

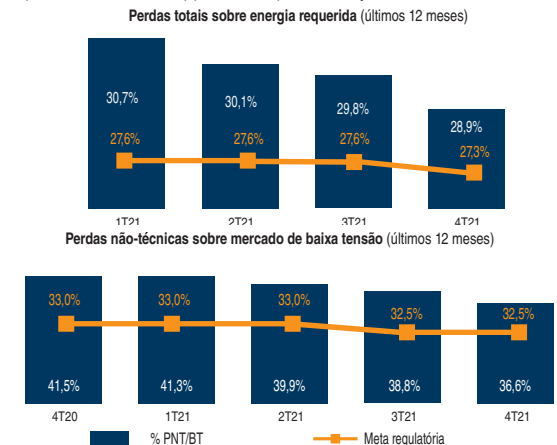
A Administração da Equatorial Pará, em cumprimento às disposições legais e de acordo com a legislação societária vigente, apresenta a seguir o Relatório da Administração, suas Demonstrações Contábeis, com as respectivas notas explicativas e o Relatório dos auditores independentes, para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020. As informações não financeiras da Equatorial Pará relacionadas ao programa "Luz para Todos" (PLPT), o plano Social, assim como as expectativas da Administração quanto ao desempenho futuro da Companhia não foram revisadas pelos auditores independentes. **Destaques de 2021.** ● O volume de energia faturada no ano aumentou 6,8% em relação a 2020, atingindo 9.452 GWh. ● A Receita Operacional Líquida (ROL) cresceu 38% em 2021 totalizando R\$ 5.120 milhões, reflexo dos processos tarifários de agosto de 2021. ● O Lucro Líquido atingiu R\$ 1.026 milhões em 2021, crescimento de 43% se comparado ao valor verificado em 2020. ● Os Investimentos da Equatorial Pará somaram R\$ 950 milhões em 2021 aumento de 39% em relação a 2020. ● As perdas de energia dos últimos 12 meses encerrados no ano de 2021 atingiram 28,9%, redução de 1,8 p.p. em relação aos 30,8% apresentados no final de 2020. **Mensagem do Presidente.** Vendo em retrospecto o ano de 2021, acreditamos que a Equatorial Pará vem consolidando seu excelente desempenho apresentado desde a sua mudança de controle, em 2012. A venda de energia elétrica na área de concessão cresceu 6,8%, diante do cenário macroeconômico adverso da região, mas isso não nos impediu de continuarmos evoluindo. Refletindo a eficiência operacional da Companhia, assim como o retorno dos investimentos feitos ao longo dos últimos anos, terminamos 2021 com lucro líquido de R\$ 1.026 milhões e geração de caixa operacional (EBITDA ajustado) de R\$ 2.1 bilhão. Nossos investimentos próprios atingiram R\$ 950 milhões e focaram na melhoria da qualidade do fornecimento e expansão do serviço de distribuição de energia. Através do Programa Luz para Todos, investimos mais R\$ 142 milhões, beneficiando aproximadamente 2 milhões de pessoas em todo o Estado do Pará. Como consequência dos investimentos e esforço contínuo de nossa equipe, mantivemos os níveis de qualidade oferecida aos nossos consumidores, através da medição dos indicadores DEC e FEC (respectivamente, duração e frequência das interrupções de energia), que se encontram abaixo dos limites regulatórios estabelecidos pela ANEEL. O DEC encerrou 2021 em 22,1 horas, enquanto o FEC foi de 11,8 vezes. Apesar de nosso esforço, nossas perdas de energia encerraram o ano em 28,9%, patamar ligeiramente acima daquele determinado pela ANEEL (27,3%) em nossas tarifas. É com muito orgulho que estamos entre as 100 melhores grandes empresas do Brasil no ranking Great Place to Work – Melhores Empresas para Trabalhar. Também nos mantivemos entre as 150 melhores empresas para se trabalhar em 2021 da Vóç S/A. Estamos entre as 3 melhores empresas para se trabalhar no setor de energia elétrica na região norte do Brasil, segundo a Vóç S/A. Demonstrando a valorização e dedicação que temos a nossa gente. Mesmo num ano de adversidades, conseguimos nos superar e apresentamos grandes resultados operacionais e financeiros graças à qualidade de nossa força de colaboradores. Nosso objetivo é continuar melhorando a qualidade do serviço prestado e buscar sempre a maior eficiência no uso dos recursos da companhia. Para 2022, temos grandes desafios pela frente. Marcos Antônio de Souza Almeida - Diretor-Presidente, **Cenário, Ambiente Econômico e Perspectivas no Pará Ambiente econômico e perspectivas no Estado do Pará**

As perdas totais da energia fíndam o ano de 2021 no patamar de 29,0%.

Balanco energético

4.3 Balanco energético (MWh)	4T20	4T21	Var.	2020	2021	Var.
Sistema Interligado	3.312.778	3.421.301	3,3%	12.463.854	12.027.807	-4,5%
Residencial isolado	82.544	76.326	-7,5%	318.262	283.431	-10,9%
Comercial	559.391	516.110	-7,5%	2.031.611	2.022.111	-0,5%
Rural	642.333	520.683	-19,1%	2.452.446	2.110.362	-13,1%
Poderes Públicos	764.733	655.322	-13,1%	2.633.033	2.577.664	-2,1%
Iluminação Pública	475.074	386.322	-18,9%	1.633.722	1.338.222	-18,1%
Serviço Público	469.355	460.399	-2,0%	1.463.422	1.434.966	-2,0%
Consumo próprio	774.114	666.677	-13,1%	2.533.555	2.576.411	1,7%
Total	579.641	509.155	-12,1%	2.013.533	1.844.382	-8,4%
Tarifas brutas - R\$	581,3	510,5	-12,2%	2.013,5	1.844,4	-8,4%

Gestão dos negócios
Combate às perdas
Em 2021, a quantidade de energia elétrica requerida pelo sistema da Equatorial Pará alcançou o patamar de 13.311 GWh, aumento de 4,1% em relação a 2020, e o faturamento atingiu 9.452 GWh, o que representa aumento de 6,8% em relação a 2020. Destle modo, as perdas de energia registradas pela Companhia em 2021 totalizaram 3.859 GWh, equivalente a 28,9% da energia requerida, implicando em aumento de 2,7 p.p. do índice de perdas em relação ao fechamento de 2020.



	Belém
Capital	1.245.870.798
Área (km²)	144
Número de Municípios	8.777.124
População Estimada IBGE (hab)	6,07
Densidade Demográfica (hab/km²)	+4,0%
Cresc. estimado 2021 PIB - PA	+4,5%
Cresc. estimado 2021 PIB - BR	R\$ 847,00
Rend. mensal domiciliar per capita	+9,6%
Venda do Comércio	

Fonte: IBGE 2020 e Tendências out/21. Em 2021, o consumo de energia na região Norte cresceu 5,0% acompanhando o cenário nacional que apresentou aumento de 5,3%. A área de concessão da Equatorial Pará apresentou crescimento de 6,8% no ano de 2021, sendo fundamentalmente explicado pelo crescimento das classes residencial, comercial e industrial. O Pará está situado na Região Norte, sendo o 2º maior estado do país em extensão territorial, com uma área de 1.245.870,798 km² sendo dividido em 144 municípios. Com 8,7 milhões de habitantes em 2020, é o estado mais populoso da Região Norte e o nono mais populoso do Brasil, sendo a capital situada no município de Belém, sua maior cidade, concentrando 1,5 milhões de habitantes, que representa 17,3% do Pará. Ano de 2021 comparando com o ano de 2020, as classes do número de consumidores que mais influenciaram no bom desempenho econômico do estado do Pará foram: industrial e residencial que representam um aumento de 7,16% e 3,02% respectivamente. Além disso, houve uma redução de 2,22% na classe comercial. **Número de consumidores**

Consumidores	2021	2020	2019	2018	2017	2016
Residencial	2.432.179	2.360.980	2.323.588	2.271.725	2.226.751	2.096.077
Industrial	4.234	3.951	4.025	4.076	3.929	4.231
Comercial	162.536	166.229	173.483	175.271	180.238	176.288
Outros	211.036	201.974	209.494	192.711	185.068	166.748
Total	2.810.985	2.733.134	2.710.590	2.643.783	2.595.986	2.443.344
Varição	2,8%	0,8%	2,5%	1,8%	6,2%	5,7%

Comportamento do mercado - A distribuição de energia da Outorgada no período de janeiro a dezembro de 2021 foi de 13.311 GWh (12.782 GWh em 2020). O volume de energia faturada cresceu 6,8% em relação ao ano de 2020, sendo o crescimento da classe residencial, maior classe de consumo da Equatorial Pará, de 8,4% em relação comparativo. A seguir são apresentados resultados sobre o consumo e sua variação no período:

Mercado atendido

Mercado Atendido - MWh	2021	2020	2019	2018	2017	2016
Fornecimento	7.882.510	7.281.751	7.010.715	7.048.506	3.402.365	7.141.561
Residencial	4.256.427	3.928.860	3.611.816	3.671.512	3.809.919	3.746.101
Industrial	1.596.284	1.500.455	1.511.811	1.527.682	1.526.244	1.548.458
Comercial	2.027.799	1.852.436	1.887.088	1.849.312	1.872.311	1.847.022
Outros	1.569.978	1.568.442	1.606.241	1.592.104	1.558.558	1.539.910
Rural	337.831	-	-	-	-	-
Total	9.452.488	8.850.193	8.616.956	8.640.610	4.960.923	8.739.471
Varição	6,8%	2,7%	-0,3%	74,2%	-43,2%	3,4%

BALANÇO PATRIMONIAL EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021 E 2020
(Em milhares de reais)

Ativo	Notas	2021	2020
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	6	173.988	957.597
Aplicações financeiras	7	1.380.238	1.496.268
Contas a receber de clientes	8	1.696.392	1.513.118
Almoxarifado		94.819	17.008
Serviços pedidos		220.938	217.578
Aquisição de combustível - conta CCC		63.197	29.855
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	9	65.682	-
Instrumentos financeiros derivativos	31.4	164.999	100.448
Impostos e contribuições a recuperar	10	386.999	419.732
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		100.457	75.424
Partes relacionadas - mútuos	11	135.237	-
Outros créditos a receber		275.600	143.035
Total do ativo circulante		4.758.546	4.970.063
Não circulante			
Aplicações financeiras	7	25.411	24.471
Contas a receber de clientes	8	322.647	348.444
Sub-rogação da CCC - valores aplicados		85.120	85.120
Serviços pedidos		5.713	572
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	9	91.184	-
Instrumentos financeiros derivativos	31.4	107.017	213.533
Impostos e contribuições a recuperar	10	88.003	444.640
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		49.690	49.520
Depósitos judiciais	21	85.797	71.208
Plano de aposentadoria e pensão		7.187	5.840
Outros créditos a receber		2.105	270.184
Ativo financeiro da concessão	12	4.189.879	3.613.371
Investimentos		32.239	13.938
Intangível	13	1.595.322	1.973.425
Ativos de contrato	14	668.193	134.781
Direito de uso		16.991	22.157
Total do ativo não circulante		7.372.198	7.217.204
Total do ativo		12.130.744	12.241.267

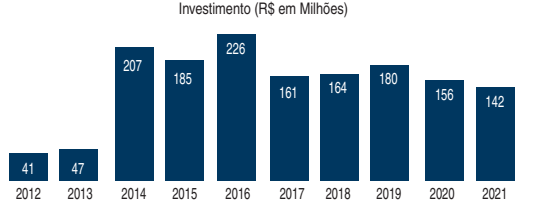
As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

DEMONSTRAÇÃO DAS MUDAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO EXERCÍCIOS FÍNDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021 E 2020
(Em milhares de reais)

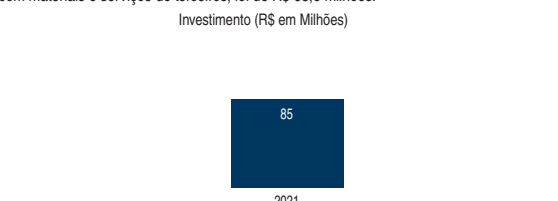
Notas	Reservas de lucros				Lucros acumulados	Total
	Reserva Capital social	Reserva de reavaliação	Ajuste de avaliação patrimonial	Reserva Legal		
Saldos em 31 de dezembro de 2019	1.624.459	-	94.285	(1.735)	78.105	261.610
Valor justo das opções de compra - Vesting period	-	15.025	-	-	-	-
Realização da reserva de reavaliação	-	-	(13.016)	-	-	13.016
Dividendos adicionais de 2019 distribuídos	-	-	-	-	(80.860)	(154.731)
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	718.544
Resultado abrangente do exercício	-	-	812	-	-	812
Resultado de hedge accounting de fluxo de caixa	-	-	-	-	-	-
Benefícios pós emprego - Perdas atuárias	-	-	(363)	-	-	(363)
Destinação do lucro						
Reserva legal	-	-	30.624	-	-	(30.624)
Reserva de incentivos fiscais	-	-	-	106.057	-	(106.057)
Dividendos mínimos obrigatórios de 2020	-	-	-	-	(145.466)	(145.466)
Dividendos adicionais propostos de 2020	-	-	-	-	154.740	(436.397)
Reserva de investimentos	-	-	-	-	13.016	(13.016)
Saldos em 31 de dezembro de 2020	1.624.459	15.025	81.269	(1.286)	108.729	367.667
Valor justo das opções de compra - Vesting period 25.41	-	6.934	-	-	-	-
Realização da reserva de reavaliação	-	-	(13.330)	-	-	13.330
Dividendos adicionais de 2020 distribuídos	25.2	-	-	-	-	(154.740)
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	1.025.545
Resultado abrangente do exercício	-	-	2.083	-	-	2.083
Resultado de hedge accounting de fluxo de caixa	-	-	-	-	-	-
Benefícios pós emprego - Perdas atuárias	-	-	(4.845)	-	-	(4.845)
Destinação do lucro						
Reserva legal	-	-	42.827	-	-	(42.827)
Reserva de incentivos fiscais	-	-	-	169.011	-	(169.011)
Dividendos mínimos obrigatórios de 2021	-	-	-	-	(203.427)	(203.427)
Dividendos intermediários pagos	-	-	-	-	(39.276)	(76.018)
Dividendos adicionais propostos	-	-	-	-	(42.992)	(83.753)
Reserva de investimentos	-	-	-	-	13.330	(13.330)
Saldos em 31 de dezembro de 2021	1.624.459	21.959	67.939	(4.048)	151.556	536.678

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

Programa Luz Para Todos. Lançado em 2004 pelo Governo Federal, o "Programa Nacional de Universalização do Icesso e Uso da Energia Elétrica "Luz para Todos" (PLPT) tem como objetivo levar energia elétrica para a população do meio rural, de modo a estimular o desenvolvimento socioeconômico destas regiões que, geralmente, apresentam baixo desempenho no IDH (Índice de Desenvolvimento Humano). A Equatorial Pará tem o papel de agente executor do Programa no Estado. O Pará está inserido entre os 3 maiores programas do país, representando mais de 13% de todo o volume de ligações executadas pelo Programa Luz para Todos no Brasil. Para atingir suas metas, a Companhia estruturou sólidas parcerias comerciais com contratação de mão-de-obra terceirizada, que envolvem 63 equipes construção e mais de 945 pessoas direta e indiretamente. Em 31 de dezembro de 2021, a Equatorial Pará alcançou a marca de 456.710 clientes ligados à rede de distribuição de energia elétrica através do PLPT, gerando um benefício direto para aproximadamente 2,28 milhões de habitantes. O PLPT já está presente em 99% dos 144 Municípios paraenses, contribuindo para o desenvolvimento de áreas isoladas dos aglomerados rurais e para a geração de renda nestas localidades. Durante o ano de 2021, o investimento direto no PLPT, que inclui gastos contábeis com materiais e serviços de terceiros, foi de R\$ 142 milhões. **Investimentos no Programa Luz Para Todos.** Ao final de 2021, a Equatorial Pará alcançou a marca de 456.710 clientes ligados à rede de distribuição de energia elétrica através do PLPT, gerando um benefício direto para aproximadamente 2,28 milhões de habitantes. O PLPT já está presente em 99% dos 144 Municípios paraenses, contribuindo para o desenvolvimento de áreas isoladas dos aglomerados rurais e para a geração de renda nestas localidades. Durante o 4T21, o investimento direto no PLPT, que inclui gastos com materiais e serviços de terceiros, foi de R\$ 42,5 milhões.



Programa Mais Luz Para Amazônia. Lançado em 2020 pelo Governo Federal, o "Programa Nacional de Universalização do Icesso e Uso da Energia Elétrica na Amazônia Legal -Mais Luz para a Amazônia" (MLA), foi criado com o objetivo de promover o acesso à energia elétrica para a população brasileira localizada nas regiões remotas dos estados da Amazônia Legal, visando o desenvolvimento social e econômico destas comunidades. A Equatorial Pará tem o papel de agente executor do Programa no Estado. Para atingir suas metas, a Companhia estruturou sólidas parcerias comerciais com contratação de mão-de-obra terceirizada, que envolvem 40 equipes de instalação de sistemas remotos e mais de 100 pessoas direta e indiretamente. Em 31 de dezembro de 2021, a Equatorial Pará alcançou a marca de 2.783 clientes ligados por sistemas de geração remota através do MLA, gerando um benefício direto para aproximadamente 13,915 mil habitantes. O MLA já está presente em 44 dos 144 Municípios paraenses, contribuindo para o desenvolvimento de áreas isoladas dos aglomerados rurais e para a geração de renda nestas localidades. Durante o ano de 2021, o investimento direto no MLA, que inclui gastos contábeis com materiais e serviços de terceiros, foi de R\$ 85 milhões. **Investimentos no Programa Mais Luz Para Amazônia.** Ao final de 2021, a Equatorial Pará alcançou a marca de 2.783 clientes ligados por sistemas de geração remota através do MLA, gerando um benefício direto para aproximadamente 13,915 mil habitantes. O MLA já está presente em 44 dos 144 Municípios paraenses, contribuindo para o desenvolvimento de áreas isoladas dos aglomerados rurais e para a geração de renda nestas localidades. Durante o 4T21, o investimento direto no MLA, que inclui gastos com materiais e serviços de terceiros, foi de R\$ 68,6 milhões.



Assuntos Regulatórios. Em 3 de agosto de 2021, por meio da Resolução Homologatória nº 2.920/2021 a Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) homologou as tarifas da Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A. (Equatorial Pará) sem alteração em média, reajustadas em 9,01% (nove virgulas e um zero), correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores da distribuidora para o período de 7 de agosto de 2021 a 6 de agosto de 2022. **Relatório de ações sociais.** Em razão da pandemia mundial declarada pela Organização Mundial de Saúde (OMS), relacionada ao novo coronavírus ("COVID-19") que vem afetando o Brasil e diversos países no mundo, trazendo riscos à saúde pública e impactos na economia mundial, a empresa informa que vem tomando as medidas preventivas e de mitigação dos riscos em linha com as diretrizes estabelecidas pelas autoridades de saúde nacionais e internacionais, visando a minimização de eventuais impactos no que se refere à saúde e segurança dos colaboradores, familiares, parceiros e comunidades. Mesmo com as dificuldades impostas pela pandemia, no ano de 2021 a Equatorial Pará continuou com as várias ações nas comunidades do Estado, desenvolvendo e melhorando projetos, como: Cadastro de consumidores na tarifa social (baixa renda), palestras educativas nas comunidades, mútuos e feiras em parceria com as mais diversas instituições do ESTADO, realizando acordos de parcelamento, trocas de titularidade dentre outros. A Equatorial tem projetos sociais que buscam proporcionar benefícios para a comunidade, dos quais destacamos: **Arcadação de recursos para organizações sociais.** A fatura de energia é utilizada como meio de aumentar a receita de entidades de Assistência Social, como UNICEF, Federação das APAES e outras com o mesmo fim. Destaque para parcerias com o Remo e Paysandu, onde passamos a fomentar o esporte localmente. Ao optar por essa contribuição, o cliente poderá fazer sua doação por meio da fatura de energia. Os recursos arrecadados são aplicados em ações para melhorar as condições de vida de crianças e adolescentes de todo o Estado. **Comunidade.** Para estar cada vez mais próxima de seus clientes, a Equatorial Pará promove projetos como este, que permitem estreitar o relacionamento e criar condições para melhor atendimento. Pelo projeto, a empresa também fomenta o diálogo sustentável com a comunidade, tendo como objetivo principal formar uma consciência sobre o uso seguro e sustentável da energia elétrica, de modo a estimular hábitos mais econômicos e eficientes desde serviço essencial. Por meio da Energia na Comunidade, a equipe da empresa realiza atendimento, levando às comunidades serviços como: segunda via de conta, negociação de débito, troca de titularidade e cadastro na tarifa social de energia elétrica, por meio de um contato personalizado e aproximativo. **Construção e Reforma**

EQUATORIAL PARA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A. | CNPJ/MF Nº 04.895.728/0001-80

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

	Moeda nacional		Moeda estrangeira (US\$)		Total
	Passivo circulante	Passivo não circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	
Saldos em 31 de dezembro de 2020	380.650	1.121.569	399.331	855.093	2.756.643
Ingressos (a)	81.451	685.539	13.311	-	665.339
Variações monetária e cambial	33.259	123.568	172.147	(110.072)	219.902
Transferências	186.139	(186.139)	382.286	(382.286)	-
Amortizações de principal (c)	(391.001)	-	(395.762)	-	(786.763)
Pagamentos de juros	(80.569)	-	(14.290)	-	(94.859)
Custo de captação (d)	318	(6.858)	-	-	(6.540)
Saldos em 31 de dezembro de 2021	210.247	1.737.679	557.025	362.733	2.867.684

	Moeda nacional		Moeda estrangeira (USD)		Total
	Passivo circulante	Passivo não circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	
Saldos em 31 de dezembro de 2019	17.261	1.036.774	5.188	971.032	2.030.255
Ingressos	-	440.000	-	-	440.000
Encargos	58.794	-	25.173	-	83.967
Variação monetária e cambial	7.987	33.100	104.121	179.779	321.987
Transferências	388.280	(388.280)	292.718	(292.718)	-
Amortizações de principal (c)	(34.622)	-	(27.869)	-	(62.492)
(*) Pagamentos de juros	(57.132)	-	-	-	(57.132)
Custo de captação	82	(25)	-	-	57
Saldos em 31 de dezembro de 2020	380.650	1.121.569	399.331	855.093	2.756.643

(a) Em 30 de março de 2021, ocorreu a 1ª liberação do contrato com o BNDES 21/22/23, no valor de R\$ 27.608 (Subcrédito A) e no valor de R\$ 87.906 (Subcrédito B), cujo recurso será destinado a realização dos investimentos da companhia, com o custo de IPCA + 4,11% a.a. e vencimento final em 15 de setembro de 2020. Em 10 de junho de 2021, ocorreu a liberação final do contrato com o BNDES 16/19/20, no valor de R\$ 70.025, cujo recurso será destinado a realização dos investimentos da companhia, com o custo de IPCA + 4,81 a.a. e vencimento final em 15 de abril de 2028. Em 10 de setembro de 2021, ocorreu a 2ª liberação do contrato com o BNDES 21/22/23, no valor de R\$ 119.500 (Subcrédito A) e no valor de R\$ 380.500 (Subcrédito B), cujo recurso será destinado a realização dos investimentos da companhia, com o custo de IPCA + 4,11% a.a. e vencimento final em 15 de setembro de 2040. (b) O montante de R\$ 94.762 (R\$ 83.967 em 31 de dezembro de 2020) refere-se a encargos reconhecidos no exercício, sendo R\$ 86.300 (R\$ 80.066 em 31 de dezembro de 2020) impacto o resultado financeiro e R\$ 8.462 (R\$ 9.901 em 31 de dezembro de 2020) referente à capitalização de juros de empréstimos ligados à aquisição ou construção de ativos qualificados de acordo com as regras do CPC 20 (R1) - Custos de Empréstimos. Ver informações na nota explicativa nº 14 - Ativos de contrato; (c) De janeiro a dezembro de 2021, a Equatorial Parã realizou amortizações, conforme contrato, cujos principais montantes foram o Citibank no valor de

17.2 Características das debêntures

Emissão	Característica	Série	Valor da Emissão	Custo Nominal	Data da Emissão	Vencimento	2021	
							Saldo líquido circulante	Saldo líquido não circulante
21	(21)(3)(4)(6)(7)	2ª	50.000	IPCA + 2,40% a.a.	dez/16	jan/22	27.478	51.538
2ª	(2)(3)(4)(6)(7)	2ª	23.000	IPCA + 2,40% a.a.	dez/16	abr/24	10.284	85.243
3ª	(1)(3)(4)(5)(6)	2ª	100.931	IPCA + 6,87% a.a.	dez/16	dez/23	128	129.031
5ª	(1)(3)(4)	1ª	543.033	CDI + 1,1% a.a.	mai/18	abr/23	7.206	542.457
5ª	(1)(3)(4)	2ª	456.967	CDI + 1,30% a.a.	mai/18	abr/23	7.774	456.967
Total							52.871	1.199.231

(1) Emissão pública de debêntures simples; (2) Emissão privada de debêntures simples; (3) Não conversíveis em ações; (4) Espécie Quirográfrica; (5) Debêntures incentivadas; (6) Garantia adicional fidejussória; (7) Garantia adicional real. (a) A totalidade dos recursos obtidos foram aplicados em conformidade com a escritura.

17.3 Cronograma de amortização da dívida:

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

	2021	
	Valor	%
Circulante	52.871	4%
2023	1.164.764	93%
2024	35.460	3%
Subtotal	1.200.224	96%
(*) Custo de captação (não circulante)	(993)	-
Total	1.199.231	96%
Total	1.252.102	100%

17.4 Covenants das debêntures: As debêntures contratadas pela Companhia possuem garantias fidejussórias (nota explicativa nº 11.2 – Garantias), covenants não financeiros e financeiros, cujo não cumprimento durante o período de apuração, poderá acarretar o vencimento antecipado dos contratos. No exercício findo em 31 de dezembro de 2021, a Companhia manteve-se dentro dos limites estipulados nos contratos.

2º debêntures

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

2ª Dívida líquida/EBITDA ajustado: >2,0

3ª debêntures

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

2ª EBITDA/Despesa financeira ajustada: >=1,5

5ª debêntures

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

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

18. Impostos e contribuições a recolher

	2021	2020
ICMS parcelamento (a)	152.326	108.444
PIS e COFINS	12.669	12.486
Encargos sociais e outros	27.173	18.404
ISS	9.836	5.506
Total circulante	4.423	6.751
ICMS	206.427	152.601
ICMS parcelamento (a)	63.926	122.956
Total não circulante	38.106	48.350
Total	302.052	173.060
Alíquota efetiva	308.459	323.907

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

	2021	%
Circulante	12.669	25%
2023	11.497	23%
2024	4.726	9%
2025	3.322	7%
Após 2025	18.561	36%
não circulante	38.106	75%
Total ICMS parcelamento	50.775	100%

19. Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher e imposto de renda e contribuição social diferidos

	2021	2020
Ativos de:		
Prejuízo fiscal	-	39.810
Base negativa	-	26.529
Subtotal	-	66.339

Diferenças temporárias:
Provisão para contingências 48.071 43.864
Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação Duvidosa - PECLD 214.850 189.512
Provisão atuarial 13.556 12.104
Arrendamentos - CPC 06 (R2) / IFRS 16 13.616 12.894
Provisão para participação nos lucros 13.616 12.894
Recicla - CPC 47 / IFRS 15 290.691 258.526

Passivos de:
Diferenças temporárias:
Depreciação acelerada (235.366) (248.924)
Valor novo de reposição - VNR (309.209) (198.500)
Swap (92.740) (107.716)
Outras despesas não dedutíveis (32.407) (10.419)
Arrendamentos - CPC 06 (R2) / IFRS 16 (158) -
Recicla - CPC 47 / IFRS 15 (166) -
Reavaliação bens da concessão (34.260) (41.192)
Ajuste a Valor Presente - AVP (788.078) (697.486)
Subtotal (493.285) (372.621)

19.2 Movimentação do imposto de renda e contribuição social diferidos

	2021		Reconhecimento no valor líquido diferido	Ativo fiscal diferido	Passivo fiscal diferido
	2020	resultado			
IRPJ prejuízos fiscais	39.810	(39.810)	-	-	-
Base negativa de CSLL	26.529	(26.529)	-	-	-
Provisão para contingências	43.864	4.207	48.071	48.071	-
Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação Duvidosa - PECLD	189.512	25.338	214.850	214.850	-
Ajuste a Valor Presente - AVP	(93.062)	7.035	(93.927)	-	(83.928)
Valor novo de reposição - VNR	(198.500)	(111.159)	(309.209)	-	(309.209)
Recicla - CPC 47	152	(318)	(166)	-	(166)
Arrendamentos - CPC 06	(636)	478	(158)	-	(158)
Depreciação acelerada	(248.924)	13.558	(235.366)	-	(235.366)
Swap	(107.716)	14.976	(92.740)	-	(92.740)
Provisão para participação nos lucros	12.894	722	13.616	13.616	-
Provisão atuarial	12.104	1.462	13.556	13.556	-
Outras despesas não dedutíveis temporárias	(10.419)	9,99	(10.419)	-	(32.407)
Reavaliação bens da concessão	(41.192)	6.932	(34.260)	-	(32.260)
Total	(372.621)	(124.764)	(497.385)	290.691	(788.078)

2020

	2020		Reconhecimento no valor líquido diferido	Ativo fiscal diferido	Passivo fiscal diferido
	2019	resultado			
IRPJ prejuízos fiscais	111.043	(71.240)	39.809	39.809	-
Base negativa de CSLL	26.529	-	26.529	26.529	-
Provisão para contingências	45.421	(1.557)	43.864	43.864	-
Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação Duvidosa - PECLD	160.359	29.153	189.512	189.512	-
Ajuste a Valor Presente - AVP	(93.062)	7.035	(93.027)	-	(93.027)
Custo de captação	(152.221)	(45.829)	(198.500)	-	(198.500)
Recicla - CPC 47	152	(318)	(166)	-	(166)
Arrendamentos - CPC 06	(636)	478	(158)	-	(158)
Depreciação acelerada	(229.739)	(19.185)	(248.924)	-	(248.924)
Swap	(114.112)	(96.304)	(107.716)	-	(107.716)
Provisão para participação nos lucros	12.818	77	12.895	12.895	-
Provisão atuarial	10.030	2,074	12.104	12.104	-
Outras despesas não dedutíveis temporárias	(10.419)	9,99	(10.419)	-	(32.407)
Reavaliação bens da concessão	(48.564)	7,372	(41.192)	-	(41.192)
Total	(372.621)	(124.764)	(497.385)	290.691	(788.078)

19.3 Movimentação dos impostos e contribuições sobre o lucro a recolher

	2021		Saldo em 31 de dezembro de 2019	Saldo em 31 de dezembro de 2020
	IRPJ e CSLL correntes do exercício	Compensações de IRPJ e CSLL		
IRPJ e CSLL correntes do exercício	58.427	(17.729)	58.427	(17.729)
Tributos retidos/antecipações IR/CS	36.183	-	36.183	-
Saldo em 31 de dezembro de 2020	148.852	(126.091)	148.852	(126.091)
Depósito para reinvestimento	16.711	-	16.711	-
Tributos retidos/antecipações IR/CS	(32.124)	-	(32.124)	-
Saldo em 31 de dezembro de 2021	23.403	-	23.403	-

19.4 Conciliação da despesa com imposto de renda e contribuição social:

A 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 exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020, está demonstrada a seguir:

RS 395.762, Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico - BNDES 18/20 no valor de R\$ 183.409 e liquidação, em 27 de dezembro de 2021, do contrato com o Santander no valor de R\$ 200.000; e (d) Refere-se a movimentação do custo de transação/captação, quando positivo significa amortização e quando negativo, adição. **16.4 Covenants e garantias dos empréstimos e financiamentos:** Os empréstimos e financiamentos contratados pela Companhia possuem garantias fidejussórias (nota explicativa nº 11.2 – Garantias), recebíveis e covenants não financeiros e financeiros, cujo não cumprimento durante o período de apuração, poderá acarretar o vencimento antecipado dos contratos. Abaixo estão apresentados os covenants financeiros presentes nos contratos de empréstimos e financiamentos da Companhia:

Covenants Empréstimos
1ª Dívida líquida/EBITDA: <= 3,5
Covenants Empréstimos
1ª Dívida líquida/EBITDA: <=3,75
2ª Dívida líquida/(Dívida Líquida + PL) : >=2,0
Covenants Empréstimos
1ª Dívida líquida/EBITDA: <=3,75
2ª Dívida líquida/(Dívida Líquida + PL) : >=2,0
Covenants Empréstimos
1ª Dívida líquida/EBITDA: <=4,0
Os indicadores acima, obedecem fidedignamente aos conceitos de dívida líquida contratual e EBITDA contratual, conforme conceitos acordados e expressos nos contratos. Estas informações visam unicamente dar conhecimento acerca dos indicadores apurados em conformidade com as definições acordadas. Não há diferenças conceituais relevantes entre os indicadores mencionados e as definições contábeis de dívida líquida e EBITDA. No exercício findo em 31 de dezembro de 2021, a Companhia manteve-se dentro dos limites estipulados nos contratos. **17. Debêntures - 17.1 Movimentação de debêntures:** A movimentação das debêntures do exercício está conforme a seguir demonstrada:

	Passivo circulante		Passivo não circulante		Total
	2020	2021	2020	2021	
Saldos em 31 de dezembro de 2020	20.265	1.412.474	1.432.739	1.432.739	28.136
Encargos	65.629	-	65.629	-	131.258
Transferências	194.714	(194.714)	-	-	389.428
Pagamento de juros	(74.841)	-	(74.841)	-	149.672
Variação monetária	31.163	(8.490)	22.673	-	47.356
Amortização de principal	3.532	-	3.532	-	7.064
Saldos em 31 de dezembro de 2020	240.462	1.209.270	1.449.732	1.449.732	2.900.466

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

	2021	
	Saldo líquido circulante	Saldo líquido não circulante
21	27.478	51.538
2ª	10.284	85.243
3ª	128	129.031
5ª	7.206	542.457
5ª	7.774	456.967
Total	52.871	1.199.231

Lucro contábil antes do IRPJ e da CSLL 1.299.161 1.299.161 964.798 964.798
Alíquota fiscal 25% 9% 25% 9%
Pela alíquota fiscal (A) 324.790 116.924 241.200 86.832

Provisão para contingências 3.093 1.114 - -
Provisão para empréstimos em créditos de liquidação duvidosa (PECLD) 232.169 83.581 209.088 75.272
Ajuste a valor presente 5.220 1.879 5.172 1.862
Atualização do ativo financeiro VNR 32.496 11.699 13.720 4.939
Variação de Swap 11.012 3.964 - -
IRPJ/CSLL sobre reserva de reavaliação 5.049 1.818 5.421 1.951
Provisão atuarial 5.017 1.446 199 72
Provisão para participação nos lucros 531 191 56 20
Arrendamentos - CPC 06 (R2) 556 200 35 126
IFRS 15 - 169 - 12.196 -
Depreciação acelerada 13.558 - 12.196 -
Outras provisões 471 - 8.252 2.558
Outras adições permanentes 5.032 3.334 - -
Total das adições (B) 313.204 109.395 254.455 86.800

Exclusões:
Reversão de provisão para contingências (21.478) - (11,45) (412)
Reversão de provisão para perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD) (213.539) (76.874) (187.652) (67.555)
Atualização do ativo financeiro VNR (114.230) (41.123) (47.417) (17.070)
IFRS 15 (234) (84) - -
Variação de Swap - - (70.812) (25.492)
Incentivo P&D (1.942) (699) (1.084) (390)
Depreciação acelerada (2.850) (1.062) (296) (102)
Reversão de provisão para fundo de pensão (16.099) (5.796) (296) (

EQUATORIAL PARÁ DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A. | CNPJ/MF Nº 04.895.728/0001-80

Nacional de Energia Elétrica - ANEL. A participação das contas a receber de consumidores da Companhia está conforme abaixo:

Classe consumidora	2021		2020	
	%	%	%	%
Residencial	64%	64%	64%	64%
Industrial	6%	7%	6%	7%
Comercial	14%	15%	15%	15%
Rural	7%	6%	5%	6%
Poder público	5%	5%	5%	5%
Iluminação pública	1%	1%	1%	1%
Serviço público	3%	2%	2%	2%
Total	100%	100%	100%	100%

Para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020, a exposição máxima ao risco de crédito para contas a receber de clientes por classe consumidora estava assim apresentada:

Classe consumidora	2021		2020	
	faturados	Parcelamentos	faturados	Parcelamentos
Residencial	1.164.941	910.767	1.164.941	910.767
Industrial	170.330	2.066	170.330	2.066
Comercial	329.920	38.183	329.920	38.183
Rural	162.004	10.189	162.004	10.189
Poder público	82.607	10.640	82.607	10.640
Iluminação pública	21.001	217	21.001	217
Serviço público	35.184	2.383	35.184	2.383
Total	1.967.067	220.577	1.967.067	220.577

Classe consumidora	2021		2020	
	faturados	Parcelamentos	faturados	Parcelamentos
Residencial	1.007.621	129.889	1.007.621	129.889
Industrial	153.047	1.659	153.047	1.659
Comercial	295.008	32.107	295.008	32.107
Rural	129.031	7.632	129.031	7.632
Poder público	70.741	7.237	70.741	7.237
Iluminação pública	23.998	164	23.998	164
Serviço público	30.672	1.970	30.672	1.970
Total	1.710.118	180.658	1.710.118	180.658

A Companhia registrou uma provisão para perda que representa sua melhor estimativa de perdas referentes à Contas a receber de clientes, conforme apresentado na nota explicativa nº 8.2. **valiação de perda esperada de crédito de liquidação duvidosa para clientes.** A Companhia adota o modelo de perda esperada para créditos de liquidação duvidosa (PECLD) que é mensurada a partir do *aging list* do Contas a receber de faturas de energia elétrica e pelos parâmetros de débitos de faturas de fornecimento de energia através da matriz de provisão. A matriz de provisão estabelece os percentuais de risco de recebimento dos valores recebíveis de acordo com o *aging list* das faturas de energia elétrica e das parcelas através da análise. 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 pela Companhia no decorrer do período. A PECLD é constituída com base nos valores recebíveis dos consumidores, segregando por faturamento e parcelamento pelas classes de consumidor, em valor considerado suficiente pela Administração, para cobrir as possíveis perdas na realização de créditos.

Faixa	Saldo contábil bruto não faturados	%Taxa média ponderada da perda		Saldo contábil bruto faturados	%Taxa média ponderada da perda	Saldo PECLD
		Saldo contábil bruto não faturados	Saldo contábil bruto faturados			
A Vencer	719.023	28,34%	203,771	446,285	6,35%	28,339
Vencido 1 a 30	21.454	30,36%	6.513	212.056	8,96%	19,000
Vencido 31 a 60	15.252	44,63%	6.807	64.737	21,41%	13,860
Vencido 61 a 90	12.909	55,29%	7.139	38.055	48,92%	13,249
Vencido 91 a 120	13.198	60,09%	7.931	32.722	42,22%	13,815
Vencido 121 a 150	12.490	62,10%	7.756	26.613	45,47%	12,101
Vencido 151 a 180	12.115	63,48%	7.691	21.242	46,53%	9,884
Vencido 181 a 210	12.092	65,29%	7.895	20.416	47,00%	9,586
Vencido 211 a 240	11.522	66,56%	7.669	19.891	47,86%	9,520
Vencido 241 a 270	12.113	67,50%	8.176	19.717	48,34%	9,531
Vencido 271 a 300	10.430	68,66%	7.161	15.433	48,34%	7,460
Vencido 301 a 330	11.480	68,66%	7.882	18.251	49,60%	7,052
Vencido 331 a 360	11.832	68,66%	8.124	23.789	49,22%	11,980
Vencido 361 a 390	9.318	68,84%	6.415	16.704	50,69%	8,467
Vencido 391 a 420	11.969	69,01%	7.846	19.470	50,69%	9,869
Vencido 421 a 450	10.391	69,26%	7.197	16.891	51,22%	8,652
Vencido 451 a 480	56.528	71,66%	40.508	72.408	57,56%	41,678
Vencido 481 a 620	9.318	72,42%	22.836	51.817	69,35%	35,935
Vencido 621 a 810	26.513	74,42%	20.526	45.105	71,61%	32,300
Vencido 811 a 990	47.437	77,42%	36.726	73.425	71,61%	52,580
Vencido 991 a 1080	22.219	77,42%	17.202	41.077	73,33%	30,122
Vencido 1081 a 1170	20.983	82,41%	17.493	40.404	73,33%	32,203
Vencido 1171 a 1350	35.044	87,71%	30.737	88.656	73,33%	65,011
Vencido 1351 a 1530	27.507	91,52%	25.174	86.252	73,33%	63,249
Vencido 1531 a 1710	18.449	95,65%	17.646	62.121	73,33%	45,553
Vencido 1711 a 1890	13.571	95,65%	12.981	74.394	90,45%	67,289
Vencido maior 1890	75.190	95,65%	71.918	315.065	90,45%	284,978
Total	1.280.550	629,522	1.967,067	945,169		

Faixa	Saldo contábil bruto não faturados	%Taxa média ponderada da perda		Saldo contábil bruto faturados	%Taxa média ponderada da perda	Saldo PECLD
		Saldo contábil bruto não faturados	Saldo contábil bruto faturados			
A Vencer	719.023	28,34%	203,771	446,285	6,35%	28,339
Vencido 1 a 30	21.454	30,36%	6.513	212.056	8,96%	19,000
Vencido 31 a 60	15.252	44,63%	6.807	64.737	21,41%	13,860
Vencido 61 a 90	12.909	55,29%	7.139	38.055	48,92%	13,249
Vencido 91 a 120	13.198	60,09%	7.931	32.722	42,22%	13,815
Vencido 121 a 150	12.490	62,10%	7.756	26.613	45,47%	12,101
Vencido 151 a 180	12.115	63,48%	7.691	21.242	46,53%	9,884
Vencido 181 a 210	12.092	65,29%	7.895	20.416	47,00%	9,586
Vencido 211 a 240	11.522	66,56%	7.669	19.891	47,86%	9,520
Vencido 241 a 270	12.113	67,50%	8.176	19.717	48,34%	9,531
Vencido 271 a 300	10.430	68,66%	7.161	15.433	48,34%	7,460
Vencido 301 a 330	11.480	68,66%	7.882	18.251	49,60%	7,052
Vencido 331 a 360	11.832	68,66%	8.124	23.789	49,22%	11,980
Vencido 361 a 390	9.318	68,84%	6.415	16.704	50,69%	8,467
Vencido 391 a 420	11.969	69,01%	7.846	19.470	50,69%	9,869
Vencido 421 a 450	10.391	69,26%	7.197	16.891	51,22%	8,652
Vencido 451 a 480	56.528	71,66%	40.508	72.408	57,56%	41,678
Vencido 481 a 620	9.318	72,42%	22.836	51.817	69,35%	35,935
Vencido 621 a 810	26.513	74,42%	20.526	45.105	71,61%	32,300
Vencido 811 a 990	47.437	77,42%	36.726	73.425	71,61%	52,580
Vencido 991 a 1080	22.219	77,42%	17.202	41.077	73,33%	30,122
Vencido 1081 a 1170	20.983	82,41%	17.493	40.404	73,33%	32,203
Vencido 1171 a 1350	35.044	87,71%	30.737	88.656	73,33%	65,011
Vencido 1351 a 1530	27.507	91,52%	25.174	86.252	73,33%	63,249
Vencido 1531 a 1710	18.449	95,65%	17.646	62.121	73,33%	45,553
Vencido 1711 a 1890	13.571	95,65%	12.981	74.394	90,45%	67,289
Vencido maior 1890	75.190	95,65%	71.918	315.065	90,45%	284,978
Total	1.280.550	629,522	1.967,067	945,169		

Classe consumidora	2021		2020	
	2022	2023	2024	Após 2024
Residencial	198.502	128.994	82.158	78.897
Industrial	7.692	4.305	2.384	3.574
Comercial	34.289	14.160	7.351	6.533
Rural	10.700	5.612	3.093	2.179
Poder público	18.314	14.193	10.404	7.796
Iluminação pública	5.375	2.144	1.797	1.422
Serviço público	19.356	6.809	5.821	14.869
Total	294.228	176.217	113.008	135.570

Classe consumidora	2021		2020	
	2021	2022	2023	Após 2024
Residencial	220.960	145.678	90.886	69.539
Industrial	10.332	4.802	2.968	3.998
Comercial	39.023	18.197	11.322	9.916
Rural	11.720	6.266	3.114	1.457
Poder público	16.416	13.143	10.370	27.181
Iluminação pública	4.550	2.315	1.761	5.585
Serviço público	16.709	4.195	4.658	14.119
Total	319.710	202.306	125.079	131.795

Classe consumidora	2021		2020	
	Venc. 91 a 360 dias	Venc. 361 a 720 dias	Venc. 721 a 1080 dias	Venc. 1081 a mais de 1530 dias
Residencial	87.147	92.452	75.477	60.010
Industrial	3.041	3.408	3.602	7.248
Comercial	9.061	11.888	9.966	10.726
Rural	6.291	7.186	6.453	5.073
Poder público	680	1.709	558	348
Iluminação pública	8	189	51	60
Serviço público	603	1.424	62	39
Total	107.271	117.756	96.169	83.504

Classe consumidora	2021		2020	
	Venc. 91 a 360 dias	Venc. 361 a 720 dias	Venc. 721 a 1080 dias	Venc. 1081 a mais de 1530 dias
Residencial	93.727	95.398	62.319	31.770
Industrial	3.618	4.036	5.509	6.109
Comercial	10.728	11.515	10.071	7.554
Rural	6.961	7.691	5.134	2.315
Poder público	1.327	863	514	794
Iluminação pública	104	51	60	17
Serviço público	899	118	142	220
Total	117.364	119.672	83.749	48.779

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO	
Augusto Miranda da Paz Júnior (Presidente)	Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima (Vice-Presidente)
Armando de Souza Nascimento	Mauro Chaves de Almeida
Sérvio Túlio dos Santos	

CONSELHO FISCAL	
Titulares	Suplentes
Cristiane do Amaral Mendonça	Claudia Luciana Ceccato de Trota
Maria Salete Garcia Pinheiro	Marco Antônio de Almeida Lima
Paulo Roberto Franceschi	Moacir Gilbu
Saulo Tarso Alves de Lara	Ricardo Bertucci
Vanderlei Dominguez da Rosa	

o Conselho de Administração e Diretoria da Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A. Belém - PA. Opinião. Examinamos as demonstrações contábeis da Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A. (Companhia) que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2021 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis. Em nossa opinião, as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia em 31 de dezembro de 2021, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB). **Base para opinião.** Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir, intitulada "Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis". Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião. **Principais assuntos de auditoria.** Principais assuntos de auditoria são aqueles que, em nosso julgamento profissional, foram os mais significativos em nossa auditoria do exercício corrente. Esses assuntos foram tratados no contexto de nossa auditoria das demonstrações contábeis como um todo e na formação de nossa opinião sobre essas demonstrações contábeis e, portanto, não expressamos uma opinião separada sobre esses assuntos. Para o assunto abaixo, a descrição de como nossa auditoria tratou o assunto, incluindo quaisquer comentários sobre os resultados de nossos procedimentos, é apresentado no contexto das demonstrações contábeis tomadas em conjunto. Não cumprimos as responsabilidades descritas na seção intitulada "Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis", incluindo aquelas em relação a esses principais assuntos de auditoria. Dessa forma, nossa auditoria incluiu a condução de procedimentos planejados para responder a nossa avaliação de riscos de distorções significativas nas demonstrações contábeis. Os resultados de nossos procedimentos, incluindo aqueles executados para tratar o assunto abaixo, forneceram a base para nossa opinião de auditoria sobre as demonstrações contábeis da Companhia. **Reconhecimento da receita de energia distribuída mas não faturada.** As receitas da Companhia são oriundas, principalmente, do fornecimento de energia elétrica, sendo reconhecidas quando do consumo de energia, conforme regime de competência, independente do seu faturamento, uma vez que o faturamento é

Faixa	Saldo contábil bruto não faturados	%Taxa média ponderada da perda		Saldo PECLD
		Saldo contábil bruto não faturados	Saldo contábil bruto faturados	
A Vencer	220.577	6,35%	14,007	
Vencido 1 a 30	46.103	6,35%	2,928	
Vencido 31 a 60	9.721	8,96%	870	
Vencido 61 a 90	31.600	21,41%	775	
Vencido 91 a 120	2.160	44,22%	74	
Vencido 121 a 150	1.992	42,22%	843	
Vencido 151 a 180	1.899	45,47%	861	
Vencido 181 a 210	1.811	46,53%	743	
Vencido 211 a 240	1.546	47,00%	827	
Vencido 241 a 270	1.383			