a contratar consultor técnico para apuração do montante de ressarcimento devido à Eletrobras; e
- (b) Em 05 de novembro de 2019, foi aprovado pelo Conselho de Administração a celebração de acordo de investimento entre a Equatorial Energia e o Itaú Unibanco S.A. ("Itaú"), com a interveniência e anuência da controlada Equatorial Energia Distribuição S.A. ("Equatorial Distribuição"), regulando os termos e condições gerais para a realização de um investimento, pelo Itaú, na Equatorial Distribuição, através da subscrição e integralização de ações preferenciais do capital social.

Com a conclusão da operação, o Itaú Unibanco S.A. passou a ser titular da totalidade das ações preferenciais representativas de 9,85% do capital social total da Equatorial Distribuição, e a Equatorial Energia, por sua vez, sendo titular da totalidade das ações ordinárias representativas de 90,15% do capital social da Equatorial Distribuição.

Destaca-se que os direitos e obrigações da Equatorial Energia S.A. e do Itaú Unibanco S.A., na qualidade de acionistas da Equatorial Distribuição, foram disciplinados por meio de acordo de investimento celebrado entre as partes. Para mais informações, ver nota nº 31.4 – Instrumentos financeiros derivativos.

Em 31 de dezembro de 2021, o montante da posição favorável do valor justo da opção de compra (derivativo embutido segregado no momento inicial), contabilizado pela Companhia foi de R\$ 413.131. No período findo em 30 de junho de 2022, a Companhia atualizou o valor justo desse derivativo, registrando um complemento de R\$ 79.039, totalizando o valor de R\$ 492.170, reconhecido como instrumento financeiro de nível 3, conforme segue:

Técnicas de valorização	Valor justo - opção de compra de ações em 30/06/2021	Inputs significativos não observáveis	Sensibilidade dos inputs ao valor justo
Método de fluxo de caixa descontado	492.170	Dividendos (*)	+10% (aumento no valor justo de R\$118.577) -10% (redução no valor justo de R\$118.577)

(*) Projeção de dividendos a serem recebidos pelas ações PN da controlada Equatorial Distribuição S.A. até 11 de novembro de 2026.

- **Caixa e equivalente de caixa** - são classificados como custo amortizado e estão registrados pelos seus valores originais. Para fundos de investimentos, são classificados como de valor justo por meio do resultado. Nível 2 na hierarquia de valor justo;
- **Aplicações financeiras (ativo circulante)** - 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. Os fatores relevantes para avaliação ao valor justo são publicamente observáveis tais como CDI;
- **Aplicações financeiras (ativo não circulante)** - referem-se a aplicações financeiras não alocadas em disponibilidade, classificados como valor justo por meio resultado. A hierarquia de valor justo dos investimentos de curto prazo é nível 2, pois em sua maioria, aplicados em fundos exclusivos, dessa forma está refletido no valor da cota do fundo;
- **Contas a receber de clientes** - decorrem diretamente das operações da Companhia e de suas controladas, são classificados como custo amortizado, e estão registrados pelos seus valores originais, sujeitos à 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 Sistema Interligado Nacional – SIN;

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho 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 de suas controladas e são classificados como passivo ao custo amortizado;
- **Empréstimos e financiamentos** - tem o propósito de gerar recursos para financiar os programas de investimento da Companhia e de suas controladas e eventualmente gerenciar necessidades de curto prazo. São classificados como passivo ao custo amortizado e estão contabilizados pelos seus valores amortizados. 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 ANBIMA (Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiro e de Capitais);
- **Debêntures** - são classificadas como passivo ao custo amortizado e estão contabilizados pelo seu valor amortizado. Para fins de divulgação, as debêntures tiveram seus valores de mercado calculados com base em taxas de mercado, divulgadas pela Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiro e de Capitais - ANBIMA e B3 S.A.;
- **Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial** - decorrente do plano de recuperação judicial da controlada indireta Equatorial Pará que são classificados como passivo ao custo amortizado;
- **Passivo de arrendamento** - composto pelas obrigações decorrentes de contratos de locações e *leasing* que se enquadram no escopo do CPC 06 (R2). Os saldos são trazidos a valor presente por meio de fluxo de caixa descontado para o período de vigência de cada contrato e são classificados como passivo ao custo amortizado;
- **Instrumentos financeiros derivativos** - são classificados pelo valor justo através do resultado e de outros resultados abrangentes, tendo como objetivo a proteção às oscilações de taxa de juros e moeda estrangeira. Para as operações de *swaps*, a determinação do valor de mercado foi realizada utilizando as informações de mercado disponíveis. Nível 2 na hierarquia de valor justo; e
- **AICs Ressarcíveis** - são classificados como nível 2 na hierarquia de valor justo através de outros resultados abrangentes, tendo em vista que a sensibilidade do valor justo está nos ativos em curso na base de remuneração líquida, dependendo de avaliação de especialista e homologação total ou parcial pela Eletrobras.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

31.4 Instrumentos financeiros derivativos

A política de gestão de risco da Companhia e de suas controladas é fazer *hedge* de 100% da sua exposição em moeda estrangeira para empréstimos e financiamentos, contratando *swaps* de fluxo de caixa em que na ponta passiva está moeda nacional indexado a CDI e na ponta ativa moeda estrangeira e custo do contrato, tais contratos são designados como *hedge* de fluxo de caixa.

A Companhia e suas controladas determinam a existência de relação econômica entre o instrumento de *hedge* e o item protegido com base na moeda, no valor e no momento dos respectivos fluxos de caixa, avaliando as mudanças no fluxo de caixa do item protegido possam ser compensadas pelas variações do fluxo de caixa do derivativo de *hedge*. O método utilizado é o Critério dos termos críticos - método prospectivo. O teste de efetividade é feito uma única vez no momento inicial da contabilização, constatando se todos os termos do derivativo estão alinhados com os termos do objeto de *hedge*, em relação a prazos, amortizações, *notional* contratado, e pagamento de juros, garantido a efetividade do fluxo de caixa em 100%.

Técnicas de avaliação específicas utilizadas para instrumentos financeiros derivativos: preços de mercado das instituições financeiras. 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.

Destacamos que, como as regras contábeis que tratam do assunto exigem que o *swap* seja contabilizado a valor de mercado, por mais que a proteção seja perfeita do ponto de vista de caixa, podem ocorrer oscilações nos resultados.

Opção de compra

A Companhia detém um direito de recompra da totalidade das ações preferenciais da Equatorial Distribuição que pode ser exercida entre 11 de novembro de 2022 a 11 de novembro de 2026. O preço da compra, se a opção for exercida, será o valor de R\$ 1.000.000 (um bilhão de reais) corrigido por 100% do CDI desde 11 de novembro de 2019, data de exercício da opção, menos os dividendos recebidos pelo acionista minoritário corrigidos por 100% do CDI da data do pagamento até a data de exercício da opção de compra. O acionista minoritário não detém a opção de venda das ações, estando no controle da Companhia o exercício ou não deste direito.

Tal opção de compra possui a hierarquia de valor justo nível 3, na qual os valores dos *inputs* para mensuração do valor justo não são observáveis, uma vez que a Equatorial Distribuição não tem ações negociadas em bolsa e as ações preferenciais têm características próprias e diferentes das ações preferenciais tradicionalmente negociadas em bolsa, pois as mesmas têm direito a dividendos privilegiados desproporcionais à participação desta classe de ação no capital social da Equatorial Distribuição.

A desproporcionalidade dos dividendos em relação à participação no capital social levaria a Companhia a exercer a opção mesmo em cenários na qual o valor das ações reduzisse, ou seja, em situações nas quais a Companhia obtivesse prejuízo no exercício da *call*. Tal efeito não é capturado tradicionalmente no cálculo de uma opção de compra.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

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

Objetivo de proteção de risco de mercado	Indexadores	Valor justo	
		30/06/2022	31/12/2021
Opção de compra de ações			
Itaú Unibanco	100% CDI	492.170	413.131
Total		<u>492.170</u>	<u>413.131</u>
Ativo não circulante		<u>492.170</u>	<u>413.131</u>
Total		<u>492.170</u>	<u>413.131</u>

Mensuração a valor justo

A mensuração do valor justo deste instrumento é baseada em dados não observáveis uma vez que o preço da compra, caso incorrido pela Companhia, é calculado sobre o valor do aporte do acionista minoritário acrescido pelo valor de variação 100% da taxa DI, reduzido dos dividendos distribuídos aos minoritários. O acionista minoritário não detém a opção de venda cabendo o *equity risk* do investimento do minoritário estando no controle da controladora o exercício ou não da sua opção de compra.

Equatorial Pará

Em 11 de junho de 2018, a controlada indireta Equatorial Pará realizou a captação de recursos de 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 + IR (objeto de *hedge*), e tem um contrato de *SWAP* contabilizado a valor justo por meio do resultado (instrumento de *hedge*).

Em 05 de julho de 2019, a controlada indireta Equatorial Pará realizou captação de recursos no valor contratado de US\$140.909, com juros trimestrais e amortização trimestral tendo como data de vencimento final 05 de julho de 2022. A captação tem custo à taxa de USD + Libor + 0,93% a.a. + I.R (objeto de *hedge*), e tem um contrato de *SWAP* contabilizado por meio de outros resultados abrangentes (instrumento de *hedge*).

Em 30 de junho de 2022, os saldos dos contratos de empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira com o *Citibank* é R\$ 488.251 (R\$ 919.758 em 31 de dezembro de 2021).

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Apresentamos abaixo os valores dos instrumentos derivativos da controlada indireta Equatorial Pará, vigentes em 30 de junho de 2022 e 31 de dezembro de 2021, que podem ser assim resumidos:

Operações passivas		Valor justo	
Objetivo de proteção de risco de mercado	Indexadores	30/06/2022	31/12/2021
Citibank – R\$ 542.000			
Ponta ativa	US\$ + Libor + 1,09% a.a.	147.861	473.505
Ponta passiva	114% do CDI	(111.958)	(333.283)
Total		35.903	140.222
Citibank – R\$ 390.000			
Ponta ativa	US\$ + Libor + 0,99% a.a.	341.875	450.232
Ponta passiva	111,8% do CDI	(258.645)	(318.438)
Total		83.230	131.794
Líquido circulante			164.999
Líquido não circulante		119.133	107.017
Total		119.133	272.016

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

Risco Cambial	Valor Nominal	Valor contábil 30/06/2022		Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído	Valor contábil 30/06/2022	
		Ativo	Passivo		Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA	Rubrica no resultado afetada pela reclassificação
Contrato de SWAP <i>Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	108.500	35.903	-	Instrumentos financeiros derivativos	(561)	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 SWAP <i>Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	325.500	140.222	-	Instrumentos financeiros derivativos	750	N/A

Equatorial Piauí

Em 30 de junho de 2022, a controlada direta Equatorial Piauí possui contratos de *swap* com o banco *Scotiabank*, referente à operação em moeda estrangeira.

Em 10 de outubro de 2020, a controlada realizou captação de recursos com o *Scotiabank*, no valor contratado de US\$ 35.778, com juros semestrais e amortização *bullet*, tendo como data de vencimento final 16 de outubro de 2023. A captação tem como desembolso a taxa de 1,43% a.a. + I.R (objeto de *hedge*), e tem um contrato de *swap* contabilizado a valor justo por meio de outros resultados abrangentes (instrumento de *hedge*).

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Em 26 de abril de 2021, a controlada realizou captação de recursos com o *Scotiabank*, no valor contratado de US\$ 53.571, com juros semestrais e amortização anual, tendo como data de vencimento final 26 de abril de 2026. A captação tem como desembolso a taxa de 1,92% a.a. + I.R (objeto de *hedge*), e tem um contrato de *swap* contabilizado a valor justo por meio de outros resultados abrangentes (instrumento de *hedge*).

Em 30 de junho de 2022, o saldo dos contratos de empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira com o *Citibank* era R\$ 0 (R\$ 434.776 em 31 de dezembro de 2021), e *Scotiabank* no valor de R\$ 468.795 (R\$ 500.547 em 31 de dezembro de 2021). Para mais informações, ver nota explicativa nº 17 – Empréstimos e financiamentos.

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

		Valor justo	
Objetivo de proteção de risco de mercado	Indexadores	30/06/2022	31/12/2021
<i>Citibank</i> - R\$ 300.000			
Ponta ativa	US\$ + Libor + 0,85% a.a.	-	435.078
Ponta passiva	113,5% do CDI	-	(307.061)
Total		-	128.017
<i>Scotiabank</i> - R\$ 200.000			
Ponta ativa	US\$ + 1,68% a.a.	181.682	201.686
Ponta passiva	CDI + 1,58%	(209.349)	(209.054)
Subtotal		(27.667)	(7.368)
<i>Scotiabank</i> - R\$ 300.000			
Ponta ativa	US\$ + 2,27% a.a.	266.503	306.226
Ponta passiva	CDI + 1,77%	(322.354)	(322.296)
Subtotal		(55.851)	(16.070)
Total		(83.518)	(23.438)
Líquido circulante		(83.197)	127.924
Líquido não circulante		(321)	(23.345)
Total		(83.518)	104.579

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Os valores relativos ao item designado como instrumentos de *hedge* e a inefetividade de *hedge* foram os seguintes:

Risco Cambial	Valor Nominal	Valor contábil 30/06/2022		Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído	Valor contábil 30/06/2022		Rubrica no resultado afetada pela reclassificação
		Ativo	Passivo		Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA		
Contrato de SWAP <i>Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	500.000	-	(83.518)	Instrumentos financeiros derivativos	23.659		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		Rubrica no resultado afetada pela reclassificação
		Ativo	Passivo		Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA		
Contrato de SWAP <i>Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	800.000	128.015	(23.437)	Instrumentos financeiros derivativos	15.627		N/A

Equatorial Maranhão

Em 30 de junho de 2022, a controlada indireta Equatorial Maranhão possui contratos de *swap* com o banco *Scotiabank*, referente à operação em moeda estrangeira, com seu vencimento final em 19 de fevereiro de 2025, contabilizado a valor justo por meio de outros resultados abrangentes.

Em 19 de fevereiro de 2021, ocorreu a liberação do empréstimo em moeda estrangeira junto ao *Scotiabank* no valor de US\$ 66.500, equivalente a R\$ 350.000, com juros semestrais e amortização de 50% ao final do 3º ano e 50% no 4º ano, em 19 de fevereiro de 2025. A captação tem custo à taxa de 1,25% a.a. + I.R (objeto de *hedge*), e tem um contrato de *swap* contabilizado a valor justo por meio de outros resultados abrangentes (instrumento de *hedge*).

Em 30 de junho de 2022, os saldos dos contratos de empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira com o *Scotiabank* era R\$ 343.451 (R\$ 366.782 em 31 de dezembro de 2021).

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

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

		Valor justo	
		30/06/2022	31/12/2021
Operações passivas			
Objetivo de proteção de risco de mercado	Indexadores		
Scotiabank - R\$ 350.000			
Ponta ativa	US\$ + 1,48% a.a	325.221	365.991
Ponta passiva	CDI + 1,65% a.a	(377.042)	(374.202)
Total		(51.821)	(8.211)
Líquido circulante		(271)	(45)
Líquido não circulante		(51.550)	(8.166)
Total		(51.821)	(8.211)

Os valores relativos ao item designado como instrumentos de *hedge* e a inefetividade de *hedge* foram os seguintes:

Risco Cambial	Valor Nominal	Valor contábil 30/06/2022		Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído	Valor contábil 30/06/2022	
		Ativo	Passivo		Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA	Rubrica no resultado afetada pela reclassificação
Contrato de SWAP <i>Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	350.000	-	(51.821)	Instrumentos financeiros derivativos	(15.007)	-

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 SWAP <i>Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	350.000	-	(8.211)	Instrumentos financeiros derivativos	(14.265)	-

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

CEEE-D

Em 30 de junho de 2022, a controlada indireta CEEE-D possui contratos de *SWAP* com o *Bank of America* e Banco *Sumitomo Mitsui Banking Corporation*, referente à operação em moeda estrangeira.

Em 26 de julho de 2021, a controlada indireta CEEE-D realizou captação de recursos com o *Bank of America*, no valor contratado de US\$ 47.991, com juros trimestrais e amortização final na data do vencimento (*Bullet*), tendo como data de vencimento final 31 de julho de 2023. A captação tem como desembolso a taxa de 1,67% a.a. + I.R (objeto de *hedge*), e tem um contrato de *swap* contabilizado a valor justo por meio de outros resultados abrangentes (instrumento de *hedge*).

Em 13 de agosto de 2021, o saldo dos contratos de empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira com o Banco *Sumitomo Mitsui Banking Corporation* é de US\$ 47.938 com juros semestrais e amortização final na data do vencimento (*Bullet*), tendo como data de vencimento final 13 de agosto de 2024. A captação tem como desembolso a taxa de 1,86% a.a. + I.R (objeto de *hedge*), e tem um contrato de *swap* contabilizado a valor justo por meio de outros resultados abrangentes (instrumento de *hedge*). Para mais informações vide nota explicativa nº 17 – Empréstimos e financiamentos.

Em 31 de dezembro de 2021, a CEEE-D contratou *Non Deliverable Forward* (NDF) com o banco *Citibank*, no valor de US\$ 67.963, com o objetivo de mitigar a variação cambial da dívida em moeda estrangeira com o AFD, tendo como data de vencimento final em 31 de janeiro de 2022.

Em 30 de junho de 2022, o saldo dos contratos de empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira com o *Bank of America* era R\$ 251.264 (R\$ 272.659 em 31 de dezembro de 2021), com o *Sumitomo Mitsui* era de R\$ 252.643 (R\$ 269.805 em 31 de dezembro de 2021) e *Citibank* no valor de R\$ 0 (R\$ 376.038 em 31 de dezembro de 2021). Para mais informações, ver nota explicativa nº 17 – Empréstimos e financiamentos.

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

		Valor justo	
Objetivo de proteção de risco de mercado	Indexadores	30/06/2022	31/12/2021
Swap Hedge			
<i>Bank of América</i>			
Ponta ativa	US\$ + 1,96% a.a.	245.784	271.770
Ponta passiva	CDI + 1,50% a.a.	(259.608)	(259.492)
Total		(13.824)	12.278
<i>Banco Sumitomo Mitsui Banking Corporation</i>			
Ponta ativa	US\$ + 2,19% a.a.	242.968	274.449
Ponta passiva	CDI + 1,45% a.a.	(268.882)	(266.175)
Total		(25.914)	8.274
Non Deliverable Forward (NDF)			
<i>Citibank</i> – R\$ 379.269	N/A	-	(5.069)
Total		-	(5.069)
Ativo circulante		-	97
Ativo não circulante		-	20.455
Passivo circulante		(260)	(5.069)
Passivo não circulante		(39.478)	-
Total		(39.738)	15.483

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Os valores relativos ao item designado como instrumentos de *hedge* e a inefetividade de *hedge* foram os seguintes:

Risco Cambial	Valor Nominal	Valor contábil 30/06/2022				
		Ativo	Passivo	Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído	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	500.000	-	(39.738)	Instrumentos financeiros derivativos	(15.749)	N/A

Risco Cambial	Valor Nominal	Valor contábil 31/12/2021				
		Ativo	Passivo	Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído	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	500.000	20.552	-	Instrumentos financeiros derivativos	10.139	N/A

Equatorial Telecomunicações

Em 28 de dezembro de 2021, ocorreu a liberação do empréstimo em moeda estrangeira junto ao *Bocom* no valor de US\$ 3.494, equivalente a R\$ 20.000, com juros semestrais e amortização em 29 de junho de 2026 e 28 de dezembro de 2026. A captação tem custo à taxa de Libor + 1,76% a.a + I.R (objeto de *hedge*), e tem um contrato de *swap* contabilizado a valor justo por meio de outros resultados abrangentes (instrumento de *hedge*).

Em 30 de junho de 2022, os saldos dos contratos de empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira com o *Bocom* era R\$ 18.270 (R\$ 19.506 em 31 de dezembro de 2021).

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

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Operações passivas		Valor justo	
Objetivo de proteção de risco de mercado	Indexadores	30/06/2022	31/12/2021
Bocom – R\$ 20.000			
Ponta ativa	US\$ + Libor + 2,07% a.a.	17.952	19.357
Ponta passiva	CDI + 1,71% a.a.	(20.022)	(20.024)
Total		(2.070)	(667)
Líquido circulante		-	-
Líquido não circulante		(2.070)	(667)
Total		(2.070)	(667)

Os valores relativos ao item designado como instrumentos de *hedge* e a inefetividade de *hedge* foram os seguintes:

Risco Cambial	Valor Nominal	Valor contábil 30/06/2022		Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído	Valor contábil 30/06/2022	
		Ativo	Passivo		Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA	Rubrica no resultado afetada pela reclassificação
Contrato de SWAP <i>Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	20.000	-	(2.070)	Instrumentos financeiros derivativos	170	-

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 SWAP <i>Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	20.000	-	667	Instrumentos financeiros derivativos	(148)	N/A

CEA

Em 30 de junho de 2022, a controlada indireta da Companhia possui contratos de *swaps* com o banco *Scotiabank e Sumitomo Mitsui Banking Corporation*, referente à operação em moeda estrangeira.

Em 29 de dezembro de 2021, a controlada indireta CEA realizou captação de recursos com o banco *Scotiabank* no valor contratado de US\$ 43.867, com juros semestrais e amortização anual tendo como data de vencimento final 29 de dezembro de 2026. A captação tem custo à taxa de USD + 2,14% a.a. + I.R (objeto de *hedge*), e tem um contrato de SWAP contabilizado a valor justo por meio de outros resultados abrangentes (instrumento de *hedge*).

Em 07 de fevereiro de 2022, a controlada indireta CEA realizou captação de recursos com o banco *Sumitomo Mitsui Banking Corporation*, no valor contratado de US\$ 47.081, com juros semestrais e amortização *bullet*, tendo como data de vencimento final 07 de fevereiro de 2025. A captação tem custo à taxa de USD + 2,67% a.a. + I.R (objeto de *hedge*), e tem um contrato de *swap* contabilizado a valor justo por meio de outros resultados abrangentes (instrumento de *hedge*).

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Em 30 de junho de 2022, os saldos dos contratos de empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira com o *Scotiabank* é de R\$ 229.302 (R\$ 244.836 em 31 de dezembro de 2021) e com *Sumitomo Mitsui Banking Corporation* é de R\$ 249.067. Para mais informações vide nota explicativa nº 17 – Empréstimos e financiamentos.

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

Operações passivas		Valor justo	
Objetivo de proteção de risco de mercado	Indexadores	30/06/2022	31/12/2021
<i>Scotiabank</i> – R\$ 250.000			
Ponta ativa	US\$ + 2,52% a.a.	217.569	252.549
Ponta passiva	CDI + 1,85% a.a	(265.106)	(267.140)
Total		(47.537)	(14.591)
<i>Sumitomo Mitsui</i>			
Ponta ativa	US\$ + 3,05% a.a	243.160	-
Ponta passiva	CDI + 1,48% a.a	(271.072)	-
Total		(27.912)	-
Líquido circulante		74.506	(2)
Líquido não circulante		943	(14.589)
Total		75.449	(14.591)

Os valores relativos ao item designado como instrumentos de *hedge* e a inefetividade de *hedge* foram os seguintes:

Risco Cambial	Valor Nominal	Valor contábil 30/06/2022		Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído	Valor contábil 30/06/2022	
		Ativo	Passivo		Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA	Rubrica no resultado afetada pela reclassificação
Contrato de SWAP <i>Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	500.000	-	(75.449)	Instrumentos financeiros derivativos	(31.858)	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 SWAP <i>Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	250.000	-	14.591	Instrumentos financeiros derivativos	9.217	N/A

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

ENOVA

Em 30 de junho de 2022, a controlada indireta Enova possui contrato de *swap* com o banco *Citibank*, referente à operação em moeda estrangeira.

Em 21 de junho de 2022, a controlada indireta da Companhia realizou captação de recursos com o banco *Citibank* no valor contratado de US\$ 19.802, com juros semestrais e amortização no vencimento final, 21 de dezembro de 2023. A captação tem custo à taxa de USD + SOFR + 0,61% a.a. + I.R (objeto de *hedge*), e tem um contrato de *SWAP* contabilizado a valor justo por meio de outros resultados abrangentes (instrumento de *hedge*).

Em 30 de junho de 2022, o saldo do contrato de empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira com o *Citibank* é de R\$ 103.551 (R\$ 0 em 31 de dezembro de 2021) . Para mais informações vide nota explicativa nº 17 – Empréstimos e financiamentos.

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

Operações passivas		Valor justo	
Objetivo de proteção de risco de mercado	Indexadores	30/06/2022	31/12/2021
<i>Citibank</i> – R\$ 100.000			
Ponta ativa	US\$ + Sofr + 0,72% a.a.	103.592	-
Ponta passiva	CDI + 0,78% a.a.	(101.444)	-
Total		(2.148)	-
Líquido circulante			
		-	-
Líquido não circulante			
		(2.148)	-
Total		(2.148)	-

Os valores relativos ao item designado como instrumentos de *hedge* e a inefetividade de *hedge* foram os seguintes:

Risco Cambial	Valor Nominal	Valor contábil 30/06/2022		Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído	Valor contábil 30/06/2022		Rubrica no resultado afetada pela reclassificação
		Ativo	Passivo		Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA		
Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	100.000	-	(2.148)	Instrumentos financeiros derivativos	(1.038)		-

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Apresentamos, abaixo, os valores consolidados dos instrumentos derivativos das controladas da Companhia em 30 de junho de 2022 e 31 de dezembro de 2021:

	30/06/2022	31/12/2021
Ativo circulante	119.134	293.020
Passivo circulante	(1.812)	(5.116)
Efeito líquido circulante	117.322	287.904
Ativo não circulante	494.317	540.603
Passivo não circulante	(250.784)	(46.767)
Efeito líquido não circulante	243.533	493.836
Efeito líquido total	360.855	781.740

31.5 Gerenciamento dos riscos financeiros

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

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

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

Para o período findo em 30 de junho de 2022, não houve mudança nas políticas de gerenciamento de risco da Companhia e de suas controladas em relação ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021.

(i) Risco de crédito

Risco de crédito é o risco das controladas distribuidoras da Companhia em incorrer em perdas financeiras caso um cliente ou uma contraparte em um instrumento financeiro falhe em cumprir com suas obrigações contratuais. Esse risco é principalmente proveniente das contas a receber de clientes e de instrumentos financeiros. A Administração acompanha a evolução do contas a receber, e reforça os direcionamentos estratégicos para potencializar a gestão e a eficiência do desempenho operacional das ações de cobranças enviadas para mitigar o risco de inadimplência. As controladas distribuidoras da Companhia adotam uma política de cobrança cujas diretrizes estão em consonância com a legislação e regulamentações específicas.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Contas a receber

As contas a receber das controladas distribuidoras da Companhia compostas pelas faturas de energia elétrica, de consumidores não faturados e pelos parcelamentos de débitos de faturas do fornecimento de energia vencidos de consumidores inadimplentes, e a representatividade é influenciada pelas características da área de concessão.

As controladas distribuidoras da Companhia estabelecem as políticas de cobrança para as classes de clientes, para reduzir os níveis de inadimplência, e consequentemente, a recuperação dos valores recebíveis. As políticas de cobrança estabelecidas nas controladas estão em consonância com a legislação e regulamentação específicas, no caso do setor de energia elétrica a Resolução Normativa nº 414 emitida pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

As controladas da Companhia do segmento de distribuição registraram uma provisão para perda que representa sua melhor estimativa de perdas incorridas referentes a Contas a receber de clientes, conforme apresentado na nota explicativa nº 7.2.

Para o período findo em 30 de junho de 2022 e para o exercício findo em 31 de dezembro de 2021, a exposição máxima ao risco de crédito para contas a receber de clientes, por classe consumidora, estava assim apresentada:

Classe consumidora	30/06/2022				
	Consumidores faturados	Consumidores não faturados	Parcelamentos	Total	%
Residencial	3.663.024	403.675	1.916.647	5.983.346	57%
Industrial	426.850	33.530	187.675	648.055	6%
Comercial	1.016.303	122.037	653.117	1.791.457	17%
Rural	378.867	32.200	168.658	579.725	5%
Poder público	340.237	36.235	530.917	907.389	9%
Iluminação pública	176.279	600	173.399	350.278	3%
Serviço público	168.732	18.997	136.327	324.056	3%
Concessionária e permissionária	-	3.176	36	3.212	-
Total	6.170.292	650.450	3.766.776	10.587.518	100%

Classe consumidora	31/12/2021				
	Consumidores faturados	Consumidores não faturados	Parcelamentos	Total	%
Residencial	3.676.237	485.793	1.884.606	6.046.636	56%
Industrial	445.674	36.451	188.249	670.374	6%
Comercial	1.099.987	162.501	660.057	1.922.545	18%
Rural	380.951	53.696	110.558	545.205	5%
Poder público	322.823	42.775	540.466	906.064	8%
Iluminação pública	206.711	1.139	198.027	405.877	4%
Serviço público	175.736	23.109	121.353	320.198	3%
Concessionária e permissionária	-	2.825	5	2.830	-
Total	6.308.119	808.289	3.703.321	10.819.729	100%

Avaliação da perda estimada em créditos de liquidação duvidosa (PECLD) (Controladas distribuidoras da Companhia, exceto CEEE-D)

As controladas distribuidoras da Companhia, exceto CEEE-D, adotam o modelo de perda estimada em créditos de liquidação duvidosa (PECLD) que é mensurada a partir do *aging list* de não recebimento de faturas e pelos parcelamentos de débitos de faturas de fornecimento de energia através da matriz de provisão. A matriz de provisão estabelece os percentuais de estimativas e de risco de recebimento dos valores recebíveis de acordo com o *aging list* das faturas de energia elétrica e das parcelas.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

A matriz de provisão adotada é resultado do estudo do comportamento de pagamento das faturas de energia elétrica e dos parcelamentos no período histórico analisado de 5 (cinco) anos, que reflete a experiência da perda de crédito histórica dos consumidores com a fatura de energia elétrica e do parcelamento, capturando a eficiência da política de cobrança adotada pelas controladas da Companhia, exceto CEEE-D, no decorrer do período.

A PECLD é constituída com base nos valores recebíveis dos consumidores, segregando por faturamento e parcelamento pelas classes de consumidores, em valor considerado suficiente pela Administração, para cobrir as possíveis perdas na realização de créditos.

Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (Controladas distribuidoras da Companhia, exceto CEEE-D)

Faixa	Saldo contábil bruto Parcelamentos	%Taxa média ponderada da perda média do Parcelado	Saldo	Saldo contábil bruto faturado	%Taxa média ponderada da perda média do Faturado	Saldo
A Vencer	1.812.383	23,64%	428.433	952.936	4,26%	40.565
Vencido 1 a 30	48.489	26,35%	12.775	455.683	7,23%	32.943
Vencido 31 a 60	34.481	37,90%	13.068	144.053	17,91%	25.801
Vencido 61 a 90	26.012	50,33%	13.092	89.107	30,18%	26.892
Vencido 91 a 120	25.596	56,27%	14.404	76.850	36,98%	28.420
Vencido 121 a 150	24.462	59,47%	14.548	71.420	40,31%	28.786
Vencido 151 a 180	21.702	61,02%	13.242	69.850	41,63%	29.081
Vencido 181 a 210	21.668	63,41%	13.740	74.585	42,50%	31.700
Vencido 211 a 240	23.104	64,33%	14.863	77.062	43,40%	33.448
Vencido 241 a 270	22.079	66,25%	14.628	66.383	43,98%	29.195
Vencido 271 a 300	21.177	67,50%	14.294	59.623	43,91%	26.179
Vencido 301 a 330	20.798	67,91%	14.123	55.764	44,79%	24.979
Vencido 331 a 360	20.742	68,73%	14.256	49.218	45,58%	22.436
Vencido 361 a 390	18.855	69,32%	13.070	38.719	47,44%	18.367
Vencido 391 a 420	19.177	69,84%	13.394	38.362	48,17%	18.480
Vencido 421 a 450	19.002	70,31%	13.360	39.527	47,92%	18.942
Vencido 451 a 630	105.254	72,35%	76.151	242.352	51,03%	123.675
Vencido 631 a 720	45.439	75,59%	34.347	84.238	58,92%	49.629
Vencido 721 a 810	44.366	77,03%	34.176	65.016	60,50%	39.335
Vencido 811 a 990	86.837	77,75%	67.514	201.120	61,43%	123.554
Vencido 991 a 1080	37.419	77,99%	29.182	99.166	60,70%	60.192
Vencido 1081 a 1170	35.090	81,27%	28.517	79.127	61,15%	48.388
Vencido 1171 a 1350	67.899	84,83%	57.596	201.505	61,73%	124.387
Vencido 1351 a 1530	57.702	87,82%	50.673	191.050	63,53%	121.366
Vencido 1531 a 1710	49.716	90,80%	45.140	183.139	73,51%	134.618
Vencido 1711 a 1890	34.779	93,16%	32.400	121.798	86,09%	104.853
Vencido Maior 1890	276.722	95,61%	264.584	1.161.834	90,10%	1.046.793
Total	3.020.950		1.355.570	4.989.487		2.413.004

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

PECLD Outros (Controladas distribuidoras da Companhia, exceto CEEE-D)

Faixa	Outros faturados	%Taxa média ponderada da perda média do parcelado	%Taxa média ponderada da perda média do faturado	Saldo PECLD outros parcelados	Saldo PECLD outros faturados	Saldo PECLD outros total
A Vencer	62.780	23,64%	4,26%	403	3.392	3.795
Vencido 1 a 30	11.875	26,35%	7,23%	63	934	997
Vencido 31 a 60	4.785	37,90%	17,91%	(44)	984	940
Vencido 61 a 90	3.588	50,33%	30,18%	94	1.208	1.302
Vencido 91 a 120	2.726	56,27%	36,98%	219	1.117	1.336
Vencido 121 a 150	2.355	59,47%	40,31%	404	1.050	1.454
Vencido 151 a 180	2.052	61,02%	41,63%	14	904	918
Vencido 181 a 210	1.011	63,41%	42,50%	131	496	627
Vencido 211 a 240	1.954	64,33%	43,40%	125	920	1.045
Vencido 241 a 270	1.234	66,25%	43,98%	131	562	693
Vencido 271 a 300	832	67,50%	43,91%	209	365	574
Vencido 301 a 330	1.445	67,91%	44,79%	245	661	906
Vencido 331 a 360	1.698	68,73%	45,58%	204	790	994
Vencido 361 a 390	2.643	69,32%	47,44%	139	1.307	1.446
Vencido 391 a 420	2.265	69,84%	48,17%	128	1.142	1.270
Vencido 421 a 450	2.497	70,31%	47,92%	222	1.275	1.497
Vencido 451 a 630	14.029	72,35%	51,03%	468	7.808	8.276
Vencido 631 a 720	5.392	75,59%	58,92%	100	3.355	3.455
Vencido 721 a 810	2.766	77,03%	60,50%	(362)	1.779	1.417
Vencido 811 a 990	8.231	77,75%	61,43%	694	5.467	6.161
Vencido 991 a 1080	4.098	77,99%	60,70%	475	2.726	3.201
Vencido 1081 a 1170	3.234	81,27%	61,15%	613	2.122	2.735
Vencido 1171 a 1350	6.310	84,83%	61,73%	2.093	4.331	6.424
Vencido 1351 a 1530	5.674	87,82%	63,53%	1.724	4.029	5.753
Vencido 1531 a 1710	4.423	90,80%	73,51%	1.814	3.157	4.971
Vencido 1711 a 1890	2.592	93,16%	86,09%	1.153	2.276	3.429
Maior 1890	9.137	95,61%	90,10%	11.675	6.880	18.555
Total	171.626			23.134	61.037	84.171

PECLD não faturados (Equatorial Maranhão, Equatorial Pará, Equatorial Piauí Equatorial Alagoas e CEA)

Faixa	Saldo contábil bruto não faturados	%Taxa média ponderada da perda média do não faturado	Saldo
A Vencer	446.335	4,19%	18.696
Total	446.335	4,19%	18.696

Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (CEEE-D)

A controlada da Companhia adota o modelo de PECLD a partir das condições previstas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, que infere sobre a provisão dos recebíveis para classe de consumo residencial, acima de 90 dias, classe de consumo comercial, acima de 180 dias, e as demais classes de consumo, acima de 360 dias.

Para aplicação do CPC 48 – Instrumentos financeiros, a CEEE-D avalia o percentual de não recebimento dos faturamentos nos últimos 24 (vinte e quatro) meses, por classe de consumo e aplica sobre o *aging list* das contas a receber das faturas de energia elétrica e pelos parcelamentos de débitos de faturas de fornecimento de energia, para reconhecimento adicional da perda estimada em créditos de liquidação duvidosa.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

A PECLD é constituída com base nos valores recebíveis dos consumidores, segregando por faturamento e parcelamento pelas classes de consumidores, em valor considerado suficiente pela Administração, para cobrir as possíveis perdas na realização de créditos.

Aging parcelamento saldos a vencer

	30/06/2022				
	2022	2023	2024	Após 2024	Total
Residencial	56.201	59.193	13.137	1.639	130.170
Industrial	3.179	1.900	1.101	223	6.403
Comercial	13.026	15.698	6.642	29.193	64.559
Rural	2.784	5.906	4.176	54.162	67.028
Poder público	4.266	8.373	8.359	137.991	158.989
Iluminação pública	3.603	7.177	7.080	22.657	40.517
Serviço público	11	9	4	-	24
Concessionárias e permissionárias	13	-	-	-	13
Total a vencer	83.083	98.256	40.499	245.865	467.703

Aging de parcelamentos vencidos há mais de 90 dias

	30/06/2022				Total
	Venc. 91 a 360 dias	Venc. de 361 à 720 dias	Venc. de 721 a 1080 dias	Venc. de 1081 a 1530 dias	
Residencial	26.007	20.108	17.498	29.347	92.960
Industrial	908	1.064	1.420	19.617	23.009
Comercial	16.530	13.483	10.649	22.324	62.986
Rural	2.164	573	476	2.213	5.426
Poder Público	5	1	1	1.005	1.012
Iluminação Pública	3.055	3.089	2.225	9.907	18.276
Total de parcelamentos	48.669	38.318	32.269	84.413	203.669

Caixa e equivalentes de caixa

A Companhia e suas controladas detêm caixa e equivalentes de caixa individual e consolidado no montante de R\$ 599.712 e R\$ 3.830.698, respectivamente, em 30 de junho de 2022 (R\$ 541.415 e R\$2.996.589 em 31 de dezembro de 2021). O caixa e equivalentes de caixa são mantidos com bancos e instituições financeiras que possuem *rating* acima AA- e AA+, baseado nas agências de *rating* *Fitch Ratings* e *Standard & Poors*.

A Companhia e suas controladas consideram que o seu caixa e equivalentes de caixa têm baixo risco de crédito com base nos ratings de crédito externos das contrapartes. Quando da aplicação inicial do CPC 48 / IFRS 9, a Companhia e suas controladas julgaram não ser necessário a constituição de provisão.

Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros, ativo contratual (infraestrutura em construção) e ativo financeiro da concessão

A Administração da Companhia, bem como das suas controladas, considera reduzido o risco desses créditos, visto que os contratos firmados asseguram o direito incondicional de receber caixa ao final da concessão a ser pago pelo Poder Concedente: (i) referente a custos não recuperados por meio de tarifa (ativo financeiro setorial); e (ii) referente aos investimentos em curso e efetuados em infraestrutura e que não foram amortizados até o vencimento da concessão (ativo contratual e ativo financeiro da concessão).

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Derivativos

Os derivativos são contratados com bancos e instituições financeiras que possuem *rating* entre AA- e AA+, baseado nas agências de *rating Fitch Ratings* e *Standard & Poors*.

(ii) Risco de liquidez

Risco de liquidez é o risco de que a Companhia e suas controladas irão encontrar dificuldades em cumprir as obrigações associadas com seus passivos financeiros que são liquidados com pagamentos em caixa ou com outro ativo financeiro. A abordagem da Companhia e de suas controladas na Administração da liquidez é de garantir, na medida do possível, que sempre terá liquidez suficiente para cumprir com suas obrigações no vencimento, tanto em condições normais como de estresse, sem causar perdas inaceitáveis ou risco de prejudicar a reputação da Companhia e de suas controladas. Para determinar a capacidade financeira da Companhia e de suas controladas em cumprirem adequadamente os compromissos assumidos, os fluxos de vencimentos dos recursos captados e de outras obrigações fazem parte das divulgações.

Informações com mais detalhes sobre os empréstimos captados pela Companhia e suas controladas são apresentados nas notas explicativas nº 17 (Empréstimos e financiamentos) e nº 18 (Debêntures).

A Companhia e suas controladas têm obtido recursos a partir da sua atividade comercial e do mercado financeiro, destinando-os principalmente ao seu programa de investimentos e à administração de seu caixa para capital de giro e compromissos financeiros.

A gestão dos investimentos financeiros tem foco em instrumentos de curto prazo, de modo a promover máxima liquidez e fazer frente aos desembolsos. A geração de caixa da Companhia e de suas controladas e sua pouca volatilidade nos recebimentos e obrigações de pagamentos ao longo dos meses do ano prestam à Companhia, bem como às suas controladas, estabilidade nos seus fluxos, reduzindo o seu risco de liquidez.

A Companhia e suas controladas buscam manter o nível de seu caixa e equivalentes de caixa e outros investimentos com mercado ativo em um montante superior às saídas de caixa para liquidação de endividamento para os próximos 12 meses. O índice de disponibilidade por dívida de curto prazo é de 2,7 em 30 de junho de 2022 (2,9 em 31 de dezembro de 2021).

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Exposição ao risco de liquidez

A seguir, estão os vencimentos contratuais de passivos financeiros na data da demonstração financeira. Esses valores são brutos e não descontados, e incluem pagamentos de juros contratuais e excluem o impacto dos acordos de compensação:

Controladora

	Valor contábil	Fluxo de caixa contratual total	2 meses ou menos	2-12 meses	1-2 anos	2-5 anos	Mais que 5 anos
Passivos financeiros não derivativos							
Títulos de dívida emitidos sem garantia	4.535.419	6.368.785	132.652	506.052	537.486	4.858.335	334.260
Subtotal – Debêntures	4.535.419	6.368.785	132.652	506.052	537.486	4.858.335	334.260
Fornecedores	1.780	1.780	1.780	-	-	-	-
Total	4.537.199	6.370.565	134.432	506.052	537.486	4.858.335	334.260

Consolidado

	Valor contábil	Fluxo de caixa contratual total	2 meses ou menos	2-12 meses	1-2 anos	2-5 anos	Mais que 5 anos
Passivos financeiros não derivativos							
Empréstimos bancários com garantia	15.968.948	26.713.529	418.456	2.055.105	2.897.956	6.758.294	14.583.718
Empréstimos bancários sem garantia	1.131.102	1.385.662	302.110	444.288	260.847	378.417	-
Títulos de dívida emitidos com garantia	544.938	717.827	-	-	-	717.827	-
Subtotal - Empréstimos e Financiamentos	17.644.988	28.817.018	720.566	2.499.393	3.158.803	7.854.538	14.583.718
Títulos de dívida emitidos sem garantia	8.779.243	12.622.157	132.652	1.871.568	1.326.172	7.030.706	2.261.059
Títulos de dívida emitidos com garantia	6.239.072	9.135.607	111.484	790.578	584.652	5.073.112	2.575.781
Subtotal – Debêntures	15.018.315	21.757.764	244.136	2.662.146	1.910.824	12.103.818	4.836.840
Valores a pagar da RJ com garantia	129.411	156.145	7.303	34.913	36.115	77.814	-
Valores a pagar da RJ sem garantia	828.752	2.362.569	255	49.226	49.570	176.247	2.087.271
Subtotal – Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	958.163	2.518.714	7.558	84.139	85.685	254.061	2.087.271
Passivo de arrendamento financeiro	103.447	270.902	5.759	22.302	21.496	30.389	190.956
Fornecedores	3.085.145	2.918.014	1.376.143	1.494.059	26.526	21.286	-
Total	36.810.058	56.282.412	2.354.162	6.762.039	5.203.334	20.264.092	21.698.785

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Os fluxos de saídas, divulgados na tabela acima, representam os fluxos de caixa contratuais não descontados relacionados aos passivos financeiros derivativos mantidos para fins de gerenciamento de risco e que normalmente não são encerrados antes do vencimento contratual.

Adicionalmente, conforme divulgado nas notas explicativas nº 17 – Empréstimos e financiamentos e nº 18 - Debêntures, a Companhia e suas controladas possuem operações financeiras com cláusulas contratuais restritivas (*covenants*). O não cumprimento futuro destas cláusulas contratuais restritivas pode exigir que a Companhia liquide a dívida antes da data prevista. Estas cláusulas contratuais restritivas são monitoradas regularmente pela diretoria financeira e reportada periodicamente para a Administração para garantir que o contrato esteja sendo cumprido. Não gerando qualquer expectativa futura de que as condições acordadas não sejam cumpridas.

(iii) Risco de mercado

Risco de mercado é o risco de que alterações nos preços de mercado - tais como taxas de câmbio, taxas de juros e preços de ações - irão afetar os ganhos da Companhia e de suas controladas ou o valor de seus instrumentos financeiros, compreendendo ainda os limitadores de endividamento definidos em contratos, cujo descumprimento pode implicar em vencimento antecipado, conforme descritos adiante desta nota explicativa. O objetivo do gerenciamento de risco de mercado é gerenciar e controlar as exposições a riscos de mercado, dentro de parâmetros aceitáveis, e ao mesmo tempo otimizar o retorno.

A Companhia e suas controladas utilizam derivativos para gerenciar riscos de mercado. Todas essas operações são conduzidas observando o comportamento do mercado e obedecendo a política de *hedge* da Companhia e de suas controladas. Geralmente, a Companhia e suas controladas buscam aplicar *hedge accounting* para gerenciar a volatilidade no resultado.

(iv) Risco de preço na venda de energia elétrica

As controladas do segmento de renováveis da Companhia vendem energia no Ambiente de Contratação Regulado (ACR). No ACR, a venda se dá por meio de contratos provenientes de leilões, cujos preços são pré-determinados, corrigidos por um determinado índice inflacionário. Nesse ambiente, o risco às variações do preço de mercado e ao Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) decorrem dos ajustes de balanço energético, quando a geração é diferente da energia vendida, liquidados no curto prazo pela CCEE, conforme regras de cada contrato e suas bandas. Parcela substancial da energia vendida está vinculada aos contratos regulados, o que reduz a exposição das controladas do segmento de renováveis da Companhia à variação de preços.

(v) Risco de taxa de câmbio

Este risco é oriundo da possibilidade da Companhia e de suas controladas virem a incorrer em perdas por conta das flutuações no câmbio. Determinados passivos financeiros de suas controladas estão suscetíveis a variações cambiais, em função dos efeitos da volatilidade da taxa de câmbio sobre aqueles saldos atrelados a moedas estrangeiras, principalmente o dólar.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Em 30 de junho de 2022, a exposição ao câmbio da controlada Equatorial Maranhão é de 12,7% (16,9% em 31 de dezembro de 2021), da controlada Equatorial Pará é de 8,5% (18,5% em 31 de dezembro de 2021), da controlada Equatorial Piauí é de 13,9% (24,3% em 31 de dezembro de 2021), da controlada CEEE-D é de 18,1% (29,0% em 31 de dezembro de 2021), da controlada CEA é de 47,4% (32,9% em 31 de dezembro de 2021), da controlada Equatorial Telecomunicações é de 100% (100% em 31 de dezembro de 2021) e da controlada ENOVA é de 99,7% (0% em 31 de dezembro de 2021) de sua dívida (respectivo a empréstimos e financiamentos, credores financeiros de recuperação judicial e AVP de credores financeiros em moeda estrangeira).

A Companhia e suas controladas monitoram continuamente as taxas de câmbio e de juros de mercado com o objetivo de avaliar a eventual necessidade da contratação de derivativos para se proteger contra o risco de volatilidade dessas taxas.

As controladas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará, Equatorial Piauí, CEEE-D, CEA, Equatorial Telecomunicações e ENOVA possuem dívidas em moeda estrangeira e possuem SWAP para proteção contra as oscilações de câmbio, conforme nota explicativa nº 31.4 – Instrumentos financeiros derivativos. A controlada Equatorial Alagoas não tem exposição ao câmbio na dívida em 30 de junho de 2022 e 31 de dezembro de 2021.

A sensibilidade da dívida foi demonstrada com base nos seguintes cenários: um cenário com a taxa projetada para 12 meses (Cenário Provável) e outros dois cenários com apreciação de 25% (Cenário II) e 50% (Cenário III) considerando a exposição da moeda estrangeira relevante.

O método de avaliação dessa análise de sensibilidade para 30 de junho de 2022 não foi alterado com relação ao que foi utilizado no período anterior.

A moeda utilizada na análise de sensibilidade e os seus respectivos cenários estão demonstrados conforme a seguir:

Operação	Risco	Saldo em R\$ mil (exposição)	Consolidado				
			Risco do fluxo de caixa ou valor justo associado à taxa de juros ou variação cambial				
			Impacto no resultado				
			Cenário Provável	Cenário II +25%	Cenário III +50%	Cenário IV -25%	Cenário V -50%
Passivos financeiros							
Empréstimos, financiamentos e debêntures	USD	(2.404.594)	(2.615.684)	(3.269.605)	(3.923.526)	(1.961.763)	(1.307.842)
Impacto no resultado do período				(653.921)	(1.307.842)	653.921	1.307.842
Swap - Ponta Ativa	USD	2.334.167	2.539.075	3.173.844	3.808.613	1.904.306	1.269.538
Impacto em outros resultados abrangentes				(19.152)	(38.305)	19.152	38.305
Impacto no resultado do período				653.921	1.307.842	(653.921)	(1.307.842)
Impacto líquido no resultado do período total				-	-	-	-
Referência para passivos financeiros		Taxa projetada	Taxa projetada 30/06/2022	+25%	+50%	-25%	-50%
Dólar USD/R\$ (12 meses)		5,70	5,24	7,13	8,55	4,28	2,85

Fonte: B3

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

(vi) Risco de taxa de juros

Este risco é oriundo da possibilidade da Companhia e de suas controladas virem a incorrer em perdas por conta das variações das taxas de juros da economia, que afetam os empréstimos e financiamentos, debêntures e as aplicações financeiras. A Companhia e suas controladas monitoram continuamente as variações dos indexadores com o objetivo de avaliar a eventual necessidade da contratação de derivativos para se proteger contra o risco de volatilidade dessas taxas. A seguir são demonstrados os impactos dessas variações na rentabilidade dos investimentos financeiros e no endividamento em moeda nacional.

A sensibilidade dos ativos e passivos financeiros foi demonstrada em cinco cenários. O método de avaliação dessa análise de sensibilidade para 30 de junho de 2022 não foi alterado com relação ao que foi utilizado no exercício anterior.

A seguir é apresentado um cenário com a taxa projetada para 12 meses (Cenário Provável) mais dois cenários com apreciação de 25% (Cenário II) e 50% (Cenário III) dos indexadores.

Foram incluídos, ainda, mais dois cenários com o efeito inverso ao determinado na instrução para demonstrar os efeitos com a redução de 25% (Cenário IV) e 50% (Cenário V) desses indexadores.

			Controladora				
			Risco do fluxo de caixa ou valor justo associado à taxa de juros				
Operação	Risco	Saldo em R\$ mil (exposição)	Cenário Provável	Cenário II +25%	Cenário III +50%	Cenário IV -25%	Cenário V -50%
Ativos financeiros							
Aplicações financeiras	CDI	920.783	1.047.667	1.079.388	1.111.109	1.015.946	984.225
Impacto no resultado do período				31.721	63.442	(31.721)	(63.442)
Passivos financeiros							
Empréstimos, financiamentos e debêntures	CDI	(4.561.451)	(5.190.019)	(5.347.161)	(5.504.303)	(5.032.877)	(4.875.735)
Total de passivos financeiros		(4.561.451)	(5.190.019)	(5.347.161)	(5.504.303)	(5.032.877)	(4.875.735)
Impacto no resultado do período				(157.142)	(314.284)	157.142	314.284
Impacto líquido no resultado do período total				(125.421)	(250.842)	125.421	250.842

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

		Consolidado					
		Risco do fluxo de caixa ou valor justo associado à taxa de juros					
Operação	Risco	Saldo em R\$ mil (exposição)	Cenário Provável	Cenário II +25%	Cenário III +50%	Cenário IV -25%	Cenário V -50%
Ativos financeiros							
Aplicações financeiras	CDI	10.221.407	11.629.917	11.982.044	12.334.172	11.277.789	10.925.662
Impacto no resultado do período				352.127	704.255	(352.127)	(704.255)
Passivos financeiros							
Empréstimos, financiamentos e debêntures	CDI	(14.227.203)	(16.187.712)	(16.677.839)	(17.167.966)	(15.697.584)	(15.207.457)
	SELIC	(31.660)	(36.023)	(37.113)	(38.204)	(34.932)	(33.841)
	TJLP	(1.107.820)	(1.171.520)	(1.187.445)	(1.203.369)	(1.155.595)	(1.139.670)
	IGP-M	(290.605)	(306.617)	(310.620)	(314.624)	(302.614)	(298.611)
	IPCA	(14.534.504)	(15.525.757)	(15.773.570)	(16.021.384)	(15.277.944)	(15.030.131)
Total de passivos financeiros		(30.191.792)	(33.227.629)	(33.986.587)	(34.745.547)	(32.468.669)	(31.709.710)
Impacto no resultado do período				(758.959)	(1.517.918)	758.959	1.517.918
Swap – Ponta Passiva	CDI	(2.465.482)	(2.805.225)	(2.890.161)	(2.975.097)	(2.720.289)	(2.635.353)
Impacto em outros resultados abrangentes				(2.359)	(4.718)	2.359	4.718
Impacto no resultado do período				(82.577)	(165.154)	82.577	165.154
Impacto líquido no resultado do período total				(489.409)	(978.817)	489.409	978.817
Referência para ativos e passivos financeiros		Taxa projetada	Taxa em 30/06/2022	25%	50%	-25%	-50%
CDI (% 12 meses)		13,78%	8,69%	17,23%	20,67%	10,34%	6,89%
SELIC (% 12 meses)		13,78%	8,69%	17,23%	20,67%	10,34%	6,89%
TJLP (% 12 meses)		5,75%	5,76%	7,19%	8,63%	4,31%	2,88%
IGP-M (% 12 meses)		5,51%	10,70%	6,89%	8,27%	4,13%	2,76%
IPCA (%12 meses)		6,82%	11,89%	8,53%	10,23%	5,12%	3,41%

Fonte: B3 e Santander

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

(vii) Risco de vencimento antecipado

A Companhia e suas controladas possuem contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures com *covenants* que, em geral, requerem a manutenção de índices econômico-financeiros em determinados níveis. O descumprimento desses índices pode implicar em vencimento antecipado das dívidas.

A Administração acompanha suas posições, bem como projeta seu endividamento futuro para atuar preventivamente aos limites de endividamento mencionados nas notas explicativas 17 (Empréstimos e financiamentos) e 18 (Debêntures).

Em consideração aos contratos sujeitos à recuperação judicial da controlada Equatorial Pará, a novação dos créditos incitou a suspensão de cláusulas contratuais de vencimento antecipado e de *covenants* financeiros e não financeiros, salvo quando acordado entre as partes.

(viii) Risco de escassez de energia (Risco hidrológico)

O sistema de produção e transmissão de energia elétrica do Brasil é um sistema hidro-termo-eólico de grande porte, com predominância de usinas hidrelétricas, o que o torna suscetível às variações nos reservatórios em função das chuvas. Um período prolongado de escassez de chuva, por exemplo, reduzirá o volume de água nos reservatórios dessas usinas, trazendo como consequência o aumento no custo na aquisição de energia no mercado de curto prazo e na elevação dos valores de Encargos de Sistema em decorrência do despacho das usinas termelétricas. Dessa maneira, com a finalidade de incentivar o uso racional da energia, o governo através do Decreto nº 8.401/2015, criou a Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias (CCRBT - conta bandeiras), visando repassar mais adequadamente aos consumidores finais o custo associado às condições de geração de eletricidade.

Como consequência da situação hidrológica desfavorável de 2021, foi criada a Câmara de Regras Excepcionais para Gestão Hidroenergética – CREG (Medida Provisória nº 1.055/2021), com competência definir diretrizes obrigatórias relativas ao estabelecimento de condições excepcionais e temporárias para enfrentamento da situação hidrológica. Por meio da Resolução nº 3, de 31 de agosto de 2021, a CREG determinou a cobrança da “bandeira Escassez Hídrica”, no valor de R\$ 14,20 a cada 100 *quilowatt*-hora consumidos, para todos os consumidores do Sistema Interligado Nacional de setembro de 2021 a abril de 2022, com exceção dos beneficiários da tarifa social. Com isso, ocorreu um aumento da receita de bandeira a partir de setembro de 2021.

Para o segundo trimestre 2022, conforme informações do Operador Nacional do Sistema (ONS), predominaram condições favoráveis de atendimento, com ocorrência de volumes de chuvas acima da média nos reservatórios, o que resultou na ascensão do nível d'água em vários reservatórios do SIN.

Dessa maneira, em função da melhora significativa da situação hidrometeorológica, e considerando as perspectivas futuras, o Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico - CMSE deliberou em sua 264ª Reunião, de 6 de abril de 2022, pela i) revogação da autorização para o acionamento de usinas termelétricas fora da ordem de mérito, representando a retomada da operação ordinária no SIN, o que não ocorria desde outubro de 2020, e ii) pela interrupção da cobrança da Bandeira de Escassez Hídrica a partir de 16 de abril de 2022, trazendo redução dos valores pagos pelos consumidores de energia elétrica brasileiros.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

(ix) Risco da revisão e do reajuste das tarifas de fornecimento

Os processos de revisão e reajuste tarifários são garantidos por contrato e empregam metodologias previamente definidas. Alterações na metodologia vigente devem ser amplamente discutidas e contarão com contribuições da Companhia e de suas controladas, concessionárias e demais agentes do Setor. Em caso de evento imprevisível que venha a afetar o equilíbrio econômico-financeiro da concessão, poderá a Companhia, bem como suas controladas, justificar e requerer ao regulador a abertura de uma Revisão Tarifária Extraordinária, ficando a realização desta a critério do regulador. A própria ANEEL também poderá proceder com Revisões Extraordinárias caso haja criação, alteração ou exclusão de encargos e/ou tributos, para seu repasse às tarifas.

(x) Riscos regulatórios e operacionais

Os riscos regulatórios e operacionais são aqueles inerentes à própria execução do negócio da Companhia e de suas controladas transmissoras e podem decorrer das decisões operacionais e de gestão da empresa ou de fatores externos.

Risco de interrupção do serviço: em caso de interrupção do serviço ou indisponibilidade do equipamento, as controladas transmissoras estarão sujeitas à redução de suas receitas por meio da aplicação Parcela Variável, prevista na REN nº 729/2016, dependendo do tipo de desligamento, do tipo de equipamento e duração da indisponibilidade dos serviços.

Risco de construção e desenvolvimento da infraestrutura: caso as controladas transmissoras expandam os seus negócios por meio da construção de novas instalações de transmissão poderão incorrer em riscos inerentes à atividade de construção, atrasos na execução da obra e potenciais danos ambientais que poderão resultar em custos não previstos e/ou penalidade.

Risco regulatório: caso as controladas transmissoras da Companhia não cumpram com as obrigações contidas nas cláusulas do contrato de concessão e nas Resoluções editadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL estará sujeita a aplicação de penalidades, dependendo do tipo de infração, e do regramento descumprido, conforme determinado pela REN nº 846/2019 que, a depender do cometimento da infração, a multa poderá alcançar até 2% do faturamento da empresa.

(xi) Risco ambiental

A Companhia e suas controladas balizam suas ações em sua Política de Sustentabilidade, que prevê, em suas Concessões, o atendimento aos requisitos legais ambientais nas 3 esferas de governo (Federal, Estaduais e Municipais), visando a preservação ambiental e o respeito à sociedade, em especial, às populações tradicionais.

Para controle dos processos e atividades com impactos ambientais, utilizamos um Sistema de Gestão Ambiental balizado na ISO 14001, que vincula os processos e atividades a seus possíveis impactos, bem como o correlaciona à Legislação vigente. Para tais processos, temos procedimentos específicos, que visam o controle preventivo quanto aos impactos ambientais, que envolvem os colaboradores próprios e terceiros, bem como os demais *Stakeholders*.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

O Controle do Sistema de Gestão Ambiental tem como principais macroprocessos:

- Licenciamento Ambiental;
- Gestão de Limpeza de Faixa, Podas e Supressão de Vegetação;
- Gestão de Resíduos;
- Educação e Conscientização Ambiental;
- Gestão de Requisitos Legais;
- Gestão de Recursos Hídricos; e
- Normatização e Controle do Sistema de Gestão Ambiental (SGA).

Dentro destes macroprocessos, a Companhia e suas controladas realizam a gestão de centenas de processos de licenças e autorizações ambientais para implantação, manutenção e operação de ativos e processos, em especial, no que se refere a implantação de Subestações, Linhas de Transmissão e Redes de Distribuição de Energia. Bem como trabalham com os órgãos ambientais competentes na obtenção de autorizações de poda, limpeza de faixa e supressão de vegetação, atendendo a legislação e evitando riscos ao sistema elétrico.

No SGA, a Companhia e suas controladas tem a etapa de Integração Ambiental para implantação de obras. Este processo consiste em alinhamento com os fornecedores/executores de obras, quanto ao licenciamento e autorizações recebidas dos órgãos ambientais. Nas reuniões de Integração Ambiental são repassados aos gestores e executores das obras, todo processo que foi ambientalmente licenciado, bem como as obrigações legais relacionadas ao cumprimento das condicionantes e da legislação vigente, visando assim minimizar os riscos ambientais associados a implantação das obras.

Adicionalmente, visando reduzir impactos ambientais, a Companhia e suas controladas utilizam em suas áreas de concessão cabos protegidos ou compactos que minimizam as ações e intensidades de podas, em especial, em áreas urbanas com alta densidade árvores de grande porte.

31.6 Gestão do capital

A política da Administração da Companhia e de suas controladas é manter uma base sólida de capital para manter a confiança do investidor, dos credores e do mercado e o desenvolvimento futuro do negócio. A Administração monitora o retorno de capital e também o nível de dividendos para os acionistas.

A Administração procura manter um equilíbrio entre os mais altos retornos possíveis com níveis adequados de alavancagem e as vantagens e a segurança proporcionada por uma posição de capital saudável, estabelecendo e acompanhando as diretrizes dos níveis de endividamento e liquidez, assim como as condições de custo e prazo dos financiamentos contratados.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

32 Demonstrações dos fluxos de caixa (Consolidado)

32.1 Transações não envolvendo caixa

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

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

Controlada	Efeito não caixa
Atividades de financiamento	
Dividendos adicionais (e)	55.176
Aumento de capital	1.434.726
Total atividades de financiamento	1.489.902
Atividades de investimento	
Dividendos a receber	25.437
Total atividades de investimentos	25.437
Total	1.515.339
Consolidado	
Atividades de investimento	
Transferências entre ativo financeiro e ativo contratual (a)	499.663
Transferências entre ativo contratual e intangível (a)	566.150
Adição de ativo contratual em contrapartida de fornecedores (b)	25.977
Adição de ativo contratual em contrapartida de obrigações e encargos sobre folha de pagamento (b)	61.146
Transferência entre investimentos e intangível	12.186
Total atividades de investimentos	1.165.122
Atividades de financiamento	
Capitalização de juros de empréstimos, juros e mútuos (c)	14.463
Dividendos adicionais	119.767
Hedge accounting de fluxo de caixa (d)	86.921
Total atividades de financiamento	221.151
Total	1.386.273

- (a) Corresponde às transferências (bifurcação) de ativo de contrato para o intangível em serviço e ativo financeiro da concessão;
- (b) Referem-se às adições de ativo de contrato em contrapartida de fornecedores e obrigações e encargos sobre a folha de pagamento, mais detalhes na nota explicativa 15;
- (c) Capitalização de juros de empréstimos ligados à aquisição ou construção de ativos qualificáveis registrados no ativo contratual de acordo com as regras do CPC 20 (R1) - Custos de Empréstimos; e
- (d) Proteção contra exposições a variações de fluxos de caixa que sejam atribuíveis a riscos específicos associados com ativos ou passivos ou que possa afetar o resultado.
- (e) Constituição de dividendos adicionais.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

32.2 Mudanças nos passivos de atividades de financiamento

	31/12/2021	Aquisição (a)	Fluxo de caixa	Pagamen- to de juros(*)	Novos arrenda- mentos	Mudan- ça no valor justo	Outros (**)	30/06/2022
Empréstimos e financiamentos	14.801.455	2.936.214	(277.148)	(482.012)	-	11.217	655.262	17.644.988
Debêntures	10.601.480	1.242.452	2.755.747	(415.574)	-	-	834.210	15.018.315
Instrumentos financeiros derivativos	51.883	-	-	(132.019)	-	62.614	270.118	252.596
Valores a pagar de acordos com plano de recuperação judicial	929.294	-	(2.760)	(30.234)	-	10.402	51.461	958.163
Passivos de arrendamento	57.610	66.480	(17.057)	(865)	61	-	(2.782)	103.447
Dividendos a pagar	771.321	-	-	-	-	-	(55.159)	716.162
Totais	27.213.043	4.245.146	2.458.782	(1.060.704)	61	84.233	1.753.110	34.693.671

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

(**) As movimentações incluídas na coluna de "Outros" incluem os efeitos das apropriações de encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas, capitalização de juros e o reconhecimento de dividendos a pagar ainda não pagos no fim do período. A Companhia e suas controladas classificam juros pagos como fluxos de caixa das atividades operacionais.

(a) Saldo proveniente da Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 - Combinações de negócios.

33 Segmento de negócios

A Companhia analisa o desempenho dos segmentos e aloca recursos baseando-se em diversos fatores, sendo as receitas e o lucro operacional os fatores financeiros preponderantes.

A Companhia optou por organizar a entidade em torno das diferenças entre produtos e serviços. Desta forma, os segmentos econômicos em que atua são: Distribuição, Transmissão, Geração Eólica, Serviçosⁱ, Saneamento e Outrosⁱⁱ cujas informações das operações por segmento estão conforme a seguir:

	30/06/2022							
	Distribuição	Transmissão	Geração Eólica	Serviços e Comercialização	Saneamento	Conciliação		Total
						Administração	Eliminações	
Receita operacional líquida	11.141.008	865.397	261.287	163.727	-	-	(96.124)	12.335.295
Custos e despesas operacionais	(9.142.987)	(178.566)	(204.130)	(151.982)	7.037	(315.027)	96.124	(9.889.531)
Resultado oper. antes do resultado financeiro	1.998.021	686.831	57.157	11.745	7.037	(315.027)	-	2.445.764
Receita financeira	1.760.774	36.158	28.331	12.052	4.384	178.257	(19.460)	2.000.496
Despesa financeira	(2.452.553)	(391.497)	(201.312)	(9.833)	(51.027)	(375.455)	19.460	(3.462.217)
Resultado financeiro	(691.779)	(355.339)	(172.981)	2.219	(46.643)	(197.198)	-	(1.461.721)
Resultado de participações societárias	-	-	-	(967)	-	1.441.519	(1.440.552)	-
Imposto de renda e contribuição social	(280.388)	(87.026)	(16.828)	(6.785)	-	(26.887)	-	(417.914)
Lucro líquido do período	1.025.854	244.466	(132.652)	6.212	(39.606)	902.407	(1.440.552)	566.129

ⁱ Serviços diz respeito às atividades de serviços fornecidos pela Equatorial Serviços S.A., Equatorial Telecomunicações S.A e Solenergias Comercializadora de Energia S.A. Para mais informações, consultar nota explicativa nº 11.2 Informações das controladas e controladas em conjunto.

ⁱⁱ Outros é referente aos serviços de Administração Central decorrentes das operação de *holding*, bem como compartilhamento de pessoal e infra-estrutura, fornecidas pelas empresas Equatorial Energia Distribuição S.A., Equatorial Transmissão S/A e Equatorial Energia S.A. Para mais informações, consultar nota explicativa nº 11.2 - Informações das controladas e controladas em conjunto.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

	30/06/2021					
	Distribuição	Transmissão	Serviços e Comercialização	Conciliação		Total
				Administração	Eliminações	
Receita operacional líquida	7.608.777	631.246	137.778	-	(43.336)	8.334.465
Custos e despesas operacionais	(6.020.196)	(242.584)	(135.964)	(91.834)	43.336	(6.447.242)
Resultado oper. antes do resultado financeiro	1.588.581	388.662	1.814	(91.834)	-	1.887.223
Receita financeira	629.130	2.751	1.343	10.250	(514)	642.960
Despesa financeira	(845.449)	(197.584)	(350)	(138.984)	514	(1.181.853)
	(216.319)	(194.833)	993	(128.734)	-	(538.893)
Resultado de participações societárias	-	-	-	1.740.073	(1.715.439)	24.634
Imposto de renda e contribuição social	(230.476)	(55.599)	(2.224)	-	-	(288.299)
Lucro líquido do período	1.141.786	138.230	583	1.519.505	(1.715.439)	1.084.665

	30/06/2022							
	Distribuição	Transmissão	Geração Eólica	Serviços e Comercialização	Saneamento	Conciliação		Total
						Administração	Eliminações	
Ativos operacionais	44.975.619	11.828.356	11.564.476	599.277	1.051.703	37.610.899	(36.221.031)	71.409.299
Passivos operacionais	33.613.764	8.142.137	4.758.522	246.051	1.055.768	6.735.154	(869.663)	53.681.733

	31/12/2021						
	Distribuição	Transmissão	Serviços e Comercialização	Saneamento	Conciliação		Total
					Administração	Eliminações	
Ativos operacionais	45.500.109	11.329.537	469.763	1.039.764	25.212.562	(21.837.435)	61.714.300
Passivos operacionais	34.733.893	7.833.888	126.694	1.004.274	4.692.013	(1.280.934)	47.109.828

33.1 Receita operacional por segmento

	30/06/2022					
	Distribuição	Transmissão	Geração Eólica	Serviços	Eliminações	Total
Suprimento (venda) de energia elétrica	180.421	-	-	-	-	180.421
Fornecimento de energia elétrica	12.746.334	-	-	101.441	-	12.847.775
Receita de construção	1.836.827	107.717	-	-	-	1.944.544
Receita de operação e manutenção	-	49.828	-	-	-	49.828
Receita com venda de energia	-	-	265.619	-	-	265.619
Outras receitas	1.657.541	768.898	5.458	83.188	(96.063)	2.419.022
Total da receita bruta	16.421.123	926.443	271.077	184.629	(96.063)	17.707.209

	30/06/2021				
	Distribuição	Transmissão	Serviços	Eliminações	Total
Suprimento (venda) de energia elétrica	115.608	-	-	-	115.608
Fornecimento de energia elétrica	8.060.826	-	106.564	-	8.167.390
CVA e outros itens financeiros	712.952	-	-	-	712.952
Receita de construção	885.023	385.656	-	-	1.270.679
Operações com Transmissão de Energia Elétrica	-	704	-	-	704
Receita de operação e manutenção	-	12.774	-	-	12.774
Outras receitas	602.875	340.642	50.767	(43.336)	950.948
Total da receita bruta	10.377.284	739.776	157.331	(43.336)	11.231.055

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

33.2 Segmento geográfico

A Companhia optou evidenciar as informações por segmentos econômicos por Unidade Federativa em que atua no setor de distribuição* de energia:

(a) Receita operacional distribuição

	30/06/2022						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Rio Grande do Sul	Amapá	Total
Receita operacional	2.171.973	4.012.507	1.302.163	1.203.973	1.959.588	490.804	11.141.008

	30/06/2021				
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Total
Receita operacional	2.101.978	3.100.329	1.202.136	1.204.334	7.608.777

* As controladas distribuidoras possuem sedes operacional e administrativa nas respectivas Unidades Federativas em que atuam. As controladas transmissoras, por sua vez, possuem suas operações em locais distintos da sede administrativa, as quais estão em Brasília/Distrito Federal e São Luís/Maranhão e, portanto, não são analisadas de forma geográfica pela Companhia.

Os administradores da Companhia, para a tomada de decisão, analisam somente as distribuidoras por segmento geográfico. As transmissoras não são analisadas nessa segmentação devido ao fato das linhas de transmissão passarem por diversas regiões.

34 Compromissos futuros (Consolidado)

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

	Vigência	2022	2023	2024	Após 2024*
Energia contratada	2022 a 2033	4.348.511	9.203.946	9.553.475	108.667.064
Energia contratada (em MhW)	2022 a 2033	20.568.691	40.280.994	40.313.121	385.358.289

(*) estimado em 9 anos após 2024.

Os valores relativos aos contratos de compra de energia, cuja vigência varia de 6 a 30 anos, representam o volume total contratado pelo preço atualizado de acordo com a cláusula do CCEAR, e foram homologados pela ANEEL.

	Vigência	2022	2023	2024	Após 2024*
Arrendamentos e aluguéis	2022 a 2029	12.769	13.233	5.387	72.058
Sistema isolado	2022 a 2027	582.039	476.285	475.549	112.935
Sistema isolado (MhW)	2022 a 2027	281.356	236.403	185.623	74.922
Encargos de uso do sistema de transmissão (CUST/CCT) e distribuição (CUSD)	2022 a 2037	66.771	66.875	66.930	870.095
Contratos de operação e manutenção	2022 a 2037	34.940	76.207	79.249	182.058

(*) estimado em 13 anos após 2024.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

35 Eventos subsequentes

SPEs 01, 02, 03, 04, 05, 06, 07, 08 e INTESA

Homologação da Receita Anual Permitida (RAP)

Em 14 de julho de 2022, através da resolução homologatória nº 3.067/2022 a Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) estabeleceu o reajuste das Receitas Anuais Permitidas a partir de 1º de julho de 2022, pela disponibilização das instalações sobre responsabilidade de concessionárias de serviço público de transmissão de energia. Para o ciclo de 2022-2023 o reajuste na receita das controladas da Companhia foi de R\$ 115.299 (9,45%), em comparação ao previsto no contrato de concessão. Para esse novo ciclo tarifário, 2022-2023, após passar por revisão tarifária, a RAP das controladas da Companhia é de R\$ 1.335.424, atualizado anualmente pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), por meio de resoluções homologatórias emitidas pela ANEEL.

Transmissora	Reajuste na receita	%	RAP 2022-2023
SPE 01	R\$ 8.927	9,38%	R\$ 104.145
SPE 02	R\$ 8.111	9,39%	R\$ 94.466
SPE 03	R\$ 11.821	9,39%	R\$ 137.706
SPE 04	R\$ 21.404	9,43%	R\$ 248.459
SPE 05	R\$ 9.870	9,42%	R\$ 114.642
SPE 06	R\$ 12.258	9,44%	R\$ 142.154
SPE 07	R\$ 10.581	9,63%	R\$ 120.420
SPE 08	R\$ 18.595	11,73%	R\$ 177.109
INTESA	R\$ 13.732	7,52%	R\$ 196.323
TOTAL	R\$ 115.299	9,45%	R\$ 1.335.424

Equatorial Pará

Liquidação antecipada da 5ª Emissão de debêntures

Em 7 de junho de 2022, ocorreu a 6ª Emissão de debêntures da controlada Equatorial Pará, no montante total de R\$ 1.350.000, que permitiu aos debenturistas da 5ª Emissão aderir a 6ª Emissão através de troca de papéis. Após o processo estabelecido, houve adesão de troca de papéis, no montante total de R\$ 551.003 e desembolso de recursos das debêntures da 6ª Emissão no montante de R\$ 798.997. Parte dos novos recursos teve como destinação a liquidação antecipada do saldo devedor remanescente da 5ª Emissão de Debêntures, no montante de R\$ 470.948, em 01 de julho de 2022, e o saldo remanescente foi utilizado para reforço de caixa da controlada da Companhia.

Reajuste Tarifário Anual

Em 02 agosto de 2022, a diretoria da ANEEL aprovou o Reajuste Tarifário Anual da controlada da Companhia, com 15,12% de efeito médio a ser percebido pelos consumidores. As novas tarifas entrarão em vigor no dia 07 de agosto de 2022 e possuirão vigência até 06 de agosto de 2023.

Concessionária de Saneamento do Amapá

Fim da operação assistida e início das operações na CSA

Em 21 de dezembro de 2021, a CSA iniciou a fase de operação assistida, que perdurou até o período de 12 de julho de 2022. Em 13 de julho de 2022, a CSA iniciou suas operações do sistema de saneamento do Estado do Amapá, conforme previsto no contrato de concessão, com duração de 35 anos.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Homologação de Reajuste Tarifário (Resolução Homologatória 001/2022)

Em 26 de julho de 2022, a diretoria da Agência Reguladora de Serviços Públicos do Estado do Amapá aprovou o Reajuste Tarifário Anual da CSA em 12,2409% por meio da Resolução Homologatória 001/2022, publicada posteriormente em 01 de Agosto de 2022 no Diário Oficial do Estado do Amapá. As novas tarifas entrarão em vigor a partir do dia 30 de agosto de 2022.

Equatorial Telecom

Em 12 de julho de 2022, a controlada da Companhia assinou o contrato de empréstimo em moeda estrangeira, sob Lei nº 4.131, junto ao Banco *Citibank* S.A., no valor de US\$ 3.781, equivalente a R\$ 20.000, cujo recurso é destinado a capital de giro controlada da Companhia, com proteção de *SWAP* de 100% da exposição cambial para a taxa de CDI + 0,95% a.a., e vencimento final em 07 de janeiro de 2024.

Conselho de Administração

Carlos Augusto Leone Piani

Guilherme Mexias Aché

Paulo Jerônimo Bandeira de Mello Pedrosa

Luis Henrique de Moura Gonçalves

Tania Sztamfater Chocolat

Tiago de Almeida Noel

Eduardo Haiama

Karla Bertocco Trindade

Conselho Fiscal

Titulares

Saulo de Tarso Alves de Lara

Maria Salete Garcia Pinheiro

Vanderlei Dominguez da Rosa

Suplentes

Claudia Luciana Ceccatto de Trotta

Paulo Roberto Franceschi

Ricardo Bertucci

Diretoria Executiva

Augusto Miranda da Paz Júnior
Diretor Presidente

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

Humberto Luis Queiroz Nogueira
Diretor

José Silva Sobral Neto
Diretor

Bruno Cavalcanti Coelho
Diretor

André Luiz Barata Pessoa
Diretor

Cristiano de Lima Logrado
Diretor

Maurício Alvares da Silva Velloso Ferreira
Diretor

Geovane Ximenes de Lira
Superintendente de Contabilidade e Tributos
Contador CRC-PE012996-O-3-S-MA