

# Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

Informações intermediárias

30 de junho de 2020

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

## **Relatório de revisão do auditor independente**

Aos Acionistas e Administradores da  
**Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.**  
Maceió - AL

### **Introdução**

Revisamos o balanço patrimonial da Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A. (“Companhia”), em 30 de junho de 2020, e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração é responsável pela elaboração e apresentação adequada dessas informações intermediárias de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações intermediárias 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 consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

### **Conclusão**

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações intermediárias não apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia, em 30 de junho de 2020, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o período findo naquela data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

## **Outros assuntos**

### **Demonstração do valor adicionado**

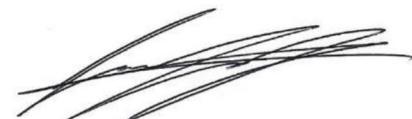
As informações intermediárias acima referidas incluem a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2020, elaborada sob a responsabilidade da administração da Companhia. Essa demonstração foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações intermediárias, com o objetivo de concluir se ela está conciliada com as informações intermediárias 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 tomadas em conjunto.

### **Auditoria e revisão dos valores correspondentes ao exercício e período anterior**

Os valores correspondentes ao balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2019, e as demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2019 e das mutações do patrimônio líquido, dos fluxos de caixa e do valor adicionado para o período de seis meses findo em 30 de junho de 2019, apresentados para fins de comparação, foram anteriormente auditados e revisados, respectivamente, por outros auditores independentes que emitiram relatório sobre as demonstrações financeiras em 04 de junho de 2020, e relatório de revisão sobre as informações intermediárias em 16 de agosto de 2019, sem modificação.

Fortaleza, 21 de agosto de 2020.

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



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

## Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

### Balanco patrimonial em 30 de junho de 2020 e 31 de dezembro de 2019

(Em milhares de reais)

	<u>Notas</u>	<u>30/06/2020</u>	<u>31/12/2019</u>		<u>Notas</u>	<u>30/06/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
<b>Ativo</b>				<b>Passivo</b>			
<b>Circulante</b>				<b>Circulante</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	4	<b>30.344</b>	173.571	Fornecedores	13	<b>184.506</b>	231.544
Investimento de curto prazo	5	<b>539.028</b>	179.380	Empréstimos e financiamentos	14	<b>242.061</b>	73.156
Contas a receber de clientes	6	<b>299.523</b>	425.201	Obrigações sociais e trabalhistas		<b>10.099</b>	8.970
Serviços pedidos		<b>50.290</b>	41.464	Impostos e contribuições a recolher	15	<b>75.658</b>	73.443
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	7	<b>110.973</b>	-	Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher		<b>55.223</b>	29.395
Impostos e contribuições a recuperar	8	<b>257.151</b>	65.525	Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	17	<b>50.248</b>	45.279
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		<b>4.840</b>	7.513	Participação nos lucros		<b>6.590</b>	10.741
Almoxarifado		<b>8.203</b>	5.295	Provisões para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios	18	<b>43.034</b>	50.370
Outros créditos		<b>77.424</b>	90.676	Passivo de arrendamento		<b>1.855</b>	292
<b>Total do ativo circulante</b>		<b>1.377.776</b>	988.625	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	19	<b>209.520</b>	19.024
<b>Não circulante</b>				<b>Não circulante</b>			
Realizável a longo prazo				Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	7	-	10.077
Contas a receber de clientes	6	<b>281.514</b>	216.756	Contribuição de iluminação pública		<b>18.566</b>	21.887
Impostos e contribuições a recuperar	8	<b>121.720</b>	305.043	Outras contas a pagar		<b>45.204</b>	31.900
Depósitos judiciais	18	<b>40.376</b>	42.427	<b>Total do passivo circulante</b>		<b>942.564</b>	606.078
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	7	<b>646.191</b>	682.702	<b>Não circulante</b>			
Plano de aposentadoria e pensão		<b>16.192</b>	16.192	Empréstimos e financiamentos	14	<b>2.221.980</b>	2.123.362
Ativo financeiro da concessão	10	<b>70.472</b>	69.536	Plano de aposentadoria e pensão		<b>93.605</b>	93.605
Investimentos		<b>169</b>	169	Impostos e contribuições a recolher	15	<b>7.749</b>	9.209
Intangível	11	<b>1.026.622</b>	1.042.221	Imposto de renda e contribuição social diferidos	16	-	34.839
Ativos de contrato	12	<b>94.395</b>	46.149	PIS e COFINS diferidos	16	<b>159.487</b>	159.487
Direito de uso		<b>2.776</b>	974	Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	17	<b>26.325</b>	25.833
<b>Total do ativo não circulante</b>		<b>2.300.427</b>	2.422.169	Provisões para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios	18	<b>212.060</b>	223.934
				<b>Total do passivo não circulante</b>			
				<b>2.955.870</b>			
				<b>3.096.184</b>			
				<b>Passivo a descoberto</b>			
				Capital social			
				20			
				<b>1.284.825</b>			
				1.284.825			
				Ajuste de avaliação patrimonial			
				<b>(198.515)</b>			
				(198.515)			
				Prejuízos acumulados			
				<b>(1.377.778)</b>			
				(1.377.778)			
				Resultado no período			
				<b>71.237</b>			
				-			
				<b>Total do passivo a descoberto</b>			
				<b>(220.231)</b>			
				(291.468)			
				<b>Total do passivo e passivo a descoberto</b>			
				<b>3.678.203</b>			
				3.410.794			
<b>Total do ativo</b>		<b>3.678.203</b>	3.410.794	<b>Total do passivo e passivo a descoberto</b>		<b>3.678.203</b>	3.410.794

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias

## Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

### Demonstração do resultado

Períodos findos em 30 de junho de 2020 e 2019

(Em milhares de reais)

		01/01/2020 a 30/06/2020	01/04/2020 a 30/06/2020	01/01/2019 a 30/06/2019	01/04/2019 a 30/06/2019
Notas					
<b>Receita operacional líquida</b>	21	<b>878.193</b>	<b>419.312</b>	1.079.584	348.044
Energia elétrica comprada para revenda	23	(528.852)	(244.113)	(557.615)	(261.566)
Custo de construção	22	(79.083)	(44.709)	(10.513)	(18.702)
Custo da operação		(57.342)	(26.945)	(148.402)	(74.053)
Custos de energia elétrica, construção e operação	22	(665.277)	(315.767)	(716.530)	(354.321)
<b>Lucro bruto</b>		<b>212.916</b>	<b>103.545</b>	363.054	(6.277)
<b>Despesas operacionais</b>					
Despesas com vendas	22	(32.695)	(15.979)	(88.990)	(66.798)
Despesas gerais e administrativas	22	(42.152)	(18.452)	(21.899)	(7.689)
Perdas por redução ao valor recuperável	22	(39.223)	(21.400)	63.800	130.768
Outras despesas operacionais, líquidas		(2.950)	(2.273)	-	-
<b>Total de despesas operacionais</b>		<b>(117.020)</b>	<b>(58.104)</b>	(47.089)	56.281
<b>Resultado antes do resultado financeiro e impostos sobre lucro</b>		<b>95.896</b>	<b>45.441</b>	315.965	50.004
Receitas financeiras		89.776	42.849	63.697	31.755
Despesas financeiras		(116.701)	(51.855)	(108.659)	(35.892)
<b>Resultado financeiro</b>	24	<b>(26.925)</b>	<b>(9.006)</b>	(44.962)	(4.137)
<b>Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social</b>		<b>68.971</b>	<b>36.435</b>	271.003	45.867
Imposto de renda e contribuição social - corrente	16.2	(32.573)	(32.494)	-	-
Imposto de renda e contribuição social - diferidos	16.2	34.839	34.839	(177.893)	(34.881)
<b>Impostos sobre o lucro</b>		<b>2.266</b>	<b>2.345</b>	(177.893)	(34.881)
<b>Lucro líquido do período</b>		<b>71.237</b>	<b>38.780</b>	93.110	10.986

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias

## Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

### Demonstração do resultado abrangente

Períodos findos em 30 de junho de 2020 e 2019

(Em milhares de reais)

	01/01/2020 a 30/06/2020	01/04/2020 a 30/06/2020	01/01/2019 a 30/06/2019	01/04/2019 a 30/06/2019
Lucro líquido no período	71.237	38.780	93.110	10.986
Outros resultados abrangentes do período, líquido de impostos	-	-	-	-
<b>Total resultados abrangentes</b>	<b>71.237</b>	<b>38.780</b>	<b>93.110</b>	<b>10.986</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias

## Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

### Demonstração das mutações do patrimônio líquido

Períodos findos em 30 de junho de 2020 e 2019

(Em milhares de reais)

	<u>Capital social</u>	<u>Ajuste de avaliação patrimonial</u>	<u>Prejuízos acumulados</u>	<u>Resultado no período</u>	<u>Total</u>
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2018</b>	<u>734.754</u>	<u>(40.972)</u>	<u>(1.724.600)</u>	<u>-</u>	<u>(1.030.818)</u>
Aumento de capital	549.567	-	-	-	549.567
Lucro no período	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>93.110</u>	<u>93.110</u>
<b>Saldos em 30 de junho de 2019</b>	<u>1.284.321</u>	<u>(40.972)</u>	<u>(1.724.600)</u>	<u>93.110</u>	<u>(388.141)</u>
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2019</b>	<u>1.284.825</u>	<u>(198.515)</u>	<u>(1.377.778)</u>	<u>-</u>	<u>(291.468)</u>
Lucro no período	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>71.237</u>	<u>71.237</u>
<b>Saldos em 30 de junho de 2020</b>	<u><b>1.284.825</b></u>	<u><b>(198.515)</b></u>	<u><b>(1.377.778)</b></u>	<u><b>71.237</b></u>	<u><b>(220.231)</b></u>

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias

# Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

## Demonstração dos fluxos de caixa - Método indireto

Períodos findos em 30 de junho de 2020 e 2019

(Em milhares de reais)

	<u>30/06/2020</u>	<u>30/06/2019</u>
<b>Fluxo de caixa das atividades operacionais</b>		
<b>Lucro no período</b>	<b>71.237</b>	93.110
Ajustes para:		
Amortização	<b>34.529</b>	24.682
Baixa de intangível, financeiro e contratual	<b>(8)</b>	713
Encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas	<b>95.416</b>	83.571
Provisão para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios	<b>(8.107)</b>	12.668
Provisão para redução ao valor recuperável	<b>39.223</b>	(63.800)
Atualização do ativo financeiro	<b>(935)</b>	-
Provisão e atualização de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	<b>8.158</b>	10.814
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	<b>(84.539)</b>	(478.046)
Imposto de renda e contribuição social (corrente)	<b>32.573</b>	-
Imposto de renda e contribuição social (diferido)	<b>(34.839)</b>	178.590
Rendimentos de aplicações financeiras	<b>(8.734)</b>	-
Ajuste a valor presente	<b>10.850</b>	-
Outros	<b>-</b>	(17.035)
	<b><u>154.824</u></b>	<b><u>(154.733)</u></b>
<b>Variações nos ativos e passivos, circulante e não circulantes</b>		
Contas a receber de clientes	<b>22.283</b>	161.034
Contas a receber – bandeiras tarifárias	<b>-</b>	(2.926)
Serviços pedidos	<b>(8.826)</b>	2.284
Depósitos judiciais	<b>2.051</b>	(4.806)
Almoxarifado	<b>(2.908)</b>	(679)
Impostos e contribuições a recuperar	<b>(1.419)</b>	7.087
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	<b>2.673</b>	(2.148)
Outros créditos	<b>12.666</b>	(63.413)
Fornecedores	<b>(47.038)</b>	(229.999)
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	<b>1.129</b>	(6.455)
Impostos e contribuições a recolher	<b>755</b>	(25.081)
Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	<b>(6.745)</b>	(9.218)
Encargos do consumidor	<b>-</b>	(1.218)
Contribuição de iluminação pública	<b>(3.321)</b>	(4.745)
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	<b>(2.697)</b>	(60.147)
Participação nos lucros	<b>(4.151)</b>	-
Provisão para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios	<b>(11.103)</b>	(97.033)
Outras contas a pagar	<b>1.724</b>	13.134
	<b><u>(44.927)</u></b>	<b><u>(324.329)</u></b>
Juros pagos	<b><u>(46.173)</u></b>	<b><u>(28.685)</u></b>
<b>Fluxo de caixa líquido provenientes das (utilizado nas) atividades operacionais</b>	<b><u>63.724</u></b>	<b><u>(507.747)</u></b>
<b>Fluxo de caixa de atividades de investimento</b>		
Aquisições no ativo intangível e contratual	<b>(62.613)</b>	(10.513)
Aquisições no ativo financeiro	<b>-</b>	4.969
Aplicações financeiras	<b>(350.914)</b>	995
<b>Fluxo de caixa líquido utilizado nas atividades de investimento</b>	<b><u>(413.527)</u></b>	<b><u>(4.549)</u></b>
<b>Fluxo de caixa de atividades de financiamento</b>		
Aumento de capital	<b>-</b>	549.567
Amortização de empréstimos e financiamentos	<b>(42.471)</b>	(145.532)
Amortização do passivo de arrendamento	<b>(953)</b>	-
Captação de empréstimos e financiamentos	<b>250.000</b>	452.312
<b>Fluxo de caixa líquido proveniente das atividades de financiamento</b>	<b><u>206.576</u></b>	<b><u>856.347</u></b>
<b>(Redução) aumento líquido em caixa e equivalentes de caixa</b>	<b><u>(143.227)</u></b>	<b><u>344.051</u></b>
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	<b>173.571</b>	44.999
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	<b><u>30.344</u></b>	<b><u>389.050</u></b>
<b>(Redução) aumento líquido em caixa e equivalentes de caixa</b>	<b><u>(143.227)</u></b>	<b><u>344.051</u></b>

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias

# Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

## Demonstração do valor adicionado

Períodos findos em 30 de junho de 2020 e 2019

(Em milhares de reais)

	<u>30/06/2020</u>	<u>30/06/2019</u>
<b>Receitas</b>		
Vendas de produtos e serviços e receitas de construção	1.274.683	1.453.949
Provisão para créditos de liquidação duvidosa e perda com créditos incobráveis	(39.223)	63.800
Provisão para processos cíveis fiscais e trabalhistas	(581)	(18.634)
Outras despesas (receitas) operacionais	(2.972)	-
Outras despesas (receitas) não recorrentes	22	-
	<u>1.231.929</u>	<u>1.499.115</u>
<b>Insumos adquiridos de terceiros (inclui ICMS e IPI)</b>		
Custos dos produtos e dos serviços vendidos	(607.935)	(568.128)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros	(75.342)	(95.029)
	<u>(683.277)</u>	<u>(663.157)</u>
<b>Valor adicionado bruto</b>	<u>548.652</u>	<u>835.958</u>
Depreciação e amortização	(34.529)	(22.212)
<b>Valor adicionado líquido gerado pela Companhia</b>	<u>514.123</u>	<u>813.746</u>
<b>Valor adicionado recebido em transferência</b>		
Receitas financeiras	94.052	63.697
	<u>94.052</u>	<u>63.697</u>
<b>Valor adicionado total a distribuir</b>	<u>608.175</u>	<u>877.443</u>
<b>Distribuição do valor adicionado</b>		
Empregados		
Remuneração direta	24.285	37.677
Benefícios	9.941	23.003
FGTS	3.341	48.316
Outros	(6.135)	22.658
	<u>31.432</u>	<u>131.654</u>
Tributos		
Federais	162.686	342.045
Estaduais	224.741	197.285
Municipais	867	192
	<u>388.294</u>	<u>539.522</u>
Remuneração de capitais de terceiros		
Juros	95.319	108.659
Aluguéis	511	4.498
Outros	21.382	-
	<u>117.212</u>	<u>113.157</u>
Remuneração de capitais próprios		
Lucro líquido no período	71.237	93.110
	<u>71.237</u>	<u>93.110</u>
<b>Valor adicionado</b>	<u>608.175</u>	<u>877.443</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias

# Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A

Notas explicativas às informações intermediárias  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 1 Contexto operacional

A Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A (“Companhia”), sociedade anônima de capital fechado, com sede na cidade Maceió, no estado de Alagoas, controlada pela Equatorial Energia S.A. A Companhia é a concessionária do serviço público de distribuição de energia elétrica e atividades associadas ao serviço de energia elétrica naquele estado, podendo prestar serviços técnicos de sua especialidade na área de concessão que abrange todo o estado de Alagoas com 27.848 km<sup>2</sup>, sendo tais atividades regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, vinculada ao Ministério de Minas e Energia – MME.

### 1.1 Impactos do 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.

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 apresentará abaixo os principais efeitos financeiros e econômicos do Covid-19 até a presente data. A Companhia continuará 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 tomou 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 rodizio de colaboradores para evitar aglomerações, utilizações de meios de atendimento remotos, dentre outras. A Companhia continuará 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:

- (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;

# Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A

Notas explicativas às informações intermediárias  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 1 Contexto operacional--Continuação

### 1.1 Impactos do COVID-19--Continuação

- (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 na Companhia.

Foco nos negócios:

- (i) Reavaliação dos gastos gerenciáveis e dos investimentos na distribuição para o ano corrente em função do novo cenário;
- (ii) Ampliação dos 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 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 em torno de 50,8 GWh se comparado ao mesmo período do ano anterior, ocasionado principalmente, pelas ações de combate as perdas, mesmo com a impossibilidade de corte de energia durante o período da pandemia. Adicionalmente, houve redução de 1,62%, no fornecimento de energia, que corresponde a um decréscimo de cerca de 14,5 GWh no período, que foi muito afetado pelas determinações de isolamento social, visto que os primeiros decretos foram editados a partir da segunda metade de março/2020;
- (v) Sobrecontração: A Companhia ficou exposta em 107,5% de sobrecontração de energia em função da queda do volume de energia e a mesma será tratada como involuntária; e
- (vi) Provisão para perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD): a inadimplência de títulos a receber nas faixas de curto prazo teve um aumento, decorrente do cenário da COVID-19 e consequente postergação dos pagamentos das faturas, ocasionando efeito na provisão para perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa no montante de R\$ 5.901. As ações de cobrança, por motivo das medidas de saúde pública, foram paralisadas, a partir da última semana de março/2020.

Como um primeiro passo para aliviar os impactos financeiros sofridos pelas distribuidoras, a ANEEL publicou a Resolução Normativa 885/2020 para a criação da Conta Covid, que visa antecipar recursos financeiros para as distribuidoras via ativos regulatórios ou receita de parcela A, além de compensar os efeitos da sobrecontração em decorrência da pandemia.

# **Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.**

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

## **1 Contexto operacional--Continuação**

### **1.1 Impactos do COVID-19--Continuação**

O primeiro passo para a solução sistêmica no setor para amenizar os impactos das concessionárias já foi dado, cabendo ainda uma discussão mais à frente sobre reequilíbrio econômico. Vale lembrar que 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.

Vale lembrar que a Companhia trabalha 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, CDBs, entre outros.

## **2 Base de preparação e apresentação das informações intermediárias**

### **2.1 Declaração de conformidade**

As informações intermediárias, relativas ao período findo em 30 de junho 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 estão sendo evidenciadas e correspondem às utilizadas pela Administração na sua gestão.

Adicionalmente, a Companhia considerou 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 foi autorizada pela Administração em 21 de agosto de 2020.

### **2.2 Base de mensuração**

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

### **2.3 Moeda funcional e moeda de apresentação**

As informações intermediárias 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.

# Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 3 Principais políticas contábeis

Essas informações intermediárias foram elaboradas segundo princípios, práticas e critérios consistentes com aqueles adotados na elaboração das demonstrações contábeis do último exercício social e devem ser analisadas em conjunto com a nota explicativa nº 5 – 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.

## 4 Caixa e equivalentes de caixa

	<u>30/06/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Caixa e bancos	28.986	28.990
<b>Investimentos e fundos de investimento (a)</b>		
Certificados de Depósitos Bancários – CDB	1.358	4.336
<b>Fundo de investimento (Exclusivo) (a)</b>		
Operações Compromissadas	-	140.245
<b>Total</b>	<u>30.344</u>	<u>173.571</u>

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

A carteira global é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), logo, a rentabilidade média ponderada da carteira no período findo em 30 de junho de 2020 equivale a 95,6% a.a. (98,59% a.a. em 31 de dezembro de 2019).

## 5 Investimento de curto prazo

	<u>30/06/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
<b>Fundos de Investimentos (Exclusivo)</b>		
Cotas de Fundos de Investimentos	539.028	97.330
Títulos Públicos	-	70.581
	<u>539.028</u>	<u>167.911</u>
Fundo aberto	-	11.469
<b>Total</b>	<u>539.028</u>	<u>179.380</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, 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 aloca seus recursos em cotas de diversos fundos abertos com suscetibilidade de variação do valor, não tendo participação relevante e gestão no patrimônio líquido do fundo aplicado, ou seja, sem exceder 10% do PL. Logo, a Companhia não possui gestão e controle direto sobre exposição, direitos, retornos variáveis decorrentes de seu envolvimento e capacidade de utilizar seu poder para afetar o valor dos retornos sobre esses investimentos, conforme CPC 36 (R3) – Demonstrações Consolidadas.

A carteira global é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), logo, a rentabilidade média ponderada da carteira no período findo em 30 de junho de 2020 equivale a 93% a.a. (104,35% a.a. em 31 de dezembro de 2019).

# Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 6 Contas a receber de clientes

### 6.1 Composição dos saldos

	<u>30/06/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Residencial	130.858	133.815
Industrial	22.543	21.530
Comercial	66.401	88.850
Rural	14.897	22.029
Poder público	16.842	26.234
Iluminação pública	29.328	29.941
Serviço público	16.682	18.870
Contas a receber de consumidores faturados	<u>297.551</u>	<u>341.269</u>
Contas a receber de consumidores não faturados (a)	<u>30.356</u>	<u>37.742</u>
Residencial	49.943	56.054
Industrial	58.068	49.524
Comercial	256.826	262.856
Rural	4.491	4.338
Poder público	68.476	80.143
Iluminação pública	7.089	7.612
Serviço público	6.192	7.719
Parcelamentos (b)	<u>451.085</u>	<u>468.246</u>
Baixa renda (c)	15.009	9.706
Outras	<u>(2.875)</u>	<u>6.704</u>
Total	<u>791.126</u>	<u>863.667</u>
(-) Provisão para redução ao valor recuperável do contas a receber	<u>(210.089)</u>	<u>(221.710)</u>
Total contas a receber clientes	<u>581.037</u>	<u>641.957</u>
Circulante	299.523	425.201
Não circulante	281.514	216.756

- (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 da Companhia prever o prazo de até 48 vezes, e com a aplicação de taxa de juros de até 1% a.m.. Para os parcelamentos firmados anteriormente à 31 de março de 2019, a Companhia efetuou análise e não houve necessidade de ajuste a valor presente; e
- (c) O Governo Federal, por meio das Leis nº 12.212 e nº10.438, 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 Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 6 Contas a receber de clientes--Continuação

#### 6.2 Perdas esperadas para redução ao valor recuperável do contas a receber

	31/12/2019	Provisões/ adições (i)	Reversões (baixas) (i)	30/06/2020
Contas a receber de consumidores faturados	56.059	8.473	(9.156)	55.376
Parcelamentos	160.314	935	(7.030)	154.219
Outras	5.337	60	(4.903)	494
Total	<u>221.710</u>	<u>9.468</u>	<u>(21.089)</u>	<u>210.089</u>

	31/12/2018	Provisões/ adições	Reversões (baixas)	30/06/2019
Contas a receber de consumidores faturados	139.155	8.825	-	147.980
Parcelamentos	138.512	2.778	-	141.290
Outras	11.597	-	(11.597)	-
Total	<u>289.264</u>	<u>11.603</u>	<u>(11.597)</u>	<u>289.270</u>

- (i) A Companhia revisou a sua estimativa contábil de provisionamento de títulos vencidos do contas a receber, de forma que, o efeito líquido no período findo em 30 de junho de 2020, referente à provisão e à reversão de provisão de perda por valor recuperável do contas a receber foi de R\$ 11.621. Nesse processo, também, reconheceu perdas líquidas no valor R\$ 50.258, gerando um impacto líquido no resultado do período de R\$ 38.637 no resultado operacional.

#### 6.3 Contas a receber de consumidores faturados

	30/06/2020			
	Saldos a vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos há mais de 90 dias	Total
Residencial	54.288	57.516	19.054	130.858
Industrial	7.608	1.891	13.044	22.543
Comercial	29.032	16.572	20.797	66.401
Rural	2.445	2.157	10.295	14.897
Poder público	7.278	4.345	5.219	16.842
Iluminação pública	7.959	15	21.354	29.328
Serviço público	8.365	2.938	5.379	16.682
Total fornecimento faturado	<u>116.975</u>	<u>85.434</u>	<u>95.142</u>	<u>297.551</u>

	31/12/2019			
	Saldos a vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos há mais de 90 dias	Total
Residencial	68.279	48.506	17.030	133.815
Industrial	10.706	1.654	9.170	21.530
Comercial	48.569	12.170	28.111	88.850
Rural	10.668	2.726	8.635	22.029
Poder público	12.158	7.959	6.117	26.234
Iluminação pública	15.994	2.101	11.846	29.941
Serviço público	9.274	2.279	7.317	18.870
Total fornecimento faturado	<u>175.648</u>	<u>77.395</u>	<u>88.226</u>	<u>341.269</u>

# Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 6 Contas a receber de clientes--Continuação

### 6.4 Parcelamentos

	30/06/2020			
	Saldos a vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos há mais de 90 dias	Total
Residencial	39.779	6.273	3.890	49.942
Industrial	48.837	292	8.939	58.068
Comercial	251.468	1.764	3.595	256.827
Rural	3.711	293	487	4.491
Poder público	55.562	2.683	10.232	68.477
Iluminação pública	7.089	-	-	7.089
Serviço público	4.842	479	870	6.191
<b>Total do parcelamento</b>	<b>411.288</b>	<b>11.784</b>	<b>28.013</b>	<b>451.085</b>

	31/12/2019			
	Saldos a vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos há mais de 90 dias	Total
Residencial	48.147	4.919	2.988	56.054
Industrial	47.910	178	1.436	49.524
Comercial (a)	256.625	1.310	4.921	262.856
Rural	3.185	217	936	4.338
Poder público (a)	60.333	1.594	18.216	80.143
Iluminação pública	7.612	-	-	7.612
Serviço público	4.787	362	2.570	7.719
<b>Total do parcelamento</b>	<b>428.599</b>	<b>8.580</b>	<b>31.067</b>	<b>468.246</b>

### Aging parcelamentos a vencer

	30/06/2020			
	2021	2022	Após 2022	Total
Residencial	36.686	2.660	433	39.779
Industrial	45.091	1.994	1.752	48.837
Comercial	29.937	11.872	209.659	251.468
Rural	3.465	128	118	3.711
Poder público	12.900	5.602	37.060	55.562
Iluminação pública	514	315	6.260	7.089
Serviço público	2.547	791	1.504	4.842
<b>Total a vencer</b>	<b>131.140</b>	<b>23.362</b>	<b>256.786</b>	<b>411.288</b>

### Aging parcelamentos vencidos em 30 de junho de 2020 há mais de 90 dias

	30/06/2020				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	3.510	-	-	380	3.890
Industrial	357	78	-	8.504	8.939
Comercial	2.679	107	245	564	3.595
Rural	396	43	-	48	487
Poder Público	3.104	511	-	6.617	10.232
Iluminação Pública	-	-	-	-	-
Serviço Público	803	67	-	-	870
<b>Total de parcelamentos</b>	<b>10.849</b>	<b>806</b>	<b>245</b>	<b>16.113</b>	<b>28.013</b>

# Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

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

	31/12/2019	Constituição	Baixa	Atualização	Amortizações	30/06/2020
<b>Parcela A</b>						
CDE - Conta de desenvolvimento energético (a)	6.703	(4.819)	(9.925)	29	920	(7.092)
PROINFA - Programa de incentivo às fontes alternativas de energia elétrica	810	(2.172)	(507)	(27)	(485)	(2.381)
Rede básica (b)	24.005	11.468	(27.530)	410	(4.830)	3.523
Compra de energia CVA (c)	169.942	27.338	(66.720)	2.315	(73.867)	59.008
ESS - Encargos do serviço do sistema	(27.191)	(27.654)	(4.500)	(658)	15.140	(44.863)
	<u>174.269</u>	<u>4.161</u>	<u>(109.182)</u>	<u>2.069</u>	<u>(63.122)</u>	<u>8.195</u>
<b>Itens financeiros</b>						
Sobrecontratação de energia	(61.393)	11.490	(1.235)	(570)	25.583	(26.125)
Neutralidade	16.918	23.001	(50.900)	506	16.646	6.171
Ultrapassagem de demanda e reativo excedente	(6.977)	(4.647)	(630)	-	2.785	(9.469)
Ativos setoriais RGR (d)	577.225	-	-	41.114	-	618.339
Outros (e)	(27.417)	15.579	162.179	392	9.320	160.053
	<u>498.356</u>	<u>45.423</u>	<u>109.414</u>	<u>41.442</u>	<u>54.334</u>	<u>748.969</u>
<b>Total</b>	<u>672.625</u>	<u>49.584</u>	<u>232</u>	<u>43.511</u>	<u>(8.788)</u>	<u>757.164</u>
<b>Ativo (passivo)</b>						
Circulante	(10.077)					110.973
Não circulante	682.702					646.191

- (a) O saldo da CVA (compensação de variação de valores de itens da Parcela A) da CDE foi afetado pela constituição da CVA (R\$4.819), cujo valor foi negativo em virtude dos custos serem inferiores as tarifas de cobertura vigentes, gerando uma constituição passiva;
- (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\$ 11.468, cujo valor foi positivo em virtude do aumento das tarifas dos custos serem superiores as tarifas de cobertura vigentes, gerando uma constituição ativa; Outro fator que contribuiu para redução do saldo foi a amortização do valor recebido referente ao reajuste ocorrido em maio de 2020, que no período findo em 30 de junho de 2020, totalizou R\$ 4.830;
- (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 da contratação por disponibilidade e da exposição financeira, resultantes dos custos repassados à distribuidora para o atendimento do seu mercado, gerando uma CVA positiva no período. Referente aos contratos de energia, em 2020 a constituição de CVA foi negativa (passiva), o que reflete um preço médio de pagamento menor em relação cobertura tarifária. Outro fator que contribuiu para redução do saldo foi a amortização do valor recebido referente ao reajuste ocorrido em maio de 2020 na Equatorial Alagoas, que no período findo em 30 de junho de 2020, totalizou R\$ (73.867);
- (d) Este saldo de CVA é oriundo do empréstimo aprovado pela ANEEL a título de RGR (Reserva Global de Reversão) e repassado através da CCEE. O empréstimo foi aprovado devido à necessidade de recursos extraordinários durante o período em que a Companhia foi considerada pela ANEEL como Distribuidora Designada, atuando como prestadora de serviços até a sua privatização. O repasse foi aprovado no dia 12 de fevereiro de 2019, atendendo o que está disposto na Portaria MME nº 510, de 20 de dezembro de 2018. No período findo em junho de 2020, registrou-se valor correspondente a ajuste a valor presente dos saldos em função da alteração das condições contratuais definidas no novo contrato de concessão para a dívida correspondente ao ativo financeiro setorial; e
- (e) O montante de R\$ 162.179 deve-se ao diferimento dos itens financeiros da revisão tarifária de maio de 2020, com vistas a reduzir o impacto nas tarifas. Foram considerados diferimentos dos seguintes itens financeiros: (i) CVA em processamento – transporte; (ii) previsão do risco hidrológico; (iii) neutralidade; (iv) encargos de ESS e EER; (v) CVA em processamento encargos; e (vi) CVA em processamento energia.

Com relação ao montante de reconhecimento das baixas dos ativos e passivos regulatórios no período findo em 30 de junho de 2020, tais valores referem-se as diferenças entre os custos homologados pela ANEEL no processo RTA – Reajuste Tarifário quanto aos valores de Parcela A e demais componentes financeiros, que são incluídos nas tarifas no início do período tarifário e aqueles efetivamente incorridos ao longo do período de vigência da tarifa. Os respectivos valores são realizados ao término do período tarifário, ou seja, na data do reajuste tarifário, ocorrendo a amortização dos saldos remanescentes, bem como a extinção dos saldos apurados e não recuperados.

# Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

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

Através da Resolução Homologatória nº 2.684, de 28 de abril de 2020, a ANEEL homologou o resultado da Revisão Tarifária Extraordinária – RTE da Controlada Equatorial Alagoas, as Tarifas de Energia – TE e as Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição – TUSD, correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores de 9,85% (nove vírgula oitenta e cinco por cento), onde as novas tarifas estarão em vigor no período de 3 de maio de 2020 a 2 de maio de 2021.

No Entanto, Conforme Art. 11, da Resolução Homologatória nº 2.684, de 28 de abril de 2020, ficou suspensa a aplicação dos dispositivos e tabelas dos Anexos desta Resolução, resultantes do processo do Revisão Tarifária Extraordinária da CEAL de 2020 até a data de 30 de junho de 2020. A concessionária continuará a aplicar, a partir de 03 de maio de 2020, as tarifas vigentes, constantes das Tabelas 1 e 2 da Resolução Homologatória nº 2.540, de 30 de abril de 2019.

## 8 Impostos a recuperar

	<u>30/06/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Circulante		
ICMS a recuperar (CIAP) (a)	6.970	5.914
PIS e COFINS	39.444	39.444
PIS e COFINS a recuperar (ICMS) (b)	209.520	19.024
Outros	<u>1.217</u>	<u>1.143</u>
Total circulante	<u>257.151</u>	<u>65.525</u>
Não circulante		
ICMS a recuperar (CIAP) (a)	11.688	9.475
PIS e COFINS a recuperar (ICMS) (b)	87.598	271.210
Outros	<u>22.434</u>	<u>24.358</u>
Total não circulante	<u>121.720</u>	<u>305.043</u>
Totais impostos e contribuições a recuperar	<u>378.871</u>	<u>370.568</u>

- (a) A Companhia possui impostos a recuperar referentes a créditos de ICMS sobre aquisição de materiais destinados ao ativo operacional, apropriados à proporção de 1/48 avos; e
- (b) A Companhia constituiu um ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 297.118 (R\$ 290.234 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, conforme nota explicativa nº 19.

Em 30 de junho de 2020, a Companhia possui habilitação dos créditos pela Receita Federal e o saldo classificado no ativo circulante no montante de R\$ 209.520 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 Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 9 Partes relacionadas

Em 30 de junho de 2020, a Companhia possui movimentações com partes relacionadas, principalmente dos contratos de compartilhamentos, dividendos, empréstimos, entre outros, com as empresas descritas abaixo:

<b>Outros Contas a pagar</b>		<b>30/06/2020</b>		<b>31/12/2019</b>	<b>30/06/2019</b>
			<b>Efeito no resultado (Despesa)</b>		<b>Efeito no resultado (Despesa)</b>
Companhias	<b>Ref.</b>	<b>Passivo</b>		<b>Passivo</b>	
Geradora de Energia do Maranhão S.A.	(a)	-	(1.610)	-	-
Integração Transmissora de Energia S.A.(INTESA)	(b)	(119)	(634)	-	-
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	(b)	(4)	(102)	-	-
Equatorial Telecomunicações Ltda.		-	-	-	(2.362)
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	(b)	(68)	(230)	-	-
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(b)	(70)	(363)	-	-
Total		(261)	(2.939)	-	(2.362)

<b>Fornecedores</b>		<b>30/06/2020</b>		<b>31/12/2019</b>	<b>30/06/2019</b>
			<b>Efeito no resultado (Despesa)</b>		<b>Efeito no resultado (Despesa)</b>
Companhias	<b>Ref.</b>	<b>Passivo</b>		<b>Passivo</b>	
Equatorial Telecomunicações Ltda.	(c)	-	(1.336)	(157)	(799)
55 Soluções S.A.	(d)	-	(3.295)	(369)	(2.762)
Equatorial Transmissora 9 SPE		-	-	(100)	(934)
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.		-	-	(28)	(102)
Total		-	(4.631)	(654)	(4.597)

- (a) Os valores com Geradora de Energia do Maranhão S.A. (“Gera Maranhão”) são provenientes do contrato de compra de energia elétrica CCEAR Nº 5577/2007 - 29457N - 29458N, que é pactuado em condições normais de mercado, com vigência até 2024;
- (b) Os valores da INTESA, Equatorial Transmissora 1 SPE S.A, Equatorial Transmissora 2 SPE S.A e Equatorial Transmissora 8 SPE S.A são referentes a contratos de compartilhamento que abrange os contratos de infraestrutura relacionados ao uso do sistema de transmissão e recursos humanos, após validação dos cálculos pelo órgão regulador ANEEL.
- (c) Os valores com a Equatorial Telecomunicação são provenientes do contrato de serviços de telefonia onde usa uma integração através do uso intensivo das telecomunicações de internet que usa os serviços de fibra ótica; e
- (d) Os valores com a 55 Soluções são inerentes de prestação serviços de recursos humanos, administrativos e rateio proporcional das respectivas despesas incorridas, com prazo de duração indeterminado.

# Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 9 Partes relacionadas--Continuação

### Remuneração de pessoal-chave da Administração

O pessoal-chave da Administração inclui os Conselheiros de Administração, o Presidente e Diretores. A remuneração total foi fixada em até R\$ 8.000, conforme Ata da Reunião do Conselho de Administração, realizada em 04 de junho de 2020.

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

Em 30 de junho de 2020 e em 31 de dezembro de 2019, a Companhia não possui para suas pessoas chave da Administração remuneração nas categorias de: a) benefícios de longo prazo; b) benefícios de rescisão de contrato de trabalho; e c) remuneração baseada em ações.

Os benefícios pós-empregos estão descritos na nota explicativa nº 25 e referem-se aos planos de benefícios de aposentadoria e pensão com o objetivo de complementar e suplementar os benefícios pagos pelo sistema oficial da previdência social.

Proporção de cada elemento na remuneração total, referente ao período findo em 30 de junho de 2020:

	Conselho de Administração		Diretoria Estatutária		Total
	Números de membros	%	Números de membros	%	
Números de membros	4		7		12
Remuneração fixa do exercício	26	100%	1.176	62%	1.202
Salário ou Pró-labore	8	31%	920	48%	928
Benefícios diretos e indiretos	-	-	88	5%	88
Outros(INSS parte empresa)	18	69%	168	9%	186
Remuneração variável	-	-	732	38%	732
Bônus	-	-	732	38%	732
Valor total da remuneração por órgão	26	100%	1.908	100%	1.934

### Garantias

A Equatorial Energia S.A., controladora da Equatorial Alagoas, presta garantia como avalista ou fiadora da Companhia sem ônus nos contratos de financiamentos abaixo listados:

Instituição	Valor do financiamento	% do aval	Início	Término	Valor liberado	30/06/2020
BNDES 19/20	284.845	100	23/12/2019	15/10/2039	75.000	77.017
Apólice de Seguros	33.118	100	18/04/2020	29/04/2023	-	-
	317.963	-	-	-	75.000	77.017

## Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 10 Ativo financeiro da concessão

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

	<u>31/12/2019</u>	<u>Atualização do ativo financeiro (a)</u>	<u>Reclassificação</u>	<u>30/06/2020</u>
Ativo financeiro	69.536	935	1	70.472
Total ativo financeiro da concessão	<u>69.536</u>	<u>935</u>	<u>1</u>	<u>70.472</u>

	<u>31/12/2018</u>	<u>Atualização do ativo financeiro (a)</u>	<u>Transferência Ativo Contrato</u>	<u>Baixas</u>	<u>Reclassificação (b)</u>	<u>31/12/2019</u>
Ativo financeiro	1.070.651	(4.565)	32.005	(713)	(1.027.842)	69.536
Obrigações especiais	(252.081)	-	-	-	252.081	-
Em curso	245.721	-	-	-	(245.721)	-
Obrigações especiais em curso	<u>(55.128)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>55.128</u>	<u>-</u>
Total ativo financeiro da concessão	<u>1.009.163</u>	<u>(4.565)</u>	<u>32.005</u>	<u>(713)</u>	<u>(966.354)</u>	<u>69.536</u>

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

- Visando a melhor estimativa da indenização ao final da concessão, o ativo financeiro é revisado mensalmente, considerando a atualização pelo IPCA, por ser este um dos principais critérios de atualização utilizada pelo regulador nos processos de reajuste tarifário; e
- Variação decorre da celebração do Contrato de Concessão de Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica nº 002/2019 vigente até março de 2049, assinado em 19 de março de 2019, com a assinatura do novo contrato de concessão praticamente todos os bens são recebíveis fazendo necessário sua reclassificação do ativo financeiro da concessão para o intangível.

# Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 11 Intangível

O ativo intangível está constituído conforme a seguir demonstrado:

<u>30/06/2020</u>					
	<u>Taxas anuais (%)</u>	<u>Custo</u>	<u>Amortização</u>	<u>(-) Obrigações Vinculadas à Concessão</u>	<u>Valor líquido</u>
Em serviço	4,23%	1.958.383	(745.473)	(186.288)	1.026.622
Total intangível		<u>1.958.383</u>	<u>(745.473)</u>	<u>(186.288)</u>	<u>1.026.622</u>

<u>31/12/2019</u>					
	<u>Taxas anuais (%)</u>	<u>Custo</u>	<u>Amortização</u>	<u>(-) Obrigações Vinculadas à Concessão</u>	<u>Valor líquido</u>
Em serviço	4,22%	1.944.017	(708.074)	(193.722)	1.042.221
Total intangível		<u>1.944.017</u>	<u>(708.074)</u>	<u>(193.722)</u>	<u>1.042.221</u>

O ativo intangível é composto pelo direito de uso dos bens vinculados ao contrato de serviço de concessão amortizáveis pela vida útil do bem e limitados à data do contrato de concessão até março de 2049, conforme ICPC 01(R1)/IFRIC 12.

### Movimentação do ativo intangível

	<u>31/12/2019</u>	<u>Adições</u>	<u>Baixas</u>	<u>Transferências ativo de contrato (a)</u>	<u>Reclassificação</u>	<u>30/06/2020</u>
Em serviço	1.944.017	-	-	14.367	(1)	1.958.383
(-) Amortização	(708.074)	(37.399)	-	-	-	(745.473)
Total em serviço	<u>1.235.943</u>	<u>(37.399)</u>	<u>-</u>	<u>14.367</u>	<u>(1)</u>	<u>1.212.910</u>
Obrigações especiais em serviço (b)	(355.103)	-	8	-	-	(355.096)
(-) Amortização	161.381	7.426	-	-	-	168.808
Total em obrigações especiais	<u>(193.722)</u>	<u>7.426</u>	<u>8</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(186.288)</u>
Total	<u>1.042.221</u>	<u>(29.973)</u>	<u>8</u>	<u>14.367</u>	<u>(1)</u>	<u>1.026.622</u>

# Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 11 Intangível--Continuação

	<u>Transferências (a)</u>						<u>31/12/2019</u>
	<u>31/12/2018</u>	<u>Adições</u>	<u>Baixas</u>	<u>Ativo de contrato</u>	<u>Obrigações Especiais</u>	<u>Reclassificação (c)</u>	
Em serviço	607.854	-	(58.940)	302.945	-	1.092.158	1.944.017
(-) Amortização	(592.744)	(92.061)	24.031	-	-	(47.300)	(708.074)
Total em serviço	15.110	(92.061)	(34.909)	302.945	-	1.044.858	1.235.943
Obrigações especiais em serviço (b)	(124.330)	-	51.921	-	(30.444)	(252.250)	(355.103)
(-) Amortização	120.430	40.951	-	-	-	-	161.381
Total em obrigações especiais	(3.900)	40.951	51.921	-	(30.444)	(252.250)	(193.722)
Total	11.210	(51.110)	17.012	302.945	(30.444)	792.608	1.042.221

A Companhia entende não haver qualquer indicativo de que o valor contábil dos bens exceda seu valor recuperável.

- (a) Correspondem às transferências (bifurcação) do ativos de contrato para o intangível em serviço e ativo financeiro da concessão;
- (b) Obrigações especiais representam, substancialmente, recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica; e
- (c) Variação decorre da celebração do Contrato de Concessão de Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica nº 002/2019 vigente até março de 2049, assinado em 19 de março de 2019, com a assinatura do novo contrato de concessão praticamente todos os bens são recebíveis fazendo necessário sua reclassificação do ativo imobilizado para o ativo financeiro da concessão, intangível e ativo de contrato.

## 12 Ativos contratuais

O ativo de contrato está constituído conforme a seguir demonstrado:

	<u>30/06/2020</u>		
	<u>Custo</u>	<u>(-) Obrigações Vinculadas à Concessão</u>	<u>Valor líquido</u>
Ativo Contratual	157.860	(63.465)	94.395
Total	157.860	(63.465)	94.395
	<u>31/12/2019</u>		
	<u>Custo</u>	<u>(-) Obrigações Vinculadas à Concessão</u>	<u>Valor líquido</u>
Ativo Contratual	93.145	(46.996)	46.149
Total	93.145	(46.996)	46.149

# Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 12 Ativos contratuais--Continuação

### Movimentação do ativo de contrato

	31/12/2019	Adições	Transferências ativo intangível (a)	30/06/2020
Em curso	93.145	79.082	(14.367)	157.860
Obrigações especiais (b)	(46.996)	(16.469)	-	(63.465)
Total	46.149	62.613	(14.367)	94.395

	31/12/2018	Transferências (a)			Reclassificação	31/12/2019
		Adições	Ativo Intangível	Ativo Financeiro		
Em curso	-	169.129	(302.945)	(32.005)	258.966	93.145
Obrigações especiais (b)	-	(22.479)	30.444	-	(54.961)	(46.996)
Total	-	146.650	(272.501)	(32.005)	204.005	46.149

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

A Companhia avaliou o impacto e concluiu como baixo o risco de não recebimento e perda associada, pois os mesmos serão remunerados, a partir da entrada em serviço, (i) por meio do incremento da tarifa cobrada dos clientes, através dos ciclos de Revisão Tarifária Periódica, compondo a receita de tarifa faturada aos consumidores, ou ainda (ii) pelo direito incondicional de receber dinheiro ou outro ativo financeiro do Poder Concedente, a título de indenização pela reversão da infraestrutura do serviço público. Dessa forma, não foi identificado nenhum indicativo de *impairment*, e, conseqüentemente, nenhuma provisão foi constituída no período findo em 30 de junho de 2020. Os valores dos bens em construção estão sujeitos à fiscalização da ANEEL.

## 13 Fornecedores

	30/06/2020	31/12/2019
Suprimento de energia elétrica (a)	84.546	118.018
Encargos de uso da rede elétrica	31.416	18.908
Materiais e serviços	67.781	93.249
Cauções em garantia - Fornecedores	763	715
Partes relacionadas	-	654
Total fornecedores	184.506	231.544

- (a) A variação no período deve-se à 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\$227,30 para R\$ 69,12 às distribuidoras para atendimento do mercado, o que acarretou uma redução na despesa. As despesas com os contratos de energia tiveram uma redução devido o preço médio de pagamento em 30 de junho de 2020 ter sofrido uma redução em virtude de uma menor despesa com a parcela variável das térmicas.

# Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 14 Empréstimos e financiamentos

### Composição do saldo

	Custo médio da dívida (% a.a.)	Garantia	30/06/2020		
			Principal e encargos		
			Circulante	Não circulante	Total
<b>Moeda nacional</b>					
Eletrobras	6,74%	Recebíveis	236.018	1.276.623	1.512.641
IBM	5,44%	-	1.010	-	1.010
		Aval do Controlador			
BNDDES	7,36%	+ Recebíveis	-	77.017	77.017
CCEE/RGR/ANEEL	5,00%	Recebíveis	-	1.242.173	1.242.173
Santander	6,47%	Recebíveis	5.033	250.000	255.033
Subtotal			<u>242.061</u>	<u>2.845.813</u>	<u>3.087.874</u>
(-) Custo de Captação / Ajuste a valor presente	8,36%		-	(623.833)	(623.833)
Total moeda nacional	8,44%		<u>242.061</u>	<u>2.221.980</u>	<u>2.464.041</u>
			31/12/2019		
			Principal e encargos		
			Circulante	Não circulante	Total
<b>Moeda nacional</b>					
Eletrobras	7,37%	Recebíveis	70.124	1.471.041	1.541.165
IBM	5,96%	-	2.975	-	2.975
		Aval do Controlador			
BNDDES	8,41%	+ Recebíveis	57	75.095	75.152
CCEE/RGR/ANEEL	5,00%	Recebíveis	-	1.211.909	1.211.909
Subtotal	6,38%		<u>73.156</u>	<u>2.758.045</u>	<u>2.831.201</u>
(-) Ajuste a Valor Justo – AVJ (a)	8,82%		-	(634.683)	(634.683)
Total empréstimos e financiamentos			<u>73.156</u>	<u>2.123.362</u>	<u>2.196.518</u>

- (a) Valores provenientes da aquisição de créditos da dívida da CCEE da Companhia, cujos juros foi repactuado para 5% a.a.. Conforme pronunciamento técnico CPC 46 – Mensuração do Valor Justo, a Companhia reconheceu o AVJ de R\$650.957, utilizando como data base 31 de março de 2019, e taxa de desconto, taxa que refletia o risco e prazos das captações disponíveis no mercado à Companhia.

Em 30 de junho de 2020 os valores em empréstimos e financiamentos possuem um custo médio de 7,74% a.a., equivalente a 168,2% do CDI (de 9,21 % a.a., equivalente a 154,6% do CDI, em 31 de dezembro de 2019).

# Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 14 Empréstimos e financiamentos--Continuação

### Cronograma de amortização da dívida

No período findo em 30 de junho de 2020 as parcelas relativas ao principal dos empréstimos e financiamentos apresentavam os seguintes vencimentos:

Vencimento	30/06/2020	
	Valor	%
Circulante	242.061	10%
2021	180.244	7%
2022	360.418	15%
2023	575.508	23%
2024	408.188	17%
Após 2024	1.321.455	53%
Subtotal	2.845.813	115%
(-) Ajuste a valor justo – AVJ (Não circulante)	(623.833)	(25%)
Não circulante	2.221.980	90%
Total	2.464.041	100%

A Companhia possui empréstimos com BNDES no montante de R\$ 77.017 e aderiu ao *standstill* proposto pelo Banco, com assinaturas do aditivo em 08/05/2020, para suspensão temporária de pagamento de juros remuneratórios e principal por seis meses, entre abril e setembro de 2020, com a capitalização do montante não pago e sem alteração de prazo final.

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

	Moeda Nacional		
	Passivo circulante	Passivo não circulante	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2019	73.156	2.123.362	2.196.518
Ingressos (a)	-	250.000	250.000
Encargos	63.089	31.109	94.198
Variação monetária	42	1.077	1.119
Transferências	183.568	(183.568)	-
Amortizações de principal	(42.471)	-	(42.471)
Pagamentos de juros	(46.173)	-	(46.173)
Custo de captação (b)	10.850	-	10.850
Saldos em 30 de junho de 2020	242.061	2.221.980	2.464.041

(a) Em 16 de janeiro de 2020, foi celebrado contrato de financiamento com o Santander no valor de R\$ 250.000, cujo recurso será destinado à realização dos investimentos da Companhia, com custo de CDI + 0,98% a.a. com vencimento final em 27 de dezembro de 2023. Em 30 de junho de 2020, o saldo remanescente era de R\$ 255.033 e a taxa efetiva dessa operação é de 5,63% a.a.; e

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

# Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 14 Empréstimos e financiamentos--Continuação

### Covenants e garantias dos empréstimos e financiamentos

Os empréstimos e financiamentos contratados pela Companhia possuem garantias financeiras e *covenants* não financeiros e financeiros, cujo não cumprimento, durante o período de apuração, poderá acarretar no vencimento antecipado dos contratos. No período findo em 30 de junho de 2020, a apuração ainda não é aplicável à Companhia, visto que está sendo apurado anualmente conforme estipulado em contrato na controladora, Equatorial Energia S.A., de forma consolidada, até que a Companhia atinja o índice necessário para apuração de forma individual.

## 15 Impostos e contribuições a recolher

	<u>30/06/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Circulante		
ICMS	27.946	43.716
ICMS parcelamento	4.420	4.420
PIS e COFINS	38.130	21.514
Encargos sociais e outros	4.876	3.143
ISS	286	650
Subtotal	<u>75.658</u>	<u>73.443</u>
Não circulante		
ICMS parcelamento	6.999	9.209
ISS	750	-
Subtotal	<u>7.749</u>	<u>9.209</u>
Total	<u>83.407</u>	<u>82.652</u>

## 16 Impostos de renda e contribuição social correntes e diferidos

### Composição dos tributos diferidos

	<u>30/06/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
<b>Ativos de:</b>		
<b>Diferenças temporárias</b>		
Provisão para contingências	73.270	72.683
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa - PECLD	6.354	11.199
Provisão para participação nos lucros	5.819	2.910
Custo de Construção – CPC 47	453	480
Arrendamentos - CPC 06 (R2)	1.249	-
Valor Novo de Reposição - VNR	1.235	1.552
Diferimento CVA	34.839	-
Outras Diferenças temporárias	7.286	-
Ajuste a Valor Presente - AVP	-	8.357
<b>Total</b>	<u>130.505</u>	<u>97.181</u>
<b>Passivos de:</b>		
<b>Diferenças temporárias</b>	(92)	(92)
Ajuste a Valor Presente - AVP	-	(1.337)
Provisão fundo de pensão	-	(10)
Arrendamentos - CPC 06 (R2)	-	-
Contingências e encargos da dívida	(1.338)	-
Baixa diferido ativo	(129.075)	(130.581)
<b>Total</b>	<u>(130.505)</u>	<u>(132.020)</u>
<b>Total tributo diferido passivo registrado</b>	<u>-</u>	<u>(34.839)</u>

## Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 16 Impostos de renda e contribuição social correntes e diferidos-- Continuação

#### Movimentação dos tributos diferidos

	31/12/2019	Reconhecimento no resultado	30/06/2020		
			Valor líquido	Ativo fiscal diferido	Passivo fiscal diferido
Contingências	72.683	(72.683)	-	-	-
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa - PECLD	11.199	(11.199)	-	-	-
Ajuste a valor presente- AVP	(92)	92	-	-	-
Atualização do ativo financeiro	1.552	(1.552)	-	-	-
Provisão Fundo de pensão	(1.338)	1.338	-	-	-
Provisão para participação nos lucros	2.910	(2.910)	-	-	-
CPC 47	480	(480)	-	-	-
CPC 06 (R2)	(10)	10	-	-	-
Baixa diferido ativo	(130.581)	130.581	-	-	-
Outras	8.358	(8.358)	-	-	-
<b>Total</b>	<b>(34.839)</b>	<b>34.839</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

	31/12/2018	Reconhecimento no resultado	31/12/2019		
			Valor líquido	Ativo fiscal diferido	Passivo fiscal diferido
Contingências	58.458	14.225	72.683	72.683	-
Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação Duvidosa - PECLD	37.490	(26.291)	11.199	11.199	-
Ajuste a valor presente- AVP	(51)	(41)	(92)	-	(92)
Atualização do ativo financeiro	-	1.552	1.552	1.552	-
Provisão Fundo de pensão	-	(1.338)	(1.338)	-	(1.338)
Provisão para participação nos lucros	-	2.910	2.910	2.910	-
Custo de Construção – CPC 47	-	480	480	480	-
Arrendamentos - CPC 06 (R2)	-	(10)	(10)	-	(10)
Perdas técnicas	24.357	(24.357)	-	-	-
Diferimento CVA	(177.303)	177.303	-	-	-
Diferimento órgão público	(9.382)	9.382	-	-	-
Art. 69 da Lei 12.973/2014 - Saldo da quota fixa	(16.512)	16.512	-	-	-
Reversão da provisão	-	(130.581)	(130.581)	-	(130.581)
Outras	(15.844)	24.898	8.358	8.358	-
<b>Total</b>	<b>(98.787)</b>	<b>64.644</b>	<b>(34.839)</b>	<b>97.182</b>	<b>(132.021)</b>

# Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 16 Impostos de renda e contribuição social correntes e diferidos-- Continuação

### Conciliação da despesa com imposto de renda e contribuição social

A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais e da despesa do Imposto de Renda Pessoa Jurídica (IRPJ) e da Contribuição Social sobre Lucro Líquido (CSLL) debitada em resultado, nos períodos findos de em 30 de junho de 2020 e 2019, está demonstrada conforme a seguir:

	30/06/2020		30/06/2019	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Lucro contábil antes do imposto de renda (IRPJ) e da contribuição social (CSLL)	68.971	68.971	271.003	271.003
Alíquota fiscal	25%	9%	25%	9%
Pela alíquota fiscal (A)	17.243	6.207	67.751	24.390
Adições:				
Provisão para contingências	432	155	18.184	6.546
Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação Duvidosa- PECLD	5.976	2.152	551.313	198.472
Provisão para participação nos lucros	2.139	770	-	-
Custo de Construção – CPC 47	24	9	-	-
Arrendamentos - CPC 06 (R2)	926	333	-	-
Ajuste a valor presente	2.712	976	2	1
Diferimento CVA	25.617	9.222	1164	419
Art. 69 da Lei 12.973/2014 - Saldo da quota fixa	-	-	229	82
Apropriação Receita Órgão Público	-	-	5.679	2.045
Outras provisões	266	30	8.735	3.145
Total adições (B)	38.092	13.647	585.306	210.710
Exclusões:				
Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação Duvidosa - PECLD	(9.539)	(3.434)	(550.329)	(198.118)
Reversão de contingências	-	-	(39.275)	(14.139)
Ajuste a valor presente	(2.712)	(976)	(32)	(12)
Custo de Construção – CPC 47	(44)	(16)	-	-
Diferimento CVA	-	-	(119.721)	(43.099)
Diferimento órgão público	-	-	(6.321)	(2.276)
Valor Novo de Reposição - VNR	(233)	(84)	-	-
Reversão de outras provisões	-	-	(65)	(23)
Total exclusões (C)	(12.528)	(4.510)	(715.743)	(257.667)
Prejuízo fiscal de IRPJ e base negativa de CSLL (D)	-	-	125.372	45.134
Dedutibilidades fiscais (IRPJ e CSLL) (E)	(12.854)	(4.603)	(62.686)	(22.567)
Compensações				
Incentivo PAT	(665)	-	-	-
Total compensações (F)	(665)	-	-	-
(+) IRPJ subvenção governamental	(7.456)	-	-	-
Total deduções (G)	(7.456)	-	-	-
IRPJ e CSLL corrente no resultado do período (A+B+C+D+E+F+G)	21.832	10.741	-	-
IRPJ e CSLL diferido no resultado do período	(25.617)	(9.222)	130.804	47.089
Total de IRPJ e CSLL correntes e diferidos do período	(3.785)	1.519	130.804	47.089
Alíquota efetiva com ativo fiscal diferido	(5,49%)	2,20%	48,27%	17,38%

Em 30 de junho de 2020, o valor do imposto de renda calculado sobre o lucro da exploração é de R\$ 7.456 (R\$ 0 em 30 de junho de 2019).

## Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 16 Impostos de renda e contribuição social correntes e diferidos-- Continuação

#### Ativos fiscais diferidos não reconhecidos

Ativos fiscais diferidos não foram reconhecidos para os seguintes itens, pois não é provável que lucros tributáveis futuros estejam disponíveis para que a Companhia possa utilizar seus benefícios.

Em 30 de junho de 2020, a Equatorial Alagoas apresentou o saldo de R\$ 600.751 a realizar de impostos diferidos sobre prejuízo fiscais e base negativa.

Em milhares de Reais	30/06/2020		31/12/2019	
	Valor	Efeito Tributário	Valor	Efeito Tributário
Prejuízos fiscais acumulados	1.838.241	459.560	1.889.657	472.414
Base Negativa de CSLL	1.376.617	123.896	1.427.766	128.499

Não há prazo de validade para uso dos saldos de prejuízos fiscais e bases negativas, porém o uso desses prejuízos acumulados de anos anteriores é limitado a 30% dos lucros anuais.

#### Composição do PIS e COFINS diferidos

	31/12/2019	Reconhecimento no resultado	Valor líquido 30/06/2020	Passivo diferido
PIS Sobre CVA (i)	(28.449)	-	(28.449)	(28.449)
COFINS sobre CVA (i)	(131.038)	-	(131.038)	(131.038)
Total	(159.487)	-	(159.487)	(159.487)

(i) PIS/COFINS diferidos referentes a tributação da CVA pelo regime caixa.

## Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 17 Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética

O contrato de concessão estabelece a obrigação da Companhia de aplicar 1% da receita operacional líquida em Programas de Eficiência Energética e de Pesquisa e Desenvolvimento (P&D), sendo que parte deve ser recolhida ao Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico (FNDCT) e, também ao Ministério de Minas e Energia (MME).

Os recursos do P&D têm a finalidade de custear os estudos e pesquisas de planejamento da expansão do sistema energético, bem como os de inventário e de viabilidade necessários ao aproveitamento dos potenciais hidrelétricos.

Em contrapartida aos lançamentos efetuados no passivo, a Companhia contabiliza no resultado como dedução da receita operacional.

A Companhia utiliza a taxa SELIC para efetuar a atualização dos saldos acumulados não aplicados de curto e longo prazo, conforme determina o manual da ANEEL.

<b>Distribuição do recurso</b>	<b>Percentual de distribuição da ROL</b>	<b>30/06/2020</b>	<b>31/12/2019</b>
Programa de eficiência energética	0,40%	48.304	44.931
Pesquisa e desenvolvimento	0,20%	20.314	18.629
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico – FNDCT	0,20%	674	906
Ministério de Minas e Energia – MME	0,10%	337	453
Programa Nacional de Conservação de Energia Elétrica – PROCEL	0,10%	<u>6.944</u>	<u>6.193</u>
Total		<u><u>76.573</u></u>	<u><u>71.112</u></u>
Circulante		50.248	45.279
Não circulante		26.325	25.833

# Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 18 Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas

A Companhia é parte (polo passivo) em ações judiciais e processos administrativos perante tribunais e órgãos governamentais, decorrentes do curso normal das suas operações, envolvendo questões fiscais, trabalhistas, aspectos cíveis e outros assuntos. A Administração, com base em informações da gerência jurídica, analisa as demandas judiciais pendentes e, quanto às ações trabalhistas, com base nas experiências anteriores referentes às quantias reivindicadas, constituiu provisão em montante considerado suficiente para cobrir as prováveis perdas estimadas com as ações em curso, conforme a seguir demonstrado:

	30/06/2020		31/12/2019	
	Provisão	Depósitos judiciais	Provisão	Depósitos judiciais
Cíveis	167.625	16.587	183.404	18.911
Tributárias	15.647	-	14.401	-
Trabalhistas	71.822	23.789	76.499	23.516
Total contingências/ depósitos judiciais	<u>255.094</u>	<u>40.376</u>	<u>274.304</u>	<u>42.427</u>
Circulante (a)	43.034	-	50.370	-
Não circulante	212.060	40.376	223.934	42.427

- (a) Valores classificados no ativo circulante em virtude se referirem a valores constantes de alvarás judiciais já obtidos em favor da Companhia e que se referem a depósitos ou penhoras judiciais feitas anteriormente. Portanto, há expectativa de recebimento dentro de 12 meses.

## Movimentação dos processos no período

	31/12/2019		30/06/2020			
	Saldo inicial	Adições	Utilização (1)	Reversão de provisão (2)	Atualização (3)	Saldo final
Cíveis	183.404	5.450	(10.929)	(6.111)	(4.189)	167.625
Tributárias	14.401	203	-	(38)	1.081	15.647
Trabalhistas	76.499	1.071	(174)	(6.594)	1.020	71.822
Total contingências	<u>274.304</u>	<u>6.724</u>	<u>(11.103)</u>	<u>(12.743)</u>	<u>(2.088)</u>	<u>255.094</u>

- (1) Gastos efetivos (pagamentos) com contingências judiciais;  
(2) Reversões realizadas no período; e  
(3) Atualizações monetárias mensais.

## Cíveis

A Companhia figura como ré em 5.222 processos cíveis em 30 de junho de 2020 (5.642 em 31 de dezembro de 2019). 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.

# Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 18 Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas--Continuação

Além dos processos provisionados, existem outros processos cíveis cuja probabilidade de perda em 30 de junho de 2020 é avaliada pela Administração, com base na avaliação da gerência jurídica, como possível, no montante de R\$ 84.631 (R\$ 3.985.913 em 31 de dezembro de 2019) para as quais não foi constituída provisão.

<b>Contingências cíveis (prognóstico provável de perda)</b>	<b>30/06/2020</b>	<b>31/12/2019</b>
Falha no fornecimento	27.741	26.233
Incorporação de Rede	3.225	4.227
Ressarcimento de Obras	19.062	21.827
Morte por eletroplessão	38.279	40.765
Reajuste Contratual	6.414	6.058
Cobrança indevida	10.797	12.555
Fraude questionada	4.691	5.470
Cobrança	1.305	1.270
Corte indevido	2.257	2.688
Acidente com terceiros	19.243	23.255
Falha no atendimento	2.031	5.241
Quebra de contrato	17.938	17.863
SPC/SERASA	2.045	2.775
Incêndio	2.349	2.087
Portaria do DNAEE	1.356	1.308
Acidente com Animais	1.467	1.621
Danos Elétricos	337	738
Danos Não Elétricos	990	1.030
Servidão de Passagem	1.076	1.027
Outras	5.022	5.366
<b>Total</b>	<b>167.625</b>	<b>183.404</b>
<b>Contingências cíveis (prognóstico possível de perda)</b>	<b>30/06/2020</b>	<b>31/12/2019</b>
Indenização por dano material	4	3.896.213
Falha no fornecimento	559	570
Morte por eletropressão	469	469
Adequação de Rede	30.005	30.000
Licitação	2.626	2.631
Quebra de contrato	411	304
Cobrança	285	317
Cobrança indevida	22.863	22.543
Corte indevido	1.423	1.132
Acidente com terceiros	130	140
Falha no atendimento	1.924	3.042
Queima de Equipamentos	1.256	1.256
Fraude questionada	272	270
Recadastramento Iluminação Pública	9.007	7.633
Acidente com Animais	199	237
Incêndio	40	-
Portaria do DNAEE	12.175	12.175
Outras	983	6.981
<b>Total</b>	<b>84.631</b>	<b>3.985.913</b>

### Fiscais

A Companhia figura como ré em 148 (132 em 31 de dezembro de 2019) processos fiscais em 30 de junho de 2020, no entanto, há processos cuja possibilidade de perda é avaliada pela Administração, com base na avaliação da gerência jurídica e, como possível no montante de R\$ 207.116 (R\$ 201.735 em 31 de dezembro de 2019) para as quais não foi constituída provisão.

## Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 18 Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas--Continuação

Os assuntos discutidos nos processos mais relevantes de diagnóstico possível são Contribuição Social de Iluminação Pública, repasse de PIS/COFINS na fatura. Na esfera fiscal há processos discutindo incidência ou não do ICMS sobre a TUST e TUSD, classificados como perda remota.

<b>Contingências fiscais (prognóstico provável de perda)</b>	<b>30/06/2020</b>	<b>31/12/2019</b>
ISS	21	-
ICMS	15.516	14.336
PIS/COFINS	22	6
CIP	19	-
Outras	69	59
<b>Total</b>	<b>15.647</b>	<b>14.401</b>

<b>Contingências fiscais (prognóstico possível de perda)</b>	<b>30/06/2020</b>	<b>31/12/2019</b>
PIS/COFINS	60	60
ISS	2.719	2.718
ICMS	176.199	176.198
ICMS, PIS E COFINS	1.424	1.424
IPTU	19	19
CSLL/PIS/COFINS	377	377
ICMS, TUSD e TUST	350	350
Multa por infração	7.783	7.833
Outras	18.185	12.756
<b>Total</b>	<b>207.116</b>	<b>201.735</b>

#### Trabalhistas

O passivo trabalhista em 30 de junho de 2020 é composto por 942 reclamações ajuizadas (847 reclamações em 31 de dezembro de 2019) por ex-empregados contra a Companhia, com pedidos que variam entre horas extras, auxílio alimentação, contratação por concurso público, adicional de periculosidade, FGTS, verbas rescisórias, nulidade do PID, paramento de diferenças salariais, entre outros, assim como por ações movidas por ex-empregados de empresas terceirizadas (responsabilidade subsidiária), que pleiteiam, em sua maioria, verbas rescisórias.

Dos processos trabalhistas existentes, constam ações coletivas ajuizadas tanto pelo Ministério Público do Trabalho, quanto pelo Sindicatos representantes das categorias dos empregados.

Além dos processos provisionados conforme demonstrado anteriormente, existem outros processos trabalhistas, cuja possibilidade de perda em 30 de junho de 2020 é avaliada pela Administração, com base na avaliação da gerência jurídica, como possível, no montante de R\$ 30.141 (R\$ 10.571 em 31 de dezembro de 2019) para as quais não foram constituídas provisões.

# Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 18 Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas--Continuação

<b>Contingências trabalhistas (prognóstico provável de perda)</b>	<b>30/06/2020</b>	<b>31/12/2019</b>
Responsabilidade subsidiária	14.663	2.771
Doença ocupacional/profissional	613	579
Responsabilidade subsidiária	2.337	-
Acidente de trabalho	2.101	2.048
Horas extras	-	15.888
Reajuste Salarial	4.695	4.528
Jornada de trabalho	91	-
Auxílio alimentação	11.093	12.355
Concurso público	3.147	3.722
FGTS	2.090	2.197
Plano de saúde	1.865	2.025
Verbas rescisórias	2.416	2.339
Periculosidade	2.250	3.467
Seguro de Vida	948	1.277
PDI - Programa de Demissão Incentivada	5.060	5.817
Reintegração no emprego	2.742	2.094
Assédio moral	21	-
Danos morais	2.937	2.818
Equiparação salarial	114	-
Outras	12.639	12.574
Total	71.822	76.499

<b>Contingências trabalhistas (prognóstico possível de perda)</b>	<b>30/06/2020</b>	<b>31/12/2019</b>
Diferença Plano Bresser	9.040	-
Doença ocupacional	4.868	-
Reintegração no emprego	250	251
Auxílio alimentação	637	637
FGTS	695	399
Plano de saúde	71	101
Equiparação salarial	83	-
Verbas rescisórias	1.161	1.091
Gratificação	400	400
Acidente de trabalho	3.988	3.888
Horas extras	2.599	537
Periculosidade	224	161
Danos morais	3.070	2.688
Outras	3.055	418
Total	30.141	10.571

## 19 PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores

Em março de 2017, o Supremo Tribunal Federal - STF publicou o Acórdão do julgamento do Recurso Extraordinário, em sede de repercussão geral, de forma favorável à tese da Companhia, que também obteve decisão judicial favorável com trânsito em julgado em 22 de julho de 2019.

Baseada na opinião de seus assessores jurídicos, em 31 de dezembro de 2019 a Companhia constituiu: ativo referente a PIS/COFINS relativo ao ressarcimento a seus consumidores ambos no montante de R\$ 290.234. O ativo contempla créditos com a receita federal desde o ingresso da ação, e o passivo foi constituído considerando que a Companhia repassa aos seus consumidores os efeitos tributários incidentes sobre as faturas de energia elétrica.

Em 30 de junho de 2020, a Companhia efetuou a atualização do valor, à taxa SELIC, constituindo um ativo e passivo de R\$ 6.884.

## Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 19 PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores--Continuação

A restituição aos consumidores dependerá da homologação deste pela Receita Federal, do efetivo aproveitamento do crédito e eventual definição de mecanismos de ressarcimento pela ANEEL, em uma expectativa de prazo de aproximadamente 18 meses.

	<u>30/06/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
<b>Ativo</b>		
PIS/COFINS a recuperar	<u>297.118</u>	<u>290.234</u>
<b>Passivo</b>		
PIS/COFINS consumidores a restituir	<u>297.118</u>	<u>290.234</u>

#### 19.1 Expectativa de PIS/COFINS a restituir a consumidores

	<u>30/06/2020</u>	
	<u>Valor</u>	<u>%</u>
Circulante (a)	<u>209.520</u>	<u>71%</u>
2021	<u>87.598</u>	<u>29%</u>
Não circulante	<u>87.598</u>	<u>29%</u>
Total	<u>297.118</u>	<u>100%</u>

- (a) A Companhia possui ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 297.118 (R\$ 290.234 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 30 de junho de 2020, a Companhia possui habilitação dos créditos pela Receita Federal e o saldo classificado no ativo circulante no montante de R\$ 209.520 será realizado mediante compensação dos seguintes tributos federais até o próximo exercício: imposto de renda e contribuição social, PIS e COFINS e retenções federais.

### 20 Capital social

O capital social em 30 de junho de 2020 é de R\$ 1.284.825 (R\$ 1.284.825 em 31 de dezembro de 2019), o capital autorizado é de R\$ 2.500.000 e sua composição por classe de ações, sem valor nominal, e principais acionistas está demonstrada conforme a seguir:

Acionistas	<u>30/06/2020</u>		Total	%
	<u>Ações ordinárias</u>	<u>Ações preferenciais</u>		
Equatorial Energia	2.025.065.892	34.301.545	2.059.367.437	96,37%
Minoritários	<u>74.638.073</u>	<u>3.008.138</u>	<u>77.646.211</u>	<u>3,63%</u>
Total	<u>2.099.703.965</u>	<u>37.309.683</u>	<u>2.137.013.648</u>	<u>100%</u>

# Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 21 Receita operacional líquida

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

	<u>30/06/2020</u>	<u>30/06/2019</u>
Fornecimento de energia elétrica		
Receita de distribuição	1.041.209	914.755
Remuneração financeira WACC	1.579	-
	<u>1.042.788</u>	<u>914.755</u>
Valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros (a)	52.664	458.581
Subvenção CDE - Outros	38.653	35.891
Suprimento de energia elétrica	5.428	384
Receita pela disponibilidade - uso da rede	43.873	35.412
Receita de construção	79.083	10.513
Atualização do ativo financeiro	935	-
Outras receitas (despesas)	11.259	(1.587)
	<u>231.895</u>	<u>539.194</u>
<b>Receita operacional bruta</b>	<u>1.274.683</u>	<u>1.453.949</u>
Deduções da receita		
ICMS sobre venda de energia elétrica	(224.741)	(197.285)
PIS e COFINS	(122.553)	(85.438)
Encargos do consumidor (b)	(8.381)	(11.607)
ISS	(867)	(192)
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	(29.742)	(67.107)
Penalidades DIC/FIC e outras	(10.206)	(12.736)
<b>Deduções da receita operacional</b>	<u>(396.490)</u>	<u>(374.365)</u>
<b>Receita operacional líquida</b>	<u>878.193</u>	<u>1.079.584</u>

- (a) Valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros reduziu em R\$ 405.917 devido, principalmente, à contabilização de R\$ 449.400 referente à CVA remuneração adequada no período findo em 30 de junho de 2019;
- (b) Referem-se aos encargos que são recolhidos pela Companhia por meio da conta de energia, seus valores constam de resoluções ou despachos da ANEEL. Cada encargo possui um objetivo pré-definido com a finalidade de viabilizar as políticas públicas no setor elétrico brasileiro. O saldo de encargos do consumidor da Companhia em 2019 é composto por: R\$ 2.828 de Pesquisa e Desenvolvimento e Eficiência Energética (P&D/ PEE); R\$ 404 de Taxa de fiscalização da ANEEL; R\$ 808 de Taxa de recolhimento do Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico (FNDCT) e R\$ 404 de Programa Nacional de Conservação de Energia Elétrica (PROCEL).

(\*) No período de 30 de junho de 2019, a Companhia efetuou reclassificação entre linhas do TUSD consumidores cativos no montante de R\$ 495.491, que estava em receita pela disponibilidade - uso da rede, para receita de distribuição, para melhor análise e comparabilidade com o período atual.

# Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 22 Custo do serviço e despesas operacionais

30/06/2020					
	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas c/ vendas	Despesas administrativas	Perdas por redução ao valor recuperável do contas a receber	Total
Pessoal (a)	(12.348)	(4.877)	(14.207)	-	(31.432)
Material	(1.454)	(39)	(275)	-	(1.768)
Serviços de terceiros	(14.600)	(27.326)	(19.724)	-	(61.650)
Energia elétrica comprada para revenda (b)	(420.220)	-	-	-	(420.220)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(108.632)	-	-	-	(108.632)
Custo de construção	(79.083)	-	-	-	(79.083)
Provisão para redução ao valor recuperável do contas a receber e perdas com clientes comerciais	-	-	-	(39.223)	(39.223)
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	-	-	(581)	-	(581)
Amortização	(28.483)	-	(6.046)	-	(34.529)
Outros	(457)	(453)	(1.319)	-	(2.229)
<b>Total</b>	<b>(665.277)</b>	<b>(32.695)</b>	<b>(42.152)</b>	<b>(39.223)</b>	<b>(779.347)</b>

30/06/2019					
	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas c/ vendas	Despesas administrativas	Perdas por redução ao valor recuperável do contas a receber	Total
Pessoal (a)	(63.265)	(68.389)	-	-	(131.654)
Material	(623)	(71)	-	-	(694)
Serviços de terceiros	(32.222)	(19.945)	-	-	(52.167)
Energia elétrica comprada para revenda (b)	(498.819)	-	-	-	(498.819)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(58.796)	-	-	-	(58.796)
Custo de construção	(10.513)	-	-	-	(10.513)
Provisão para redução ao valor recuperável do contas a receber e perdas com clientes comerciais	-	-	-	63.800	63.800
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	-	-	(18.634)	-	(18.634)
Amortização	(20.469)	-	(1.743)	-	(22.212)
Arrendamentos e Aluguéis	(4.192)	(306)	-	-	(4.498)
Outros	(27.631)	(279)	(1.522)	-	(29.432)
<b>Total</b>	<b>(716.530)</b>	<b>(88.990)</b>	<b>(21.899)</b>	<b>63.800</b>	<b>(763.619)</b>

- (a) A redução no valor do custo com pessoal deve-se, em sua essência a redução no quadro de colaboradores devido a reformulação da Companhia realizada após a aquisição pela Equatorial Energia. Destacando-se, também o valor gasto com o Programa de Demissão Voluntária no valor de aproximadamente R\$ 42.000; e
- (b) Vide detalhe da abertura dos custos da energia elétrica comprada para revenda, conforme nota explicativa nº 23.

## Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 23 Energia elétrica comprada para revenda

	GWh (*)		R\$	
	30/06/2020	30/06/2019	30/06/2020	30/06/2019
Energia de leilão (a)	1.681	1.756	(308.665)	(512.735)
Contratos Eletronuclear	67	66	(19.235)	-
Contratos cotas de garantias(b)	549	595	(57.305)	-
Encargo de Serviço do Sistema - ESS/ Energia reserva (c)	-	-	9.073	(1.732)
Energia de curto prazo - CCEE (d)	-	-	(81.709)	4.787
Programa incentivo fontes alternativas energia - PROINFA	32	36	(12.026)	(15.232)
(-) Parcela a compensar crédito PIS/COFINS não cumulativo (e)	-	-	49.647	26.093
Subtotal	<u>2.329</u>	<u>2.453</u>	<u>(420.220)</u>	<u>(498.819)</u>
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição (f)	-	-	(108.632)	(58.796)
Total energia elétrica comprada para revenda	<u>2.329</u>	<u>2.453</u>	<u>(528.852)</u>	<u>(557.615)</u>

- (a) A variação refere-se aos custos com contratos de compra de energia CCEAR, que tiveram uma redução no volume contratado de 3,7%, em relação ao mesmo período do exercício anterior, devido ao encerramento do 17º Leilão de Energia Existente;
- (b) Em relação a cotas de garantia física houve redução no volume contratado;
- (c) No período de janeiro a junho de 2020, a despesa de encargos de serviço do sistema está superior ao período findo em junho de 2019, devido ao pagamento de encargo de energia de reserva, o que não ocorreu no ano passado. A distribuidora é chamada a pagar o encargo de energia de reserva, quando o PLD – preço do mercado de curto prazo – está muito baixo, o que ocorreu no primeiro semestre de 2020;
- (d) Variação em virtude das operações de compra de energia no Mercado de curto prazo - MCP e do Preço de Liquidação das Diferenças - PLD ocorridas em 2020. A diminuição é devido a redução com a despesa com a Exposição Financeira no período findo em junho de 2020, que por sua vez está relacionada com a diferença do PLD entre submercados;
- (e) Saldo decorre do diferimento do crédito do PIS/COFINS sobre a CVA realizado pela companhia (regime caixa); e
- (f) Contempla os custos com Encargos de Uso e Conexão do sistema de transmissão. Estes custos sofreram um aumento devido à elevação dos montantes na contratação do Montante de Uso do Sistema de Transmissão a partir de setembro de 2019.

(\*) não revisado.

# Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 24 Resultado financeiro

	<u>30/06/2020</u>	<u>30/06/2019</u>
Rendas de aplicações financeiras	8.734	8.780
PIS/COFINS sobre receita financeira	(4.276)	(3.106)
<b>Receita de juros de ativos financeiros mensurados ao custo amortizado</b>	<b><u>4.458</u></b>	<b><u>5.674</u></b>
Receita financeira de AVP	10.849	-
Valores a receber/devolver parcela A (a)	34.980	-
Variação monetária e cambial da dívida	-	127
Acréscimo moratório de energia vendida (b)	35.887	24.159
Outras receitas financeiras	3.602	33.737
<b>Receitas financeiras - Outros</b>	<b><u>85.318</u></b>	<b><u>58.023</u></b>
Valores a receber/devolver parcela A (a)	(2.321)	-
Variação monetária e cambial da dívida (c)	(1.120)	(13.757)
Encargos da dívida	(94.199)	(74.477)
Atualização de eficiência	(637)	-
Multas regulatórias	(1.972)	-
Despesa financeira de AVP	(10.849)	119
Juros, multas s/ operação de energia	(70)	(10.280)
Juros passivos	(5.422)	(84)
Outras despesas financeiras	(111)	(10.180)
<b>Total de despesas financeiras</b>	<b><u>(116.701)</u></b>	<b><u>(108.659)</u></b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b><u>(26.925)</u></b>	<b><u>(44.962)</u></b>

- (a) O saldo dos Valores a receber/devolver parcela A está associado ao saldo da CVA (compensação de variação de itens da parcela A) de energia que foi impactado pelo o aumento dos custos da operação do efeito da contratação por disponibilidade e da exposição financeira, resultantes dos custos repassados à distribuidora para o atendimento do seu mercado, gerando uma CVA positiva no período. Referente aos contratos de energia, em 2020 a constituição de CVA foi negativa (passiva), o que reflete um preço médio de pagamento menor em relação cobertura tarifaria. Outro fator que contribuiu para redução do saldo foi a amortização do valor recebido referente ao reajuste ocorrido em maio de 2020 na Equatorial Alagoas, que no período findo em 30 de junho de 2020, totalizou R\$ 73.867. Além disso, o resultado financeiro da parcela A é determinado pela atualização monetária através da SELIC, taxa essa que está sendo reduzida pelo Banco Central no primeiro semestre de 2020;
- (b) Refere-se aos encargos cobrados dos clientes inadimplentes no período; e
- (c) Despesa menor devido à quitação de dívida em moeda estrangeira em julho de 2019 e à queda da taxa SELIC.

## **Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.**

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

### **25 Benefício pós-emprego (Entidade de previdência privada)**

#### **25.1 Características do plano de aposentadoria**

##### **Plano Equatorial BD**

Plano de benefícios previdenciários administrado pela Fundação CEAL de Assistência Social e Previdência (FACEAL) e patrocinado pela Equatorial Energia Alagoas, sendo oferecido aos seus empregados e respectivos dependentes.

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 80% do Salário Real de Benefício (SRB) e o valor do Menor Valor Teto de Cálculo do Benefício Complementar, apurada na data de concessão da suplementação da aposentadoria. A Aposentadoria por Invalidez rem carência de 12 meses de contribuição para o Plano.

**Aposentadoria por Tempo de Serviço/Contribuição:** O benefício a ser concedido equivale ao valor da diferença positiva entre 80% do Salário Real de Benefício (SRB) e o valor do Menor Valor Teto de Cálculo do Benefício Complementar, apurada na data de concessão da suplementação da aposentadoria. A carência para esses benefícios corresponde a 120 meses de contribuição para o Plano.

**Aposentadoria por Idade:** O benefício a ser concedido equivale ao valor de 1/20 (um vinte avos) da diferença positiva entre 80% do Salário Real de Benefício (SRB) e o valor do Menor Valor Teto de Cálculo do Benefício Complementar, apurada na data de concessão da suplementação da aposentadoria, para cada ano de contribuição ao Plano (limitado a 20/20).

**Aposentadoria Especial:** O benefício a ser concedido equivale ao valor de 1/20 (um vinte avos) da diferença positiva entre 80% do Salário Real de Benefício (SRB) e o valor do Menor Valor Teto de Cálculo do Benefício Complementar, apurada na data de concessão da suplementação da aposentadoria, para cada ano de contribuição ao Plano (limitado a 20/20). A Aposentadoria Especial rem carência de 180 meses de contribuição para o Plano.

**Pensão por Morte:** O benefício a ser concedido consiste em uma renda mensal equivalente a 50% (mais 10% por beneficiário) da renda recebida pelo participante assistido ou da renda que o participante ativo teria direito se viesse a se aposentar por invalidez na data de falecimento..

**Abono Anual:** O benefício é concedido na mesma época em que é concedido o abono anual da Previdência Social, e 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.

##### **Plano CD**

Plano de benefícios previdenciários administrado pela Fundação CEAL de Assistência Social e Previdência (FACEAL), patrocinado pela Equatorial Energia Alagoas, dentre outras patrocinadoras. O Plano CD é um plano contributivo com modalidade de “Contribuição Definida” para os benefícios programados e de “Benefício Definido” para os benefícios de risco.

## **Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.**

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

### **25 Benefício pós-emprego (Entidade de previdência privada)--Continuação**

Os benefícios de risco são:

#### Benefício por Entrada em Invalidez

Concedido em caso de invalidez de participante ativo, no valor de 13/12 (treze, doze avos) do dobro da Contribuição Real Média Mensal (CRMM), multiplicada pelo número de meses que, por ocasião da entrada em invalidez total e permanente, faltavam para o participante completar os exatos 55 (cinquenta e cinco) anos de idade.

#### Benefício de Pecúlio por Morte como Participante Ativo

Concedido aos beneficiários do participante ativo, na ocorrência de seu falecimento, no valor de 13/12 (treze, doze avos) do dobro da Contribuição Real Média Mensal (CRMM), multiplicada pelo número de meses que, por ocasião do falecimento do participante ativo, faltavam para o participante completar os exatos 55 (cinquenta e cinco) anos de idade.

#### **Planos de saúde**

A Equatorial Alagoas oferece a seus empregados e ex-empregados um plano de saúde, administrado pela Qualicorp Administradora de Benefícios S/A, na modalidade Ambulatorial e Hospitalar com Obstetrícia, com abrangência Estadual. É oferecido também um plano odontológico para os colaboradores da Equatorial Energia Alagoas.

Os planos de saúde (UNIMED) e odontológico (UNIODONTO) possuem mensalidades pré-estabelecidas, reajustadas anualmente, com pagamento mensal da parcela do empregado e da parcela patronal, totalizando 12 faturas ao ano.

No Plano de Saúde e Odontológico existem 03 grupos distintos, denominados G1, G3 e G8. As definições dos grupos são apresentadas a seguir.

G1: composto pelos empregados, afastados e futuros ex-empregados da Equatorial, conforme estabelecido no item 11.4 do Acordo Coletivo de Trabalho de 2019/2021. A parcela de participação da Equatorial para este grupo varia conforme faixas salariais para o Plano de Saúde e equivale a 60% para o Plano Odontológico. Caso um empregado da Companhia venham a se invalidar permanentemente, ele e seus dependentes têm o direito a permanecer no plano vitaliciamente até o falecimento do titular (exceto filhos válidos, que permanecem temporariamente, conforme acordo coletivo, até 24 anos). Para os inválidos, a Equatorial mantém o pagamento da parcela patronal para o titular e seus dependentes semelhante ao que contribuiria se ele ainda estivesse em atividade. Este grupo é aberto para novas inclusões de ativos e inativos, conforme as alterações no quadro de empregados da Companhia.

G3: composto por ex-empregados inválidos que permanecem no plano de saúde e odontológico sem contribuírem para os referidos planos, de forma que a participação da Equatorial para este grupo é de 100% das mensalidades. A Equatorial contribui para os titulares e também para os seus dependentes. Os titulares e dependentes deste grupo permanecem no plano vitaliciamente até o falecimento do titular (exceto filhos válidos, que permanecem temporariamente, conforme acordo coletivo, até 24 anos). Este é um grupo fechado, onde não há novas inclusões.

# Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 25 Benefício pós-emprego (Entidade de previdência privada)--Continuação

G8: composto por ex-empregados (válidos e inválidos) que permanecem no plano de saúde e odontológico por decisão judicial. A parcela de participação da Equatorial para este grupo é estabelecida individualmente conforme cada decisão judicial. A Equatorial contribui para os titulares e também para os seus dependentes. Os titulares e dependentes deste grupo permanecem no plano vitaliciamente até o falecimento do titular (exceto filhos válidos, que permanecem temporariamente, conforme acordo coletivo, até 24 anos). A inclusão de novos titulares neste grupo somente pode ocorrer por meio de decisão judicial.

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.

## 26 Instrumentos financeiros

### 26.1 Considerações gerais

A Companhia efetuou 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, procedendo as devidas adequações em sua contabilização, quando necessário.

A administração desses instrumentos financeiros é por meio de estratégias operacionais e controles internos visando assegurar liquidez, rentabilidade e segurança. A política de controle consiste em acompanhamento permanente das condições contratadas versus condições vigentes no mercado.

A Administração faz uso dos instrumentos financeiros visando remunerar ao máximo suas disponibilidades de caixa, manter a liquidez de seus ativos, proteger-se de variações de taxas de juros ou câmbio e obedecer aos índices financeiros constituídos em seus contratos de financiamento (*covenants*), sendo dívida líquida sobre LAJIDA.

### 26.2 Categoria e valor justo dos instrumentos financeiros

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

Entretanto, considerável julgamento foi requerido na interpretação dos dados de mercado para produzir a estimativa do valor de realização mais adequado. Como consequência, as estimativas a seguir não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser realizados no mercado de troca corrente. O uso de diferentes metodologias de mercado pode ter um efeito material nos valores de realização estimados.

# Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 26 Instrumentos financeiros--Continuação

A Companhia reconhece, quando aplicável, as transferências entre níveis da hierarquia do valor justo no final do período das demonstrações financeiras em que ocorreram as mudanças. Os saldos contábeis e os valores de mercado dos instrumentos financeiros incluídos no balanço patrimonial em 30 de junho de 2020 e 31 de dezembro de 2019 estão identificados conforme a seguir:

Ativo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	30/06/2020		31/12/2019	
			Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Caixa e equivalentes de caixa	-	Custo amortizado	28.986	28.986	28.990	28.990
Caixa e equivalentes de caixa (Fundo de investimentos)	2	Valor justo por meio do resultado	1.358	1.358	144.581	144.581
Instrumentos de curto prazo	2	Valor justo por meio do resultado	539.028	539.028	179.380	179.380
Contas a receber de clientes	-	Custo amortizado	581.037	581.037	641.957	641.957
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	-	Custo amortizado	757.164	757.164	682.702	682.702
AICs Ressarcíveis (a)	3	Valor justo por meio de outros resultados abrangentes	83.453	83.453	83.453	83.453
Ativo financeiro de concessão	2	Valor justo por meio do resultado	<u>70.472</u>	<u>70.472</u>	<u>69.536</u>	<u>69.536</u>
Total do ativo			<u>2.061.498</u>	<u>2.061.498</u>	<u>1.830.599</u>	<u>1.830.599</u>

Passivo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	30/06/2020		31/12/2019	
			Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Fornecedor	-	Custo amortizado	184.506	184.506	231.544	231.544
Empréstimos e financiamentos	-	Custo amortizado	2.464.041	2.919.770	2.196.518	2.731.507
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	-	Custo amortizado	-	-	10.077	10.077
Total do passivo			<u>2.648.547</u>	<u>3.104.276</u>	<u>2.438.139</u>	<u>2.973.128</u>

- (a) O montante do ressarcimento devido à vendedora (Eletrobrás), a título de pagamento pelos AICs Ressarcíveis correspondente a 50% (cinquenta por cento) da contribuição de cada um dos ativos na base de remuneração líquida, conforme definição vigente nos Procedimentos de Regulação Tarifária - PRORET da ANEEL, desconsideradas eventuais contabilizações, posteriores à data-base do laudo de avaliação, de investimentos necessários à imobilização desses ativos em curso. Neste sentido, a Companhia provisionou o montante R\$ 83.453.

Após a homologação pela ANEEL do resultado da Revisão Tarifária, a compradora se compromete a contratar consultor técnico para apuração do montante de ressarcimento devido à Eletrobrás.

**Caixa e banco** - são classificados como custo amortizado e estão registrados pelos seus valores originais;

**Equivalente de caixa** - são classificados como valor justo por meio do resultado;

**Investimentos 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 onde os vencimentos limitam-se dozes meses, assim a Administração entende que seu valor justo já está refletido no valor contábil. Os fatores relevantes para avaliação ao valor justo são publicamente observáveis tais como CDI;

## Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 26 Instrumentos financeiros--Continuação

**Contas a receber de clientes** - decorrem diretamente das operações da Companhia, são classificados como custo amortizado, e estão registrados pelos seus valores originais, sujeitos a provisão para perdas e ajuste a valor presente, quando aplicável;

**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;

**Ativo financeiro de concessão** - são classificados como valor justo por meio do resultado, são ativos financeiros que representam o direito incondicional de receber uma determinada quantia ao final do prazo de concessão. Os fatores relevantes para avaliação ao valor justo são publicamente observáveis, como IPCA existentes em mercado ativo e a taxa de depreciação que é definida pela resolução da ANEEL, sendo sua classificação nível 2 na hierarquia do valor justo;

**Fornecedores** - decorrem diretamente da operação da Companhia e são classificados como passivo ao custo amortizado;

**Empréstimos e financiamentos** - tem o propósito de gerar recursos para financiar os programas de investimentos da Companhia e eventualmente gerenciar necessidades de curto prazo. São classificados como custo amortizado. Para fins de divulgação, as operações com propósito de giro tiveram seus valores de mercado calculados com base em taxas de dívida equivalente, divulgadas pela ANBIMA;

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

**AIC Ressarcíveis** - são classificados pelo valor justo através do resultado e de outros resultados abrangentes, tendo em vista que a sensibilidade do valor justo está nos ativos em curso na base de remuneração líquida, dependendo da homologação total ou parcial pela Eletrobrás, pois os dados de 50% (cinquenta por cento) da contribuição de cada um dos ativos em curso na base de remuneração líquida, conforme definição vigente nos Procedimentos de Regulação Tarifária - PRORET da ANEEL, desconsideradas eventuais contabilizações, posteriores à data-base do laudo de avaliação, de investimentos necessários à imobilização desses ativos em curso usados para mensurar não são observáveis no mercado. Nível 3 na hierarquia de valor justo através do resultado e de outros resultados abrangentes.

# Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 26 Instrumentos financeiros--Continuação

### 26.3 Gerenciamento dos riscos financeiros

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

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

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

Para o período findo em de 30 de junho de 2020, não houve mudança nas políticas de gerenciamento de risco da Companhia em relação ao exercício anterior, findo em 31 de dezembro de 2019.

#### (i) Risco de crédito

Risco de crédito é o risco da Companhia em incorrer em perdas financeiras caso um cliente ou uma contraparte em um instrumento financeiro falhe em cumprir com suas obrigações contratuais. Esse risco é principalmente proveniente das contas a receber de clientes e de instrumentos financeiros da Companhia. A Administração acompanha a evolução do contas a receber, e reforça os direcionamentos estratégicos para potencializar o gestão e o desempenho operacional das ações de cobrança envidadas para mitigar o risco de inadimplência. Assim sendo, anualmente, é realizado o workshop de cobrança para alinhamento dos direcionamentos estratégicos de recuperação das contas a receber. A Companhia adota uma política de cobrança cujas diretrizes estão em consonância com legislação e regulamentação específicas.

## Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 26 Instrumentos financeiros--Continuação

#### Contas a receber

As contas a receber da Companhia são compostas pelas faturas de energia elétrica e pelos parcelamentos de débitos de faturas de fornecimento de energia vencidos dos consumidores inadimplentes, e a representatividade concessão é influenciada pelas características da área de concessão.

A Companhia estabelece 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 Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

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

Classe consumidora	%	
	30/06/2020	31/12/2019
Residencial	28%	27%
Industrial	10%	8%
Comercial	41%	42%
Rural	3%	3%
Poder público	11%	13%
Iluminação pública	5%	4%
Serviço público	2%	3%
Total	100%	100%

## Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 26 Instrumentos financeiros--Continuação

A Companhia registrou uma provisão para perda que representa sua estimativa de perdas referentes à Contas a receber de clientes, conforme apresentado na nota explicativa nº 6.

Para o período findo em 30 de junho de 2020 e o exercício findo em 31 de dezembro de 2019 a exposição máxima ao risco de crédito para Contas a receber de clientes, por classe consumidora, estava assim apresentada:

30/06/2020					
Classe consumidora	Consumidores faturados	Consumidores não faturados	Parcelamentos	Baixa renda	Total
Residencial	130.858	23.789	49.943	15.009	219.599
Industrial	22.543	267	58.068	-	80.878
Comercial	66.401	3.395	256.826	-	326.622
Rural	14.897	885	4.491	-	20.273
Poder público	16.842	931	68.476	-	86.249
Iluminação pública	29.328	5	7.089	-	36.422
Serviço público	16.682	1.084	6.192	-	23.958
Total	297.551	30.356	451.085	15.009	794.001

31/12/2019					
Classe consumidora	Consumidores faturados	Consumidores não faturados	Parcelamentos	Baixa renda	Total
Residencial	133.815	27.754	56.054	9.706	227.329
Industrial	21.530	382	49.524	-	71.436
Comercial	88.850	5.345	262.856	-	357.051
Rural	22.029	1.125	4.338	-	27.492
Poder público	26.234	1.864	80.143	-	108.241
Iluminação pública	29.941	24	7.612	-	37.577
Serviço público	18.870	1.248	7.719	-	27.837
Total	341.269	37.742	468.246	9.706	856.963

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

A Companhia adota 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 2020.

# Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 26 Instrumentos financeiros--Continuação

A provisão de perdas esperada 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.

### Perda esperada de crédito 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	411.289	29,74%	122.317	116.976	2,09%	2.445
Vencido 1 a 30	4.905	37,02%	1.816	43.663	6,54%	2.856
Vencido 31 a 60	3.974	61,11%	2.428	24.143	12,07%	2.914
Vencido 61 a 90	2.819	61,94%	1.746	17.627	17,50%	3.085
Vencido 91 a 120	2.627	80,00%	2.102	12.574	20,58%	2.588
Vencido 121 a 150	3.301	88,13%	2.909	14.771	22,55%	3.331
Vencido 151 a 180	2.187	90,23%	1.974	12.374	23,70%	2.933
Vencido 181 a 210	452	90,23%	408	3.150	23,85%	751
Vencido 211 a 240	411	90,23%	371	2.103	25,53%	537
Vencido 241 a 270	465	90,23%	419	1.683	26,31%	443
Vencido 271 a 300	476	90,23%	430	1.233	33,95%	419
Vencido 301 a 330	465	90,23%	420	12.652	35,76%	4.524
Vencido 331 a 360	463	90,23%	418	1.013	37,45%	379
Vencido 361 a 390	440	90,23%	397	1.140	38,02%	433
Vencido 391 a 420	259	90,23%	234	742	39,36%	292
Vencido 421 a 450	-	90,23%	-	284	39,45%	112
Vencido 451 a 630	107	90,23%	96	2.371	42,24%	1.001
Vencido 631 a 720	-	93,81%	-	796	46,55%	371
Vencido 721 a 810	-	94,12%	-	1.126	64,17%	722
Vencido 811 a 990	245	94,12%	231	2.059	88,51%	1.822
Vencido 991 a 1080	-	94,12%	-	328	89,74%	295
Vencido 1081 a 1170	296	95,10%	281	1.449	90,90%	1.317
Vencido 1171 a 1350	-	95,10%	-	762	91,44%	696
Vencido 1351 a 1530	451	95,10%	429	1.410	91,44%	1.290
Vencido 1531 a 1710	509	95,10%	484	767	91,44%	701
Vencido 1711 a 1890	-	95,66%	-	854	91,44%	781
Vencido Maior 1890	14.944	96,31%	14.309	19.501	94,03%	18.338
<b>Total</b>	<b>451.085</b>		<b>154.219</b>	<b>297.551</b>		<b>55.376</b>

### PECLD não faturados

Faixa	Saldo contábil bruto não faturados	%Taxa média ponderada da perda média do não faturado	Saldo
A Vencer	30.356	2,10%	638

# Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 26 Instrumentos financeiros--Continuação

### PECLD Outros

Faixa	Saldo contábil bruto Outros	%Taxa média ponderada da perda média do Outros	Saldo
A Vencer	(3.096)	2,09%	(65)
Vencido 1 a 30	(2.478)	6,54%	(162)
Vencido 31 a 60	(2.768)	12,07%	(334)
Vencido 61 a 90	547	17,50%	96
Vencido 91 a 120	404	20,58%	83
Vencido 121 a 150	751	22,55%	169
Vencido 151 a 180	424	23,70%	101
Vencido 181 a 210	147	23,85%	35
Vencido 211 a 240	146	25,53%	37
Vencido 241 a 270	171	26,31%	45
Vencido 271 a 300	181	33,95%	61
Vencido 301 a 330	164	35,76%	59
Vencido 331 a 360	157	37,45%	59
Vencido 361 a 390	127	38,02%	48
Vencido 391 a 420	89	39,36%	35
Vencido 421 a 450	-	39,45%	-
Vencido 451 a 630	2	42,24%	1
Vencido 631 a 720	-	46,55%	-
Vencido 721 a 810	-	64,17%	-
Vencido 811 a 990	122	88,51%	108
Vencido 991 a 1080	1	89,74%	-
Vencido 1081 a 1170	1	90,90%	1
Vencido 1171 a 1350	1	91,44%	-
Vencido 1351 a 1530	134	91,44%	123
Vencido 1531 a 1710	64	91,44%	59
Vencido 1711 a 1890	-	91,44%	-
Vencido Maior 1890	27	94,03%	26
<b>Total</b>	<b>(4.682)</b>		<b>585</b>

### Caixa e equivalente de caixa

A Companhia detém caixa e equivalentes de caixa no período findo em 30 de junho de 2020 equivale a R\$ 30.344 (R\$ 173.571 em 31 de dezembro de 2019). O Caixa e equivalentes de caixa são mantidos com bancos e instituições financeiras que possuem *rating* acima AA-, baseado na agência de *rating Fitch Ratings e Standard & Poors*.

A Companhia considera 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, a Companhia julgou não ser necessário a constituição de provisões.

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

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

# Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 26 Instrumentos financeiros--Continuação

### (ii) Risco de liquidez

Risco de liquidez é o risco de que a Companhia 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 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. 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 são apresentadas na nota explicativa nº 14 (Empréstimos e financiamentos).

A Companhia 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 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 busca 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 era de 3,6 em 30 de junho de 2020 (4,8% em 31 de dezembro de 2019).

### 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, incluem pagamentos de juros contratuais e excluem o impacto dos acordos de compensação:

	Valor contábil	Fluxo de caixa contratual total	2 meses ou menos	2-12 meses	1-2 anos	2-5 anos	Mais que 5 anos
<b>Passivos financeiros não derivativos</b>							
Empréstimos bancários com garantia	2.464.041	4.613.345	46.113	268.700	435.911	1.412.974	2.449.647
Subtotal - Empréstimos e Financiamentos	2.464.041	4.613.345	46.113	268.700	435.911	1.412.974	2.449.647
Fornecedores	184.506	184.506	171.050	13.456	-	-	-
Subtotal - Fornecedores	184.506	184.506	171.050	13.456	-	-	-
Total	<b>2.648.547</b>	<b>4.797.851</b>	<b>217.163</b>	<b>282.156</b>	<b>435.911</b>	<b>1.412.974</b>	<b>2.449.647</b>

## **Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.**

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

### **26 Instrumentos financeiros--Continuação**

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

Adicionalmente, conforme divulgado na nota explicativas nº 14, a Companhia possui operações financeiras com cláusulas contratuais restritivas (*covenants*). O não cumprimento futuro destas cláusulas contratuais restritivas pode exigir que a Companhia liquide a dívida antes da data prevista. Estas cláusulas contratuais restritivas são monitoradas regularmente pela diretoria financeira e reportada periodicamente para a Administração para garantir que o contrato esteja sendo cumprido. Não há qualquer expectativa futura de que as condições acordadas não sejam cumpridas pela Companhia.

#### **(iii) Riscos de mercado**

Risco de mercado é o risco de que alterações nos preços de mercado - tais como taxas de câmbio e taxas de juros - irão afetar os ganhos da Companhia 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.

#### **(iv) Risco de taxa de juros**

Este risco é oriundo da possibilidade de a Companhia vir 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 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.

## Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 26 Instrumentos financeiros--Continuação

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.

Operação	Saldo em R\$ (exposição)	Risco do fluxo de caixa associado à taxa de juros					
		Cenário Provável	Cenário II +25%	Cenário III +50%	Cenário IV -25%	Cenário V -50%	
<b>Ativos Financeiros</b>							
Aplicações financeiras	CDI	540.386	552.923	556.057	559.191	549.789	546.654
<b>Impacto no resultado</b>			12.537	3.134	6.268	(3.134)	(6.269)
<b>Passivos Financeiros</b>							
Empréstimos e financiamentos	CDI	(1.706.424)	(1.746.013)	(1.755.910)	(1.765.808)	(1.736.116)	(1.726.219)
	SELIC	(62.261)	(63.730)	(64.098)	(64.465)	(63.363)	(62.996)
	IPCA	(77.017)	(79.166)	(79.705)	(80.244)	(78.627)	(78.095)
<b>Total de passivos financeiros</b>			(1.888.909)	(1.899.713)	(1.910.517)	(1.878.106)	(1.867.310)
<b>Impacto no resultado</b>			(43.207)	(10.804)	(21.608)	10.803	21.599
<b>Efeito líquido no resultado</b>			(30.670)	(7.670)	(15.340)	7.669	15.330

Referência para ativos e passivos financeiros <sup>1</sup>	Taxa projetada	Taxa em 30/06/2020	+25%	+50%	-25%	-50%
CDI (% 12 meses)	2,32	4,60	2,90	3,48	1,74	1,16
SELIC (% 12 meses)	2,36	4,60	2,95	3,54	1,77	1,18
TLP (% 12 meses)	-	-	-	-	-	-
TJLP (% 12 meses)	4,72	5,52	5,91	7,09	3,54	2,36
IGP-M (% 12 meses)	3,27	7,31	4,09	4,91	2,45	1,64
IPCA (% 12 meses)	2,79	2,13	3,49	4,19	2,09	1,40

Fonte: B3

#### (v) Risco de vencimento antecipado

A Companhia possui 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 na nota explicativa nº 14 (Empréstimos e financiamentos).

#### (vi) 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 em 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.

# Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 26 Instrumentos financeiros--Continuação

### (vii) 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 a Companhia 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.

### (viii) Risco Ambiental

A Companhia baliza 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 a preservação ambiental e o respeito à sociedade, em especial, às populações tradicionais.

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

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 minimizar os riscos ambientais associados a implantação das obras.

# Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 26 Instrumentos financeiros--Continuação

Também visando 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.

### 26.4 Gestão de capital

A política da Administração da Companhia 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.

## 27 Transações que não afetam caixa - Demonstração dos fluxos de caixa

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

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

	<u>Efeito não caixa</u>
<b>Atividades de investimento</b>	
Direito de uso (a)	<u>6.358</u>
Total	<u><u>6.358</u></u>

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

## Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 28 Compromissos futuros

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

	<b>Vigência</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>Após 2023 (*)</b>
Energia contratada (em R\$)	2020 a 2032	404.047	933.998	839.126	872.318	10.529.286
Energia contratada (em MhW)	2020 a 2032	2.340.162	4.902.338	4.317.835	4.346.411	43.081.659

(\*) estimado 12 anos após 2020.

Os valores relativos aos contratos de compra de energia, cuja vigência varia de 6 a 30 anos, representam o volume total contratado pelo preço atualizado de acordo com a cláusula do CCEAR, e foram homologados pela ANEEL.

	<b>Vigência</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>Após 2022 (*)</b>
Arrendamentos e aluguéis (R\$ Mil)	2020 a 2024	960	1.750	1.588	2.151

(\*) estimado 12 anos após 2022.

### 29 Seguros

A Companhia mantém 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 da Companhia 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 estão demonstrados a seguir:

<b>Riscos</b>	<b>Vencimento das apólices</b>	<b>Importância segurada</b>
Riscos operacionais	30/04/2021	68.413
Responsabilidade civil geral – operações	30/04/2021	30.000
Seguro garantia judicial	(a)	33.117
Automóvel	30/04/2021	(b)

(a) Apólices vigentes até 2023; e

(b) 71 veículos próprios segurados.

# Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 30 Eventos subsequentes

### Impacto da COVID-19

Em atenção à Resolução Normativa 885/2020, no dia 03 de julho, a Equatorial Energia S.A. (controladora direta da Companhia) protocolou na Agência Reguladora o Termo de Aceitação da Conta COVID, que garante às distribuidoras os recursos financeiros necessários para compensar a perda de receita temporária em decorrência da pandemia e protege os demais agentes do setor ao permitir que as distribuidoras continuem honrando seus contratos.

Dando sequência a este rito processual, a Equatorial protocolou na ANEEL, em 06 de julho, os ativos regulatórios contabilizados na competência de junho/2020, associados a constituição da Sobrecontratação, Conta de Compensação de Variação de Valores de Itens da “Parcela A” - CVA e Neutralidade dos Encargos Setoriais. Vale destacar que, mensalmente até o quinto dia do mês subsequente, a Equatorial deverá informar a ANEEL a constituição ativa de tais itens financeiros regulatórios.

Em 31 de julho de 2020, a Equatorial Energia S.A. recebeu a primeira parcela da conta-covid no montante de R\$ 865.660 e repassou para Equatorial Alagoas o valor de R\$ 320.994. O restante da operação será liberado mensalmente conforme valores a serem homologados pela ANEEL.

Em paralelo, no tocante da Regulação Comercial, a ANEEL aprovou a revisão da Resolução Normativa 878/2020, que estabelece um conjunto de medidas para garantir a continuidade do serviço de distribuição de energia e a proteção de consumidores e funcionários das concessionárias em meio ao cenário de pandemia da Covid-19.

De acordo com as novas regras, diversas atividades devem ser retomadas pelas distribuidoras a partir de 1º/8/2020, como o atendimento presencial ao público, a entrega da fatura impressa e o cumprimento de prazos e indicadores anteriormente exigidos. Contudo, a ANEEL esclarece que eventuais restrições devem ser discutidas com a autoridade de saúde local, que tem competência legal para avaliar a viabilidade da execução dos serviços no contexto de restrições frente à pandemia.

A ANEEL decidiu também manter a proibição de cortes de energia por falta de pagamento para os consumidores classificados como Baixa Renda enquanto durar o estado de emergência da pandemia. Conforme o Decreto Legislativo nº 6/2020, esse prazo atualmente vai até o final de 2020. A partir de 1º/8/2020, contudo, volta a ser permitida a possibilidade de cortes de energia por falta de pagamento para consumidores residenciais e as relacionadas ao fornecimento de energia aos serviços e atividades considerados essenciais, desde que os consumidores sejam reavaliados.

\* \* \*

## **Conselho de Administração**

Firmino Ferreira Sampaio Neto

Augusto Miranda da Paz Júnior

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima

Adjar Vieira Barbosa

### **Diretoria Executiva**

Humberto Soares Filho  
Diretor Presidente

Carla Ferreira Medrado  
Diretor

Tinn Freire Amado  
Diretor

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima  
Diretor

Sérgio Luiz Pinto de Castro Valinho  
Diretor

Paulo Fernando de Miranda Medeiros  
Diretor

Luciane Godinho Domingues  
Diretor

Geovane Ximenes de Lira  
Gerente de Contabilidade e Tributos  
Contador  
CRC PE 012996-O-3 S-AL