

Relatório sobre as informações intermediárias

**Equatorial Energia Distribuição S.A.
e Consolidado**

31 de março de 2020

Relatório de revisão das informações intermediárias individuais e consolidadas	1
Balanço patrimonial	3
Demonstração dos resultados	4
Demonstração dos resultados abrangentes	5
Demonstração das mutações do patrimônio líquido	6
Demonstração dos fluxos de caixa – método indireto	7
Demonstração do valor adicionado	8
Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas	9

Relatório de revisão do auditor independente

Aos Acionistas e Administradores da
Equatorial Energia Distribuição S.A.
São Luis - MA

Introdução

Revisamos o balanço patrimonial, individual e consolidado, da Equatorial Energia Distribuição S.A. ("Companhia"), em 31 de março de 2020, e as respectivas demonstrações do resultado, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o trimestre findo naquela data, incluindo o resumo das práticas contábeis significativas demais notas explicativas.

A administração é responsável pela elaboração e apresentação adequada dessas informações intermediárias, individuais e consolidadas, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações intermediárias, individuais e consolidadas, com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão. Uma revisão de informações intermediárias, individuais e consolidadas, consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações intermediárias, individuais e consolidadas, não apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da entidade, em 31 de março de 2020, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Outros assuntos

Demonstração do valor adicionado

As informações intermediárias individuais e consolidadas acima referidas incluem a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao período de três meses findo em 31 de março de 2020, elaborada sob a responsabilidade da administração da Companhia. Essa demonstração foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações intermediárias com o objetivo de concluir se ela está conciliada com as informações intermediárias individuais e consolidadas, e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos na NBC TG 09 Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essa demonstração do valor adicionado não foi elaborada, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Auditoria e revisão dos valores correspondentes ao exercício e período anterior

Os valores correspondentes ao balanço patrimonial individual e consolidado em 31 de dezembro de 2019 foram anteriormente auditados por outros auditores independentes que emitiram relatório sobre as demonstrações financeiras para o exercício findo naquela data em 29 de maio de 2020, sem modificação.

Fortaleza, 24 de julho de 2020.

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



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

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Balanço patrimonial em 31 de março de 2020 e 31 de dezembro de 2019

(Em milhares de reais)

Ativo	Notas	Controladora		Consolidado		Passivo	Notas	Controladora		Consolidado	
		31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019			31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
Circulante						Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	4	485	563	1.833.978	702.226	Fornecedores	16	-	-	910.348	1.008.518
Investimentos de curto prazo	5	-	-	1.157.175	1.990.407	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento		-	-	30.475	27.096
Contas a receber de clientes	6	-	-	2.055.908	2.559.154	Empréstimos e financiamentos	17	-	-	826.583	224.452
Contas a receber – bandeiras tarifárias		-	-	2.328	1.291	Debêntures	18	-	-	130.397	122.545
Aquisição de combustível - conta CCC		-	-	46.949	36.376	Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	8	-	-	10.685	-
Serviços pedidos	7	-	-	249.209	249.764	Impostos e contribuições a recolher	19	-	-	282.513	354.371
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	8	-	-	44.635	116.282	Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher		3	3	24.510	50.809
Depósitos judiciais	23	-	-	2.943	3.045	Dividendos	11	46.507	46.507	58.107	58.106
Dividendos a receber	11	39.013	39.013	-	-	Contribuição de iluminação pública		-	-	32.480	39.866
Instrumentos financeiros derivativos	33.4	-	-	2.161	169	Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	21	-	-	172.935	166.908
Almoxarifado		-	-	22.179	13.800	Participação nos lucros		-	-	80.109	65.580
Impostos e contribuições a recuperar	9	-	-	702.453	164.215	Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	22	-	-	8.142	22.275
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		65	63	109.262	100.292	Provisão para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios	23	-	-	30.389	30.331
Outros créditos a receber	10	-	-	162.272	161.637	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	24	-	-	380.829	56.233
Total do ativo circulante		39.563	39.639	6.391.452	6.098.658	Passivo de arrendamento		-	-	5.337	4.994
Não circulante						Outras contas a pagar	26	-	-	154.473	167.957
Títulos e valores mobiliários	5	-	-	81.650	78.548	Total do passivo circulante		46.510	46.510	3.138.312	2.400.041
Contas a receber de clientes	6	-	-	910.871	541.182	Não circulante					
Depósitos judiciais	23	-	-	192.734	186.437	Fornecedores	16	-	-	6.740	7.094
Serviços pedidos	7	-	-	6.591	6.591	Empréstimos e financiamentos	17	-	-	3.044.386	3.393.229
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	8	-	-	5.172	-	Debêntures	18	-	-	2.224.078	2.207.855
Instrumentos financeiros derivativos	33.4	-	-	310.138	29.751	Impostos e contribuições a recolher	19	-	-	182.274	184.513
Impostos e contribuições a recuperar	9	-	-	1.216.504	849.556	Imposto de renda e contribuições sociais diferidos	20	-	-	597.116	507.021
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		-	-	49.229	48.956	Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	8	-	-	102.646	132.374
Sub-rogação da CCC - valores aplicados		-	-	85.120	85.120	Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	21	-	-	117.628	112.068
Outros créditos a receber	10	-	-	48.719	48.314	Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	22	-	-	870.065	859.193
Plano de aposentadoria e pensão		-	-	5.873	5.873	Provisão para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios	23	-	-	492.637	490.801
Ativo financeiro da concessão	12	-	-	4.903.746	4.851.817	Plano de aposentadoria e pensão		-	-	40.308	40.308
Investimentos	13	5.112.476	4.913.601	14.328	14.672	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	24	-	-	1.165.557	547.359
Intangível	14	-	-	3.728.863	3.782.218	Passivo de arrendamento		-	-	15.760	16.559
Ativos contratuais	15	-	-	637.040	605.323	Encargos setorial CCC	25	-	-	258.811	254.672
Direito de uso		-	-	23.769	24.849	Outras contas a pagar	26	-	-	116.255	116.901
Total do ativo não circulante		5.112.476	4.913.601	12.220.347	11.159.207	Total do passivo não circulante		-	-	9.234.261	8.869.947
Total do ativo		5.152.039	4.953.240	18.611.799	17.257.865	Patrimônio líquido					
						Capital social	27	4.638.718	4.638.718	4.638.718	4.638.718
						Reservas de lucros		149.312	149.312	149.312	149.312
						Reservas de capital		113.401	113.401	113.401	113.401
						Ajuste de avaliação patrimonial		12.060	5.299	12.060	5.299
						Resultado no período		192.038	-	192.038	-
						Patrimônio líquido atribuível aos acionistas da Companhia		5.105.529	4.906.730	5.105.529	4.906.730
						Participação dos acionistas não controladores		-	-	1.133.697	1.081.147
						Total do patrimônio líquido		5.105.529	4.906.730	6.239.226	5.987.877
						Total do passivo e patrimônio líquido		5.152.039	4.953.240	18.611.799	17.257.865

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

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Demonstração do resultado

Períodos findos em 31 de março de 2020 e 2019

(Em milhares de reais)

	<u>Notas</u>	<u>Controladora</u> <u>31/03/2020</u>	<u>Consolidado</u> <u>31/03/2020</u>
Receita operacional líquida	28	-	2.196.791
Energia elétrica comprada para revenda e custos de transmissão	30	-	(1.030.777)
Custo de construção		-	(282.985)
Custo da operação		-	(210.931)
Custos de energia elétrica, construção e operação	29	-	(1.524.693)
Lucro bruto		-	672.098
Receitas (Despesas) operacionais			
Despesas com vendas	29	-	(81.255)
Despesas gerais e administrativas	29	(69)	(107.099)
Perdas por redução ao valor recuperável	29	-	(40.775)
Resultado da equivalência patrimonial	13	192.114	-
Outras receitas operacionais líquidas		-	(12.022)
Total de receitas (despesas) operacionais		192.045	(241.151)
Resultado antes do resultado financeiro e impostos sobre lucro		192.045	430.947
Receitas financeiras	31	5	359.331
Despesas financeiras	31	(12)	(432.116)
Resultado financeiro	31	(7)	(72.785)
Resultado antes dos impostos sobre lucro		192.038	358.162
Imposto de renda e contribuição social - corrente	20	-	(23.725)
Imposto de renda e contribuição social - diferidos	20	-	(90.095)
Impostos sobre o lucro		-	(113.820)
Lucro líquido do período		192.038	244.342
Resultado atribuível aos:			
Acionistas controladores		192.038	192.038
Acionistas não controladores		-	52.304
Lucro líquido do período		192.038	244.342

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

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Demonstração do resultado abrangente

Períodos findos em 31 de março de 2020 e 2019

(Em milhares de reais)

	<u>Controladora</u>	<u>Consolidado</u>
	<u>31/03/2020</u>	<u>31/03/2020</u>
Lucro líquido do período	192.038	244.342
Outros resultados abrangentes		
Itens que serão reclassificados posteriormente para o resultado		
Resultado de hedge accounting de fluxo de caixa	<u>6.761</u>	<u>7.007</u>
Outros resultados abrangentes do período, líquido de impostos	<u>6.761</u>	<u>7.007</u>
Total dos resultados abrangentes	<u>198.799</u>	<u>251.349</u>
Acionistas controladores	198.799	198.799
Acionistas não controladores	<u>-</u>	<u>52.550</u>
Total dos resultados abrangentes	<u>198.799</u>	<u>251.349</u>

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

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Demonstração das mutações do patrimônio líquido

Períodos findos em 31 de março de 2020 e 2019

(Em milhares de reais)

	Capital social	Reservas de capital	Reservas de lucros		Ajuste de avaliação patrimonial	Resultado no período	Patrimônio líquido da controladora	Participação dos acionistas não controladores	Patrimônio líquido consolidado
			Legal	Dividendos adicionais propostos					
Saldos em 31 de dezembro de 2019	4.638.718	113.401	9.791	139.521	5.299	-	4.906.730	1.081.147	5.987.877
Lucro líquido no período	-	-	-	-	-	192.038	192.038	52.304	244.342
Resultado de <i>hedge accounting</i> de fluxo de caixa	-	-	-	-	6.761	-	6.761	246	7.007
Saldos em 31 de março de 2020	4.638.718	113.401	9.791	139.521	12.060	192.038	5.105.529	1.133.697	6.239.226

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

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Demonstração dos fluxos de caixa - método indireto

Períodos findos em 31 de março de 2020 e 2019

(Em milhares de reais)

	Controladora	Consolidado
	31/03/2020	31/03/2020
Fluxo de caixa das atividades operacionais		
Lucro líquido do período	192.038	244.342
Ajustes para:		
Amortização e depreciação	-	118.210
Amortização do direito de concessão	-	3.829
Resultado de equivalência patrimonial	(192.114)	-
Baixa de intangível, financeiro e contratual	-	209
Atualização do ativo financeiro	-	(19.184)
Encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas	-	398.156
Perdas com instrumentos derivativos	-	(272.122)
Ajuste a valor presente	-	5.369
Provisão (reversão) para redução ao valor recuperável do contas a receber	-	40.445
Provisão e atualização de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	-	18.801
Provisão (reversão) para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios	-	13.905
Valores a compensar (devolver) de parcela A e outros itens financeiros	-	47.432
Rendimentos de aplicações financeiras	-	(27.692)
Participação nos lucros	-	14.529
Imposto de renda e contribuições sociais diferidos	-	90.095
Impostos de renda e contribuições sociais correntes	-	23.725
Obrigações especiais e provisões Eletrobrás - CCEE	-	30.464
	(76)	730.513
Variações nos ativos e passivos, circulante e não circulantes		
Contas a receber de clientes	-	92.723
Contas a receber – bandeiras tarifárias	-	(1.037)
Serviços pedidos	-	555
Depósitos judiciais	-	(6.195)
Almoxarifado	-	(8.379)
Impostos e contribuições a recuperar	-	29.952
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	(2)	(9.243)
Outros créditos a receber	-	(1.040)
Aquisição de combustível - conta CCC	-	(6.434)
Fornecedores	-	(98.524)
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	-	3.380
Impostos e contribuições a recolher	-	(74.097)
Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	-	(50.024)
Contribuição de iluminação pública	-	(7.386)
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	7.656
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	-	(7.214)
Provisão para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios	-	(12.011)
Outras contas a pagar	-	(14.129)
Caixa utilizado nas atividades operacionais	(2)	(161.447)
Juros recebidos	-	(3.251)
Juros pagos	-	(50.780)
	-	(54.031)
Fluxo de caixa líquido (utilizado nas) proveniente das atividades operacionais	(78)	515.035
Fluxo de caixa de atividades de investimento		
Adições de obrigações especiais	-	135.458
Aquisições no ativo contratual - Distribuidoras	-	(295.085)
Títulos e valores mobiliários	-	(3.102)
Resgates /Aplicações financeiras	-	860.924
Fluxo de caixa provenientes das atividades de investimento	-	698.195
Fluxo de caixa de atividades de financiamento		
Amortização de empréstimos e financiamentos	-	(53.346)
Amortização de passivo de arrendamento	-	(3.504)
Valores pagos referente a acordos com plano de recuperação judicial	-	(24.628)
Fluxo de caixa utilizado nas atividades de financiamento	-	(81.478)
(Redução) aumento líquido em caixa e equivalentes de caixa	(78)	1.131.752
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	563	702.226
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	485	1.833.978
(Redução) aumento líquido em caixa e equivalentes de caixa	(78)	1.131.752

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

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Demonstração do valor adicionado

Períodos findos em 31 de março de 2020 e 2019

(Em milhares de reais)

	<u>Controladora</u>	<u>Consolidado</u>
	<u>31/03/2020</u>	<u>31/03/2020</u>
Receitas		
Vendas de produtos, serviços e receitas de construção	-	3.095.380
Provisão (reversão) para redução ao valor recuperável de contas a receber	-	(40.775)
Provisão (reversão) de processos cíveis fiscais, trabalhistas e regulatórios	-	(11.432)
Outras despesas/receitas operacionais	-	(2.979)
Outras despesas/receitas não recorrentes	-	(9.042)
	<u>-</u>	<u>3.031.152</u>
Insumos adquiridos de terceiros (inclui ICMS e IPI)		
Custos dos produtos e dos serviços vendidos	-	(1.313.762)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros	(69)	(177.359)
Subvenção - CCC	-	(33.958)
	<u>(69)</u>	<u>(1.525.079)</u>
Valor (aplicado) adicionado bruto	<u>(69)</u>	<u>1.506.073</u>
Depreciação e amortização	<u>-</u>	<u>(118.537)</u>
Valor (aplicado) adicionado líquido gerado pela Companhia	<u>(69)</u>	<u>1.387.536</u>
Valor adicionado recebido em transferência		
Receitas financeiras	5	364.183
Resultado de equivalência patrimonial	192.114	(3.502)
	<u>192.119</u>	<u>360.681</u>
Valor adicionado total a distribuir	<u>192.050</u>	<u>1.748.217</u>
Distribuição do valor adicionado		
Empregados		
Remuneração direta	-	51.960
Benefícios	-	18.318
FGTS	-	4.463
Outros	-	(8.721)
	<u>-</u>	<u>66.020</u>
Tributos		
Federais	-	467.955
Estaduais	-	537.010
Municipais	-	571
	<u>-</u>	<u>1.005.536</u>
Remuneração de capitais de terceiros		
Juros	-	397.001
Aluguéis	-	203
Encargos com partes relacionada	-	1.586
Outros despesas financeiras	12	33.529
	<u>12</u>	<u>432.319</u>
Remuneração de capitais próprios		
Lucro retido no período	192.038	192.038
Participação dos não controladores nos lucros do período	-	52.304
	<u>192.038</u>	<u>244.342</u>
Valor adicionado	<u>192.050</u>	<u>1.748.217</u>

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

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas

Período findo em 31 de março de 2020

(Valores expressos em milhares de reais)

1 Contexto operacional

A Equatorial Energia Distribuição S.A. (“Companhia” ou “Equatorial Distribuição” ou “Controladora”), em conjunto com suas controladas denominada “Grupo”, é uma *holding*, constituída na forma de sociedade anônima de capital fechado domiciliada no Brasil, com sede na cidade de São Luís, Estado do Maranhão. A Companhia tem por objetivo a participação em outras sociedades, prioritariamente em operações de distribuição de energia elétrica. A Equatorial Energia S.A é controladora da “Equatorial Distribuição”.

Em 23 de janeiro de 2019, através de Ata de Assembleia Geral de Constituição de Sociedade por Ações, sucedeu a constituição da Companhia com o nome de SF 122 Participações Societárias S.A., com sede na cidade de São Paulo, Estado de São Paulo.

Em 10 de abril de 2019, através de Ata de Assembleia Geral Extraordinária, a Companhia teve sua sede alterada para a cidade de São Luís, Estado do Maranhão, além da alteração da denominação social da Companhia de SF 122 Participações Societárias S.A. para Equatorial Energia Distribuição S.A.

Em 5 de novembro de 2019, houve a reorganização societária da Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A. (“Equatorial Maranhão”) e da Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A. (“Equatorial Pará”) (juntamente denominadas “Controladas”) para a Equatorial Distribuição S.A., a qual passou a ser Controladora dessas Companhias a partir desta data.

Em 11 de novembro de 2019, através da Ata de Assembleia Geral Extraordinária, houve a ratificação da celebração do acordo de investimento entre a Equatorial Energia S.A. e ITAÚ Unibanco S.A., através de aporte de R\$ 1.000.000 e mediante a emissão de 397.661.749 ações preferenciais de emissão da Equatorial Energia Distribuição, representando 9,9% de participação direta no capital social da Equatorial Energia Distribuição. A Equatorial Energia S.A por sua vez, ficou com a totalidade das ações ordinárias de emissão da Equatorial Energia Distribuição, representativas em 90,1% do capital desta controlada.

Em função do processo de reorganização societária da Companhia em novembro de 2019, não houve transações com impacto no resultado anterior a esta data. Portanto, as demonstrações do resultado, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa de 31 de março de 2019 não estão sendo apresentadas.

1.1 Entidades controladas

A Companhia mantém investimentos conforme demonstrado a seguir:

Participação direta	Notas	31/03/2020	31/12/2019
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	(a)	65,11%	65,11%
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	(b)	96,50%	96,50%

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 31 de março de 2020

(Valores expressos em milhares de reais)

1 Contexto operacional--Continuação

1.1 Entidades controladas--Continuação

- (a) Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A. (“Equatorial Maranhão”): Sociedade anônima de capital aberto que tem como atividade principal a distribuição de energia elétrica. A área de concessão da Equatorial Maranhão é o Estado do Maranhão, atendendo a mais de 2,5 milhões de clientes em 217 municípios e cobrindo uma área superior a 332 mil km² em 2019. O contrato de concessão de distribuição de energia elétrica nº 060/2000, celebrado entre a Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) e a Equatorial Maranhão em 28 de agosto de 2000, possui vigência até agosto de 2030, podendo ser prorrogado por mais um período de 30 anos a critério do poder concedente. Por meio do Despacho nº 4.621, de 25 de novembro de 2014, a ANEEL aprovou modelo de aditivo aos contratos de concessão do serviço público de distribuição de energia elétrica, cujo objetivo é garantir que os saldos remanescentes de ativos ou passivos regulatórios relativos a valores financeiros a serem apurados com base nos regulamentos preestabelecidos pela ANEEL, incluídos aqueles constituídos após a última alteração tarifária comporão o valor da indenização a ser recebida pelo concessionário em eventual término da concessão, por qualquer motivo. A Equatorial Maranhão, nos termos da legislação vigente, celebrou o referido aditivo em 10 de dezembro de 2014. Em 10 de setembro de 2019, através da Ata da Assembleia Geral extraordinária, aprovou a alteração da denominação da Companhia de “Companhia Energética do Maranhão - CEMAR”, para “Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.”.
- (b) Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A. (“Equatorial Pará”): Sociedade anônima de capital aberto, com sede na cidade de Belém, no Estado do Pará, que atua na distribuição de energia elétrica na área de sua concessão legal que abrange todo o Estado do Pará, atendendo a mais de 2,7 milhões de consumidores em 144 municípios e cobrindo área superior a 1.248 mil km² em 2019. O contrato de concessão de distribuição de energia elétrica nº 182/1998, celebrado entre a ANEEL e a Equatorial Pará em 28 de julho de 1998, possui vigência até julho de 2028, podendo ser renovado por mais um período de 30 anos a critério do poder concedente. Por meio do Despacho nº 4.621, de 25 de novembro de 2014, a ANEEL aprovou modelo de aditivo aos contratos de concessão do serviço público de distribuição de energia elétrica, cujo objetivo é garantir que os saldos remanescentes de ativos ou passivos regulatórios relativos a valores financeiros a serem apurados com base nos regulamentos preestabelecidos pela ANEEL, incluídos aqueles constituídos após a última alteração tarifária comporão o valor da indenização a ser recebida pelo concessionário em eventual término da concessão, por qualquer motivo. A Equatorial Pará, nos termos da legislação vigente, celebrou o referido aditivo em 10 de dezembro de 2014. Em 12 de dezembro de 2019, através da Ata da Assembleia Geral extraordinária, aprovou a alteração da denominação da Companhia de “Companhia Energética do Pará - CELPA”, para “Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.”.

As controladas Equatorial Maranhão e Equatorial Pará serão mencionadas nas notas explicativas a seguir apenas como “Controladas”.

As políticas contábeis foram aplicadas de forma uniforme nas empresas consolidadas, incluindo as empresas controladas em conjunto, e são consistentes com aquelas utilizadas no exercício anterior.

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

1.2 Impactos COVID-19

Em março de 2020, foi declarada pela OMS a pandemia da Covid-19. Desde então, a Companhia tem acompanhado a propagação do vírus no Brasil e no mundo e seus impactos na economia.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

1 Contexto operacional--Continuação

1.2 Impactos COVID-19--Continuação

Em 25 de março de 2020, a ANEEL publicou a Resolução Normativa nº 878/2020 em resposta às medidas de isolamento social e restrição à mobilidade, e autorizou a flexibilização, até 30 de junho de 2020, de algumas obrigações do contrato de concessão, tais como vedação a suspensão de fornecimento por inadimplemento de unidades consumidoras, que abrangem clientes residenciais e serviços essenciais. As medidas de isolamento, combinado às restrições de suspensão de fornecimento de energia, vem provocando queda no consumo e na arrecadação das concessionárias de distribuição de energia elétrica do Grupo Equatorial.

A Companhia e suas controladas apresentarão abaixo os principais efeitos financeiros e econômicos do Covid-19 até a presente data. A Companhia e suas controladas continuarão monitorando a evolução da situação e seus impactos e por ser uma Companhia regulada tem o seu equilíbrio econômico e financeiro garantido no contrato de concessão.

A Companhia e suas controladas tomaram diversas medidas de prevenção para seus colaboradores, evitando que se exponham a situações de risco, como através do cancelamento de viagens nacionais e internacionais, adoção de home office e rodízio de colaboradores para evitar aglomerações, utilizações de meios de atendimento remotos, dentre outras. A Companhia e suas controladas continuarão atendendo às orientações dos órgãos competentes e poderá adotar novas medidas preventivas, com foco na segurança de seus colaboradores.

Dentre os efeitos pode-se citar:

Foco nos colaboradores do Grupo:

- (i) Criação de um Comitê de Crise com o objetivo de monitorar os efeitos da crise bem como avaliar medidas a serem tomadas para minimizar tais impactos nos negócios da Companhia;
- (ii) Aplicação de regime de *home office* para todos os trabalhadores cuja função possibilite esta modalidade de trabalho;
- (iii) Para as áreas que realizavam suas atividades em centros de operações, houve uma reavaliação do espaçamento e ajuste nas posições, de forma a garantir a distância adequada e evitar aglomerações;
- (iv) Suspensão de reuniões e treinamentos presenciais, partindo para adoção das práticas somente por videoconferência;
- (v) Distribuição de kit de higienização para veículo e kit de higienização pessoal para os colaboradores que atuam em campo;
- (vi) Disponibilização de máscaras para os colaboradores atuando nas unidades e em campo;
- (vii) Verificação de temperatura corpórea dos colaboradores;
- (viii) Suspensão das viagens internacionais e nacionais, exceção em casos de extrema necessidade;
- (ix) Reforço na higienização dos ambientes de trabalho, obedecendo as orientações da OMS e Ministério da Saúde; e
- (x) Implantação da telemedicina ocupacional nas companhias do Grupo.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

1 Contexto operacional--Continuação

1.2 Impactos do COVID-19--Continuação

Foco nos negócios do Grupo:

- (i) Reavaliação dos gastos gerenciáveis e dos investimentos na distribuição para o ano corrente em função do novo cenário;
- (ii) Adoção de uma série de medidas no sentido de ampliar os serviços disponibilizados pelos canais digitais da Companhia, com destaque para implantação do pagamento pelo cartão de crédito no website da Companhia e possibilidade de cadastramento do consumidor de baixa renda pelo nosso canal de atendimento via WhatsApp;
- (iii) Lançamento de campanha de adimplência para os consumidores, com sorteio de vale compras, vale energia e um carro no período de um ano;
- (iv) Fornecimento e perdas de energia: Houve incremento de perda não técnica nas controladas da Companhia, ocasionado pela impossibilidade de corte de energia durante o período da pandemia. Adicionalmente, houve aumento no fornecimento de energia, que foi pouco afetado pelas determinações de isolamento social, visto que os primeiros decretos foram editados a partir da segunda metade de março; e
- (v) Sobrecontratação: Em virtude da redução do consumo de energia, as controladas da Companhia ficaram exposta à sobrecontratação de energia que será fruto de reajuste econômico financeiro junto ao órgão regulador, seja como parte integrante da Parcela A ou via reajuste tarifário.

Vale relembrar que a presente situação não se restringe à Companhia e suas controladas, mas afeta todas as distribuidoras de energia elétrica. Situações similares já foram vivenciadas (acionamento de 2001 e 2002, e efeitos da MP 579/2012) no passado, e ensejaram a construção de soluções sistêmicas, que preservaram o equilíbrio econômico e financeiro do setor como um todo. Assim, além do mecanismo individual de reequilíbrio (Revisão extraordinária), é natural que se tenha uma solução sistêmica, capitaneada pelo Governo Federal.

A Companhia e suas controladas trabalham com uma política de caixa conservadora, que busca manter a liquidez robusta, mediante a realização de aplicações em instituições financeiras de primeira linha e em operações com baixo risco de crédito, tais como: títulos de renda fixa, títulos públicos, operações compromissadas, debêntures, CDBs, entre outros.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

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

2.1 Declaração de conformidade

As informações intermediárias individuais e consolidadas, relativas ao período findo em 31 de março de 2020 foram elaboradas e estão apresentadas de acordo com o CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária e os pronunciamentos do Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC). Todas as informações relevantes próprias das informações intermediárias individuais e consolidadas estão sendo evidenciadas e correspondem às utilizadas pela Administração na sua gestão.

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 trimestrais. Desta forma, as informações relevantes próprias das informações trimestrais estão sendo evidenciadas, e correspondem às utilizadas pela Administração na sua gestão.

A emissão das informações intermediárias individuais e consolidadas foi autorizada pela Administração em 24 de julho de 2020.

2.2 Base de mensuração

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

3 Principais políticas contábeis

Essas informações 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 3 – Principais políticas contábeis, das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2019, as quais foram preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

4 Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
Caixa e bancos	-	-	41.201	95.229
Investimentos e fundos de investimento (a)				
Operações Compromissadas	-	-	-	56.815
Certificado de Depósito Bancário – CDB	485	563	344.207	180.227
Fundo de investimento abertos (b)	-	-	49.194	63.967
	485	563	393.401	301.009
Fundo de investimento (Exclusivo) (a)				
Operações Compromissadas	-	-	109.440	274.364
Certificado de Depósito Bancário – CDB	-	-	1.597	28.260
Letra financeira	-	-	-	3.336
Cotas de fundos de investimentos	-	-	1.288.339	-
Títulos públicos	-	-	-	28
	-	-	1.399.376	305.988
Total	485	563	1.833.978	702.226

A carteira global é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), logo a rentabilidade média ponderada da carteira no exercício findo em 31 de março de 2020 equivale a 92,43% a.a. do CDI (99,12% a.a. em 31 de dezembro de 2019).

- (a) Equivalentes de caixa se referem a Fundos de Investimentos, CDBs e Operações Compromissadas, de alta liquidez e possuem baixo risco de crédito. Tais aplicações estão disponíveis para utilização nas operações da Companhia, prontamente conversíveis em montante conhecido de caixa e estão sujeitos à insignificante risco de mudança de valor, ou seja, são ativos financeiros com liquidez imediata. Adicionalmente, os fundos exclusivos, são investimentos em cotas (FIC), administrado pela instituição financeira, que alocam seus recursos em cotas de diversos fundos abertos, não tendo participação relevante e gestão no patrimônio líquido do fundo aplicado, ou seja, sem exceder 10% do PL. Logo, esses investimentos são classificados como caixa e equivalentes de caixa, conforme CPC 03(R2) - 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, não constituindo aplicações de médio ou longo prazo.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

5 Investimento de curto prazo e Títulos e valores mobiliários (Consolidado)

	31/03/2020	31/12/2019
Circulante		
Fundos de investimentos		
Cotas de fundos de investimento	881.102	1.680.352
Títulos públicos	169.154	215.475
Letra financeira	99.874	77.795
Debêntures	6.669	4.105
	<u>1.156.799</u>	<u>1.977.727</u>
 Fundo aberto	 376	 12.680
 Total circulante	 <u><u>1.157.175</u></u>	 <u><u>1.990.407</u></u>
 Não circulante		
Títulos e valores Mobiliários (a)	81.650	78.548
 Total não circulante	 <u><u>81.650</u></u>	 <u><u>78.548</u></u>
 Total	 <u><u>1.238.825</u></u>	 <u><u>2.068.955</u></u>

Os Fundos de Investimentos representam operações de baixo risco em instituições financeiras de primeira linha e são compostos por diversos ativos visando melhor rentabilidade com o menor nível de risco, tais como: títulos de renda fixa, títulos públicos, operações compromissadas, debêntures, CDBs, entre outros, de acordo com a política de investimento da Companhia. Adicionalmente, os fundos exclusivos, são investimentos em cotas (FIC), administrado pela instituição financeira, que alocam seus recursos em cotas de diversos fundos abertos, não tendo participação relevante e gestão no patrimônio líquido do fundo aplicado, ou seja, sem exceder 10% do PL. Logo, 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, conforme CPC 36 (R3) – Demonstrações Consolidadas.

A carteira global é remunerada pela variação do CDI, logo, a rentabilidade média ponderada da carteira no período findo em 31 de março de 2020 equivale a 92,43% a.a. do CDI (99,35% a.a. em 31 de dezembro de 2019).

- (a) Referem-se às aplicações restritas a garantia de empréstimos e financiamentos, aplicados em títulos públicos e fundos lastreados em títulos públicos.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

6 Contas a receber de clientes (Consolidado)

6.1 Composição dos saldos

	31/03/2020	31/12/2019
Residencial	1.502.432	1.497.045
Industrial	186.622	180.618
Comercial	389.438	399.931
Rural	147.551	144.435
Poder público	127.097	144.713
Iluminação pública	33.344	35.021
Serviço público	66.760	70.596
Contas a receber de consumidores faturados	2.453.244	2.472.359
Contas a receber de consumidores não faturados (a)	335.470	346.112
Residencial	1.240.665	1.184.005
Industrial	69.165	62.287
Comercial	169.358	156.362
Rural	65.636	62.252
Poder público	117.305	114.414
Iluminação pública	35.941	38.237
Serviço público	99.945	98.703
Parcelamentos (b)	1.798.015	1.716.260
Baixa renda e viva luz (c)	69.903	71.130
Outras	178.078	148.489
Total baixa renda e viva luz e outras	247.981	219.619
(-) Provisão para redução ao valor recuperável do contas a receber	(1.867.931)	(1.654.014)
Total contas a receber clientes	2.966.779	3.100.336
Circulante	2.055.908	2.559.154
Não circulante	910.871	541.182

- (a) 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 sucedem ao período de encerramento contábil;
- (b) A política de parcelamentos sobre faturas de energia elétrica das controladas prever o prazo de até 48 vezes, e com a aplicação de taxa de juros de até 1% a.m. Para os parcelamentos, anteriormente firmados nas recentes adquiridas, realizados sem juros ou com taxas baixas, tiveram a aplicação de ajuste a valor presente; e
- (c) O Governo Federal, por meio das Leis nºs 12.212 e 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.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

6 Contas a receber de clientes (Consolidado)--Continuação

6.2 Perdas esperadas para redução ao valor recuperável do contas a receber (Consolidado)

	31/12/2019	Provisões/ adições (*)	Reversões/ (baixas) (*)	31/03/2020
Contas a receber de consumidores faturados	926.483	125.977	(16.505)	1.035.955
Parcelamentos	681.596	80.087	(2.396)	759.287
Contas a receber de consumidores não faturados	22.409	22.097	(22.411)	22.095
Outras	23.526	45.180	(18.112)	50.594
Total	<u>1.654.014</u>	<u>273.341</u>	<u>(59.424)</u>	<u>1.867.931</u>

(*) As controladas da Companhia revisaram a sua estimativa contábil de provisionamento de títulos vencidos do contas a receber, de forma que, o efeito líquido no período findo em 31 de março de 2020 referente à provisão e reversão de perda por valor recuperável do contas a receber, foi de R\$ 213.917, nesse processo, também reconheceu uma reversão de perdas desses clientes de títulos baixados no valor R\$ 158.842, gerando um impacto líquido no resultado do período de R\$ 55.075, sendo R\$ 40.445 no resultado operacional e R\$ 14.630 decorrente de juros de mora contabilizado no resultado financeiro.

6.3 Parcelamentos

	31/03/2020			
	Saldos a vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos há mais de 90 dias	Total
Residencial	757.487	66.600	416.578	1.240.665
Industrial	28.271	2.371	38.523	69.165
Comercial	89.832	8.195	71.331	169.358
Rural	35.915	4.007	25.714	65.636
Poder público	107.679	3.372	6.254	117.305
Iluminação pública	33.677	988	1.276	35.941
Serviço público	94.428	2.101	3.416	99.945
Total do parcelamento	<u>1.147.289</u>	<u>87.634</u>	<u>563.092</u>	<u>1.798.015</u>

Aging parcelamentos a vencer

	31/03/2020				
	2020	2021	2022	Após 2022	Total
Residencial	476.822	156.202	86.974	37.491	757.489
Industrial	17.244	4.117	2.797	4.112	28.270
Comercial	56.574	16.952	9.848	6.458	89.832
Rural	24.761	6.531	2.983	1.640	35.915
Poder público	41.925	14.739	12.102	38.912	107.678
Iluminação pública	18.915	4.013	3.021	7.726	33.675
Serviço público	43.979	17.295	7.070	26.086	94.430
Total do parcelamento	<u>680.220</u>	<u>219.849</u>	<u>124.795</u>	<u>122.425</u>	<u>1.147.289</u>

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

6 Contas a receber de clientes (Consolidado)--Continuação

Aging parcelamentos vencidos em 31 de março de 2020 há mais de 90 dias

	31/03/2020				Total
	Venc. 91 à 360 dias	Venc. de 361 à 720 dias	Venc. de 721 à 1080 dias	Venc. de 1081 à 1530 dias	
Residencial	129.815	120.509	56.162	110.089	416.575
Industrial	4.334	6.850	6.901	20.436	38.521
Comercial	15.389	16.047	10.426	29.468	71.330
Rural	7.961	8.222	3.494	6.038	25.715
Poder público	2.574	1.134	737	1.809	6.254
Iluminação pública	597	211	180	289	1.277
Serviço público	1.690	919	467	344	3.420
Total do parcelamento	162.360	153.892	78.367	168.473	563.092

7 Serviços pedidos (Consolidado)

Referem-se aos custos apurados através de serviços executados para terceiros ou para a própria outorgada registrados através de Ordens de Serviços (ODS), custos referentes à retirada (baixa) de bem integrante do ativo imobilizado registrados através de Ordens de Desativações (ODD) e custos de alienações de bens mediante a emissão de Ordens de Alienação (ODA), sendo os critérios para apuração desses custos estabelecidos e determinados pelo Manual de Contabilidade do Serviço Público de Energia Elétrica (MCSE).

	31/03/2020	31/12/2019
Circulante		
Desativações e alienações em curso (a)	67.002	71.960
Serviço próprio (b)	9.127	8.925
Serviço próprio P&D e PEE (c)	145.491	144.572
Serviços prestados a terceiros (d)	26.116	22.852
Transformação fabricação e reparos de materiais	1.473	1.455
Total circulante	249.209	249.764
Não circulante		
Serviço próprio P&D e PEE (c)	6.591	6.591
Total não circulante	6.591	6.591
Total serviços pedidos	255.800	256.355

- (a) Referem-se aos custos com retirada (baixa) de bens integrantes do ativo registrados através de ordens de desativações, entre as quais destacamos: baixa de medidores; geradores, transformadores e religadores de distribuição;
- (b) Referem-se à emissão de ordens de serviços para apuração de custos com elaborações de projetos e execução dos serviços de relocação de instalações elétricas;
- (c) O saldo refere-se aos custos realizados em projetos de Pesquisa e Desenvolvimento e Eficiência Energética para atender a programas sociais destinados a comunidades de “baixa renda” dentro da área de concessão; e
- (d) O saldo refere-se à instalação e retirada de rede e ramal de serviço de caráter temporário para o estabelecimento de fornecimento provisório.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 31 de março de 2020

(Valores expressos em milhares de reais)

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

	31/12/2019	Constituição	Atualização	Amortizações	31/03/2020
Parcela A					
CDE - Conta de desenvolvimento energético (a)	(31.387)	8.100	(228)	6.250	(17.265)
PROINFRA	5.792	(6.033)	2	(2.375)	(2.614)
Rede básica (b)	34.748	11.366	340	(4.301)	42.153
Compra de energia CVA (c)	594.605	59.207	5.119	(163.083)	495.848
ESS - Encargos do serviço do sistema (d)	<u>(125.695)</u>	<u>(17.927)</u>	<u>(1.139)</u>	<u>49.252</u>	<u>(95.509)</u>
	<u>478.063</u>	<u>54.713</u>	<u>4.094</u>	<u>(114.257)</u>	<u>422.613</u>
Itens financeiros					
Sobre contratação de energia	(58.828)	2.979	(539)	2.509	(53.879)
Neutralidade (e)	706	2.789	(177)	(8.364)	(5.046)
Violação do limite de continuidade	86	-	-	-	86
Ultrapassagem de demanda e reativo excedente	(297.519)	(17.664)	(2.587)	12.650	(305.120)
Outros	<u>(138.600)</u>	<u>(3.693)</u>	<u>(698)</u>	<u>20.813</u>	<u>(122.178)</u>
	<u>(494.155)</u>	<u>(15.589)</u>	<u>(4.001)</u>	<u>27.608</u>	<u>(486.137)</u>
Total	<u>(16.092)</u>	<u>39.124</u>	<u>93</u>	<u>(86.649)</u>	<u>(63.524)</u>
Efeito líquido entre ativo e (passivo) circulantes	116.282				33.950
Efeito líquido entre ativo e (passivo) não circulantes	(132.374)				(97.474)

- (a) Constituição passiva, de R\$ 4.455 na controlada Equatorial Pará e R\$ 3.645 na controlada Equatorial Maranhão, a título de revisão orçamentária para pagamento em 2020 serem inferiores que as tarifas de cobertura vigentes, gerando, portanto, uma constituição ativa de CVA;
- (b) O saldo da CVA compensação de variação de valores de itens da Parcela A) da Rede Básica foi afetado pela constituição da CVA – R\$ 7.845 na Equatorial Pará e R\$ 3.521 na Equatorial Maranhão, cujos valores foram positivos em virtude do aumento das tarifas dos custos serem superiores as tarifas de cobertura vigentes, gerando uma constituição ativa;
- (c) O saldo da CVA (compensação de variação de itens da parcela A) de energia foi impactado pelo o aumento dos custos da operação do efeito disponibilidade e da exposição financeira, resultantes dos custos repassados às distribuidoras para atendimento do mercado, gerando uma CVA positiva no período de R\$ 80.099 na Equatorial Pará e R\$ 64.400 na Equatorial Maranhão, referente aos contratos de energia, em 2020 a constituição de CVA foi negativa (passiva) em R\$ 48.060 na Equatorial Pará e negativa (passiva) em R\$ 30.200 na Equatorial Maranhão, o que reflete um preço médio de pagamento menor em relação cobertura tarifária;
- (d) Encargo de Serviço do Sistema – ESS 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 Operador Nacional do Sistema – nos para garantir a segurança energética do sistema. Na revisão tarifária periódica da Companhia, o valor de previsão desse encargo concedido pela ANEEL foi maior que os custos efetivamente pagos, acrescido do recebimento de Receitas via Conta de Energia de Reserva, a CONER, o que no procedimento de modicidade tarifária resulta na recomposição via passivo regulatório;
- (e) A neutralidade dos encargos refere-se ao cálculo das diferenças mensais apuradas entre os valores de cada item dos encargos setoriais faturados no período de referência e os respectivos valores contemplando no processo tarifário anterior, devidamente atualizadas pela taxa SELIC. Em 31 de Março de 2020 foi constituído o montante de R\$ 1.727 na Equatorial Pará e R\$ 1.062 na Equatorial Maranhão, influenciado diretamente pela queda no faturamento real em relação ao mercado de referência do reajuste, que são bases para apuração desse componente financeiro;

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 31 de março de 2020

(Valores expressos em milhares de reais)

8 Valores a receber (devolver) de parcela A e outros itens financeiros (Consolidado)--Continuação

Anualmente, no mês de agosto, a ANEEL apura o novo índice do reajuste tarifário das controladas Equatorial Maranhão e Equatorial Pará adequando suas despesas da Parcela A (custo não gerenciáveis, como compra de energia, encargos setoriais, encargos de transmissão). Através da Resolução Homologatória nº 2.594, de 20 de agosto de 2019, a ANEEL realizou a revisão tarifária da Equatorial Maranhão, e as novas tarifas entraram em vigor no dia 28 de agosto de 2019 com vigência até 27 de agosto de 2020, e através da Resolução Homologatória nº 2.558, de 6 de agosto de 2019, a ANEEL realizou o reajuste tarifário anual da controlada Equatorial Pará, e as novas tarifas entraram em vigor no dia 7 de agosto de 2019 com vigência até 6 de agosto de 2020.

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

As tarifas de aplicação das controladas, constantes da Resolução Homologatória nº 2.558, 6 de agosto de 2019, foram reajustadas em média -3,82% na Equatorial Maranhão, 0,69% na Equatorial Pará, correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/ usuários/agentes supridos pelas controladas.

9 Impostos e contribuições a recuperar (Consolidado)

	<u>31/03/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Circulante		
ICMS a recuperar (CIAP) (a)	76.122	77.637
INSS	7.311	7.718
PIS e COFINS	14.064	18.758
PIS e COFINS a recuperar (ICMS) (b)	599.450	56.233
Outros	<u>5.506</u>	<u>3.869</u>
Total circulante	<u>702.453</u>	<u>164.215</u>
Não circulante		
ICMS a recuperar (CIAP) (a)	116.275	112.586
PIS e COFINS a recuperar (ICMS) (b)	1.097.622	734.368
Outros	<u>2.607</u>	<u>2.602</u>
Total não circulante	<u>1.216.504</u>	<u>849.556</u>
Total impostos e contribuições a recuperar	<u>1.918.957</u>	<u>1.013.771</u>

(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 da Companhia possuem um ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 1.697.072, sendo R\$ 935.138 referente a Equatorial Pará e R\$ 761.934 referente a Equatorial Maranhão, 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 e julgado da ação. Ver detalhes na nota explicativa nº 24.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 31 de março de 2020

(Valores expressos em milhares de reais)

10 Outros créditos a receber (Consolidado)

	31/03/2020	31/12/2019
Circulante		
Valores a recuperar de empregados	3.316	4.828
Adiantamento a fornecedores	8.211	8.298
Alienação de bens e direitos	3.468	3.174
Crédito ressarcimento de energia	1.782	1.694
Créditos em conta de energia elétrica	456	871
Despesas pagas antecipadamente	1.032	1.032
Neutralidade PIS/COFINS (a)	-	15.743
Subvenção descontos tarifários (b)	82.601	71.367
Uso mútuo de poste (c)	22.496	34.924
Partes relacionadas (d)	4.078	2.995
Incorporação de rede	-	4.232
Outros créditos a receber	34.832	12.479
Total circulante	162.272	161.637
Não circulante		
Valores a liberar (e)	7.000	7.000
Crédito a receber Recuperação Judicial (f)	24.977	24.977
(-) PECLD	(4.115)	(4.115)
Uso mútuo de poste (c)	18.818	18.818
Outros créditos a receber	2.039	1.634
Total não circulante	48.719	48.314
Total outros créditos a receber	210.991	209.951

- (a) Corresponde a saldo de crédito de PIS/COFINS de suas controladas decorrente do mecanismo de neutralidade da Parcela B, necessários para manter o equilíbrio financeiro dos referidos tributos, conforme estabelecido em Nota Técnica nº 115/2005-SFF/SRE/ANEEL, originário das diferenças da alíquota efetiva apurada no mês de referência e o efetivamente arrecado, e a crédito extemporâneo da mesma natureza;
- (b) Nos termos do inciso VII do art. 13, da Lei nº 10.438/2002, e conforme dispõe o Decreto nº 7.891/2013, a CDE, além de suas demais finalidades, deve custear descontos incidentes sobre as tarifas aplicáveis aos: geradores, consumidores de fonte incentivada e serviço de irrigação. Para definição dos valores mensais dos subsídios a ser repassados, a Superintendência de Gestão Tarifária (SGT) deve utilizar o mercado considerado no período de referência deste processo tarifário. O saldo da conta é composto do ajuste entre os valores homologados no processo tarifário do ano anterior e os realizados no ano vigente, bem como da provisão do valor do subsídio para o período de vigência das tarifas de que trata a Resolução Homologatória nº 2.588, de 6 de agosto de 2019. O saldo do ano vigente somente será realizado no próximo reajuste (setembro de 2020) e os ajustes são realizados mensalmente até se findarem em agosto de 2020;
- (c) O valor refere-se a receitas oriundas do compartilhamento da infraestrutura entre a TELEMAR/OI (RJ) e a Equatorial Pará. Em 2019, foi celebrado acordo amigável de todos os litígios existentes entre as partes, por meio da assinatura de “Termo de Mediação Extrajudicial com Celebração de Acordo” e “Termo de Transação”, que definiram as regras da relação comercial, bem como a extinção de ações judiciais e forma de recebimento para a Companhia, que se dará em 24 parcelas mensais e sucessivas, corrigidas monetariamente pela variação do IGPM, sendo a primeira parcela com vencimento em 31 de janeiro de 2020, e para o saldo relacionado a OI (RJ) em 3 parcelas anuais na proporção de 50%, 25% e 25%;
- (d) Saldo refere-se principalmente a contratos de compartilhamento e de serviço entre as empresas do grupo. Ver maiores detalhes na nota explicativa nº 11.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

10 Outros créditos a receber (Consolidado)--Continuação

- (e) A controlada Equatorial Pará possui saldo de valores a liberar com o Banco Daycoval no montante de R\$ 7.000, bloqueado em decorrência dos contratos de financiamentos repactuados através do Plano de Recuperação Judicial; e
- (f) Em dezembro de 2019, a Equatorial Pará reconheceu receita proveniente de uso mútuo de postes do exercício de 2019, em razão da conclusão de um extenso processo de negociação de litígios judiciais com as empresas Telemar Norte Leste S.A. (em recuperação judicial) e OI Móvel S.A. (em recuperação judicial) assinado em dezembro de 2019. Refere-se a “termo de medição extrajudicial com celebração de acordo” e “ termo de transação”, que tem como principais objetos: i) a retificação e estabelecimento de forma de pagamento dos créditos listados pelo administrador judicial nomeado no processo de recuperação judicial; ii) celebração dos contratos de compartilhamento de infraestrutura, que passarão a reger a relação comercial entre as partes; iii) encerramento amigável de todos os litígios instaurados também entre as partes com definição de critérios para contabilização dos pontos ocupados e do valor a ser cobrado por cada ponto ocupado.

11 Partes relacionadas

Em 31 de março de 2020, a Companhias e suas controladas possuem movimentações com partes relacionadas, principalmente dos contratos de compartilhamentos, dividendos, entre outros, conforme abaixo:

Controladora

Dividendos	31/03/2020			31/12/2019	
	Ativo	Passivo	Efeito no resultado	Ativo	Passivo
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	17.852	-	-	17.852	-
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	21.161	-	-	21.161	-
Equatorial Energia S.A	-	(41.924)	-	-	(41.924)
ITAU S.A	-	(4.583)	-	-	(4.583)
Total	39.013	(46.507)	-	39.013	(46.507)

Consolidado

Dividendos	31/03/2020			31/12/2019	
	Ativo	Passivo	Efeito no resultado	Ativo	Passivo
Equatorial Energia S.A.	-	(2.911)	-	-	(2.911)
Total	-	(2.911)	-	-	(2.911)

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

11 Partes relacionadas--Continuação

Outros créditos a receber		31/03/2020			31/12/2019	
		Ativo	Passivo	Efeito no resultado	Ativo	Passivo
Equatorial Energia Fundação de Previdência	(b)	1.043	-	-	-	-
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.		2.734	-	-	-	-
FACEPI		13	-	692	-	-
Equatorial Energia Fundação de Previdência		-	-	31	-	-
Geradora de Energia do Maranhão S.A.	(c)	-	-	752	-	-
55 Soluções Ltda.	(a)	-	-	-	2.236	-
EQTT		28	-	15	-	-
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	(a)	30	-	15	74	-
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	(a)	34	-	19	77	-
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	(a)	67	-	35	91	-
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(a)	28	-	14	175	-
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(a)	32	-	17	72	-
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	(a)	27	-	14	84	-
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	(a)	42	-	22	70	-
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(a)	-	-	-	110	-
Total		4.078	-	1.626	2.989	-

Outras contas a pagar		31/03/2020			31/12/2019	
		Ativo	Passivo	Efeito no resultado	Ativo	Passivo
Equatorial Energia S.A.	(d)	-	-	(122)	-	(9.568)
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.		-	(1.758)	(17.576)	-	-
Equatorial Energia Fundação de Previdência	(b)	-	(119)	(1.219)	-	-
Equatorial Telecomunicações Ltda.		-	-	(338)	-	-
Total		-	(1.877)	(19.255)	-	(9.568)

Empréstimos		31/03/2020			31/12/2019	
		Ativo	Passivo	Efeito no resultado	Ativo	Passivo
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobras	(g)	-	(116.011)	608	-	(122.888)
Total		-	(116.011)	608	-	(122.888)

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

11 Partes relacionadas--Continuação

Valores a pagar de acordos com recuperação judicial		31/03/2020			31/12/2019	
		Ativo	Passivo	Efeito no resultado	Ativo	Passivo
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobras	(h)	-	-	-	-	(649.955)
Total		-	-	-	-	(649.955)

Fornecedores		31/03/2020			31/12/2019	
		Ativo	Passivo	Efeito no resultado	Ativo	Passivo
Equatorial Telecomunicações Ltda.	(f)	-	(122)		-	(765)
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.		-	-	(3.874)	-	-
55 Soluções Ltda.	(e)	-	(6.860)	3.839	-	(13.356)
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(a)	-	-	-	-	(13)
Total		-	(6.982)	(35)	-	(14.134)

- (a) O contrato de compartilhamento decorre de reembolso do compartilhamento das despesas de infraestrutura condominial, de informática e telecomunicações e compartilhamento de recursos humanos, pelo critério regulatório de rateio, nos termos do art. 12 da Resolução Normativa da ANEEL nº 699/2016. De acordo com a Nota Técnica no 15/2018-SFF/ANEEL, processo nº 48500.000377/2018-91, as despesas líquidas para a Companhia estão limitadas ao montante de R\$ 82.962 mil ao ano, por um período de 60 meses;
- (b) Os valores são provenientes das contribuições da patrocinadora Companhia com sua Fundação de Previdência Complementar. As condições do plano de previdência da Equatorial Pará com a EQTPREV;
- (c) Os valores com Geradora de Energia do Maranhão S.A. ("Gera Maranhão") são provenientes do contrato de compra de energia elétrica CCEAR Nº 5564/2007 - 29431N - 29432N, que é pactuado em condições normais de mercado, com vigência até 2025;
- (d) Valores provenientes da aquisição direta ou indireta dos créditos constantes no Plano de Recuperação Judicial da controlada Equatorial Pará;
- (e) Os valores com a 55 Soluções S.A. são provenientes do contrato de *call center*, administrativos e despesas incorridas, com prazo de duração indeterminados;
- (f) A contratação de serviço é proveniente a serviços de telefonia, integração de telecomunicações de Internet que usa os serviços de fibra ótica, serviços de recursos humanos, administrativos e despesas incorridas, durante tempo indeterminado;
- (g) Os valores com a Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobras são referentes a contratos de empréstimos de R\$ 25.018. e R\$ 90.993 da Equatorial Pará e Equatorial Maranhão. Os contratos de empréstimos com a Eletrobras são provenientes de linhas de financiamento específicas para o Setor Elétrico e suas condições são igualmente praticadas com outras distribuidoras de energia elétrica do Brasil, vide Nota Explicativa nº 17; e
- (h) Em 1º de dezembro de 2014, o Juiz da 13ª Vara Civil de Belém decretou, com fundamento no que dispõe os arts. 61 e 63 da Lei nº 11.102/05, após manifestação do Administrador Judicial e do Ministério Público, como encerrada a recuperação judicial da Companhia. Essas obrigações só se encerram com seu cumprimento integral, a Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobras é detentora de créditos homologados no valor de R\$ 423.463, que serão 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 2.034, o saldo de 50% (cinquenta por cento) do principal. Vide detalhes na Nota Explicativa nº 22.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

11 Partes relacionadas--Continuação

Remuneração de pessoal-chave da Administração

No período findo em 31 de março de 2020, o pessoal-chave da Administração inclui os Diretores e a remuneração foi fixada até o limite imposto por lei.

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

Garantias

A Equatorial Energia S.A., controladora da Equatorial Energia Distribuição S.A., presta garantia como avalista ou fiadora das Controladas sem ônus nos contratos de financiamentos.

12 Ativo financeiro da concessão (Consolidado)

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

	<u>Transferências (b)</u>				
	<u>31/12/2019</u>	<u>Atualização do ativo financeiro (a)</u>	<u>Ativo de contrato</u>	<u>Baixas</u>	<u>31/03/2020</u>
Ativo financeiro	6.420.769	27.560	30.754	(136)	6.478.947
Obrigações especiais (c)	<u>(1.568.952)</u>	<u>(8.376)</u>	<u>2.127</u>	<u>-</u>	<u>(1.575.201)</u>
Total ativo financeiro	<u>4.851.817</u>	<u>19.184</u>	<u>32.881</u>	<u>(136)</u>	<u>4.903.746</u>

As concessões das controladas, não são onerosas, desta forma, não há obrigações financeiras fixas e pagamentos a ser realizados ao poder concedente.

- (a) Visando à melhor estimativa da indenização ao final da concessão, o valor justo do ativo financeiro é revisado mensalmente, considerando a atualização de 100% do IPCA, por ser este um dos principais critérios de atualização anual utilizada pelo regulador nos processos de reajuste tarifário;
- (b) Correspondem às transferências dos ativos de contrato para o ativo financeiro da concessão;
- (c) Obrigações especiais representam substancialmente recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica;

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

13 Investimentos

As principais informações sobre os investimentos nas controladas são conforme a seguir demonstradas:

		Controladora	
		31/03/2020	31/12/2019
Avaliados por equivalência patrimonial:			
Equatorial Maranhão	65,11%	2.073.250	1.986.267
Equatorial Pará	96,50%	3.039.226	2.927.334
Total		5.112.476	4.913.601

Em 31 de março de 2020, no consolidado, o saldo de R\$ 14.328 (R\$ 14.672 em 31 de dezembro de 2019) refere-se a outros investimentos da controlada Equatorial Pará que a Companhia possui participação indireta sem controle.

13.1 Movimentação dos investimentos em controladas

Controladas	Saldo em 31/12/2019	Resultado da equivalência patrimonial	Ajustes de avaliação patrimonial	Saldo em 31/03/2020
Equatorial Maranhão	1.986.267	86.983	-	2.073.250
Equatorial Pará	2.927.334	105.131	6.761	3.039.226
Total	4.913.601	192.114	6.761	5.112.476

Em 31 de março de 2020, no consolidado, a controlada da Companhia, Equatorial Pará, reconheceu perda por equivalência patrimonial no montante de R\$ 3.502.

13.2 Conciliação dos investimentos

31/03/2020								
Controladas	Participação no capital	Patrimônio da controlada	Resultado	PPA resultado	Equivalência patrimonial	Valor do investimento	Intangível de concessão/M ais e menos valia	Total do investimento
Equatorial Maranhão	65,11%	2.933.219	138.975	-	86.983	1.909.780	163.470	2.073.250
Equatorial Pará	96,50%	3.418.102	109.222	-	105.131	3.298.441	(259.215)	3.039.226
		6.351.321	248.197	-	192.114	5.208.221	(95.745)	5.112.476
31/12/2019								
Controladas	Participação no capital	Patrimônio da controlada	Resultado	PPA resultado	Equivalência patrimonial	Valor do investimento	Intangível de concessão/M ais e menos valia	Total do investimento
Equatorial Maranhão	65,11%	2.794.244	137.311	-	87.721	1.819.295	166.972	1.986.267
Equatorial Pará	96,50%	3.301.874	113.363	84	109.475	3.186.281	(258.947)	2.927.334
		6.096.118	250.674	84	197.196	5.005.576	(91.975)	4.913.601

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

14 Intangível (Consolidado)

O intangível está constituído conforme a seguir demonstrado:

	Taxas anuais médias ponderadas de depreciação (%)	31/03/2020			Valor líquido
		Custo	Amortização	(-) Obrigações Vinculadas à Concessão	
Em serviço	4,39%	10.517.839	(5.434.171)	(1.527.798)	3.555.870
Direito de concessão - Equatorial Maranhão		291.810	(128.340)	-	163.470
Direito de concessão - Equatorial Pará		172.905	(163.382)	-	9.523
Total		10.982.554	(5.725.893)	(1.527.798)	3.728.863

	Taxas anuais médias ponderadas de depreciação (%)	31/12/2019			Valor líquido
		Custo	Amortização	(-) Obrigações Vinculadas à Concessão	
Em serviço	4,39%	10.476.648	(5.282.078)	(1.589.174)	3.605.396
Direito de concessão - Equatorial Maranhão		291.810	(124.838)	-	166.972
Direito de concessão - Equatorial - Pará		10.177	(327)	-	9.850
Total		10.778.635	(5.407.243)	(1.589.174)	3.782.218

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 datado contrato de concessão até agosto de 2030 na controlada Equatorial Maranhão, até julho de 2028 na controlada Equatorial Pará, conforme ICPC 01 (R1) - Contratos de Concessão.

Movimentação do ativo intangível

	31/12/2019	Adições	Baixas (b)	Transferência	31/03/2020
				Ativos de contrato (a)	
Em serviço	10.476.648	-	(4.436)	45.627	10.517.839
(-) Amortização	(5.282.078)	(154.453)	2.360	-	(5.434.171)
Total em serviço	5.194.570	(154.453)	(2.076)	45.627	5.083.668
Obrigações especiais (c)	(2.878.947)	29.067	-	(8.126)	(2.858.006)
(-) Amortização	1.289.773	40.435	-	-	1.330.208
Total em obrigações especiais	(1.589.174)	69.502	-	(8.126)	(1.527.798)
Direito de concessão – Equatorial Maranhão e Pará (d)	178.829	-	-	-	178.829
(-) Amortização	(2.007)	-	(3.829)	-	(5.836)
Total	3.782.218	(84.951)	(5.905)	37.501	3.728.863

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

14 Intangível (Consolidado)--Continuação

- (a) Correspondem às transferências dos ativos de contrato para o intangível;
- (b) Valores correspondem as baixas de bens integrantes do ativo intangível entre as quais destacamos: baixa de medidores; geradores, transformadores e religadores de distribuição da Equatorial Maranhão e Pará, cujos principais montantes são frutos das conciliações do 5º ciclo de revisão tarifária da Equatorial Pará;
- (c) Obrigações especiais representam substancialmente recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica; e
- (d) Valores provenientes da do direito de concessão contratual da aquisição Equatorial Maranhão e Equatorial Pará.

15 Ativos contratuais (Consolidado)

O ativo de contrato do Grupo está constituído conforme a seguir demonstrado:

31/03/2020			
	Custo	(-) Obrigações vinculadas a concessão	Valor líquido
Ativo contratual	1.310.530	(673.490)	637.040
Total	1.310.530	(673.490)	637.040
31/12/2019			
	Custo	(-) Obrigações vinculadas a concessão	Valor líquido
Ativo contratual	1.098.879	(493.556)	605.323
Total	1.098.879	(493.556)	605.323

Movimentação do ativo de contrato

Transferência							
	31/12/2019	Outros	Adições	Baixas	Intangível (a)	Ativo financeiro (b)	31/03/2020
Em curso	1.098.878	(7.053)	295.085	-	(45.627)	(30.754)	1.310.529
Obrigações especiais (c)	(493.555)	(23.411)	(164.525)	2.003	8.126	(2.127)	(673.489)
Total	605.323	(30.464)	130.560	2.003	(37.501)	(32.881)	637.040

- (a) Correspondem às transferências dos ativos de contrato para o intangível;
- (b) Correspondem às transferências dos ativos de contrato para o ativo financeiro da concessão; e
- (c) Obrigações especiais representam substancialmente recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica.

A Companhia e suas controladas 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.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

16 Fornecedores (Consolidado)

	31/03/2020	31/12/2019
Circulante		
Suprimento de energia elétrica (a)	499.819	583.456
Encargos de uso da rede elétrica	40.022	37.069
Materiais e serviços (b)	301.371	313.068
Cauções em garantia	27.309	25.679
Partes relacionadas (c)	6.982	14.134
Provisão de fornecedores (d)	34.845	35.112
Total	910.348	1.008.518
Não circulante		
Materiais e serviços	6.740	7.094
Total	6.740	7.094
Total	917.088	1.015.612

- (a) Em 31 de março, houve redução dos custos das operações com a CCEE- Efeito Disponibilidade, Efeito da Contratação de Cotas de Garantia e Exposição Financeira que são valoradas ao PLD, o qual teve uma redução de R\$ R\$ 327,30 para R\$ 66,92 e 43,10 às distribuidoras para atendimento do mercado, o que acarretou uma redução na despesa. As despesas com os contratos de Energia tiveram uma redução no preço médio de pagamento em valores nominais em 31 de março de 2020, que representou uma redução do saldo em virtude de uma menor despesa com a parcela variável das térmicas.
- (b) Saldo refere-se, substancialmente, aos fornecedores relacionados aos investimentos da infraestrutura da concessão que a companhia vem realizando no período.
- (c) Valores relativos às partes relacionadas, conforme nota explicativa nº 11.
- (d) Valores relativos à estimativa da administração sobre valores devidos a fornecedores diversos, os quais o documento fiscal não havia sido recebido até o encerramento do período.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

17 Empréstimos e financiamentos (Consolidado)

17.1 Composição do saldo

Moeda estrangeira (USD)	Custo médio da dívida (% a.a.)	Garantias	31/03/2020			31/12/2019		
			Principal e encargos			Principal e encargos		
			Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
CCBI Banco Citibank S.A.	6,15%	Não há	5.975	1.242.946	1.248.921	5.188	971.032	976.220
Total moeda estrangeira US\$			5.975	1.242.946	1.248.921	5.188	971.032	976.220
Moeda nacional								
Eletrobras – Centrais Elétricas Brasileiras S.A.	10,00%	Recebíveis	33.145	82.865	116.010	32.052	90.836	122.888
Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES	8,01%	Aval do controlador+Recebíveis+ Aplicação	193.391	1.446.724	1.640.115	170.140	1.488.676	1.658.816
Banco do Brasil S.A.	4,50%	Aval do controlador+Alienação Fiduciária	275	421	696	734	452	1.186
Banco do Nordeste do Brasil S.A.	7,00%		7.175	10.196	17.371	6.880	10.196	17.076
Caixa Econômica Federal	6,00%	Aval do controlador+Recebíveis+ Aplicação	10.602	65.021	75.623	10.379	67.601	77.980
Finep	4,00%	Aval do controlador+Recebíveis	-	-	-	161	-	161
Banco Santander S.A.	6,29%	Não há	2.391	200.000	202.391	40	200.000	200.040
Votorantim S.A.	4,50%		31	-	31	125	-	125
Nota promissória	5,76%	Aval do controlador	575.194	-	575.194	-	569.013	569.013
Subtotal	7,41%		822.204	1.805.227	2.627.431	220.511	2.426.774	2.647.285
(-) Custo de captação	0,00%		(1.596)	(3.787)	(5.383)	(1.247)	(4.577)	(5.824)
Total moeda nacional	7,80%		820.608	1.801.440	2.622.048	219.264	2.422.197	2.641.461
Total	7,26%		826.583	3.044.386	3.870.969	224.452	3.393.229	3.617.681

Em 31 de março de 2020, os valores em empréstimos e financiamentos consolidados possuem um custo médio de 7,26% a.a., equivalente a 129,3% do CDI (7,76% a.a., equivalente a 130,1% do CDI, em 31 de dezembro de 2019), considerando no custo da dívida do Citibank, o custo da ponta passiva do *swap* em CDI + *spread*.

17.2 Cronograma de amortização da dívida

Em 31 de março de 2020, as parcelas relativas ao principal dos empréstimos e financiamentos apresentavam os seguintes vencimentos:

Vencimento	31/03/2020	
	Valor	%
Circulante	826.583	21%
2021	824.759	21%
2022	810.537	21%
2023	608.287	16%
2024	185.572	5%
Após 2024	619.018	16%
Subtotal	3.048.173	79%
Custo de captação (Não circulante)	(3.787)	0%
Não circulante	3.044.386	79%
Total	3.870.969	100%

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

17 Empréstimos e financiamentos (Consolidado)--Continuação

17.3 Movimentação da dívida

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

	Moeda nacional		Moeda estrangeira (USD)		Total
	Passivo circulante	Passivo não circulante	Passivo Circulante	Passivo não circulante	
Saldos em 31 de dezembro de 2019	219.264	2.422.197	5.188	971.032	3.617.681
Encargos	31.348	-	9.386	-	40.734
Varição monetária e cambial	8.428	16.263	-	271.914	296.605
Transferências	637.020	(637.020)	-	-	-
Amortizações de principal	(53.346)	-	-	-	(53.346)
Pagamentos de juros	(22.549)	-	(8.599)	-	(31.148)
Custo de captação (a)	443	-	-	-	443
Saldos em 31 de março de 2020	820.608	1.801.440	5.975	1.242.946	3.870.969

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

Covenants e garantias dos empréstimos e financiamentos

Os empréstimos e financiamentos contratados pela Companhia possuem garantias financeiras (real e fidejussória), e *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 março de 2020, a Companhia e suas controladas mantiveram-se dentro dos limites dos *covenants* financeiros estipulados nos contratos, conforme demonstrado a seguir:

Controladas

Equatorial Maranhão

Covenants Notas Promissórias

1ª NP

1º Dívida líquida/EBITDA: <=3,25
2º EBITDA /Despesa financeira líquida: >=1,5

1,0
45,0

Covenants Empréstimos

BNDES I

BNDES II

1º Dívida líquida/EBITDA: <=4,0
2º Dívida líquida/(Dívida Líquida + PL) : <=0,7

1,1
0,3

1,2
0,3

Equatorial Pará

Covenants Empréstimos

Santander

1º Dívida líquida/EBITDA: < 3,5

1,89

Covenants Empréstimos

BNDES

Citibank

1º Dívida líquida/EBITDA: <=4,0
2º Dívida líquida/(Dívida Líquida + PL) : <=0,7

2,59
0,46

1,94
N/A

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

18 Debêntures (Consolidado)

18.1 Movimentação da dívida

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

Consolidado

	Passivo circulante	Passivo não circulante	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2019	122.545	2.207.855	2.330.400
Encargos	26.883	-	26.883
Transferências	(2.177)	2.177	-
Pagamento de juros	(19.632)	-	(19.632)
Variação monetária	1.403	14.046	15.449
Custo de captação	1.375	-	1.375
Saldos em 31 de março de 2020	130.397	2.224.078	2.354.475

	Passivo Circulante	Passivo não Circulante	Total
Saldos em 01 de janeiro de 2019	-	-	-
Transferência de controle	175.513	2.211.798	2.387.311
Ingressos	-	1.000.000	1.000.000
Encargos	28.411	-	28.411
Transferências	999.126	(999.126)	-
Amortização do principal	(1.056.500)	-	(1.056.500)
Pagamento de juros	(25.838)	-	(25.838)
Variação monetária	681	(4.817)	(4.136)
Custo de captação (a)	1.152	-	1.152
Saldos em 31 de dezembro de 2019	122.545	2.207.855	2.330.400

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

Em 31 de março de 2020 as empresas do Grupo, possuem dez emissões vigentes.

Empresa	Emissão	Característica	Série	Valor da Emissão	Custo Nominal	Data da Emissão	Venc. Final	Em 31 de março de 2020	
								Saldo líquido do custo de captação	Custo efetivo
EQUATORIAL PARÁ	2ª	(2) (3) (4)	1ª	60.000	IPCA + 8,04% a.a.	dez/16	jan/24	68.009	11,61%
EQUATORIAL PARÁ	2ª	(2) (3) (4)	2ª	23.000	IPCA + 7,00% a.a.	dez/16	jan/24	25.680	10,53%
EQUATORIAL PARÁ	3ª	(1) (3) (4) (5)	1ª	199.069	IPCA + 6,70% a.a.	dez/16	dez/21	225.534	10,22%
EQUATORIAL PARÁ	3ª	(1) (3) (4) (5)	2ª	100.931	IPCA + 6,87% a.a.	dez/16	dez/23	114.460	10,40%
EQUATORIAL PARÁ	5ª	(1) (3) (4)	1ª	543.033	CDI + 1,1% a.a.	mai/18	abr/23	550.131	6,60%
EQUATORIAL PARÁ	5ª	(1) (3) (4)	2ª	456.967	CDI + 1,30% a.a.	mai/18	abr/23	468.054	6,81%
EQUATORIAL MARANHÃO	4ª	(1) (3) (4)	2ª	178.620	IPCA + 5,90% a.a.	set/12	jun/20	95.631	9,40%
EQUATORIAL MARANHÃO	7ª	(1) (3) (4) (5)	1ª	155.000	IPCA + 5,48% a.a.	nov/16	out/21	179.040	8,96%
EQUATORIAL MARANHÃO	7ª	(1) (3) (4) (5)	2ª	115.000	IPCA + 5,54% a.a.	nov/16	out/23	127.582	9,03%
EQUATORIAL MARANHÃO	8ª	(1) (3) (4)	1ª	500.000	107% do CDI	set/17	set/22	500.348	5,82%

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

18 Debêntures (Consolidado)--Continuação

18.1 Cronograma de amortização da dívida

Consolidado

	31/03/2020	
	Valor	%
Vencimento		
Circulante	130.397	6%
2021	398.272	17%
2022	530.924	23%
2023	1.273.902	54%
2024	30.924	1%
Não circulante	2.234.022	95%
Custo de captação (Não circulante)	(9.944)	0%
Total não circulante	2.224.078	94%
Total	2.354.475	100%

18.2 Covenants

As debêntures contratadas pelas Controladas possuem *covenants* e garantias financeiras (quirografárias), cujo não cumprimento durante o período de apuração, poderá acarretar o vencimento antecipado dos contratos. No período findo em 31 de março de 2020, a Companhia manteve-se dentro dos limites estipulados nos contratos.

Equatorial Maranhão

Covenants debêntures	4ª debêntures	7ª debêntures	8ª debêntures
1º Dívida líquida/EBITDA: $\leq 3,25$	1,0	1,0	1,0
2º EBITDA /Despesa financeira líquida: $\geq 1,5$	45,0	45,0	45,0

Equatorial Pará

Covenants debêntures	2ª Emissão
1º Dívida líquida/EBITDA ajustado: $< 3,5$	2,28
2º EBITDA/Despesa financeira líquida: > 2	5,66
Covenants debêntures	3ª Emissão
1º Dívida líquida/EBITDA ajustado: $< 3,5$	1,87
2º EBITDA/Despesa financeira líquida: $\geq 1,5$	6,71
Covenants debêntures	5ª Emissão
1º Dívida líquida/EBITDA ajustado: < 4	1,89

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

19 Impostos a recolher (Consolidado)

	31/03/2020	31/12/2019
Circulante		
ICMS (a)	213.041	268.951
ICMS parcelamento (b)	11.788	11.588
PIS e COFINS	37.407	51.099
Encargos sociais e outros	10.604	12.607
ISS	9.673	10.126
Total	282.513	354.371
Não circulante		
ICMS (a)	122.956	122.956
ICMS parcelamento (b)	56.135	58.461
ISS	3.183	3.096
Total	182.274	184.513

(a) ICMS a recolher sobre venda de energia elétrica das suas controladas.

(b) A Equatorial Pará possui parcelamentos concedidos pela Secretaria Executiva de Estado da Fazenda do Estado do Pará, originário de débitos do ICMS corrente, e sua variação deve-se à adesão de um novo parcelamento de ICMS no mês de fevereiro de 2019, sendo sua última parcela em 31 de janeiro de 2024, e para os demais parcelamentos sua liquidação será em 31 de julho de 2031. O referido saldo é corrigido pelo Sistema Especial de Liquidação e Custódia (SELIC) mais 1% de juros.

Cronograma de pagamento ICMS parcelado da Equatorial Pará

	31/03/2020	
	Valor	%
Circulante	11.788	17%
2020	7.602	11%
2021	10.137	15%
2022	10.137	15%
2023	10.137	15%
Após 2024	18.122	27%
Não circulante	56.135	83%
Total ICMS parcelamento	67.923	100%

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

20 Impostos de renda e contribuição social correntes e diferidos (Consolidado)

20.1 Composição do imposto de renda e contribuição social diferidos

	31/03/2020	31/12/2019
Crédito ativos de:		
Prejuízo fiscal (a)	111.049	123.694
Base negativa	26.529	26.529
	<u>137.578</u>	<u>150.223</u>
Diferenças temporárias:		
Provisão para contingências	87.456	86.811
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa – PECLD	197.333	194.489
Provisão fundo de pensão	13.705	13.705
Provisão para participação nos lucros	14.865	12.818
Custo de Construção - CPC 47/IFRS 15	876	397
Baixa de Ativo Imobilizado - Aquisição EQTL Pará	24.866	-
Contingências e encargos da dívida - Aquisição EQTL Pará, Alagoas e Piauí	40.638	-
Outras contas a pagar – PLPT - Aquisição EQTL Pará	9.150	-
Outras diferenças temporárias	11.702	8.110
Intangível - concessão- Aquisição Equatorial Pará	-	48.286
Total	<u>400.531</u>	<u>364.616</u>
Diferenças temporárias:		
Depreciação acelerada	(615.969)	(624.932)
Custo de captação	(157.218)	(223.577)
Swap	(105.039)	(11.412)
Outras despesas não dedutíveis	(10.794)	(10.518)
Arrendamentos - CPC 06 (R2) / IFRS 16	(908)	(1.120)
Reavaliação bens da concessão (b)	(46.558)	(48.564)
Provisão atuarial	(3.675)	(3.675)
Ajuste a valor presente - AVP	(168.806)	(98.062)
Intangível - mais-valia concessão- Aquisição EQTL Pará	(26.318)	-
Total	<u>(1.135.285)</u>	<u>(1.021.860)</u>
Total tributo diferido passivo	<u>(597.116)</u>	<u>(507.021)</u>

20.2 Movimentação dos tributos diferidos

	31/03/2020			
	31/12/2019	Resultado do período	Valor líquido	Ativo fiscal diferido / Passivo fiscal diferido
IRPJ prejuízos fiscais	123.694	(12.645)	111.049	-
Base negativa de CSSL	26.529	-	26.529	-
Contingências	86.811	643	87.454	-
Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação Duvidosa - PECLD	194.489	2.844	197.333	-
Ajuste a Valor Presente - AVP	(98.062)	(65.748)	(163.810)	(163.810)
Custo de captação	(223.578)	66.360	(157.218)	(157.218)
Atualização do Ativo Financeiro	-	(4.997)	(4.997)	(4.997)
Custo de Construção – CPC 47	397	479	876	-
Arrendamentos - CPC 06 (R2)	(1.120)	212	(908)	(908)
Depreciação acelerada	(624.932)	8.963	(615.969)	(615.969)
Swap	(11.412)	(93.627)	(105.039)	(105.039)
Provisão fundo de pensão	13.705	-	13.705	-
Provisão para participação nos lucros	12.817	2.047	14.864	-
Provisão atuarial	(3.675)	-	(3.675)	(3.675)
Outras	(2.406)	3.319	913	-
Baixa de Ativo Imobilizado – Aquisição EQTL Pará	-	49	49	-
Intangível - mais-valia concessão- Aquisição EQTL Pará – vide item 20.3	48.286	-	48.286	-
Reavaliação bens da concessão	(48.564)	2.006	(46.558)	(46.558)
Total	(507.021)	(90.095)	(597.116)	501.058 (1.098.174)

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

20 Impostos de renda e contribuição social correntes e diferidos (Consolidado)--Continuação

20.3 Composição do IRPJ e da CSLL - aquisição Equatorial Pará

	31/03/2020	31/12/2019
Intangível - mais-valia concessão	(26.368)	(26.368)
Baixa de ativo intangível	24.866	24.866
Contingências	40.638	40.638
Outras contas a pagar – PLPT (Programa de Luz para todos)	9.150	9.150
Total	48.286	48.286

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 consolidado, no período findo em 31 de março de 2020, está demonstrada conforme a seguir:

	31/03/2020	
	IRPJ	CSLL
Lucro contábil antes do imposto de renda (IRPJ) e da contribuição social (CSLL)	358.162	358.162
Alíquota fiscal	25%	9%
Pela alíquota fiscal (A)	89.541	32.235
Adições:		
Provisão para contingências	473	170
Provisão para redução ao valor recuperável do contas a receber	142.077	51.147
Ajuste a valor presente	1.572	566
Custo de construção - CPC 47	394	142
IRPJ/CSLL sobre reserva de reavaliação	1.475	531
Provisão para participação nos lucros	3.630	1.307
Provisões não dedutíveis	48	17
Arrendamentos – CPC 06 (R2)	155	56
Provisões não dedutíveis	1.137	412
Valor novo de reposição - VNR	2.094	754
Depreciação acelerada	5.914	-
Outras provisões	17.440	6.277
Total das adições (B)	176.409	61.379
Exclusões:		
Provisão para redução ao valor recuperável do contas a receber	(139.941)	(50.379)
Valor novo de reposição-VNR	(6.891)	(2.480)
Variação de swap	(68.843)	(24.783)
Custo de construção – CPC 47	(42)	(15)
Total das exclusões (C)	(215.717)	(77.657)
Incentivo PAT	(520)	-
Incentivo prorrogação licença maternidade	(11)	-
Dedutibilidades fiscais (limites legais)	(12.645)	-
Total compensações (D)	(13.176)	-
(+) IRPJ subvenção governamental	(29.289)	-
Total outras deduções (E)	(29.289)	-
IRPJ e CSLL correntes do período (A+B+C+D+E)	7.768	15.957
IRPJ e CSLL diferidos do período	67.208	22.887
Total de IRPJ e CSLL correntes e diferidos	74.976	38.844
Alíquota efetiva	21%	11%

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

21 Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética (Consolidado)

Distribuição do recurso	Percentual de distribuição da ROL ¹	31/03/2020	31/12/2019
Programa de efficientização energética	0,40%	148.559	141.970
Pesquisa e desenvolvimento	0,20%	120.388	116.434
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico – FNDCT	0,20%	2.553	3.039
Ministério de Minas e Energia – MME	0,10%	1.269	1.512
Programa Nacional de Conservação de Energia Elétrica – PROCEL	0,10%	17.794	16.021
Total pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética		<u>290.563</u>	<u>278.976</u>
Circulante		172.935	166.908
Não circulante		117.628	112.068

Os saldos apresentados no passivo circulante referem-se aos montantes que serão aplicados nos projetos no exercício seguinte, de acordo com as projeções aprovadas pela Administração.

22 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 Companhia. Esta sentença encerra a fase de acompanhamento judicial do cumprimento do plano e retira as restrições legais da recuperação. O plano de recuperação negociado e aprovado pelos credores durante o processo permanece inteiramente válido e exigível, o que significa que as condições especiais para as dívidas que foram pactuadas continuam em vigor. Essas obrigações só se encerram com seu cumprimento integral.

A decisão de encerramento está produzindo efeitos normalmente, mas ainda não transitou em julgado por ter sido alvo de duas apelações, movidas pelos credores Petróleo Brasileiro S.A. e Pine S.A. Em novembro de 2017, a empresa firmou acordo com o Banco Pine, que culminou com a desistência de sua apelação a sentença de encerramento. A outra apelação versa exclusivamente sobre pagamento de juros e correção no cumprimento das obrigações do plano. Em função da matéria, acreditamos que as chances de êxito deste recurso são remotas, o que é respaldado em *Legal Opinion* do escritório que conduz o processo. Acreditamos 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.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

22 Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial - Equatorial Pará--Continuação

22.1 Composição da dívida

	31/03/2020	31/12/2019
Circulante		
Encargos setoriais	1.248	1.428
Credores financeiros (a)	6.894	20.847
Total	8.142	22.275
Não circulante		
Intragrupos	83.853	83.669
Credores financeiros (a)	1.055.960	1.050.581
Partes relacionadas	13.537	13.538
(-) Ajuste a valor presente (b)	(283.285)	(288.595)
Total	870.065	859.193
Total	878.207	881.468

- (a) É o grupo de credores dentre os quais estão: (i) instituições financeiras públicas ou privadas; (ii) titulares de créditos decorrentes de operações financeiras ou bancárias, inclusive, mas sem se limitar a, Bonds e créditos decorrentes de operações de derivativos, com ou sem vinculação de recebíveis; e
- (b) Em 31 de março de 2020, o saldo é composto por: R\$ 257.685 de empréstimos e financiamentos e R\$ 21.751 de intragrupos (em 31 de dezembro de 2019, o saldo é composto por: R\$ 262.391 de empréstimos e financiamentos e R\$ 22.234 de intragrupos).

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

Vencimento	31/03/2020	
	Valor	%
Circulante	8.142	1%
2021	81.418	9%
2022	9.882	1%
2023	9.240	1%
Após 2023	1.052.810	120%
Subtotal	1.153.350	131%
(-) Ajuste a valor presente (Não circulante)	(283.285)	(32%)
Não circulante	870.065	99%
Total	878.207	100%

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

22 Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial - Equatorial Pará--Continuação

22.2 Movimentação dos valores a pagar de recuperação judicial

	Saldo em 31/12/2019	Juros e encargos	Variação monetária e cambial	Amortização	Ajuste a valor presente	Saldo em 31/03/2020
Intragrupo	62.861	1.449	-	(1.445)	483	63.348
Partes relacionadas	9.569	137	-	(139)	121	9.688
Credores financeiros	809.038	9.092	5.379	(23.044)	4.706	805.171
Total	881.468	10.678	5.379	(24.628)	5.310	878.207

	Saldo em 01/01/2019	Reorganização societária	Juros e encargos	Variação monetária e cambial	Amortização	Ajuste a valor presente	Baixas	Saldo em 31/12/2019
Credores operacionais	-	27.829	-	-	(205)	13.874	(41.498)	-
Intragrupo	-	63.651	833	-	(1.874)	251	-	62.861
Partes relacionadas	-	9.496	91	-	(98)	80	-	9.569
Credores financeiros	-	782.442	13.569	6.108	3.784	3.135	-	809.038
Total	-	883.418	14.493	6.108	1.607	17.340	(41.498)	881.468

23 Provisão para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios (Consolidado)

As controladas 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, análise das demandas judiciais pendentes e, quanto às ações trabalhistas, com base nas experiências anteriores referentes às quantias reivindicadas, constituiu provisão em montante considerado suficiente para cobrir as prováveis perdas estimadas com as ações em curso, conforme a seguir demonstrado:

	31/03/2020		31/12/2019	
	Provisão	Depósitos judiciais	Provisão	Depósitos judiciais
Cíveis (a)	253.534	92.714	254.680	88.635
Fiscais	220.519	59.291	216.690	56.790
Trabalhistas	42.789	43.672	43.640	44.057
Regulatórias	6.184	-	6.122	-
Total	523.026	195.677	521.132	189.482
Circulante	30.389	2.943	30.331	3.045
Não circulante	492.637	192.734	490.801	186.437

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 31 de março de 2020

(Valores expressos em milhares de reais)

23 Provisão para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios (Consolidado)--Continuação

- (a) Dos valores de depósitos judiciais cíveis, R\$ 6.840, correspondem a valores relativos à Equatorial Pará, se referem a fluxos de contratos de cédulas bancárias que estão sendo depositados no âmbito do processo de recuperação judicial. Esses créditos foram listados no plano de recuperação judicial e foram impugnados pelas instituições financeiras credoras. Os valores permanecerão depositados em juízo até que seja proferida pela justiça uma decisão final de mérito sobre a sujeição ou não dos créditos ao regime recuperacional.

Movimentação dos processos no período (Consolidado)

	31/12/2019	31/03/2020				
	Saldo	Adições (1)	Utilização (2)	Reversão de provisão (3)	Atualização (4)	Saldo
Cíveis	254.680	12.089	(10.836)	(2.406)	7	253.534
Fiscais	216.690	2.107	(1)	-	1.723	220.519
Trabalhistas	43.640	655	(1.174)	(528)	196	42.789
Regulatórias	6.122	-	-	-	62	6.184
Total	521.132	14.851	(12.011)	(2.934)	1.988	523.026

(1) Contingências provisionadas no período;

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

(3) Reversões realizadas no período;

(4) Atualizações monetárias.

Cíveis

A Companhia e suas controladas figuram como rés em 28.838 processos cíveis em 31 de março de 2020 (28.801 processos em 31 de dezembro de 2019), sendo 16.481 tramitam em Juizados Especiais (16.099 processos em 31 de dezembro de 2019), 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 31 de março de 2020 é avaliada pela Administração, com base na avaliação a Gerência Jurídica da Companhia e das controladas e seus assessores legais externos, como possível, no montante de R\$ 418.842 (R\$ 419.760 em 31 de dezembro de 2019) para as quais não foram constituídas provisões.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

23 Provisão para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios (Consolidado)--Continuação

Contingências cíveis (prognóstico provável de perda)	31/03/2020	31/12/2019
Falha no fornecimento	43.507	43.279
Morte por eletroplessão	25.032	25.256
Cobrança Indevida	16.109	15.516
Fraude Questionada	25.513	24.995
Corte Indevido	6.963	6.945
Acidente com Terceiros	11.637	12.092
Falha no Atendimento	5.166	5.115
Quebra de Contrato	5.563	5.532
Incêndio	3.753	3.785
Portaria do DNAEE	1.005	1.000
Regulatório	88.086	88.083
Outras	21.200	23.082
Total	253.534	254.680
Contingências cíveis (prognóstico possível de perda)	31/03/2020	31/12/2019
Falha no fornecimento	31.071	30.953
Morte por eletroplessão	11.881	11.840
Acidente com terceiros	4.911	4.879
Quebra de contrato	235.021	235.021
Incêndio	27.922	27.922
Portaria do DNAEE	155	155
Cobrança indevida	1.393	1.407
Fraude questionada	1.394	1.400
Corte indevido	162	163
Falha no atendimento	295	303
Regulatório	92.097	92.097
Outras	12.540	13.620
Total	418.842	419.760

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

23 Provisão para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios (Consolidado)--Continuação

Fiscais

A Companhia e suas controladas figuram como rés em 301 processos fiscais 31 de março de 2020 (285 processos em 31 de dezembro de 2019).

Além dos processos provisionados conforme demonstrado anteriormente, existem outras contingências fiscais cuja possibilidade de perda é avaliada pela Administração, com base na avaliação a Gerência Jurídica da Companhia e das suas controladas e seus assessores legais externos, como possível, no montante de R\$ 10.791 (R\$ 9.196 em 31 de dezembro de 2019) para as quais não foram constituídas provisões.

Contingências fiscais (prognóstico provável de perda)

	31/03/2020	31/12/2019
Planos Econômicos (a)	146.745	146.745
ICMS	16.165	16.165
CIP	13	13
PIS/COFINS (b)	55.113	53.096
Outras	2.483	671
Total	220.519	216.690

Contingências fiscais (prognóstico possível de perda)

	31/03/2020	31/12/2019
PIS/COFINS	7.167	7.167
ISS	2	2
Repasse PIS/COFINS na Fatura	178	178
CIP	60	60
Outras	3.384	1.789
Total	10.791	9.196

Trabalhistas

Atualmente, o passivo trabalhista, em 31 de março de 2020, da Companhia e das suas controladas é composto por 1.506 reclamações ajuizadas (1.491 reclamações em 31 de dezembro de 2019) por ex-empregados contra a Companhia e suas controladas, 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.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

23 Provisão para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios (Consolidado)--Continuação

Além dos processos provisionados, conforme demonstrado anteriormente, existem outras contingências trabalhistas, cuja possibilidade de perda é avaliada pela Administração, com base na avaliação a Gerência Jurídica da Companhias e das suas controladas e seus assessores legais externos, como possível, no montante de R\$63.147 (R\$ 62.561 em 31 de dezembro de 2019), para as quais não foram constituídas provisões.

Contingências trabalhistas (prognóstico provável de perda)	31/03/2020	31/12/2019
Hora extra	8.682	8.736
Responsabilidade subsidiária	10.999	11.727
Acidente de trabalho	5.461	5.403
Doença ocupacional/profissional	2.949	3.101
Reintegração no emprego	5.569	5.441
Estabilidade Provisória	238	235
Periculosidade	198	211
Danos morais	2.138	2.247
Outras	6.555	6.539
Total	42.789	43.640

Contingências trabalhistas (prognóstico possível de perda)	31/03/2020	31/12/2019
Hora extra	1.423	1.530
Responsabilidade subsidiária	45.364	44.633
Acidente de trabalho	1.033	863
Doença ocupacional/profissional	622	872
Reintegração no emprego	315	315
Terceirização ilícita	10.300	10.300
Periculosidade	16	21
Danos morais	1.517	1.517
Outras	2.557	2.510
Total	63.147	62.561

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

23 Provisão para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios (Consolidado)--Continuação

Regulatórias

O valor a ser provisionado nesse item corresponde a prováveis penalidades a ser aplicadas contra as controladas Equatorial Maranhão e Equatorial Pará, provenientes de:

- Autos de Infração (AI) emitidos pelo órgão regulador do setor elétrico - a Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL);
- Termos de Notificação (TN) emitidos pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica/CEEE, quando se tratar de infrações relacionadas à comercialização de energia elétrica;
- Penalidades emitidas pelo Operador Nacional do Sistema (ONS), quando se tratar de infrações relacionadas à operação do sistema elétrico; e
- Sanções Administrativas provenientes dos órgãos de defesa do consumidor.

Equatorial Maranhão

O valor de R\$ 6.184 corresponde às prováveis penalidades a ser aplicadas contra a controlada, referente a Termos de Notificação e Auto de Infração da ANEEL, bem como penalidade de Medição de fronteira na CCEE.

24 PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores (Consolidado)

Em março de 2017, o 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 e Equatorial Pará em fevereiro de 2020.

Equatorial Maranhão

Baseada na opinião de seus assessores jurídicos, em 31 de dezembro de 2018 a Companhia constituiu: ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 756.499, passivo de R\$ 580.587 relativo ao ressarcimento a seus consumidores, R\$ 77.177 como dedução da receita bruta referente a PIS/COFINS e R\$ 98.685 como receita financeira, onde também incidiu PIS/COFINS de R\$ 4.589. Em 31 de março de 2020, a Companhia efetuou complemento neste lançamento, referente a atualização da taxa SELIC, constituindo um ativo de R\$ 5.248 (R\$ 34.153 em 31 de dezembro de 2019), passivo de R\$ 7.656 (R\$ 23.005 em 31 de dezembro de 2019) relativo ao ressarcimento a seus consumidores, R\$ 4.758 (R\$ 6.631 em 31 de dezembro de 2019) como dedução da receita bruta referente a PIS/COFINS, e R\$ 2.351 (R\$ 4.517 em 31 de dezembro de 2019) como receita financeira, onde incidiu PIS/COFINS de R\$ 109 (R\$ 210 em 31 de dezembro de 2019).

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 31 de março de 2020

(Valores expressos em milhares de reais)

24 PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores (Consolidado)-- Continuação

Equatorial Pará

Baseada na opinião de seus assessores jurídicos, em 31 de março de 2020 a Companhia constituiu: ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 935.138 e passivo de R\$ 935.138 relativo ao ressarcimento a seus consumidores.

O ativo contempla créditos com a receita federal desde o ingresso com a ação, e o passivo foi constituído considerando que a controlada repassa aos seus consumidores os efeitos tributários incidentes sobre as faturas de energia elétrica dos últimos 10 anos, consoante disposições do Código Civil Brasileiro. Assim, após a homologação o crédito na Receita Federal e seu efetivo aproveitamento, considerando ainda eventual definição de mecanismos de ressarcimento pela ANEEL, espera-se que a realização deste ocorra em 46 meses para a Equatorial Maranhão e em 36 meses para a Equatorial Pará.

	31/03/2020	31/12/2019
Ativo		
PIS/COFINS consumidores a restituir	1.697.072	790.601
Passivo		
PIS/COFINS consumidores a restituir	1.546.386	603.592
Resultado		
(-) Deduções da receita		
PIS/COFINS consumidores a restituir	(4.758)	6.631
(+) Receita financeira		
PIS/COFINS consumidores a restituir	2.351	4.517
(-) PIS/COFINS sobre a receita financeira	(109)	(210)
Efeito líquido no resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	(2.516)	10.938

Expectativa de PIS/COFINS a restituir a consumidores

	31/03/2020	
Vencimento	Valor	%
Circulante	599.450	64%
2021	494.943	29%
2022	602.679	36%
Não circulante	1.097.622	65%
Total	1.697.072	100%

- (a) As controladas da Companhia possuem ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 1.697.072 (R\$ 790.602 em 31 de dezembro de 2019), 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 e julgado da Ação.

Em 31 de março de 2020, as controladas possuem habilitação dos créditos pela Receita Federal e o saldo classificado no ativo circulante no montante de R\$ 599.450 será realizado mediante compensação dos seguintes tributos federais até o próximo exercício: imposto de renda e contribuição social, PIS e COFINS e retenções federais.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

25 Encargos setoriais CCC (Consolidado)

A Conta de Consumo de Combustíveis Fósseis - CCC foi criada pelo Decreto nº 73.102, de 7 de novembro de 1973, tem a finalidade de aglutinar o rateio dos custos relacionados ao consumo de combustíveis para a geração de energia termoeletrica nos sistemas isolados, especialmente na região Norte do país. O objetivo da Lei nº 12.111, de 9 de dezembro de 2009, é reembolsar os custos de geração de energia elétrica nos Sistemas Isolados, incluindo os custos relativos à contratação de energia e de potência associada à geração própria para atendimento ao serviço público de distribuição de energia elétrica, aos encargos do setor elétrico e impostos e, ainda, aos investimentos realizados, que deverá ocorrer através da CCC. Entre os valores reembolsados pela Conta de Consumo de Combustíveis Fósseis - CCC estão os tributos (ICMS, PIS e COFINS) não compensados sobre a compra de combustível e energia elétrica.

A Equatorial Pará detém, em 31 de março de 2020, crédito junto à CCC no montante de R\$ 105.614 (R\$ 105.467 em 31 de dezembro de 2019). Os créditos supracitados estão registrados pelo valor histórico e não constam registros de encargos pelo atraso nos repasses.

Entre os valores reembolsados pela Conta de Consumo de Combustíveis Fósseis - CCC estão os tributos (ICMS, PIS e COFINS) não compensados sobre a compra de combustível e energia elétrica, mas conforme estabelece o §10 e §11 do Art. 36º estabelece:

“Os agentes beneficiários da CCC e da Subconta Carvão Mineral terão direito ao reembolso do custo decorrente dos créditos não compensados de ICMS e de PIS/PASEP e COFINS, relativo aos gastos mensais com combustíveis e contratos, apurados com base na energia efetivamente gerada e medida no SCD, nos termos e condições definidos nesta Resolução.

§ 10. As diferenças mensais de reembolso de créditos de tributos não recuperados de um exercício serão apuradas até o dia 15 de maio do ano seguinte ao de competência, considerando que cada parcela mensal deverá ser atualizada pelo índice do IPCA correspondente.

§ 11. A CCEE deverá estabelecer, no Procedimento de Contas Setoriais, os procedimentos próprios para a devolução, à CCC ou ao beneficiário, das diferenças apuradas do aproveitamento de créditos de ICMS e de PIS/PASEP e COFINS do exercício anterior”. (ANEEL REN 801/2017).”

Em 31 de março de 2020, a Equatorial Pará efetuou a atualização no valor de R\$ 4.286 referente ao reembolso destes tributos creditados sobre a compra de combustível para geração de energia elétrica nos sistemas isolados, apresentando saldo de R\$ 364.425 (R\$ 360.139 em 31 de dezembro de 2019).

Entretanto, a Eletrobrás não definiu procedimento específico para a devolução destes tributos, mesmo notificada pela Equatorial Pará. Logo, em 29 de setembro de 2016 através do Ofício nº 530/2016 - SFF (Superintendência de Fiscalização Econômica e Financeira), a ANEEL deu início ao processo de fiscalização sobre os recursos operacionalizados pela Eletrobrás, portanto estes valores aguardam o encerramento desta fiscalização.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 31 de março de 2020

(Valores expressos em milhares de reais)

25 Encargos setoriais CCC (Consolidado)--Continuação

Embora a ANEEL não tenha determinado os prazos para o término da fiscalização, a Equatorial Pará estima que o processo de fiscalização será finalizado entre 2021 e 2022 e concluiu que não há expectativa de perda desses valores.

	31/03/2020	31/12/2019
Não Circulante		
Encargos setoriais CCC	364.425	360.139
(-) Aquisição de combustível CCC	(105.614)	(105.467)
Total	258.811	254.672

26 Outras contas a pagar (Consolidado)

	31/03/2020	31/12/2019
Circulante		
Devolução a consumidores	34.785	41.542
Parcelamento ANEEL (d)	2.699	2.699
Convênios de arrecadação (a)	21.513	21.271
Encargos tarifários	770	406
Devolução 4ª Tranche PLPT (b)	39.589	36.953
Multas regulatórias	1.623	1.623
Cauções	217	216
Neutralidade PIS/COFINS	20.135	-
Outras apropriações de fornecedores	-	28.531
Provisões CCC Marajó I (c)	11.346	11.346
Indenizações de pensões	590	605
Outras contas a pagar (d)	21.206	22.765
Total circulante	154.473	167.957
Não circulante		
Parcelamento ANEEL (d)	23.702	24.146
Programa luz para todos (PLPT) - Aquisição Equatorial Pará (f)	60.000	60.000
Indenizações de pensões (e)	10.490	10.595
Outras contas a pagar	22.063	22.160
Total não circulante	116.255	116.901
Total	270.728	284.858

- (a) Refere-se à remuneração dos serviços prestados pelas controladas Equatorial Maranhão e Equatorial Pará para o setor público referente à arrecadação de Contribuição de Iluminação Pública (CIP);
- (b) Refere-se principalmente ao contrato da 4ª Tranche - ECFS-283/2010 da Eletrobras com a Equatorial PA para atendimento ao Programa Luz Para Todos (PLPT) que foi liberado no montante de R\$ 287.392. No entanto, a concessionária realizou apenas R\$ 250.440 e fica obrigada a devolver o valor de R\$ 36.953 à Eletrobras, conforme contrato. A Companhia estima que esta devolução ocorrerá em maio de 2020;
- (c) A Equatorial Pará firmou um contrato com a CCEE referente à interligação da ilha do Marajó, não usamos o total disponibilizado pela CCEE, o saldo restante de R\$ 11.346 será repassado para Câmara após a finalização do Projeto.
- (d) Os valores referem-se a parcelamentos, efetuados pela Equatorial Pará, de processos administrativos regulatórios, que serão quitados em 180 parcelas, com atualização de 1% acrescido da taxa Selic. Tendo seu pagamento inicial em janeiro de 2015 e parcela final em dez/2029, com adesão em forma de Lei nº 12.249/2010 e Portaria AGU nº 247 de 2014 e incorporações de redes 229/06 ANEEL;

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

26 Outras contas a pagar (Consolidado)--Continuação

- (e) Refere-se a valores transitados e julgados de indenizações de pensões, que foram provisionados para pagamentos; e
- (f) O valor estimado pela Administração da Companhia quando da aquisição da controlada Equatorial Pará, referente a saldo a ser restituído do Programa Luz para Todos (PLPT).

27 Patrimônio líquido

Capital social

O capital social integralizado e subscrito em 31 de março de 2020 e em 31 de dezembro de 2019 é de R\$ 4.638.718, sem valor nominal, e sua composição por classe de ações e principais acionistas está demonstrada conforme a seguir:

Acionistas	Ações ordinárias	Ações preferenciais	Total	%
Equatorial Energia	3.637.513.055	-	3.637.513.055	90,15%
ITAÚ Unibanco	-	397.661.749	397.661.749	9,85%
Total	<u>3.637.513.055</u>	<u>397.661.749</u>	<u>4.035.174.804</u>	<u>100%</u>

28 Receita operacional líquida (Consolidado)

A conciliação da receita operacional líquida está conforme a seguir demonstrada:

	31/03/2020
Receita de distribuição	2.427.396
Remuneração financeira WACC (a)	146.372
Fornecimento de energia elétrica	<u>2.573.768</u>
Valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros	(14.720)
Subvenção CDE - Outros	86.288
Suprimento de energia elétrica (b)	38.457
Receita pela disponibilidade - uso da rede (c)	75.287
Receita de construção	282.985
Atualização do ativo financeiro (d)	19.184
Outras receitas	<u>34.131</u>
	<u>521.612</u>
Receita operacional bruta	<u>3.095.380</u>
Deduções da receita	
ICMS sobre venda de energia elétrica	(537.942)
ICMS sobre CPC 47	932
PIS e COFINS	(267.428)
Encargos do consumidor	(20.754)
ISS	(571)
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	(61.100)
Penalidades DIC/FIC e outras	<u>(11.726)</u>
Deduções da receita operacional	<u>(898.589)</u>
Receita operacional líquida	<u><u>2.196.791</u></u>

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

28 Receita operacional líquida (Consolidado)--Continuação

- (a) O saldo do WACC consiste na remuneração do investimento que é cobrada mensalmente na tarifa dos clientes, o saldo é atualizado ao IPCA do período;
- (b) O saldo de suprimento de energia elétrica em 2019 foi influenciado pelas recontabilizações do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova (MCSD), gerando um aumento na receita. Em 2019, devido ao Decreto nº 9.143/2017, foi autorizado aos agentes de distribuição a negociarem os contratos de energia com consumidores livres, comercializadores e autoprodutores. Com base na regulamentação as Controladas venderam excedente de energia no Mecanismo de Venda de Excedente (MVE) de 2019;
- (c) Saldo está relacionado com o aumento da migração do número de clientes do ambiente cativo para o ambiente livre, elevando consideravelmente a receita de uso do período de 2019 em relação ao período do exercício anterior das controladas. O cliente cativo pode migrar para o ambiente livre desde que atenda aos requisitos definidos na Resolução Normativa ANEEL nº 414/2010 e as legislações específicas;
- (d) Os ganhos de eficiência obtidos pela Equatorial Pará no processo de revisão dos valores das tarifas alteraram a estrutura de custos e de mercado, impactando no reconhecimento de receita de atualização do ativo financeiro e parte do efeito da atualização do ativo financeiro que é do processo normal referente a Equatorial Maranhão.

29 Custos do serviço e despesas operacionais (Consolidado)

	31/03/2020				
	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas administrativas	Perdas por redução ao valor recuperável	Total
Pessoal	(16.318)	(13.670)	(36.032)	-	(66.020)
Material	(3.008)	(926)	(699)	-	(4.633)
Serviços de terceiros	(51.814)	(65.754)	(41.500)	-	(159.068)
Energia elétrica comprada para revenda (a)	(852.714)	-	-	-	(852.714)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(178.063)	-	-	-	(178.063)
Custo de construção	(282.985)	-	-	-	(282.985)
Provisão para redução ao valor recuperável do contas a receber e perdas com clientes comerciais	-	-	-	(40.775)	(40.775)
Provisão para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios	-	-	(11.432)	-	(11.432)
Amortização	(103.945)	-	(18.094)	-	(122.039)
Subvenção CCC	(33.958)	-	-	-	(33.958)
Outros	(1.888)	(905)	658	-	(2.135)
Total	<u>(1.524.693)</u>	<u>(81.255)</u>	<u>(107.099)</u>	<u>(40.775)</u>	<u>(1.753.822)</u>

- (a) Vide detalhe da abertura dos custos da energia elétrica comprada para revenda, conforme Nota Explicativa nº 30.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

30 Energia elétrica comprada para revenda (Consolidado)

	<u>GWh (*)</u>	<u>R\$</u>
	<u>31/03/2020</u>	<u>31/03/2020</u>
Energia de leilão (a)	3.316	(618.651)
Contratos Eletronuclear	131	(37.951)
Contratos cotas de garantias	991	(115.666)
Encargo de Serviço do Sistema - ESS/ Energia reserva (b)	-	2.825
Energia de curto prazo - CCEE (c)	56	(166.884)
Programa incentivo fontes alternativas energia – PROINFA	71	(24.036)
(-) Parcela a compensar crédito PIS/COFINS não cumulativo	-	107.649
Subtotal	4.565	(852.714)
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição (d)	-	(178.063)
Total	<u>4.565</u>	<u>(1.030.777)</u>

(*) não revisado

- (a) O saldo refere-se aos custos com contratos de compra de energia, incluindo os de Eletronuclear e cotas de garantia física no ambiente regulado das controladas;
- (b) Valor é referente aos pagamentos de encargo de energia reserva, não havendo receita do Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva;
- (c) O saldo de energia de curto prazo se realiza pelos itens da liquidação CCEE, os quais destacamos o aumento da exposição financeira e a redução do risco hidrológico das controladas. O saldo da receita com exposição financeira das controladas é influenciada pela variação a menor do PLD médio do submercado Norte e em relação aos demais submercados, e a distribuidora possui contratos de energia em todos os submercados.
- (d) Contempla os custos com Encargos de Uso e Conexão do sistema de transmissão, os quais possuem tarifas ajustadas pela resolução Receita Anual Permitida - RAP, portanto, em cada ano há sempre o efeito de duas resoluções. Os custos ocorridos em 2020 foram maiores que 2019 em decorrência das tarifas aprovadas na resolução RAP de nº 2.564 de 19 de junho de 2019, que irá vigorar até julho/2020 relacionadas à Rede Básica e Conexão que tiveram um aumento, incorporadas ao reajuste tarifário anual de 2019, assim como o aumento da contratação do MUST(Montante de Uso do Sistema de Transmissão).

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 31 de março de 2020

(Valores expressos em milhares de reais)

31 Resultado financeiro

	Controladora	Consolidado
	31/03/2020	31/03/2020
Receita de juros decorrente de ativos financeiros mensurados ao custo amortizado		
Rendas financeiras	5	27.692
PIS/COFINS sobre receita financeira de títulos e valores mobiliários	-	(7.203)
Subtotal	5	20.489
Outras receitas financeiras		
Valores a receber/devolver parcela A	-	5.976
Operações com instrumentos financeiros derivativos	-	275.372
Acréscimo moratório de energia vendida (a)	-	32.372
Atualização sub-rogação CCC (b)	-	1.407
PIS/COFINS a ser restituídos a consumidores	-	2.351
Descontos obtidos	-	14
Outras receitas financeiras	-	21.350
Subtotal	-	338.842
Total de receitas financeiras	5	359.331
Valores a receber/devolver parcela A	-	(6.332)
Operações com instrumentos financeiros derivativos	-	(3.250)
Variação monetária e cambial da dívida (c)	-	(317.432)
Encargos da dívida (d)	-	(79.306)
Atualização de eficientização	-	(1.120)
Multas	-	(2.598)
Despesa financeira de AVP	-	(5.393)
Encargos com partes relacionadas	-	(137)
Juros, multas s/ operação de energia	-	(260)
Juros passivos	-	(5.440)
Descontos concedidos	-	(5.633)
Outras despesas financeiras	(12)	(5.215)
Despesas financeiras – Outros	(12)	(432.116)
Resultado financeiro líquido	(7)	(72.785)

- (a) O acréscimo de mora é referente aos juros que recebemos pelos atrasos no pagamento na venda de energia pela Companhia;
- (b) Atualização monetária do saldo da Sub-rogação CCC;
- (c) Refere-se à despesa cambial da dívida em dólar da Equatorial Pará; e
- (d) Encargos referente a debêntures da Equatorial Distribuição, transferida da Equatorial.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

32 Benefício pós emprego (Entidade de previdência privada)

32.1 Características do plano de aposentadoria

(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: O benefício a ser concedido equivale ao valor da diferença positiva entre o Salário Real de Benefício (SRB) e a aposentadoria por invalidez da Previdência Social.
- Aposentadoria por Idade: O benefício a ser concedido equivale ao valor da diferença positiva entre o SRB e a aposentadoria por idade da Previdência Social.
- Aposentadoria por Tempo de Contribuição: O benefício a ser concedido equivale ao valor da diferença positiva entre o SRB e a aposentadoria por tempo de contribuição da Previdência Social.

(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: É concedida ao participante que atender cumulativamente as seguintes condições:
 - a) Ter 180 meses ininterruptos de vinculação empregatícia com a patrocinadora;
 - b) Ter 60 meses de contribuição efetiva ao plano;
 - c) Ter idade igual ou superior a 55 anos;
 - d) Não manter vínculo empregatício com a patrocinadora.

O valor do benefício resulta da transformação do Saldo de Contas em uma renda certa, de 12 parcelas por ano, por “n” meses.

- Aposentadoria de Incapacidade para o Trabalho: O benefício é concedido ao participante que estiver em gozo da aposentadoria por Invalidez da Previdência Social, desde que esteja no plano por, pelo menos, 12 meses. O valor do benefício resulta da conversão do Saldo de Contas em uma renda mensal.
- Pensão por Morte de Ativo: O benefício é concedido aos beneficiários do participante ativo que vier a falecer, desde que este tenha se mantido no plano por, pelo menos, 12 meses. O valor do benefício resulta da conversão do Saldo de Contas em uma renda mensal.
- Pensão por Morte de Assistido: O benefício é concedido aos beneficiários do participante assistido que vier a falecer, desde que este tenha se mantido no plano por, pelo menos, 12 meses. O valor do benefício consiste na continuação da renda paga ao participante assistido.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

32 Benefício pós emprego (Entidade de previdência privada)--Continuação

(iii) 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): Benefício de aposentadoria apurado a partir da diferença entre o Salário Real de Benefício (SRB), que é a média dos últimos 36 Salários de Contribuição, e a aposentadoria concedida no RGPS. Com exceção da Aposentadoria por invalidez, as aposentadorias têm carência de 120 meses de contribuições mensais para o plano.
- Pensão por Morte: O benefício acima corresponde a 50% da aposentadoria mensal que o participante recebia antes de seu falecimento ou da renda a que este teria direito caso se invalidasse. Será concedido aos beneficiários habilitados como pensionistas que o requererem; e
- Abono Anual: O benefício consiste em uma prestação pecuniária anual de 1/12 (um doze avos) da renda mensal devida em dezembro por mês de complementação recebida durante o ano.

(iv) 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: É concedida ao participante que atender cumulativamente as seguintes condições:
 - a) Ter 05 anos completos de vinculação empregatícia com a patrocinadora;
 - b) Ter 05 anos de contribuição efetiva ao plano;
 - c) Ter idade igual ou superior a 55 anos;
 - d) Ter a concessão do benefício, exceto se de Invalidez pelo RGPS; e
 - e) Não manter vínculo empregatício com a patrocinadora.

De acordo com a modalidade selecionada no requerimento, o valor do benefício equivale a:

- ✓ Renda Mensal Vitalícia, estruturada na modalidade de “Contribuição Variável”; ou
- ✓ Renda Mensal Financeira, estruturada na modalidade de “Contribuição Definida”.

- Pecúlio por Invalidez ou por Morte: O benefício de Pecúlio por Morte é concedido aos beneficiários quando do óbito do participante ativo. O benefício de Pecúlio por Invalidez é concedido ao participante que possuir a Suplementação de Aposentadoria por Invalidez no Plano R.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

32 Benefício pós emprego (Entidade de previdência privada)--Continuação

(v) 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: Os dois benefícios acima consistem em uma renda mensal obtida através da diferença entre o valor do Salário Real de Benefício (SRB) e o valor do benefício concedido pelo RGPS (Regime Geral de Previdência Social), sendo concedidos enquanto for garantida a concessão do RGPS (Regime Geral de Previdência Social);
- Pensão por Morte: O benefício acima corresponde a 50% da aposentadoria mensal que o participante recebia antes de seu falecimento ou da renda a que este teria direito caso se invalidasse. Será concedido aos beneficiários habilitados como pensionistas que o requererem; e
- Abono Anual: O benefício consiste no maior valor mensal recebido no ano pelo participante, e será pago até o dia 20 de dezembro. Por se tratar de um plano não-contributivo, o custeio do plano é feito 100% pela Contribuição Normal da própria patrocinadora, cujo percentual é determinado no Plano de Custeio do plano.

(vi) 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: É concedida ao participante que atender cumulativamente as seguintes condições:
 - a) Ter 180 meses ininterruptos de vinculação empregatícia com a patrocinadora;
 - b) Ter 60 meses de contribuição efetiva ao plano;
 - c) Ter idade igual ou superior a 55 anos;
 - d) Não manter vínculo empregatício com a patrocinadora. O valor do benefício resulta da transformação do Saldo de Contas em uma renda certa, de 12 parcelas por ano, por “n” meses.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

32 Benefício pós emprego (Entidade de previdência privada)--Continuação

- Aposentadoria de Incapacidade para o Trabalho: O benefício é concedido ao participante que estiver em gozo da aposentadoria por Invalidez da Previdência Social, desde que esteja no plano por, pelo menos, 12 meses. O valor do benefício resulta da conversão do Saldo de Contas em uma renda mensal;
- Pensão por Morte de Ativo: O benefício é concedido aos beneficiários do participante ativo que vier a falecer, desde que este tenha se mantido no plano por, pelo menos, 12 meses. O valor do benefício resulta da conversão do Saldo de Contas em uma renda mensal; e
- Pensão por Morte de Assistido: O benefício é concedido aos beneficiários do participante assistido que vier a falecer, desde que este tenha se mantido no plano por, pelo menos, 12 meses. O valor do benefício consiste na continuação da renda paga ao participante assistido.

(vii) Resolução 10/1989 (Equatorial Pará)

A 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 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 Companhia.

(viii) Plano de assistência médica (Equatorial Pará)

Plano de Saúde CNU

A Companhia oferece a seus empregados e ex-empregados (aposentados e demitidos) um plano de saúde administrado pela operadora Central Nacional Unimed – Cooperativa Central (CNU), na modalidade Ambulatorial e Hospitalar com Obstetrícia, com abrangência Nacional. É oferecido para os seus colaboradores, bem como a seus dependentes, exceto para diretores e gerentes.

Unimed Seguro Saúde (Equatorial Pará)

A Companhia oferece a seus empregados e ex-empregados (aposentados e demitidos) um seguro saúde administrado pela operadora Unimed Seguro Saúde S/A, na modalidade Ambulatorial e Hospitalar com Obstetrícia, com abrangência Nacional. É oferecido para os diretores e gerentes da Companhia, bem como a seus dependentes.

Plano Odontológico UNIODONTO (Equatorial Pará)

Plano odontológico administrado pela operadora Uniodonto Belém a seus empregados e ex-empregados (aposentados e demitidos), bem como para 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).

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

32 Benefício pós emprego (Entidade de previdência privada)--Continuação

A Companhia realiza anualmente e divulgará nas demonstrações contábeis do exercício a findar em 31 de dezembro de 2020, 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.

33 Instrumentos financeiros

33.1 Considerações gerais

A Companhia e suas controladas efetuaram análise dos seus instrumentos financeiros, a saber: caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes, ativos financeiros da concessão, fornecedores, empréstimos e financiamentos, debêntures e derivativos, procedendo as devidas adequações em sua contabilização, quando necessário.

A administração desses instrumentos é efetuada por meio de estratégias operacionais e controles internos visando a 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 a remunerar ao máximo suas disponibilidades de caixa, manter a liquidez de seus ativos e proteger-se de variações de taxas de juros ou câmbio ou câmbio e obedecer aos índices financeiros constituídos em seus contratos de financiamento (*covenants*), sendo eles dívida líquida sobre LAJIDA ajustado² (DL/LAJIDA Ajustado) e dívida líquida sobre a dívida líquida somada ao patrimônio líquido (DL/DL+PL).

33.2 Política de utilização de derivativos

A Controlada Equatorial Pará utiliza operações com derivativos 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 31 de março de 2020 e 31 de dezembro de 2019 a Equatorial Pará, possuía operações de instrumentos financeiros derivativos contratados.

33.3 Categoria e valor justo dos instrumentos financeiros

Os valores justos estimados de ativos e passivos financeiros da Companhia e 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.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

33 Instrumentos financeiros--Continuação

(i) Mensuração do valor justo

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

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

Os saldos contábeis e os valores de mercado dos instrumentos financeiros incluídos no balanço patrimonial em 31 de março de 2020 estão identificados conforme a seguir:

Controladora

Ativo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	31/03/2020		31/12/2019	
			Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Caixa e equivalentes de caixa	2	Custo amortizado	485	485	563	563
Total do ativo			485	485	563	563

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

33 Instrumentos financeiros--Continuação

Consolidado

			31/03/2020		31/12/2019	
Ativo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Caixa e equivalentes de caixa	-	Custo amortizado	41.201	41.201	95.229	95.229
Caixa e equivalentes de caixa (Fundo de investimentos)	2	Valor justo por meio do resultado	1.792.777	1.792.777	606.997	606.997
Investimentos de curto prazo	2	Valor justo por meio do resultado	1.157.175	1.157.175	1.990.407	1.990.407
Contas a receber de clientes	-	Custo amortizado	2.966.779	2.966.779	3.100.336	3.100.336
Instrumentos financeiros derivativos	2	Valor justo por meio do resultado	312.299	312.299	29.920	29.920
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	-	Custo amortizado	85.120	85.120	85.120	85.120
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	-	Custo amortizado	49.807	49.807	116.282	116.282
Ativo financeiro de concessão - Distribuidoras	2	Valor justo por meio do resultado	4.903.746	4.903.746	4.851.817	4.851.817
Títulos e valores mobiliários	2	Valor justo por meio do resultado	81.650	81.650	78.548	78.548
Total ativo			<u>11.390.554</u>	<u>11.390.554</u>	<u>10.954.656</u>	<u>10.954.656</u>
			31/03/2020		31/12/2019	
Passivo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Fornecedor	-	Custo amortizado	917.088	917.088	1.015.612	1.015.612
Empréstimos e financiamentos	-	Custo amortizado	3.870.969	3.639.454	3.617.681	3.599.049
Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	-	Custo amortizado	878.207	1.147.856	881.468	1.147.856
Debêntures	-	Custo amortizado	2.354.475	2.362.256	2.330.400	2.405.069
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	-	Custo amortizado	113.331	113.331	132.374	132.374
Total do passivo			<u>8.134.070</u>	<u>8.179.985</u>	<u>7.977.535</u>	<u>8.299.960</u>

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 31 de março de 2020

(Valores expressos em milhares de reais)

33 Instrumentos financeiros--Continuação

- **Caixa e equivalente de caixa** - são classificados como custo amortizado e estão registrados pelos seus valores originais;
- **Investimento de curto prazo e fundo de investimento** - 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 em que os vencimentos se limitam a 12 meses, assim a Administração entende que seu valor justo já está refletido no valor contábil. Os fatores relevantes para avaliação ao valor justo são publicamente observáveis, tais como CDI;
- **Títulos e valores mobiliários** - 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 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;
- **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;
- **Sub-rogação da CCC - valores aplicados:** são classificados como custo amortizado e estão contabilizados pelos seus valores amortizados, possuem o propósito de financiar o subsídio da interligação de municípios isolados ao SIN;
- **Fornecedores** - decorrem diretamente da operação da Companhia e suas controladas e são classificados como custo amortizado;
- **Empréstimos e financiamentos** - tem o propósito de gerar recursos para financiar os programas de investimento da Companhia e suas controladas e eventualmente gerenciar necessidades de curto prazo. São classificados como custo amortizado e estão contabilizados pelos seus valores amortizados;
- **Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial** - decorrente do plano de recuperação judicial da controlada Equatorial Pará que são classificados como passivo ao custo amortizado;
- **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.;

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 31 de março de 2020

(Valores expressos em milhares de reais)

33 Instrumentos financeiros--Continuação

- **Valores a receber/a pagar da parcela A-** são decorrentes de custos não gerenciáveis a ser repassados integralmente ao consumidor ou suportados pelo Poder Concedente. Classificados como custo amortizado; e
- **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.

a. Instrumentos financeiros derivativos (Consolidado)

A política de gestão de risco da Companhia é fazer *hedge* de 100% da sua exposição em moeda estrangeira para empréstimos e financiamentos, contratando *swaps* de fluxo de caixa onde 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 Equatorial Pará determina 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%.

Em 31 de março de 2020, a Controlada Equatorial Pará possui contratos de *swap* com o banco Citibank referente às operações em moeda estrangeira.

A Controlada possui contratos de *swap* com o banco Citibank referente às operações em moeda estrangeira, com seu vencimento final em 05 de julho de 2022, contabilizado a valor justo por meio de outros resultados abrangentes, e a segunda com vencimento em 12 de junho de 2023, contabilizado a valor justo por meio do resultado. Em 31 de março de 2020, os saldos dos contratos de empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira com o Citibank é R\$ 1.248.921 (em 31 de dezembro de 2019, R\$ 976.221).

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

33 Instrumentos financeiros--Continuação

Apresentamos abaixo os valores dos instrumentos derivativos da Equatorial Pará, vigentes em 31 de março de 2020 e 31 de dezembro de 2019, que podem ser assim resumidos:

Operações passivas		Valor justo	
Objetivo de proteção de risco de mercado	Indexadores	31/03/2020	31/12/2019
Citibank- US\$140 MM			
Ponta ativa	US\$ + Libor + 0,79% a.a.	741.081	576.286
Ponta passiva	114% do CDI	(553.740)	(557.040)
Total		187.341	19.246
Operações passivas		Valor justo	
Objetivo de proteção de risco de mercado	Indexadores	31/03/2020	31/12/2019
Citibank - US\$100 MM			
Ponta ativa	US\$ + Libor + 0,84% a.a.	521.847	408.570
Ponta passiva	111,8% do CDI	(396.889)	(397.896)
Total		124.958	10.674
Líquido circulante		2.161	169
Líquido não circulante		310.138	29.751
Total		312.299	29.920

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.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

33 Instrumentos financeiros--Continuação

b. 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 da Companhia e suas controladas são estabelecidas para identificar e analisar os riscos aos quais estão expostas, 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 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.

Para o período findo em 31 de março de 2020, não houve mudança nas políticas de gerenciamento de risco da Companhia e suas controladas em relação ao exercício findo em 31 de dezembro de 2019.

(i) Risco de crédito

Risco de crédito é o risco das controladas 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 da Companhia e suas controladas. A Administração acompanha a evolução do contas a receber, e reforça os direcionamentos estratégicos para potencializar a gestão e o desempenho operacional das ações de cobranças enviadas para mitigar o risco de inadimplência. Assim sendo, anualmente é realizado o *workshop* de cobrança para alinhamento dos direcionamentos estratégicos de recuperação do contas a receber. A Companhia adota uma política de cobrança cujas diretrizes estão em consonância com a legislação e regulamentações específicas.

Contas a receber

As contas a receber das controladas Equatorial Maranhão e Equatorial Pará são compostas pelas faturas de energia elétrica e pelos parcelamentos de débitos das contas do fornecimento de energia vencidos de consumidores inadimplentes, e a representatividade é influenciada pelas características da área de concessão.

As Controladas estabelecem as políticas de cobrança para as classes de clientes, para reduzir os níveis de inadimplência, e conseqüentemente, a recuperação dos valores recebíveis. Todas as políticas de cobrança estabelecidas estão em consonância com a legislação e regulamentação específicas, no caso do setor de energia elétrica a Resolução Normativa nº 414 emitida pela ANEEL.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

33 Instrumentos financeiros--Continuação

A participação das contas a receber de consumidores das controladas está conforme abaixo:

Classe consumidora (Equatorial Maranhão e Equatorial Pará)	%	
	31/03/2020	31/12/2019
Residencial	65%	64%
Industrial	6%	6%
Comercial	13%	13%
Rural	5%	5%
Poder público	6%	6%
Iluminação pública	1%	2%
Serviço público	4%	4%
Total	100%	100%

As controladas da Companhia do segmento de distribuição registraram uma provisão para perda que representa sua estimativa de perdas referentes à Contas a receber de clientes, conforme apresentado na Nota Explicativa nº 6.2.

Para o exercício findo em 31 de março de 2020, a exposição máxima ao risco de crédito para Contas a receber de clientes, por classe consumidora, estava assim apresentada:

31/03/2020					
Classe consumidora	Consumidores faturados	Consumidores não faturados	Parcelamentos	Baixa renda e viva luz	Total
Residencial	1.502.432	201.935	1.240.665	69.903	3.014.935
Industrial	186.622	10.514	69.165	-	266.301
Comercial	389.438	61.284	169.358	-	620.080
Rural	147.551	14.816	65.636	-	228.003
Poder público	127.097	30.168	117.305	-	274.570
Iluminação pública	33.344	458	35.941	-	69.743
Serviço público	66.760	16.295	99.945	-	183.000
	<u>2.453.244</u>	<u>335.470</u>	<u>1.798.015</u>	<u>69.903</u>	<u>4.656.632</u>

Avaliação da perda esperada de crédito de liquidação duvidosa para clientes (contas a receber)

As controladas Equatorial Maranhão e Equatorial Pará adotam o modelo de provisão esperada para créditos de liquidação duvidosa (PECLD) que é mensurada a partir do *aging list* das contas a receber das faturas de energia elétrica e pelos parcelamentos 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 ano de 2019.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

33 Instrumentos financeiros--Continuação

As perdas esperadas para créditos de liquidação duvidosa (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.

No que tange a abordagem sobre o reconhecimento de perdas, o modelo praticado para mensuração das perdas esperadas através da utilização da matriz de provisão a qual é baseada no comportamento histórico de inadimplência, e associada a experiência da administração em relação as práticas de cobranças adotadas para realização dos recebíveis, observou-se que no período findo em 31 de março de 2020 a não necessidade do reconhecimento de perdas esperadas e sim de provisão esperada para créditos de liquidação duvidosa, conforme valores detalhados na nota explicativa nº 6.2.

Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação Duvidosa

FAIXA	Saldo contábil bruto Parcelamentos	%Taxa média ponderada da perda média do Parcelado	Saldo	Saldo contábil bruto Faturados	%Taxa média ponderada da perda média do Faturado	Saldo
A Vencer	1.169.973	27,40%	320.618	656.678	6,94%	45.561
Vencido 1 a 30	34.710	28,80%	9.997	309.913	7,12%	22.067
Vencido 31 a 60	24.701	42,90%	10.597	89.932	19,53%	17.563
Vencido 61 a 90	24.056	50,05%	12.040	58.869	30,87%	18.175
Vencido 91 a 120	21.666	53,92%	11.683	47.897	34,65%	16.597
Vencido 121 a 150	18.599	56,65%	10.537	39.719	37,51%	14.900
Vencido 151 a 180	18.295	58,36%	10.677	33.686	38,91%	13.108
Vencido 181 a 210	18.506	60,54%	11.203	32.395	42,68%	13.825
Vencido 211 a 240	18.241	61,75%	11.263	33.895	45,31%	15.358
Vencido 241 a 270	15.659	62,39%	9.769	30.185	47,27%	14.269
Vencido 271 a 300	19.096	63,71%	12.167	32.263	48,86%	15.765
Vencido 301 a 330	16.542	64,76%	10.712	37.191	49,76%	18.505
Vencido 331 a 360	14.836	65,21%	9.674	32.568	51,47%	16.762
Vencido 361 a 390	14.213	65,99%	9.379	31.557	52,28%	16.497
Vencido 391 a 420	15.556	66,06%	10.276	33.005	54,11%	17.858
Vencido 421 a 450	13.412	68,02%	9.123	30.941	55,73%	17.242
Vencido 451 a 630	70.326	68,11%	47.896	167.893	56,33%	94.570
Vencido 631 a 720	26.823	69,09%	18.531	74.593	59,40%	44.305
Vencido 721 a 810	21.702	72,78%	15.795	73.776	59,80%	44.120
Vencido 811 a 990	32.258	75,36%	24.309	107.057	61,04%	65.349
Vencido 991 a 1080	12.738	81,33%	10.360	59.438	61,54%	36.576
Vencido 1081 a 1170	8.748	83,80%	7.331	65.088	61,84%	40.248
Vencido 1171 a 1350	11.958	85,09%	10.175	89.640	71,64%	64.216
Vencido 1351 a 1530	14.776	85,27%	12.599	74.389	80,92%	60.197
Vencido 1531 a 1710	11.360	89,00%	10.110	43.202	77,61%	33.529
Vencido 1711 a 1890	7.362	89,04%	6.555	33.984	77,65%	26.390
Maior 1890	40.149	95,20%	38.220	152.607	80,55%	122.930
Total	1.716.261		681.596	2.472.361		926.482

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

33 Instrumentos financeiros--Continuação

PECLD Outros

Faixa	CONSOLIDADO		Saldo
	Saldo contábil bruto Outros	%Taxa média ponderada da perda média de Outros	
A Vencer	81.157	7%	5.455
Vencido 1 a 30	15.168	6%	945
Vencido 31 a 60	6.039	19%	1.161
Vencido 61 a 90	4.808	30%	1.462
Vencido 91 a 120	4.042	34%	1.374
Vencido 121 a 150	3.362	37%	1.249
Vencido 151 a 180	3.010	39%	1.165
Vencido 181 a 210	1.769	43%	764
Vencido 211 a 240	1.623	45%	733
Vencido 241 a 270	1.407	47%	657
Vencido 271 a 300	1.679	48%	805
Vencido 301 a 330	1.536	49%	751
Vencido 331 a 360	1.476	51%	751
Vencido 361 a 390	1.463	52%	759
Vencido 391 a 420	1.282	54%	686
Vencido 421 a 450	828	55%	453
Vencido 451 a 630	4.076	55%	2.230
Vencido 631 a 720	1.579	58%	915
Vencido 721 a 810	672	55%	372
Vencido 811 a 990	1.953	60%	1.169
Vencido 991 a 1080	766	61%	468
Vencido 1081 a 1170	691	62%	429
Vencido 1171 a 1350	947	69%	656
Vencido 1351 a 1530	479	75%	357
Vencido 1531 a 1710	509	75%	379
Vencido de 1711 a 1890			
Vencido mais de 1890			
Total	142.321		26.145 (*)

PECLD não faturados

CONSOLIDADO			
Faixa	Saldo contábil bruto não faturados	%Taxa média ponderada da perda média do não faturado	Saldo
A Vencer	346.112	6,47%	22.409
Total	346.112		22.409

Caixa e equivalente de caixa

A Companhia e suas controladas detêm caixa e equivalentes de caixa individual e consolidado de R\$ 485 e R\$ 1.833.978, respectivamente, em 31 de março de 2020. O Caixa e equivalentes de caixa são mantidos com bancos e instituições financeiras que possuem *rating* entre 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 julgou não ser necessário a constituição de provisão.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

33 Instrumentos financeiros--Continuação

Ativo financeiro setorial, ativo contratual (infraestrutura em construção) e ativo financeiro da concessão

A Administração da Companhia, bem como de 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).

Derivativos

Os derivativos são contratados com bancos e instituições financeiras que possuem *rating* acima AA-, baseado nas agências de *rating*.

(ii) Risco de liquidez

Risco de liquidez é o risco de que a Companhia e suas controladas irá 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 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 suas controladas. Para determinar a capacidade financeira da Companhia em cumprir adequadamente os compromissos assumidos, os fluxos de vencimentos dos recursos captados e de outras obrigações fazem parte das divulgações. Informações com maior detalhamento sobre os empréstimos captados pela Companhia e suas controladas são apresentados nas Notas Explicativas nº 17 (Empréstimos e financiamentos), nº 18 (Debêntures) e nº 22 (Valores a pagar de acordo com plano de recuperação judicial).

A Companhia e suas controladas tem 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 suas controladas e sua pouca volatilidade nos recebimentos e obrigações de pagamentos ao longo dos meses do ano prestam à Companhia 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 3,1 em 31 de março de 2020 (7,3 em 31 dezembro de 2019).

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

33 Instrumentos financeiros--Continuação

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:

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	1.844.729	2.525.159	42.182	265.124	387.794	940.235	889.824
Empréstimos bancários sem garantia	1.451.312	1.451.312	5.433	2.933	739.392	703.554	-
Títulos de dívida emitidos sem garantia	574.928	592.712	-	592.712	-	-	-
Subtotal - Empréstimos e Financiamentos	3.870.969	4.569.183	47.615	860.769	1.127.186	1.643.789	889.824
Títulos de dívida emitidos sem garantia	1.920.790	2.051.322	23.491	134.716	221.899	1.671.216	-
Títulos de dívida emitidos com garantia	433.685	433.685	(283)	6.380	253.136	174.452	-
Subtotal - Debêntures	2.354.475	2.485.007	23.208	141.096	475.035	1.845.668	-
Empréstimos bancários com garantia	122.364	122.364	32	-	83.250	26.530	12.552
Empréstimos bancários sem garantia	755.843	755.845	2	8.110	(40.932)	(59.007)	847.672
Subtotal - Demais passivos financeiros não derivativos	878.207	878.209	34	8.110	42.318	(32.477)	860.224
Fornecedores	917.088	917.088	479.804	437.284	-	-	-
Total passivos financeiros não derivativos	8.020.739	8.849.487	550.661	1.447.259	1.644.539	3.456.980	1.750.048
<i>Swaps de taxas de juros utilizados para hedge</i>	(312.299)	(312.300)	(1.359)	(136)	(134.878)	(175.927)	-
Total passivos financeiros derivativos	(312.299)	(312.300)	(1.359)	(136)	(134.878)	(175.927)	-

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 e 18, a Companhia e suas controladas possuem operações financeiras com cláusulas contratuais restritivas (*covenants*). O não cumprimento futuro desta cláusula contratual restritiva 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 pela Companhia e suas controladas.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

33 Instrumentos financeiros--Continuação

(iii) *Riscos 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 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 a diante 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 utiliza derivativos para gerenciar riscos de mercado. Todas essas operações são conduzidas dentro das orientações estabelecidas pelo Comitê de Gerenciamento de Risco. Geralmente, a Companhia busca aplicar *hedge accounting* para gerenciar a volatilidade no resultado.

(iv) *Risco de taxa de câmbio*

Este risco é oriundo da possibilidade da Companhia e suas controladas virem a incorrer em perdas por conta das flutuações no câmbio. Parte do passivo financeiro 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. Atualmente a controlada Equatorial Maranhão não tem exposição ao câmbio na dívida, a exposição ao câmbio da Controlada Equatorial Pará é de 27,3% em 31 março de 2020 (22,4% em 31 de dezembro de 2019) de sua dívida (respectivo a empréstimos e financiamentos, credores financeiros de recuperação judicial e AVP de credores financeiros em moeda estrangeira), conforme demonstrado a seguir:

Equatorial Pará					
Indexador	R\$ MM	Custo médio (a.a.)	Prazo final médio (mês/ano)	Prazo médio (em anos)	Part. (%)
Libor (com Swap CDI)	1.248.922	6,1%	Nov/22	2,2	27,3%
Moeda estrangeira	1.248.922	6,1%		2,2	27,3%
CDI	1.226.187	6,6%	Fev/23	2,8	26,8%
Pré-fixado	608.418	9,3%	Fev/32	11,8	13,3%
IGP-M	272.315	7,9%	Set/34	14,4	6,0%
IPCA	1.216.414	9,1%	Mai/26	3,8	26,6%
Moeda nacional	3.323.334	8,1%		5,8	72,7%
Total	4.572.256	7,6%		4,8	100%

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.

A Equatorial Pará possui duas dívidas em moeda estrangeira, e ambas possuem *swap* para proteção contra as oscilações de câmbio, conforme Nota Explicativa nº 33.4.

A Equatorial Maranhão não tem exposição ao câmbio na dívida em 31 de março de 2020 e 31 de dezembro de 2019.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

33 Instrumentos financeiros--Continuação

A sensibilidade da dívida foi demonstrada em cinco cenários, em conformidade com a Instrução nº 475 da CVM, um cenário com a taxa projetada para 12 meses (Cenário Provável); mais dois cenários com apreciação de 25% (Cenário II) e 50% (Cenário III) da cotação da moeda estrangeira considerada.

Incluimos ainda mais dois cenários com o efeito inverso ao determinado na instrução para demonstrar os efeitos com a depreciação de 25% (Cenário IV) e 50% (Cenário V).

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

Risco do fluxo de caixa ou valor justo associado à variação cambial							
Impacto no resultado							
Operação	Risco	Saldo em R\$ (exposição)	Cenário Provável	Cenário II +25%	Cenário III +50%	Cenário IV -25%	Cenário V -50%
Passivos financeiros							
Empréstimos, financiamentos e debêntures	USD	(1.248.921)	(1.270.537)	(1.587.571)	(1.907.006)	(953.503)	(636.469)
Impacto no resultado				(317.034)	(636.469)	317.034	634.068
Swap - Ponta Ativa	USD	1.262.928	1.262.928	1.578.063	1.895.586	947.793	632.658
Impacto no resultado (swap)				315.135	632.658	(315.135)	(630.270)
Referência para passivos financeiros		Taxa projetada	Taxa projetada 31/03/2020	+25%	+50%	-25%	-50%
Dólar USD/R\$ (12 meses)		5,29	5,20	6,61	7,94	3,97	2,65

Fonte: B3

(v) Risco de taxa de juros

Este risco é oriundo da possibilidade de a Companhia e suas controladas virem a incorrer em perdas por conta das variações das taxas de juros da economia, que afetam os empréstimos e financiamentos e as aplicações financeiras. A Companhia monitora 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 da Companhia.

A sensibilidade dos ativos e passivos financeiros da Companhia e suas controladas foi demonstrada em cinco cenários.

A seguir é apresentado, em conformidade com a Instrução nº 475 da CVM, 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.

Foi incluído 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.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

33 Instrumentos financeiros--Continuação

			Controladora				
			Risco do fluxo de caixa ou valor justo associado à taxa de juros				
Operação	Risco	Saldo em R\$ (exposição)	Cenário Provável	Cenário II +25%	Cenário III +50%	Cenário IV -25%	Cenário V -50%
Ativos financeiros							
Aplicações financeiras	CDI	485	585	490	494	480	476
Impacto no resultado				5	9	(5)	(9)
			Consolidado				
			Risco do fluxo de caixa ou valor justo associado à taxa de juros				
Operação	Risco	Saldo em R\$ (exposição)	Cenário Provável	Cenário II +25%	Cenário III +50%	Cenário IV -25%	Cenário V -50%
Ativos financeiros							
Aplicações financeiras	CDI	2.949.952	3.046.120	3.070.310	3.094.205	3.022.226	2.998.036
Impacto no resultado				24.190	48.084	(23.895)	(48.084)
Passivos financeiros							
Empréstimos, financiamentos e debêntures	CDI	(2.302.249)	(2.377.302)	(2.396.181)	(2.414.829)	(2.358.654)	(2.339.776)
	SELIC	(168.506)	(174.117)	(175.516)	(176.931)	(172.719)	(171.320)
	TJLP	(220.309)	(230.862)	(233.506)	(236.149)	(228.218)	(225.596)
	IGP-M	(359.113)	(371.754)	(374.914)	(378.074)	(368.594)	(365.433)
	IPCA	(2.041.025)	(2.065.313)	(2.071.436)	(2.077.559)	(2.059.190)	(2.053.271)
Total de passivos financeiros		<u>(5.091.202)</u>	<u>(5.219.348)</u>	<u>(5.251.552)</u>	<u>(5.283.543)</u>	<u>(5.187.375)</u>	<u>(5.155.397)</u>
Impacto no resultado				(32.204)	(64.195)	31.974	63.952
Swap - Ponta Passiva		(950.629)	(950.629)	(958.178)	(965.635)	(943.172)	(935.623)
Impacto no resultado (swap)				(7.549)	(15.006)	7.457	15.006
Efeito Líquido no resultado (swap)				307.586	617.652	(307.678)	(615.264)
Efeito líquido no resultado				<u>(17.462)</u>	<u>(34.928)</u>	<u>17.435</u>	<u>34.671</u>
Referência para ativos e passivos financeiros							
		Taxa projetada (BMF)	Taxa em 31/03/2020	25%	50%	-25%	-50%
CDI (% 12 meses)		3,26	5,44	4,08	4,89	2,45	1,63
SELIC (% 12 meses)		3,33	5,44	4,16	5,00	2,50	1,67
TLP (% 12 meses)		4,31	4,31	5,39	6,47	3,23	2,16
TJLP (% 12 meses)		4,79	5,87	5,99	7,19	3,59	2,40
IGP-M (% 12 meses)		3,52	6,81	4,40	5,28	2,64	1,76
IPCA (%12 meses)		<u>1,19</u>	<u>3,30</u>	<u>1,49</u>	<u>1,79</u>	<u>0,89</u>	<u>0,60</u>

Fonte: B3

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

33 Instrumentos financeiros--Continuação

(vi) Risco de vencimento antecipado

As 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 nº 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.

(vii) Risco de escassez de energia

O Sistema Elétrico Brasileiro é abastecido predominantemente pela geração hidrelétrica. Um período prolongado de escassez de chuva, durante a estação úmida, 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. Em uma situação extrema poderá ser adotado um programa de racionamento, que implicaria redução de receita. 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 (conta bandeiras) no sentido de sinalizar a situação hidrológica do país, contendo assim o consumo de energia de forma não racional.

(viii) 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, concessionárias e demais agentes do Setor. Em caso de evento imprevisível que venha a afetar o equilíbrio econômico-financeiro da concessão, poderá as 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.

(ix) Risco Ambiental

A Companhia e suas controladas balizam suas ações em sua Política de Sustentabilidade, que prevê, em nossas Concessões, o atendimento aos requisitos legais ambientais nas 3 esferas de governo (Federal, Estaduais e Municipais), visando à preservação ambiental e ao 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 Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

33 Instrumentos financeiros--Continuação

O Controle do Sistema de Gestão Ambiental que 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, fazemos 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 e Redes de Distribuição de Energia. Também trabalhamos 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.

Em nosso SGA, temos 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 a minimizar os riscos ambientais associados a implantação das obras.

Também visando a reduzir impactos ambientais, utilizamos em nossas 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.

c. Gestão do capital

A política da Administração da Companhia e 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 Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

34 Demonstração dos fluxos de caixa

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.

As transações 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:

Consolidado

	Efeito não caixa
Atividades de investimento	
Direito de uso (a)	2.768
Total	2.768

(a) Variação não caixa referente ao direito de uso.

35 Compromissos – Contratos de compra de energia

Os compromissos relacionados a contratos de longo prazo com a compra de energia das controladas Equatorial Maranhão e Equatorial Pará são os seguintes:

Equatorial Maranhão

	Vigência	2020	2021	2022	2023	Após 2023 (*)
Energia contratada (em R\$)	2020 a 2032	1.050.790	1.743.250	1.828.377	1.944.104	24.636.728
Energia contratada (em MhW)	2020 a 2032	6.015.267	7.857.728	7.994.457	8.199.629	85.460.043

Equatorial Pará

	Vigência	2020	2021	2022	2023	Após 2023 (*)
Energia contratada (em R\$)	2020 a 2032	1.476.083	2.550.085	2.710.169	2.884.193	34.658.816
Energia contratada (em MhW)	2020 a 2032	8.508.959	11.634.226	12.114.249	12.594.223	128.988.018

(*) estimado 12 anos após 2022.

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 Contrato de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado - CCEAR, e foram homologados pela ANEEL.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

36 Compromissos futuros

Os compromissos futuros relacionados a contratos de longo prazo com a compra de energia são os seguintes:

Equatorial Maranhão

	Vigência	2020	2021	2022	Após 2022 (*)
Arrendamentos e aluguéis (R\$ Mil)	2020 a 2028	1.748	404	278	248

Equatorial Pará

	Vigência	2020	2021	2022	Após 2022 (*)
Arrendamentos e aluguéis (R\$ Mil)	2020 a 2028	3.277	3.722	3.441	17.987
Sistema isolado (R\$ Mil)	2020 a 2032	448.133	418.927	316.590	684.212
Sistema isolado (MhW)	2020 a 2032	298.783	280.247	224.257	799.603

(*) estimado após 2022.

37 Seguros

As suas controladas mantêm apólices de seguros, por montantes considerados suficientes, para cobrir prejuízos causados por eventuais sinistros em seu patrimônio, bem como por reparações em que seja civilmente responsável por danos involuntários, materiais e/ou corporais causados a terceiros decorrentes de suas operações, considerando a natureza de sua atividade. Os seguros das Controladas são contratados conforme os preceitos de gerenciamento de riscos e seguros geralmente empregados por empresas de distribuição de energia elétrica.

As premissas de risco adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo de uma revisão das informações financeiras, consequentemente, não foram analisadas pelos nossos auditores independentes.

A especificação por modalidade de risco e data de vigência dos principais seguros, de acordo com as apólices de seguros contratadas pela Companhia e por suas controladas estão demonstrados a seguir:

Equatorial Maranhão

Riscos	Vencimento das apólices	Importância segurada
Riscos operacionais	30/04/2021	263.559
Responsabilidade civil geral – operações	30/04/2021	30.000
Riscos diversos	30/04/2021	1.095
Seguro garantia judicial	(a)	396.229
Seguro garantia leilão de energia	(b)	793.144
Automóvel	30/04/2021	(c)

(b) Apólices vigentes até 2025;

(c) Apólices vigentes até 2020;

(d) 114 veículos próprios segurados.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

37 Seguros--Continuação

Equatorial Pará

Riscos	Vencimento das apólices	Importância segurada
Riscos operacionais	30/04/2021	368.125
Responsabilidade civil geral – operações	30/04/2021	30.000
Seguro garantia judicial	(e)	134.805
Seguro garantia licitante	-	94.220
Automóvel	30/04/2021	(f)

(e) Apólices vigentes até 2024;

(f) 89 veículos próprios segurados.

38 Eventos subsequentes

Equatorial Pará

Em 27 de dezembro de 2018, a Companhia assinou Contrato de Abertura de Crédito nº 18.2.0720.1 de financiamento com o BNDES, no montante de R\$1.341 bilhões, destinado a implantação do plano de investimentos da Cia para os anos de 2018 a 2020. O contrato possui garantia de recebíveis de energia, depósito em conta centralizadora e aval da controladora Equatorial Energia, taxa de juros de IPCA+4,78% a.a., carência de principal de 24 meses e amortização em 88 meses, vencendo a última parcela em 15 de abril de 2028. Em 22 de abril de 2020, a Companhia recebeu a 4ª parcela do financiamento, no montante de R\$ 220.000.

Impacto da COVID-19

Em 07 de abril de 2020, a ANEEL liberou, para a distribuidoras, recursos da ordem de R\$ 1,5 bilhão, acumulados na conta de alívio do ESS. O valor recebido pela Equatorial Maranhão foi de R\$ 281.500 e Equatorial Pará foi de R\$ 40.600. Em 20 de abril, em outra decisão, a ANEEL promoveu uma redução superior à 15% nas despesas de uso da transmissão, para os meses de abril, maio e junho de 2020. Em relação ao desconto nas tarifas de uso da transmissão, a redução foi de R\$ 301/mês.

Adicionalmente, a MP 950/2020, determina a contratação de empréstimos com bancos para aliviar o caixa das distribuidoras de energia, afetadas por eventuais efeitos decorrentes da pandemia de coronavírus (Covid-19). O citado empréstimo será quitado via encargo tarifário, nos moldes da chamada conta ACR – Ambiente de Contratação Regulada (criada em 2014, no âmbito das soluções para a crise deflagrada pela MP 579/2012). Segundo a MP o encargo tarifário deve prover recursos para permitir a amortização de operações financeiras vinculadas a medidas de enfrentamento aos impactos no setor elétrico decorrentes do estado de calamidade pública.

Equatorial Energia Distribuição S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

38 Eventos subsequentes--Continuação

A ANEEL através da Resolução Normativa N° 885, de 23 de junho de 2020, normatizou a referida MP para as operações financeiras, tendo como limite de recebimento pela Equatorial Maranhão, o valor de R\$ 316.830 e Equatorial Pará o montante de R\$ 734.380.

Há de se destacar que como desdobramentos da aprovação da Resolução Normativa N° 885, de 23 de junho de 2020, a ANEEL definiu para 60 (sessenta) dias, o prazo para a ANEEL instaurar Consulta Pública para regulamentar o art. 6º do Decreto nº 10.350, de 2020, a qual definirá critérios e metodologias para avaliação do equilíbrio econômico-financeiro dos contratos de concessão e permissão de distribuição em razão da pandemia decorrente do Covid-19.

Equatorial Maranhão

Quanto ao comportamento da energia injetada na Companhia, ao compararmos os meses de abril de maio de 2019, contra o mesmo período de 2020, conforme tabela abaixo, verificamos desaceleração do ritmo em relação ao 1º trimestre de 2020, com taxa de decrescimento média de 0,1%, conforme tabela abaixo. Tal resultado é fruto de um decréscimo de 0,6% em abril e acréscimo de 0,4% em maio. Tal desaceleração do crescimento é reflexo dos impactos da crise COVID-19 nos mercados da Companhia, percebido a partir do mês de abril de 2020.

Valores realizados MWh						% comparativos 19 x 20		
abr/19	mai/19	abr a maio - 19	abr/20	mai/20	abr a maio - 19	abr 19 x abr 20	maio 19 x maio 20	abr a maio 19 x abr a maio 20
601.530	656.926	1.258.456	597.868	659.878	1.257.746	-0,6%	0,4%	-0,1%

Equatorial Pará

Quanto ao comportamento da energia injetada na Companhia, ao compararmos os meses de abril de maio de 2019, contra o mesmo período de 2020, conforme tabela abaixo, verificamos desaceleração do ritmo em relação ao 1º trimestre de 2020, com taxa de decrescimento média de 1,7%, conforme tabela abaixo. Tal resultado é fruto de um decréscimo de 1,9% em abril e 1,4% em maio. Tal decrescimento é reflexo dos impactos da crise COVID-19 nos mercados das companhias, percebido a partir do mês de abril de 2020.

Valores realizados MWh						% comparativos 19 x 20		
abr/19	mai/19	abr a maio de 2019	abr/20	mai/20	abr a maio de 2019	abr 19 x abr 20	maio 19 x maio 20	abr a maio 19 x abr a maio 20
968.207	1.030.059	1.998.266	949.398	1.015.844	1.965.242	-1,9%	-1,4%	-1,7%

* * *

Diretoria Executiva

Augusto Miranda da Paz Júnior
Diretor-presidente

Carla Ferreira Medrado
Diretora

Humberto Luis Queiroz Nogueira
Diretor

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

Sérvio Túlio dos Santos
Diretor

Tinn Freire Amado
Diretor

Geovane Ximenes de Lira
Gerente de Contabilidade e Tributos
Contador
CRC-PE012996-O-3-S-MA