

# Índice

## Dados da Empresa

Composição do Capital	1
-----------------------	---

## DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
---------------------------	---

Balanço Patrimonial Passivo	3
-----------------------------	---

Demonstração do Resultado	5
---------------------------	---

Demonstração do Resultado Abrangente	7
--------------------------------------	---

Demonstração do Fluxo de Caixa	8
--------------------------------	---

## Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2018 à 30/06/2018	10
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2017 à 30/06/2017	11
--------------------------------	----

Demonstração do Valor Adicionado	12
----------------------------------	----

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

Notas Explicativas	19
--------------------	----

Comentário Sobre o Comportamento das Projeções Empresariais	101
---	-----

## Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	104
--	-----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	105
---	-----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	106
--	-----

**Dados da Empresa / Composição do Capital**

<b>Número de Ações (Mil)</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2018</b>
<b>Do Capital Integralizado</b>	
Ordinárias	164.286
Preferenciais	0
<b>Total</b>	<b>164.286</b>
<b>Em Tesouraria</b>	
Ordinárias	3.058
Preferenciais	0
<b>Total</b>	<b>3.058</b>

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2018</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2017</b>
1	Ativo Total	16.000.094	14.213.810
1.01	Ativo Circulante	4.585.391	3.337.736
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	110.575	309.283
1.01.02	Aplicações Financeiras	1.395.004	291.994
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	2.135	2.385
1.01.02.01.03	Títulos disponíveis para venda	2.135	2.385
1.01.02.02	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através de Outros Resultados Abrangentes	1.392.869	289.609
1.01.02.02.01	Títulos disponíveis para venda	1.392.869	289.609
1.01.03	Contas a Receber	2.053.918	2.182.857
1.01.03.01	Clientes	2.053.918	2.182.857
1.01.03.01.01	Consumidores, revendedores e outros	1.930.242	2.058.670
1.01.03.01.03	Contas a receber - acordos	123.676	124.187
1.01.04	Estoques	29.519	30.182
1.01.04.01	Almoxarifado	29.519	30.182
1.01.06	Tributos a Recuperar	159.648	121.638
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	159.648	121.638
1.01.06.01.01	Imposto de renda e contribuição social compensáveis	42.391	32.126
1.01.06.01.02	Outros tributos compensáveis	117.257	89.512
1.01.07	Despesas Antecipadas	58.337	37.067
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	778.390	364.715
1.01.08.03	Outros	778.390	364.715
1.01.08.03.03	Outros créditos	296.019	346.427
1.01.08.03.04	Ativo financeiro setorial, líquido	482.371	18.288
1.02	Ativo Não Circulante	11.414.703	10.876.074
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	6.159.228	5.676.804
1.02.01.04	Contas a Receber	25.027	25.037
1.02.01.04.01	Clientes	13.442	13.380
1.02.01.04.02	Outras Contas a Receber	11.585	11.657
1.02.01.07	Tributos Diferidos	2.070.424	1.998.433
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	2.070.424	1.998.433
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	4.063.777	3.653.334
1.02.01.10.04	Cauções e depósitos vinculados	523.110	532.495
1.02.01.10.06	Outros tributos compensáveis	68.156	62.244
1.02.01.10.08	Ativo financeiro da concessão	3.283.654	3.011.833
1.02.01.10.09	Outros créditos	45.287	46.762
1.02.01.10.10	Ativo financeiro setorial, líquido	143.570	0
1.02.02	Investimentos	44.049	44.049
1.02.02.02	Propriedades para Investimento	44.049	44.049
1.02.03	Imobilizado	64.065	72.762
1.02.04	Intangível	5.147.361	5.082.459
1.02.04.01	Intangíveis	5.147.361	5.082.459
1.02.04.01.01	Contrato de Concessão	5.147.361	5.082.459

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2018</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2017</b>
2	Passivo Total	16.000.094	14.213.810
2.01	Passivo Circulante	5.684.141	4.433.087
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	138.878	119.379
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	138.878	119.379
2.01.02	Fornecedores	1.917.046	1.789.718
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	1.917.046	1.789.718
2.01.03	Obrigações Fiscais	444.492	452.952
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	92.591	93.939
2.01.03.01.02	Outros tributos a pagar	92.591	93.939
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	350.200	357.199
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	1.701	1.814
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	2.143.502	1.026.443
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	1.274.742	461.099
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	1.274.742	461.099
2.01.04.02	Debêntures	838.146	534.728
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento Financeiro	30.614	30.616
2.01.05	Outras Obrigações	543.739	562.702
2.01.05.02	Outros	543.739	562.702
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	360	2.046
2.01.05.02.04	Subvenções Governamentais	4.515	4.916
2.01.05.02.06	Encargos Setoriais	275.692	296.933
2.01.05.02.08	Outras obrigações	255.830	258.807
2.01.05.02.10	Reserva de reversão	7.342	0
2.01.06	Provisões	496.484	481.893
2.01.06.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	492.991	477.705
2.01.06.01.05	Provisão para processos judiciais e outros	492.991	477.705
2.01.06.02	Outras Provisões	3.493	4.188
2.01.06.02.04	Provisões para passivos ambientais	3.493	4.188
2.02	Passivo Não Circulante	7.827.034	8.028.885
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	2.424.955	2.542.569
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	578.966	473.056
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	578.966	473.056
2.02.01.02	Debêntures	1.800.595	2.016.646
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento Financeiro	45.394	52.867
2.02.02	Outras Obrigações	3.783.091	3.939.392
2.02.02.02	Outros	3.783.091	3.939.392
2.02.02.02.05	Subvenções Governamentais	10.436	12.570
2.02.02.02.07	Obrigações com Entidade de Previdência Privada	3.678.189	3.707.100
2.02.02.02.09	Encargos setoriais	30.831	30.868
2.02.02.02.10	Obrigações sociais e trabalhistas	494	937
2.02.02.02.11	Reserva de reversão	55.070	66.085
2.02.02.02.12	Outras obrigações	8.071	8.453
2.02.02.02.13	Passivo setorial, líquido	0	113.379
2.02.04	Provisões	1.618.988	1.546.924
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	1.616.540	1.544.476
2.02.04.01.05	Provisão para processos judiciais e outros	1.616.540	1.544.476

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2018</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2017</b>
2.02.04.02	Outras Provisões	2.448	2.448
2.02.04.02.04	Provisão para passivos ambientais	2.448	2.448
2.03	Patrimônio Líquido	2.488.919	1.751.838
2.03.01	Capital Social Realizado	1.323.486	1.323.486
2.03.02	Reservas de Capital	1.542.234	644.102
2.03.02.02	Reserva Especial de Ágio na Incorporação	670.897	670.897
2.03.02.04	Opções Outorgadas	20.573	22.441
2.03.02.05	Ações em Tesouraria	-49.236	-49.236
2.03.02.06	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	900.000	0
2.03.04	Reservas de Lucros	487.529	487.529
2.03.04.01	Reserva Legal	248.984	248.984
2.03.04.02	Reserva Estatutária	238.545	238.545
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-175.928	-56.594
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	934.454	976.171
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-1.622.856	-1.622.856

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/04/2018 à 30/06/2018</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2018 à 30/06/2018</b>	<b>Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2017 à 30/06/2017</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2017 à 30/06/2017</b>
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	3.651.685	6.853.577	2.973.241	5.807.978
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-3.639.934	-6.728.235	-2.819.798	-5.519.581
3.02.01	Energia Elétrica Comprada para Revenda	-2.017.001	-3.595.561	-1.655.644	-3.187.521
3.02.02	Energia Elétrica Comprada para Revenda - PROINFA	-63.862	-127.928	-58.530	-117.181
3.02.03	Encargos do Uso do Sistema de Transmissão e Distribuição	-460.089	-931.723	-191.505	-384.778
3.02.07	Pessoal e Administradores	-207.048	-426.930	-208.308	-411.062
3.02.08	Entidade de Previdência Privada	-92.549	-185.157	-98.043	-196.056
3.02.09	Serviço de Terceiros	-186.499	-322.166	-137.987	-281.149
3.02.10	Material	-19.598	-37.313	-16.632	-33.376
3.02.11	Custos de Construção	-327.480	-596.034	-238.710	-458.757
3.02.12	Perda esperada com créditos de liquidação duvidosa	-46.965	-98.319	-50.292	-107.844
3.02.13	Provisão para Processos Judiciais e Outros, Líquido	-51.446	-63.216	-6.240	-24.626
3.02.16	Depreciação e Amortização	-138.166	-275.635	-130.318	-257.859
3.02.17	Outras Receitas e Despesas Operacionais	-29.231	-68.253	-27.589	-59.372
3.03	Resultado Bruto	11.751	125.342	153.443	288.397
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	11.751	125.342	153.443	288.397
3.06	Resultado Financeiro	-241.121	-358.384	-105.463	-214.248
3.06.01	Receitas Financeiras	-5.245	35.914	51.342	106.273
3.06.02	Despesas Financeiras	-235.876	-394.298	-156.805	-320.521
3.06.02.01	Despesas Financeiras	-195.282	-352.185	-146.245	-313.722
3.06.02.02	Variações Cambiais, Líquidas	-40.594	-42.113	-10.560	-6.799
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	-229.370	-233.042	47.980	74.149
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	73.756	71.991	-19.598	-32.842
3.08.01	Corrente	0	0	-3.699	-7.560
3.08.02	Diferido	73.756	71.991	-15.899	-25.282
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	-155.614	-161.051	28.382	41.307
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	-155.614	-161.051	28.382	41.307
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				

DFs Individuais / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2018 à 30/06/2018	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2018 à 30/06/2018	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2017 à 30/06/2017	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2017 à 30/06/2017
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	-0,94722	-0,98031	0,16960	0,24683
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	-0,94722	-0,98031	0,15483	0,22533

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2018 à 30/06/2018	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2018 à 30/06/2018	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2017 à 30/06/2017	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2017 à 30/06/2017
4.01	Lucro Líquido do Período	-155.614	-161.051	28.382	41.307
4.03	Resultado Abrangente do Período	-155.614	-161.051	28.382	41.307



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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2018 à 30/06/2018	Anterior 01/01/2017 à 30/06/2017
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-420.714	342.643
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	615.620	879.891
6.01.01.01	(Prejuízo) Lucro Líquido do período	-161.051	41.307
6.01.01.02	Depreciação e amortização	275.635	257.859
6.01.01.05	Variações monetárias e cambiais	8.801	9.111
6.01.01.06	Atualização do ativo financeiro da concessão	-80.594	-31.797
6.01.01.07	Perda esperada com créditos de liquidação duvidosa	110.109	126.758
6.01.01.08	Provisão para processos judiciais e outros, líquida	87.675	46.564
6.01.01.09	Atualização do acordo Eletrobras	44.865	0
6.01.01.10	Custo de empréstimos e debêntures (encargos de dívidas)	194.513	225.348
6.01.01.11	Fundo de Pensão	183.990	194.656
6.01.01.12	Receita de aplicação financeira em investimentos de curto prazo	-10.485	-32.563
6.01.01.13	Baixa de ativo financeiro, intangível da concessão e imobilizado	36.021	16.980
6.01.01.14	Tributos e contribuições sociais diferidos	-71.991	25.282
6.01.01.15	Ações e opções de ações outorgadas	-1.868	386
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-611.353	-57.667
6.01.02.01	Consumidores, revendedores e outros	71.301	-91.529
6.01.02.02	Contas a receber - Acordos	-51.434	-17.727
6.01.02.03	Almoxarifado	663	-7.525
6.01.02.04	Imposto de renda e contribuição social compensáveis	-2.315	-2.597
6.01.02.05	Outros tributos compensáveis	-37.926	-12.628
6.01.02.06	Despesas pagas antecipadamente	-21.270	-7.166
6.01.02.08	Outros créditos	39.322	-11.370
6.01.02.09	Ativo e passivo financeiro setorial líquido	-721.032	232.939
6.01.02.10	Obrigações sociais e trabalhistas	19.056	13.446
6.01.02.11	Fornecedores	129.793	53.220
6.01.02.13	Outros tributos a pagar	-8.460	-57.642
6.01.02.16	Encargos setoriais	-25.103	-145.614
6.01.02.17	Outras obrigações	-3.948	-3.474
6.01.03	Outros	-424.981	-479.581
6.01.03.01	Pagamento de juros (encargos de dívidas), deduzido dos juros capitalizados	-153.302	-239.413
6.01.03.02	Pagamento de imposto de renda e contribuição social	-7.650	-9.682
6.01.03.03	Pagamento de obrigações com entidade de previdência privada	-212.901	-226.036
6.01.03.04	Pagamento de processos judiciais e outros	-61.090	-43.310
6.01.03.05	Juros resgatados de investimento de curto prazo	9.962	38.860
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-1.627.123	-356.673
6.02.01	Adições para ativos financeiros e intangíveis da concessão	-590.274	-526.988
6.02.02	Consumidores participação financeira	34.790	52.454
6.02.03	Aplicação de investimento e curto prazo	-4.527.449	-3.542.959
6.02.04	Resgates de investimento de curto prazo	3.424.869	3.675.087
6.02.05	Aplicações/Resgates de cauções e depósitos vinculados	30.941	-14.267
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	1.849.129	14.736

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2018 à 30/06/2018</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2017 à 30/06/2017</b>
6.03.01	Ingresso de novos empréstimos e debêntures	1.444.817	326.896
6.03.02	Pagamento de empréstimos e debêntures (principal)	-459.657	-259.817
6.03.03	Custo de empréstimos e debêntures (custos de transação e prêmios)	-16.918	-36.858
6.03.04	Pagamento de obrigações por arrendamento financeiro	-17.427	-15.481
6.03.05	Dividendos e juros sobre capital próprio pagos	-1.686	-4
6.03.06	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	900.000	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-198.708	706
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	309.283	198.773
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	110.575	199.479

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2018 à 30/06/2018****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Capital Social Integralizado</b>	<b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b>	<b>Reservas de Lucro</b>	<b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b>	<b>Outros Resultados Abrangentes</b>	<b>Patrimônio Líquido</b>
5.01	Saldos Iniciais	1.323.486	644.102	487.529	0	-646.685	1.808.432
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	-56.594	0	-56.594
5.02.01	Efeito da adoção de novos pronunciamentos	0	0	0	-56.594	0	-56.594
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1.323.486	644.102	487.529	-56.594	-646.685	1.751.838
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	898.132	0	0	0	898.132
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	-1.868	0	0	0	-1.868
5.04.08	Adiantamento para futuro aumento de capital	0	900.000	0	0	0	900.000
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-161.051	0	-161.051
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-161.051	0	-161.051
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	41.717	-41.717	0
5.06.02	Realização da Reserva Reavaliação	0	0	0	63.206	-63.206	0
5.06.03	Tributos sobre a Realização da Reserva de Reavaliação	0	0	0	-21.489	21.489	0
5.07	Saldos Finais	1.323.486	1.542.234	487.529	-175.928	-688.402	2.488.919

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2017 à 30/06/2017****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Capital Social Integralizado</b>	<b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b>	<b>Reservas de Lucro</b>	<b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b>	<b>Outros Resultados Abrangentes</b>	<b>Patrimônio Líquido</b>
5.01	Saldos Iniciais	1.257.629	692.452	1.323.486	0	-578.755	2.694.812
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	-24.462	0	-24.462
5.02.01	Efeito da adoção de novos pronunciamentos	0	0	0	-24.462	0	-24.462
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1.257.629	692.452	1.323.486	-24.462	-578.755	2.670.350
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	386	0	0	0	386
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	386	0	0	0	386
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	41.307	0	41.307
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	41.307	0	41.307
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	65.857	0	-65.857	36.904	-36.904	0
5.06.02	Realização da Reserva Reavaliação	0	0	0	55.915	-55.915	0
5.06.03	Tributos sobre a Realização da Reserva de Reavaliação	0	0	0	-19.011	19.011	0
5.06.06	Aumento de capital	65.857	0	-65.857	0	0	0
5.07	Saldos Finais	1.323.486	692.838	1.257.629	53.749	-615.659	2.712.043

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2018 à 30/06/2018</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2017 à 30/06/2017</b>
7.01	Receitas	11.002.025	9.819.615
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	5.280.295	5.004.570
7.01.02	Outras Receitas	5.224.015	4.464.132
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	596.034	458.757
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-98.319	-107.844
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-6.122.669	-4.842.546
7.02.01	Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos	-5.134.042	-4.065.932
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-890.791	-721.709
7.02.04	Outros	-97.836	-54.905
7.02.04.01	Outros custos operacionais	-97.836	-54.905
7.03	Valor Adicionado Bruto	4.879.356	4.977.069
7.04	Retenções	-275.635	-257.859
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-275.635	-257.859
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	4.603.721	4.719.210
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	35.914	106.273
7.06.02	Receitas Financeiras	35.914	106.273
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	4.639.635	4.825.483
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	4.639.635	4.825.483
7.08.01	Pessoal	625.072	601.668
7.08.01.01	Remuneração Direta	418.478	383.552
7.08.01.02	Benefícios	185.157	196.056
7.08.01.03	F.G.T.S.	21.437	22.060
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	3.762.555	3.843.874
7.08.02.01	Federais	1.978.852	2.073.686
7.08.02.02	Estaduais	1.760.689	1.746.158
7.08.02.03	Municipais	23.014	24.030
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	413.059	338.634
7.08.03.01	Juros	394.298	320.521
7.08.03.02	Aluguéis	18.761	18.113
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-161.051	41.307
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	-161.051	41.307

## Comentário do Desempenho

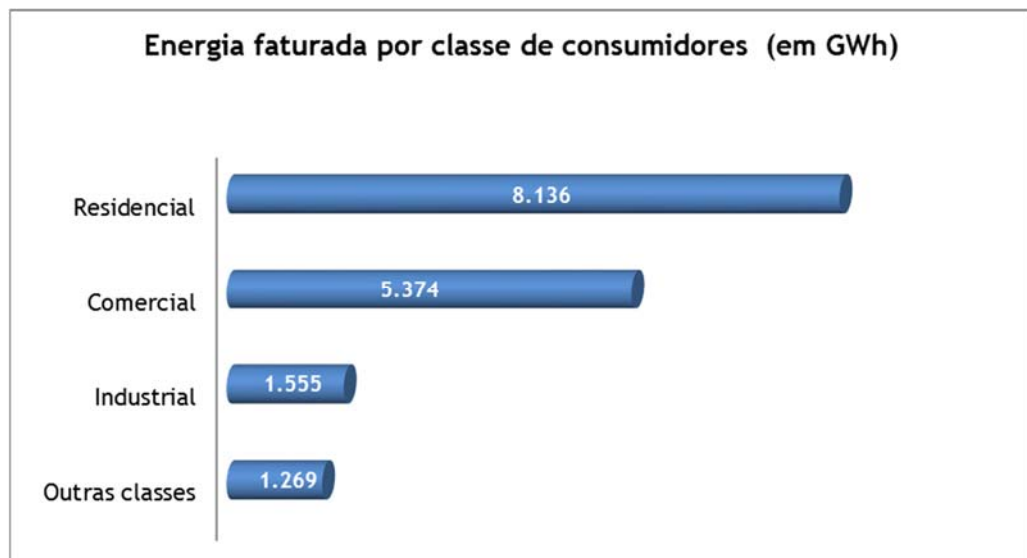
## Eletropaulo

## 1 Perfil

A Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo S.A. ("Companhia") é uma companhia de capital aberto com ações listadas na B3, no segmento Novo Mercado, autorizada a operar como concessionária de Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica, principalmente para a distribuição e comercialização de energia elétrica em 24 municípios da região metropolitana da Grande São Paulo, conforme demonstrado no mapa a seguir, e tem suas atividades regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, vinculada ao Ministério de Minas e Energia.



Em 30 de junho de 2018, a Companhia atendeu aproximadamente a 7,2 milhões de unidades consumidoras e faturou com o fornecimento de energia elétrica 16.333 GWh.



O Contrato de Concessão de Distribuição de Energia Elétrica nº 162/1998, assinado em 15 de junho de 1998 (Resolução ANEEL nº 72, de 25 de março de 1998), tem prazo de duração de 30 anos.

## Comentário do Desempenho

## Eletropaulo

## 2 Desempenho econômico-financeiro

Em milhares de Reais	1S18	1S17	Var. R\$	Var. %
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>11.100.344</b>	<b>9.927.459</b>	<b>1.172.885</b>	<b>11,8%</b>
Deduções da receita operacional bruta	(4.246.767)	(4.119.481)	(127.286)	3,1%
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>6.853.577</b>	<b>5.807.978</b>	<b>1.045.599</b>	<b>18,0%</b>
Custos com energia elétrica (Parcela A)	(4.655.212)	(3.689.480)	(965.732)	26,2%
Custos de operação	(2.073.023)	(1.830.101)	(242.922)	13,3%
<b>Custos operacionais</b>	<b>(6.728.235)</b>	<b>(5.519.581)</b>	<b>(1.208.654)</b>	<b>21,9%</b>
<b>Resultado do serviço (Lucro bruto)</b>	<b>125.342</b>	<b>288.397</b>	<b>(163.055)</b>	<b>-56,5%</b>
Resultado financeiro	(358.384)	(214.248)	(144.136)	67,3%
<b>Resultado antes dos tributos sobre o lucro</b>	<b>(233.042)</b>	<b>74.149</b>	<b>(307.191)</b>	<b>-414,3%</b>
Imposto de renda e contribuição social	71.991	(32.842)	104.833	-319,2%
<b>(Prejuízo) líquido do período</b>	<b>(161.051)</b>	<b>41.307</b>	<b>(202.358)</b>	<b>-489,9%</b>

No semestre findo em 30 de junho de 2018, a Companhia auferiu um prejuízo líquido no montante de R\$ 161.051, ante um lucro líquido de R\$ 41.307 no mesmo período do ano anterior. Os itens a seguir explicam os principais fatores que influenciaram a redução de R\$ 202.358 do lucro líquido da Companhia.

## 2.1 Receita operacional líquida

A receita operacional líquida da Companhia é constituída substancialmente do fornecimento e distribuição de energia elétrica e de suas respectivas deduções, acumulando nos semestres findos em 30 de junho de 2018 e 2017 os montantes de R\$ 6.853.577 e R\$ 5.807.978, respectivamente.

	Reapresentado					
	Receita operacional (R\$ mil)			Consumo (em GWh)		
	1S18	1S17	Var. %	1S18	1S17	Var. %
<b>Fornecimento</b>						
Fornecimento de energia elétrica	8.759.709	8.558.321	2,4%	16.333	16.626	-1,8%
Transferência para atividades de distribuição	(3.479.414)	(3.553.751)	-2,1%	-	-	-
<b>Subtotal - fornecimento</b>	<b>5.280.295</b>	<b>5.004.570</b>	<b>5,5%</b>	<b>16.333</b>	<b>16.626</b>	<b>-1,8%</b>
<b>Outras receitas - originadas de contratos com clientes</b>						
Não faturado	(30.119)	(25.669)	17,3%	-	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição - TUSD (cativo)	3.479.414	3.553.751	-2,1%	-	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição - TUSD (livre)	477.847	506.822	-5,7%	5.392	5.024	7,3%
(-) DIC/FIC/DMIC/DICRI - TUSD Consumidores cativos e livres	(21.367)	(58.372)	-63,4%	-	-	-
Energia no curto prazo	83.818	89.428	-6,3%	577	983	-41,3%
Receita de construção	596.034	458.757	29,9%	-	-	-
Outras receitas	78.030	72.208	8,1%	-	-	-
<b>Total receitas - originadas de contratos com clientes</b>	<b>4.663.657</b>	<b>4.596.925</b>	<b>1,5%</b>	<b>5.969</b>	<b>6.007</b>	<b>-0,6%</b>
<b>Outras receitas</b>						
Subvenção de recursos da CDE	181.215	152.110	19,1%	-	-	-
Ativo e passivo financeiro setorial	894.583	56.658	1478,9%	-	-	-
Atualização do ativo financeiro da concessão	80.594	31.797	153,5%	-	-	-
Ressarcimento - onus de acordos bilaterais	-	85.399	-100,0%	-	-	-
<b>Total outras receitas</b>	<b>1.156.392</b>	<b>325.964</b>	<b>254,8%</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>11.100.344</b>	<b>9.927.459</b>	<b>11,8%</b>	<b>22.302</b>	<b>22.634</b>	<b>-1,5%</b>
Deduções da receita operacional bruta:						
Encargos setoriais	(4.246.767)	(4.119.481)	3,1%	-	-	-
Encargos tributários	(1.548.575)	(1.451.033)	6,7%	-	-	-
	(2.698.192)	(2.668.448)	1,1%	-	-	-
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>6.853.577</b>	<b>5.807.978</b>	<b>18,0%</b>			

## Comentário do Desempenho

## Eletropaulo

No semestre findo em 30 de junho de 2018, a receita bruta da Companhia totalizou R\$ 11.100.344, apresentando um aumento de R\$ 1.172.885, representando uma variação positiva de 11,8% quando comparada ao mesmo período do ano anterior. O desempenho é explicado, principalmente, pelos seguintes fatores:

- aumento de R\$ 837.925 no ativo e passivo financeiro setorial quando comparado com o 1S17 em função de ativos financeiros setoriais constituídos (diferidos) no semestre justificado principalmente pela piora do cenário hidrológico e aumento do preço de liquidação das diferenças (PLD) no período;
- crescimento de R\$ 137.277 na receita de construção no 1S18 em relação ao 1S17, devido ao maior nível de investimentos em infraestrutura da concessão, com foco na melhoria de serviços prestados;
- aumento de R\$ 48.797 referente a atualização do ativo financeiro da concessão em relação ao 1S17, devido ao maior IPCA acumulado no 1S18 que alcançou 2,6% em relação ao 1,2% do 1S17;
- redução de R\$ 37.005 de multas regulatórias (DIC/FIC/DMIC/DICRI) devido a melhoria dos indicadores DEC e FEC em relação ao 1S17;
- aumento de R\$ 29.105 em subvenção de recursos da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE em relação ao 1S17.

As deduções representaram 38,3% da receita operacional bruta, totalizando R\$ 4.246.767 no 1S18, um aumento de 3,1% em relação ao 1S17. As principais variações do período foram:

- aumento de R\$ 156.140 da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE;
- aumento de R\$ 18.085 da conta de PIS/COFINS; parcialmente compensado pela
- redução de R\$ 62.580 da conta de encargos da CCRBT - Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias.

## 2.2 Custos operacionais

Os custos operacionais são divididos em duas categorias: (i) Parcela A, que engloba todas as despesas não gerenciáveis e relacionadas à compra e transmissão de energia; e (ii) Parcela B, que corresponde aos custos gerenciáveis da Companhia.

No semestre findo em 30 de junho de 2018, os custos operacionais apresentaram um aumento de 21,9% em relação ao mesmo período do ano anterior, conforme segue:

Em milhares de Reais	1S18	1S17	Var. R\$	Var. %
Energia elétrica comprada para revenda/PROINFA	(3.723.489)	(3.304.702)	(418.787)	12,7%
Encargos do uso do sistema de transmissão e distribuição	(931.723)	(384.778)	(546.945)	142,1%
<b>Custo com energia elétrica (Parcela A)</b>	<b>(4.655.212)</b>	<b>(3.689.480)</b>	<b>(965.732)</b>	<b>26,2%</b>
Pessoal e administradores	(426.930)	(411.062)	(15.868)	3,9%
Entidade de previdência privada	(185.157)	(196.056)	10.899	-5,6%
Material e serviços de terceiros	(359.479)	(314.525)	(44.954)	14,3%
Custo de construção	(596.034)	(458.757)	(137.277)	29,9%
Depreciação e amortização	(275.635)	(257.859)	(17.776)	6,9%
Outras despesas operacionais	(229.788)	(191.842)	(37.946)	19,8%
<b>Custo de operação</b>	<b>(2.073.023)</b>	<b>(1.830.101)</b>	<b>(242.922)</b>	<b>13,3%</b>
<b>Total dos custos operacionais</b>	<b>(6.728.235)</b>	<b>(5.519.581)</b>	<b>(1.208.654)</b>	<b>21,9%</b>

### 2.2.1 Custos com energia elétrica (Parcela A)

Os custos com energia elétrica (Parcela A) são compostos pelas contas de "Energia elétrica comprada para revenda/PROINFA" e "Encargos do uso do sistema de transmissão e distribuição".

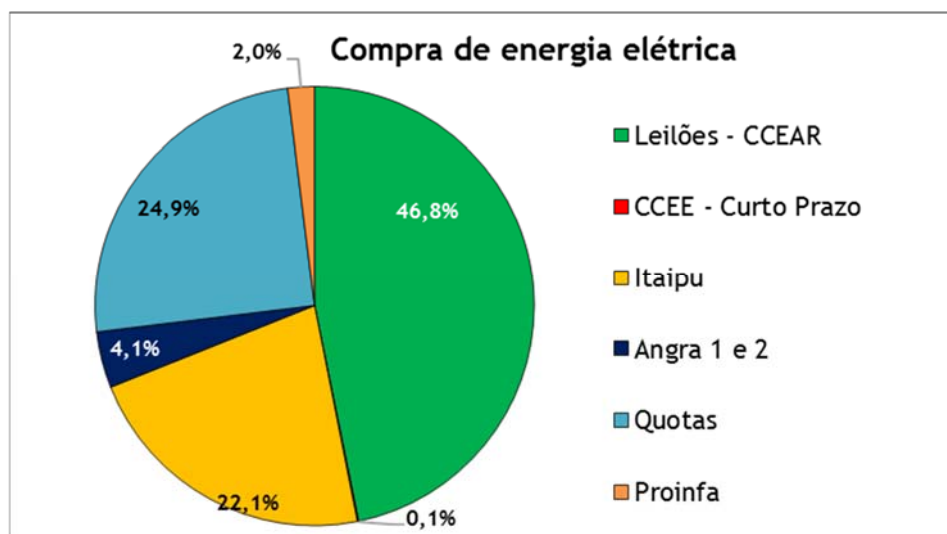
#### Energia elétrica comprada para revenda/PROINFA:

Em 30 de junho de 2018, a origem do volume comprado de energia elétrica pela Companhia era a seguinte:



## Comentário do Desempenho

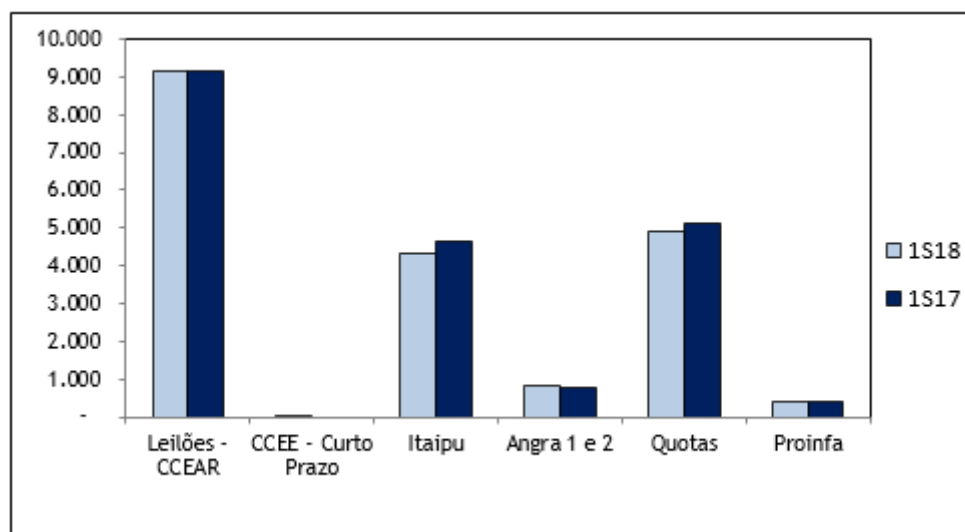
## Eletropaulo



A energia elétrica comprada para revenda/PROINFA apresentou um aumento de R\$ 418.787 ou 12,7%. Os seguintes fatores explicam esse desempenho:

- Risco hidrológico - aumento de R\$ 168.981 no 1S18, quando comparado ao 1S17 devido ao aumento do PLD médio, novas usinas repactuadas e do aumento do volume de Cotas no comparativo entre os períodos;
- Leilões - aumento de R\$ 165.830 no 1S18, quando comparado ao 1S17, em função do aumento do preço médio dos leilões e também do maior despacho térmico no período;
- Itaipu - aumento de R\$ 34.120 no 1S18, ocasionado principalmente pelo aumento da taxa do dólar, em comparação ao 1S17;
- Energia elétrica comprada para revenda - PROINFA - aumento de R\$ 10.747 no 1S18, refletindo aumento de 11,4% na tarifa média, parcialmente compensado pela redução de 2% no volume de energia adquirida.

O gráfico a seguir mostra a evolução do volume comprado de energia (em GWh) entre os semestres findos em 30 de junho de 2018 e 2017, por tipo de contrato.



Encargo do uso do sistema de transmissão e distribuição:

**Comentário do Desempenho****Eletropaulo**

A composição dos encargos é a seguinte:

	1S18	1S17	Var. R\$	Var. %
Uso da rede básica	(745.339)	(293.134)	(452.205)	154,3%
Encargos do Serviço do Sistema - ESS/EER	(170.204)	(160.919)	(9.285)	5,8%
(-) Ajustes referente ao alívio retroativo	36.348	35.460	888	2,5%
(-) Recursos financeiros da Conta de Energia de Reserva - CONER	2.688	42.331	(39.643)	-93,7%
Transporte de energia - Furnas/Itaipu	(100.290)	(24.213)	(76.077)	314,2%
Operador Nacional do Sistema - ONS	(18.616)	(11.680)	(6.936)	59,4%
Custo do Uso do Sistema de Distribuição - CUSD	(5.499)	(3.181)	(2.318)	72,9%
Conexão a Rede Básica - CTEEP	(39.849)	(20.310)	(19.539)	96,2%
(-) Créditos de PIS/COFINS	109.038	50.868	58.170	114,4%
<b>Total de encargos do uso do sistema de transmissão e distribuição</b>	<b>(931.723)</b>	<b>(384.778)</b>	<b>(546.945)</b>	<b>142,1%</b>

O aumento de R\$ 546.945 ou 142,1% deve-se basicamente (i) maior custo com uso da rede básica de R\$ 452.205 em função do aumento nas tarifas no reajuste tarifário 2017, decorrente da indenização de investimentos realizados por transmissoras que renovaram concessão em 2013; (ii) maior custo com Transporte de energia com Furnas/Itaipu em função da variação da referida indenização às transmissoras e aumento da tarifa de transmissão de R\$ 76.077; (iii) redução de R\$ 39.643 dos recursos financeiros da conta de energia de reserva (CONER); parcialmente compensado (iv) pelo maior crédito de PIS/COFINS no montante de R\$ 58.170.

### 2.2.2 Custos de operação

Os custos de operação totalizaram R\$ 2.073.023 no 1S18, sendo compostos pelos custos de PMSO no montante de R\$ 1.016.197 e pelos custos com entidade de previdência privada, depreciação e amortização e custo de construção no montante de R\$ 1.056.826.

#### PMSO (Pessoal, Material, Serviços e Outras):

Os custos de PMSO aumentaram 10,8% em relação ao 1S17. As variações nas seguintes contas explicam esse desempenho:

Pessoal e administradores: aumento de R\$ 15.868 ou 3,9% principalmente (i) pela despesa de participação nos lucros e resultados (PLR) em função da melhor performance dos indicadores operacionais para o ano de 2018; (ii) pelo processo de internalização de equipes de atendimento comercial; parcialmente compensados pelo (iii) aumento da capitalização de mão de obra própria, devido ao incremento nos investimentos realizados pela Companhia.

Material e serviços de terceiros: aumento de R\$ 44.954 atribuído principalmente (i) à assessoria financeira e jurídica relacionada a emissão de ações (*Follow On*) e Oferta Pública de Aquisição de ações; (ii) aumento referente à aquisição de licenças e materiais para agentes comerciais; parcialmente compensado por (iii) menor custo relacionados ao processo de internalização de equipes de atendimento comercial; e (iv) redução devido a alteração no modelo de contratação de call center.

Outras despesas operacionais: aumento de R\$37.946 devido (i) ao aumento no volume de provisões para litígios, principalmente relacionado a autos de infração e provisões cíveis; (ii) ajustes de inventário, decorrente da conciliação físico contábil; parcialmente compensado pela (iii) redução com perda esperada com créditos de liquidação duvidosa (PECLD), resultado do maior volume de ações de cobranças.

#### Entidade de previdência privada, depreciação e amortização e custo de construção

Esses custos aumentaram 15,8% em relação ao 1S17. As variações nas seguintes contas explicam esse desempenho:

Custo de construção: aumento de R\$ 132.277 ou 29,9%, devido ao maior nível de investimentos em infraestrutura da concessão no 1S18, com foco na expansão da rede de atendimento e melhora nos

## Comentário do Desempenho

# Eletropaulo

serviços de distribuição de energia. Os investimentos impactam diretamente o custo de construção, porém o impacto na margem é igual a zero.

Depreciação e amortização: aumento de R\$ 17.776 ou 6,9%, em função principalmente do alto volume de unitizações realizadas ao longo do ano de 2017, o que gerou incremento da base, resultando em um aumento da depreciação no 1S18.

Os fatores acima foram compensados parcialmente por:

Entidade de previdência privada: redução de R\$ 10.899 ou 5,6% em virtude principalmente do resultado da remensuração atuarial, impactada pela menor inflação realizada (IGP-DI) em comparação à projetada, compensado pela menor taxa de desconto, acompanhando a NTN-B de 5,80% na avaliação atuarial no encerramento de 2016 para 5,30% na avaliação atuarial no encerramento de 2017.

### 2.3 Resultado financeiro

	1S18	1S17	Var. R\$	Var. %
Receitas financeiras	35.914	106.273	(70.359)	-66,2%
Despesas financeiras	(352.185)	(313.722)	(38.463)	12,3%
Variações cambiais, líquidas	(42.113)	(6.799)	(35.314)	519,4%
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(358.384)</b>	<b>(214.248)</b>	<b>(144.136)</b>	<b>67,3%</b>

No 1S18, o resultado financeiro líquido foi uma despesa de R\$ 358.384, superior em R\$ 144.136 ou 67,3% em relação à despesa registrada no 1S17, devido principalmente aos seguintes fatores:

A Companhia registrou uma receita financeira de R\$ 35.914 no 1S18 (R\$ 106.273 no 1S17). Essa variação é explicada principalmente pelo:

- aumento do PIS/COFINS sobre a receita financeira no valor de R\$ 47.063 referente ao montante não passível de repasse para o consumidor conforme ofício nº 84/2018-SFF/ANEEL. A devolução para os consumidores está ocorrendo em 3 parcelas (faturamento de junho a agosto de 2018);
- redução de R\$ 23.355 da renda de aplicações financeiras em função das menores disponibilidades e redução do CDI médio do período (6,39% no 1S18 e 10,14% no 1S17).

A Companhia registrou despesa financeira de R\$ 352.185 no 1S18, um aumento de 12,3% em relação aos R\$ 313.722 do 1S17. Essa variação é explicada pelos seguintes fatores:

- despesa de R\$ 44.865 relacionado à atualização do Acordo Eletrobras;
- aumento de R\$ 15.967 em multas moratórias, compensatórios e sancionatórias;
- aumento de R\$ 17.213 com atualização monetária de processo judicial e outros, parcialmente compensados pela;
- redução de R\$ 32.942 nos encargos de dívidas devido a queda do CDI médio do período, compensado pelo maior endividamento no 1S18 versus 1S17.

No 1S18, as variações cambiais líquidas apresentaram um resultado negativo de R\$ 42.113 contra R\$ 6.799 no 1S17, em função da oscilação cambial referente à compra de energia de Itaipu.

### 2.4 Imposto de renda e contribuição social

Variação positiva de R\$ 104.833 com imposto de renda e contribuição social sobre o resultado do 1S18 em relação ao 1S17, devido ao aumento do prejuízo fiscal apurado no período, que é base para a constituição do imposto de renda e contribuição social diferidos.

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

**1. Informações gerais**

A Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo S.A. ("Companhia") é uma companhia de capital aberto, controlada diretamente pela Enel Brasil Investimentos Sudeste S.A., sendo esta, por sua vez, uma controlada indireta da Enel S.p.A. (sediada na Itália). As ações da Companhia estão registradas desde 27 de novembro de 2017 no mais elevado segmento de listagem da B3 S.A. - Brasil, Bolsa, Balcão (B3), denominado Novo Mercado e seu capital compreende apenas ações ordinárias.

A Companhia está autorizada a operar como concessionária de Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica, principalmente para a distribuição e comercialização de energia elétrica em 24 municípios da região metropolitana da Grande São Paulo e tem suas atividades regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, vinculada ao Ministério de Minas e Energia.

A sede da Companhia está localizada na Avenida Dr. Marcos Penteado de Ulhôa Rodrigues, nº 939, lojas 1 e 2 (térreo) e 1º ao 7º andar, Bairro Sítio Tamboré, Torre II do Condomínio Castelo Branco Office Park, Barueri, Estado de São Paulo, Brasil.

A Companhia, conforme mencionado na nota explicativa nº 23, faturou com fornecimento de energia 16.333 e 16.626 GWh nos semestres findos em 30 de junho de 2018 e 2017, respectivamente, atendendo a aproximadamente 7,2 e 7,1 milhões de unidades consumidoras em 30 de junho de 2018 e 2017, respectivamente.

O Contrato de Concessão de Distribuição de Energia Elétrica nº 162/1998, assinado em 15 de junho de 1998 (Resolução ANEEL nº 72, de 25 de março de 1998), tem prazo de duração de 30 anos.

Segundo o Contrato de Concessão, a Companhia passa por processos de Revisão Tarifária a cada quatro anos, tendo o primeiro processo de revisão ocorrido em 4 de julho de 2003, e de Reajuste Tarifário anualmente. A última Revisão Tarifária da Companhia ocorreu em 4 de julho de 2015 e a próxima será em 4 de julho de 2019.

**1.1 Acordo Eletrobras**

A administração da Companhia, comprometida e focada em seu objetivo principal de criar valor para a Companhia e, consequentemente, criar valor a todos seus acionistas, aprovou em 09 de março de 2018, os termos e condições, bem como a celebração pela Companhia, de um acordo com a Eletrobras - Centrais Elétricas S.A. (Eletrobras) visando encerrar a disputa judicial que envolve a Eletrobras, a Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista ("CTEEP") e a Companhia, quanto à responsabilidade pelo pagamento do saldo de encargos financeiros referentes ao empréstimo concedido em 1986 pela Eletrobras à empresa estatal, que posteriormente foi cindida, dando origem à quatro companhias, entre as quais a Eletropaulo e a CTEEP atuais. A Companhia registrou os impactos do referido acordo no exercício findo em 31 de dezembro de 2017, por se tratar de uma condição já existente naquele exercício e por ter sido celebrado antes da divulgação das demonstrações contábeis anuais de 2017. Conforme detalhado na nota explicativa nº 18.1 (f), a Companhia aguarda a homologação judicial dos acordos, com Eletrobras e com advogados, bem como o seu trânsito em julgado, de forma a efetivá-los, inclusive quanto aos pagamentos devidos sob tais acordos.

**1.2 Ofertas Públicas de Aquisição de Ações (OPAs)**

Em 05 de abril de 2018, a Energisa S.A. ("Energisa") lançou oferta pública para a aquisição do controle da Companhia, ao preço de R\$ 19,38 por ação, comprometendo-se, ainda, em sendo consumada a aquisição de pelo menos 50% + 1 ação, a promover aumento do capital social em montante de, pelo menos, R\$ 1.000.000, em até 180 dias contados da data do leilão de venda das ações, com o objetivo

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

de fortalecer a estrutura de capital da Companhia. No dia 04 de maio de 2018, a Energisa revogou a oferta pública de aquisição de ações.

No dia 16 de abril de 2018, a Neoenergia S.A. ("Neoenergia"), em acordo de investimento firmado com a Companhia, comprometeu-se a lançar oferta pública concorrente para aquisição do controle da Companhia, além de ancorar distribuição primária de ações com vistas à capitalização da Companhia. A referida distribuição primária de ações não prosseguiu por decisão do Conselho de Administração, no exercício do seu dever fiduciário, nos termos do acordo de investimento. O lançamento da oferta concorrente foi aprovado pelo Conselho de Administração da Neoenergia no dia 20 de abril de 2018, ao preço de R\$ 29,40 por ação. Em 25 de abril de 2018, a Neoenergia aditou a sua oferta e aumentou o preço por ação para R\$ 32,10.

Em 17 de abril de 2018, a Enel Brasil Investimentos Sudeste S.A. ("Enel Sudeste") lançou oferta pública concorrente para a aquisição do controle da Companhia, ao preço de R\$ 28,00 por ação, condicionando o prosseguimento da sua oferta ao cancelamento da oferta pública de distribuição primária (o que veio a ocorrer, conforme mencionado no parágrafo anterior), e comprometendo-se, adicionalmente, a promover o aumento do capital social da Companhia em montante de pelo menos R\$ 1.000.000, em até 60 dias contados da data em que fosse obtida a última aprovação regulatória referente à aquisição das ações da Companhia pela Enel Sudeste. Em 18 de abril de 2018, a Enel Sudeste aditou sua oferta de sorte a alterar o montante e o prazo para a capitalização da Companhia para pelo menos R\$ 1.500.000, em até 30 dias da última aprovação regulatória referente à aquisição ou da data de liquidação do leilão da oferta, o que ocorresse por último. Em 25 e 26 de abril de 2018, a Enel Sudeste aditou novamente a sua oferta e aumentou o preço ofertado para R\$ 32,00 e R\$ 32,20 por ação, respectivamente.

No dia 30 de maio de 2018, conforme determinado pela CVM, as ofertantes apresentaram suas últimas ofertas de preço, em envelopes lacrados. A Enel Sudeste ofereceu R\$ 45,22 por ação, enquanto a Neoenergia ofereceu R\$ 39,53 por ação.

No dia 04 de junho foi realizado o leilão para a aquisição de controle da Companhia, do qual participou, como adquirente, apenas a Enel Sudeste, ofertante do maior preço em 30 de maio, nos termos da regulamentação aplicável. No leilão, foram adquiridas, pela Enel Sudeste, ao preço de R\$ 45,22 por ação, 122.799.289 ações ordinárias, representativas de, aproximadamente, 73,4% do capital votante da Companhia. A transação foi liquidada, com pagamento do preço e transferência das ações, em 7 de junho de 2018, ficando obrigada a adquirir as ações remanescentes, nas mesmas condições, nos 30 dias que se seguiram ao Leilão, pelo preço de R\$45,22 por ação, ajustado pela taxa SELIC a partir de 07 de junho de 2018.

No dia 27 de junho de 2018, com o pagamento aos acionistas que solicitaram a venda de suas ações entre os dias 05 e 22 de junho de 2018, a Enel Sudeste passou a deter 76,2% do capital votante da Companhia. Considerando o posicionamento dos acionistas que indicaram a venda de suas ações após o dia 22 de junho de 2018, a participação da Enel Sudeste seria de 79,1% em 30 de junho de 2018.

Durante o período de venda das ações remanescentes, 33.359.292 ações foram também adquiridas pela Enel Sudeste, que então passou a deter, desde o dia 13 de julho de 2018, 93,3% do capital da Companhia.

Em 26 de junho de 2018, foi publicado no Diário Oficial, o despacho ANEEL nº 1.281, dando anuência prévia à aquisição do controle societário da Companhia pela Enel Sudeste. De acordo com o despacho, a Companhia deverá enviar à Superintendência de Fiscalização Econômica e Financeira da ANEEL documentos comprobatórios da formalização da operação e o diagrama do grupo econômico que simule a situação pós-operação no prazo de até 120 dias da referida publicação.

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

Ainda em 26 de junho de 2018, foi celebrado, em caráter irrevogável e irretratável, com a Enel Sudeste, termo para adiantamento para futuro aumento de capital (AFAC) no valor de R\$ 900.000, valor este creditado à Companhia na mesma data.

Conforme detalhado na nota explicativa nº 33.3, em 26 de julho de 2018, foi celebrado um novo AFAC, no valor de R\$ 600.000, creditado à Companhia na mesma data. Os montantes adiantados à título de AFAC à Companhia não incorreram em juros remuneratórios, correção monetária ou qualquer outro tipo de ajuste. Os AFACs resultaram em um aumento de capital social da Companhia, mediante emissão de novas ações subscritas pela controladora Enel Sudeste, respeitado o direito de preferência dos acionistas minoritários. A operação de aumento de capital social não foi realizada imediatamente em decorrência de procedimentos legais e societários que foram concluídos em 26 de julho de 2018, com a aprovação da capitalização pelo conselho de administração.

**2. Base de preparação e apresentação das informações contábeis intermediárias**

Em 26 de julho de 2018, a Diretoria Executiva da Companhia autorizou a conclusão das presentes informações contábeis intermediárias, submetendo-as às análises do Comitê de Auditoria, do Conselho de Administração e do Conselho Fiscal.

Após a autorização da conclusão pela Diretoria, somente o Conselho de Administração pode alterar as informações contábeis intermediárias.

**2.1 Declaração de conformidade**

As informações intermediárias da Companhia foram preparadas e estão sendo apresentadas para o trimestre e semestre findos em 30 de junho de 2018 de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

As práticas contábeis adotadas no Brasil compreendem os Pronunciamentos, Interpretações e Orientações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis – CPC, os quais foram aprovados pela Comissão de Valores Mobiliários – CVM e pelo Conselho Federal de Contabilidade – CFC, incluindo também as normas complementares emitidas pela CVM e, quando aplicável, as regulamentações do órgão regulador, a Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

A Companhia considerou as orientações contidas na Orientação Técnica OCPC 07 na elaboração das suas informações contábeis intermediárias. Dessa forma, as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias estão evidenciadas nas notas explicativas e correspondem às utilizadas pela Administração da Companhia na sua gestão.

As informações contábeis intermediárias foram preparadas utilizando o custo histórico como base de valor, exceto pelas reavaliações do ativo intangível realizadas em anos anteriores à data de transição, para as práticas contábeis adotadas no Brasil convergidas às Normas Internacionais de Relatórios Financeiros (IFRS), pelas opções de ações outorgadas e pela valorização de certos instrumentos financeiros, os quais são mensurados pelo valor justo.

**2.2 Base de preparação e apresentação**

Todos os valores apresentados nestas informações contábeis intermediárias estão expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outro modo. Devido ao uso de arredondamentos, os números apresentados ao longo dessas informações contábeis intermediárias podem não perfazer precisamente os totais apresentados.



**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

Os números de unidades consumidoras não foram objeto de revisão por parte dos auditores independentes.

**Continuidade operacional**

Em 30 de junho de 2018, com base nos fatos e circunstâncias existentes nesta data, a Administração avaliou a capacidade da Companhia em continuar operando normalmente e está convencida de que suas operações têm capacidade de geração de recursos para dar continuidade a seus negócios no futuro. Adicionalmente, a Administração não tem conhecimento de nenhuma incerteza material que possa gerar dúvidas significativas sobre a sua capacidade de continuar operando. Assim, estas informações contábeis intermediárias foram preparadas com base no pressuposto de continuidade.

Esta afirmação é baseada nas expectativas da Administração em relação ao futuro da Companhia, sendo consistentes com o seu plano de negócios. A Companhia prepara no início de cada exercício, planos de negócios anual e quinquenal, que compreendem os orçamentos anuais ou plurianuais, todos os planos de investimento de capital, os planos estratégicos e os programas de manutenção das instalações da Companhia. Os planos são acompanhados durante o exercício pelos órgãos de governança da Companhia, podendo sofrer alterações.

**Segmento de negócios**

A receita da Companhia é, basicamente, composta pela venda de energia elétrica e pela entrega da mesma através do uso da infraestrutura de distribuição. Consequentemente, a Companhia concluiu que possui apenas o segmento de distribuição de energia elétrica como passível de reporte.

**Sistema Empresas.Net**

No quadro "Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido" do Sistema "Empresas.Net" utilizado para fins de elaboração e envio de documentos à CVM e B3, o ajuste de avaliação patrimonial, embora não corresponda a "Outros Resultados Abrangentes", está apresentado na coluna com esta indicação, visto que não há opção mais apropriada para a apresentação no referido quadro.

**2.3 Moeda funcional, conversão de saldos e transações em moeda estrangeira****(a) Moeda funcional e de apresentação**

As informações contábeis intermediárias foram preparadas e estão apresentadas em Reais (R\$), que é a moeda funcional e de apresentação da Companhia. A moeda funcional foi determinada em função do ambiente econômico primário de suas operações.

**(b) Transações e saldos**

As transações em moeda estrangeira, isto é, todas aquelas que não foram realizadas na moeda funcional da Companhia, foram convertidas para a moeda funcional pela taxa de câmbio da data em que as transações foram realizadas. Os saldos de ativos e passivos monetários em moeda estrangeira são reavaliados para a moeda funcional da Companhia pela taxa de câmbio na data base dos balanços.

**3. Políticas contábeis e estimativas**

As informações contábeis intermediárias foram preparadas com base nas mesmas políticas, julgamentos e estimativas contábeis descritas nas notas explicativas próprias aos itens a que elas se referem das demonstrações contábeis relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2017, com exceção às novas políticas contábeis estabelecidas pelos CPC's 47 - Receita de Contratos com Clientes,

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

48 - Instrumentos Financeiros, aprovados pela CVM através das Deliberações nº 762 e 763/2016, respectivamente e revisão da classificação contábil das multas compensatórias de 2% sobre as faturas de clientes em atraso.

Os CPC's 47 e 48 entraram em vigência a partir de 1º de janeiro de 2018, sendo que a Companhia os adotou utilizando o método retrospectivo a cada período anterior apresentado, conforme previsto no CPC 23 - Políticas contábeis, mudança de estimativa e retificação de erro. De acordo com o parágrafo 22 do CPC 23, quando uma mudança na política contábil é aplicada retrospectivamente, a Companhia deverá ajustar (i) os saldos de abertura de cada componente do patrimônio líquido afetado para o período anterior mais antigo apresentado e (ii) os demais montantes comparativos divulgados para cada período anterior apresentado, como se a nova política contábil tivesse sempre sido aplicada.

Os efeitos das mudanças na política contábil, pela aplicação dos CPC's 47 - Receita de Contratos com Clientes e 48 - Instrumentos Financeiros e da reclassificação das receitas de multas compensatórias cobradas de consumidores inadimplentes, sobre os saldos anteriormente divulgados relativos (i) ao exercício findo em 31 de dezembro de 2017, originalmente autorizado em 9 de março de 2018 e (ii) ao trimestre e semestre findos em 30 de junho de 2017, originalmente autorizados em 24 de julho de 2017 estão apresentados a seguir. Vale ressaltar que os impactos são meramente para fins de comparabilidade, não havendo efeitos nos atos societários já aprovados referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2017.

Reconciliação do balanço patrimonial do exercício findo em 31 de dezembro de 2017, após adoção do CPC 48 - Instrumentos Financeiros.



## Notas Explicativas

# Eletropaulo

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

		31.12.2017		
	Nota	Originalmente apresentado	Ajustes CPC 48	Saldo reapresentado
<b>ATIVO CIRCULANTE</b>				
Caixa e equivalentes de caixa		309.283	-	309.283
Investimentos de curto prazo		291.994	-	291.994
Consumidores, revendedores e outros	3.2	2.114.094	(55.424)	2.058.670
Imposto de renda e contribuição social compensáveis		32.126	-	32.126
Outros tributos compensáveis		89.512	-	89.512
Contas a receber - acordos	3.2	141.213	(17.026)	124.187
Outros créditos		346.427	-	346.427
Almoxarifado		30.182	-	30.182
Despesas pagas antecipadamente		37.067	-	37.067
Ativo financeiro setorial, líquido		18.288	-	18.288
<b>TOTAL ATIVO CIRCULANTE</b>		<b>3.410.186</b>	<b>(72.450)</b>	<b>3.337.736</b>
<b>ATIVO NÃO CIRCULANTE</b>				
Consumidores, revendedores e outros	3.2	26.679	(13.299)	13.380
Outros tributos compensáveis		62.244	-	62.244
Tributos e contribuições sociais diferidos	3.2	1.969.278	29.155	1.998.433
Cauções e depósitos vinculados		532.495	-	532.495
Contas a receber - acordos		11.657	-	11.657
Outros créditos		46.762	-	46.762
Ativo financeiro da concessão		3.011.833	-	3.011.833
Ativo financeiro setorial, líquido		-	-	-
Investimento		44.049	-	44.049
Imobilizado, líquido		72.762	-	72.762
Intangível		5.082.459	-	5.082.459
<b>TOTAL ATIVO NÃO CIRCULANTE</b>		<b>10.860.218</b>	<b>15.856</b>	<b>10.876.074</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>		<b>14.270.404</b>	<b>(56.594)</b>	<b>14.213.810</b>
		31.12.2017		
	Nota	Originalmente apresentado	Ajustes CPC 48	Saldo reapresentado
<b>TOTAL PASSIVO CIRCULANTE</b>				
		<b>4.433.087</b>	<b>-</b>	<b>4.433.087</b>
<b>TOTAL PASSIVO NÃO CIRCULANTE</b>				
		<b>8.028.885</b>	<b>-</b>	<b>8.028.885</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>				
Prejuízos acumulados	3.2	-	(56.594)	(56.594)
<b>TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		<b>1.808.432</b>	<b>(56.594)</b>	<b>1.751.838</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>				
		<b>14.270.404</b>	<b>(56.594)</b>	<b>14.213.810</b>

Reconciliação da demonstração dos resultados do trimestre e semestre findos em 30 de junho de 2017, após adoção dos CPC's 47 - Receita de Contratos com Clientes, 48 - Instrumentos Financeiros e reclassificação das multas compensatórias cobradas de consumidores inadimplentes:

## Notas Explicativas

Eletropaulo

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

Nota	01.04.2017 a 30.06.2017				
	Originalmente apresentado	Ajustes CPC 47	Ajustes CPC 48	Reclassificação multas	Saldo reapresentado
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>3.1</b>	<b>2.990.529</b>	<b>(17.288)</b>	<b>-</b>	<b>2.973.241</b>
<b>CUSTOS OPERACIONAIS</b>					
Custo com energia elétrica	1.905.679	-	-	-	1.905.679
Energia elétrica comprada para revenda	(1.655.644)	-	-	-	(1.655.644)
Energia elétrica comprada para revenda - PROINFA	(58.530)	-	-	-	(58.530)
Encargos do uso do sistema de transmissão e distribuição	(191.505)	-	-	-	(191.505)
<b>Custo de operação</b>					
Pessoal e administradores	(208.308)	-	-	-	(208.308)
Entidade de previdência privada	(98.043)	-	-	-	(98.043)
Serviços de terceiros	(137.987)	-	-	-	(137.987)
Material	(16.632)	-	-	-	(16.632)
Custo de construção	(238.710)	-	-	-	(238.710)
Perda esperada com créditos de liquidação duvidosa	(45.664)	-	(4.628)	-	(50.292)
Provisão para processos judiciais e outros, líquida	(6.240)	-	-	-	(6.240)
Depreciação e amortização	(130.318)	-	-	-	(130.318)
Outras receitas e despesas operacionais	(71.064)	17.288	-	26.187	(27.589)
<b>TOTAL DOS CUSTOS OPERACIONAIS</b>	<b>(2.858.645)</b>	<b>17.288</b>	<b>(4.628)</b>	<b>26.187</b>	<b>(2.819.798)</b>
<b>RESULTADO DO SERVIÇO (LUCRO BRUTO)</b>	<b>131.884</b>	<b>-</b>	<b>(4.628)</b>	<b>26.187</b>	<b>153.443</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>					
Receitas financeiras	77.529	-	-	(26.187)	51.342
Despesas financeiras	(146.245)	-	-	-	(146.245)
Variações cambiais, líquidas	(10.560)	-	-	-	(10.560)
<b>TOTAL DO RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>(79.276)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(26.187)</b>	<b>(105.463)</b>
<b>RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO</b>	<b>52.608</b>	<b>-</b>	<b>(4.628)</b>	<b>-</b>	<b>47.980</b>
Contribuição social	(979)	-	-	-	(979)
Imposto de renda	(2.720)	-	-	-	(2.720)
Contribuição social diferida	(4.625)	-	416	-	(4.209)
Imposto de renda diferido	(12.848)	-	1.158	-	(11.690)
<b>TOTAL DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO</b>	<b>(21.172)</b>	<b>-</b>	<b>1.574</b>	<b>-</b>	<b>(19.598)</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	<b>31.436</b>	<b>-</b>	<b>(3.054)</b>	<b>-</b>	<b>28.382</b>

## Notas Explicativas

Eletropaulo

**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**  
**30 de junho de 2018 e 2017**  
(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

Nota	01.01.2017 a 30.06.2017				
	Originalmente apresentado	Ajustes CPC 47	Ajustes CPC 48	Reclassificação multas	Saldo reapresentado
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	3.1	5.866.350	(58.372)	-	5.807.978
CUSTOS OPERACIONAIS					
Custo com energia elétrica		3.689.480	-	-	3.689.480
Energia elétrica comprada para revenda		(3.187.521)	-	-	(3.187.521)
Energia elétrica comprada para revenda - PROINFA		(117.181)	-	-	(117.181)
Encargos do uso do sistema de transmissão e distribuição		(384.778)	-	-	(384.778)
Custo de operação					
Pessoal e administradores		(411.062)	-	-	(411.062)
Entidade de previdência privada		(196.056)	-	-	(196.056)
Serviços de terceiros		(281.149)	-	-	(281.149)
Material		(33.376)	-	-	(33.376)
Custo de construção		(458.757)	-	-	(458.757)
Perda esperada com créditos de liquidação duvidosa	3.2	(103.739)	(4.105)	-	(107.844)
Provisão para processos judiciais e outros, líquida		(24.626)	-	-	(24.626)
Depreciação e amortização		(257.859)	-	-	(257.859)
Outras receitas e despesas operacionais	3.1/3.3	(169.772)	58.372	52.028	(59.372)
TOTAL DOS CUSTOS OPERACIONAIS		(5.625.876)	58.372	52.028	(5.519.581)
RESULTADO DO SERVIÇO (LUCRO BRUTO)		240.474	-	52.028	288.397
RESULTADO FINANCEIRO					
Receitas financeiras	3.3	158.301	-	(52.028)	106.273
Despesas financeiras		(313.722)	-	-	(313.722)
Variações cambiais, líquidas		(6.799)	-	-	(6.799)
TOTAL DO RESULTADO FINANCEIRO		(162.220)	-	(52.028)	(214.248)
RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO		78.254	(4.105)	-	74.149
Contribuição social		(2.001)	-	-	(2.001)
Imposto de renda		(5.559)	-	-	(5.559)
Contribuição social diferida	3.2	(7.062)	369	-	(6.693)
Imposto de renda diferido	3.2	(19.616)	1.027	-	(18.589)
TOTAL DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO		(34.238)	1.396	-	(32.842)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		44.016	(2.709)	-	41.307

Reconciliação dos saldos iniciais e finais das demonstrações das mutações do patrimônio líquido, após adoção do CPC 48 - Instrumentos Financeiros:

	31.12.2017	30.06.2017	01.01.2017
Patrimônio líquido originalmente apresentado	1.808.432	2.739.214	2.694.812
Ajustes de acordo com o CPC 48 - Instrumentos Financeiros			
Prejuízos acumulados	(24.462)	(24.462)	(24.462)
Perda esperada com créditos de liquidação duvidosa	(48.686)	(4.105)	-
Impacto de imposto de renda e contribuição social diferidos	16.554	1.396	-
Patrimônio líquido reapresentado	1.751.838	2.712.043	2.670.350

Reconciliação da demonstração dos resultados abrangentes do trimestre e semestre findos em 30 de junho de 2017, após adoção do CPC 48 - Instrumentos Financeiros:

		01.04.2017 a 30.06.2017		
	Nota	Originalmente apresentado	Ajustes CPC 48	Saldo reapresentado
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	3.2	31.436	(3.054)	28.382
TOTAL DOS RESULTADOS ABRANGENTES DO PERÍODO, LÍQUIDO DE IMPOSTOS		31.436	(3.054)	28.382

## Notas Explicativas

Eletropaulo

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS  
30 de junho de 2018 e 2017  
(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

Nota	01.01.2017 a 30.06.2017		
	Originalmente apresentado	Ajustes CPC 48	Saldo reapresentado
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	3.2 44.016	(2.709)	41.307
TOTAL DOS RESULTADOS ABRANGENTES DO PERÍODO, LÍQUIDO DE IMPOSTOS	44.016	(2.709)	41.307

Reconciliação da demonstração dos fluxos de caixa do semestre findo em 30 de junho de 2017, após adoção do CPC 48 - Instrumentos Financeiros.

Nota	01.01.2017 a 30.06.2017		
	2017	Ajustes CPC 48	Saldo reapresentado
Atividades operacionais:			
(Prejuízo) lucro líquido do período	3.2 44.016	(2.709)	41.307
<u>Ajustes para conciliar o (prejuízo) lucro líquido do exercício com o caixa das atividades operacionais:</u>			
Depreciação e amortização	257.859	-	257.859
Variações monetárias e cambiais	9.111	-	9.111
Atualização do ativo financeiro da concessão	(31.797)	-	(31.797)
Perda esperada com créditos de liquidação duvidosa	122.653	4.105	126.758
Provisão para processos judiciais e outros, líquida	46.564	-	46.564
Provisão acordo Eletrobras	-	-	-
Custo de empréstimos e debêntures (encargos de dívidas)	225.348	-	225.348
Fundo de pensão	194.656	-	194.656
Receita de aplicação financeira em investimentos de curto prazo	(32.563)	-	(32.563)
Baixa de ativo financeiro, intangível da concessão e imobilizado	16.980	-	16.980
Tributos e contribuições sociais diferidos	26.678	(1.396)	25.282
Ações e opções de ações outorgadas	386	-	386
Redução (aumento) dos ativos:	81.510	-	82.397
Aumento (redução) dos passivos:	149.083	-	(140.064)
	822.224	-	822.224
Pagamento de juros (encargos de dívidas), deduzido dos juros capitalizados	(239.413)	-	(239.413)
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	(9.682)	-	(9.682)
Pagamento de obrigações com entidade de previdência privada	(226.036)	-	(226.036)
Pagamento de processos judiciais e outros	(43.310)	-	(43.310)
Juros resgatados de investimentos de curto prazo	38.860	-	38.860
Caixa líquido gerado nas atividades operacionais	342.643	-	342.643
Caixa líquido usado nas atividades de investimentos	(356.673)	-	(356.673)
Caixa líquido gerado (usado) nas atividades de financiamentos	14.736	-	14.736
Variação no caixa líquido da Companhia	706	-	706
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	198.773	-	198.773
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	199.479	-	199.479

## Notas Explicativas

Eletropaulo

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

Reconciliação da demonstração do valor adicionado do semestre findo em 30 de junho de 2017, após adoção dos CPC's 47 - Receita de Contratos com Clientes, 48 - Instrumentos Financeiros e reclassificação da multa compensatória de clientes.

Nota	01.01.2017 a 30.06.2017				
	2017	Ajustes CPC 47	Ajustes CPC 48	Reclassificação multas	Saldo reapresentado
<b>1. RECEITAS</b>	<b>9.882.092</b>	<b>(58.372)</b>	<b>(4.105)</b>	<b>-</b>	<b>9.819.615</b>
Receita bruta de venda de energia e outras receitas	9.985.831	(58.372)	-	-	9.927.459
Fornecimento de energia elétrica	5.004.570	-	-	-	5.004.570
Outras receitas	4.522.504	(58.372)	-	-	4.464.132
Receita relativa à construção de ativos próprios	458.757	-	-	-	458.757
Provisão para perdas com créditos de liquidação duvidosa, líquida	(103.739)	-	(4.105)	-	(107.844)
<b>2. INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS</b>	<b>(4.952.946)</b>	<b>58.372</b>	<b>-</b>	<b>52.028</b>	<b>(4.842.546)</b>
Materiais	(260.455)	-	-	-	(260.455)
Outros custos operacionais	(165.305)	58.372	-	52.028	(54.905)
Custo da energia comprada e transmissão	(4.065.932)	-	-	-	(4.065.932)
Serviços de terceiros	(461.254)	-	-	-	(461.254)
<b>3. VALOR ADICIONADO BRUTO</b>	<b>4.929.146</b>	<b>-</b>	<b>(4.105)</b>	<b>52.028</b>	<b>4.977.069</b>
<b>4. RETENÇÕES</b>	<b>(257.859)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(257.859)</b>
Depreciação e amortização	(257.859)	-	-	-	(257.859)
<b>5. VALOR ADICIONADO LÍQUIDO PRODUZIDO PELA ENTIDADE</b>	<b>4.671.287</b>	<b>-</b>	<b>(4.105)</b>	<b>52.028</b>	<b>4.719.210</b>
<b>6. VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA</b>	<b>158.301</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(52.028)</b>	<b>106.273</b>
Receitas financeiras	158.301	-	-	(52.028)	106.273
<b>7. VALOR ADICIONADO TOTAL A DISTRIBUIR</b>	<b>4.829.588</b>	<b>-</b>	<b>(4.105)</b>	<b>-</b>	<b>4.825.483</b>
<b>8. DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO</b>	<b>4.829.588</b>	<b>-</b>	<b>(4.105)</b>	<b>-</b>	<b>4.825.483</b>
<u>Empregados (Colaboradores)</u>	<b>601.668</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>601.668</b>
Outros	-	-	-	-	-
<u>Tributos (Governo)</u>	<b>3.845.270</b>	<b>-</b>	<b>(1.396)</b>	<b>-</b>	<b>3.843.874</b>
<u>Federais</u>	<b>616.450</b>	<b>-</b>	<b>(1.396)</b>	<b>-</b>	<b>615.054</b>
Imposto de renda e contribuição social	34.238	-	(1.396)	-	32.842
COFINS	436.465	-	-	-	436.465
PIS	94.269	-	-	-	94.269
INSS	36.206	-	-	-	36.206
Encargos sociais - Outros	15.272	-	-	-	15.272
<u>Estaduais</u>	<b>1.746.158</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.746.158</b>
<u>Municipais</u>	<b>24.030</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>24.030</b>
<u>Encargos setoriais</u>	<b>1.458.632</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.458.632</b>
<u>Remuneração de capitais de terceiros</u>	<b>338.634</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>338.634</b>
<u>Remuneração de capitais próprios</u>	<b>44.016</b>	<b>-</b>	<b>(2.709)</b>	<b>-</b>	<b>41.307</b>

A seguir estão descritos os principais impactos decorrentes das mudanças de políticas contábeis:

## 3.1 CPC 47/IFRS 15 - Receita de Contratos com Clientes

Estabelece um novo modelo para reconhecimento de receitas originadas de contratos com clientes, composto por cinco passos, cujos valores devem refletir a contraprestação à qual a entidade espera ter direito em troca da transferência de bens e serviços a um cliente.

A Companhia avaliou os cinco passos para reconhecimento e mensuração da receita, conforme requerido pelo CPC 47/IFRS 15:

1. Identificar os tipos de contratos firmados com seus clientes;
2. Identificar as obrigações presentes em cada tipo de contrato;
3. Determinar o preço de cada tipo de transação;
4. Alocar o preço às obrigações contidas nos contratos; e
5. Reconhecer a receita quando (ou na medida em que) a entidade satisfaz cada obrigação do contrato.

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

A Companhia analisou as seguintes receitas de contratos com clientes e maiores detalhes estão descritos na nota explicativa nº 23:

- Receita de fornecimento de energia;
- Receita pela disponibilidade da rede elétrica - Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição (TUSD);
- Receita de venda de Energia na Câmara de Comercialização de Energia - CCEE;
- Receita de construção da infraestrutura da concessão;
- Receita de aluguel de postes;
- Outras receitas.

Após análise detalhada dessas receitas, a Companhia concluiu que as mesmas são reconhecidas conforme contratos firmados, cuja obrigação de desempenho é atendida ao longo do tempo e o valor da contraprestação reflete o valor justo a receber no momento em que os serviços são efetivamente transferidos ao cliente. No caso da receita de construção da infraestrutura da concessão, a obrigação de desempenho está atrelada à evolução financeira da obra, onde os benefícios das melhorias são transferidos para a concessão à medida que os custos são incorridos.

Adicionalmente, o pronunciamento determina que a Companhia reconheça a receita originada de um contrato com cliente quando a possibilidade de recebimento for provável, considerando a capacidade e a intenção de pagamento do cliente. Sendo assim, havendo a expectativa de não recebimento, a respectiva receita será apresentada líquida, através de uma conta redutora de fornecimento de energia. A Companhia avaliou os clientes com longo histórico de inadimplência que, por diversos motivos, não tiveram seu fornecimento de energia suspenso e concluiu que o impacto não é material. Dessa forma, a Companhia monitora mensalmente tais recebíveis e os mesmos continuam a ser objeto de constituição de perda esperada de acordo com as políticas da Companhia.

Com base nas análises realizadas, a Companhia concluiu que a adoção desse pronunciamento não impacta as suas informações contábeis intermediárias do trimestre e semestre findos em 30 de junho de 2017 e demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2017, exceto pelas penalidades de seus indicadores individuais de desempenho (DIC, FIC, DMIC e DICRI) que foram reclassificadas de despesa operacional para receita operacional (redutora da receita de TUSD).

De acordo com o pronunciamento, as receitas devem ser reconhecidas de forma líquida de contraprestação variável, como por exemplo eventuais descontos, abatimentos, restituições, créditos, concessões de preços, incentivos, bônus de desempenho, penalidades ou outros itens similares. Dessa forma, como os indicadores individuais de desempenho refletem a qualidade da infraestrutura da rede de energia elétrica de distribuição, as compensações financeiras ocorridas, em função do não cumprimento das metas estabelecidas pela ANEEL, devem ser deduzidas da própria receita gerada pela TUSD. A aplicação retrospectiva deste pronunciamento no semestre findo em 30 de junho de 2017 foi uma reclassificação de R\$ 58.372 (R\$ 17.288 no trimestre findo em 30 de junho de 2017) (nota explicativa nº 23).

**3.2 CPC 48/IFRS 09 - Instrumentos Financeiros**

Introduz novas exigências para a classificação e mensuração, perda por redução ao valor recuperável do ativo e contabilização de hedge. A Companhia analisou os seguintes instrumentos financeiros:

- Caixa e equivalente de caixa (nota explicativa nº 4);
- Investimentos de curto prazo (CDB-DI e operação compromissada) (nota explicativa nº 4);
- Investimentos de curto prazo (Fundo de investimento) (nota explicativa nº 4);
- Consumidores, revendedores e outros (nota explicativa nº 5);
- Contas a receber - acordos (nota explicativa nº 6);
- Ativo financeiro da concessão (nota explicativa nº 11.1);
- Ativo financeiro setorial (nota explicativa nº 12);

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

- Cauções e depósitos vinculados (nota explicativa nº 18.1).

**Classificação e mensuração**

De acordo com o CPC 48/IFRS 9, a classificação e mensuração deve refletir o modelo de negócios da Companhia e avaliar as características de fluxo de caixa dos instrumentos financeiros. O novo pronunciamento institui três categorias de classificação para ativos financeiros: mensurados ao custo amortizado, ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes e ao valor justo por meio do resultado, eliminando as categorias do CPC 38/IAS 39 de mantidos até o vencimento, empréstimos e recebíveis e disponíveis para venda.

A Companhia continuará avaliando pelo valor justo todos os ativos financeiros anteriormente mensurados ao valor justo, entretanto investimentos de curto prazo (fundo de investimento) e o ativo financeiro da concessão foram reclassificados de disponível para venda para valor justo por meio do resultado. Anteriormente à adoção do CPC 48, a Companhia não possuía saldos registrados em outros resultados abrangentes, pois o valor contábil dos instrumentos financeiros é uma aproximação razoável do respectivo valor justo, portanto não houve nenhum ajuste na adoção inicial desse CPC na rubrica de Outros resultados abrangentes/Ajustes de avaliação patrimonial.

Para os ativos financeiros classificados de acordo com o CPC 38/IAS 39 como empréstimos e recebíveis, cujo objetivo do modelo de negócios de acordo com o CPC 48/IFRS 9 é captar os fluxos de caixa contratuais, representando somente pagamentos de principal e juros, a Companhia concluiu que tais instrumentos financeiros atendem aos critérios de mensuração e classificação de custo amortizado. Portanto, não se fez necessária a mudança do método de mensuração desses instrumentos.

A Companhia avaliou a classificação dos passivos financeiros e concluiu que não há impacto na classificação e mensuração, pois o novo pronunciamento afeta substancialmente os passivos financeiros classificados a valor justo por meio de resultado. No semestre findo em 30 de junho de 2017 e exercício findo em 31 de dezembro de 2017, a Companhia não possuía nenhum passivo financeiro mensurado a valor justo por meio de resultado.

A seguir estão demonstradas as categorias comparativas dos ativos financeiros em 31 de dezembro de 2017, porém tais reclassificações não geraram nenhum ajuste nas informações intermediárias da Companhia:

Nota	Categoria CPC 38/IAS 39	Categoria CPC 48/IFRS 9
<b>ATIVOS FINANCEIROS (Circulante e não circulante)</b>		
Caixa e equivalentes de caixa	4 Empréstimos e recebíveis	Custo amortizado
Investimentos de curto prazo (CDBs e operações compromissadas)	4 Ativos financeiros disponíveis para venda	Valor Justo por meio de Outros Resultados Abrangentes
Investimentos de curto prazo (fundo de investimento)	4 Ativos financeiros disponíveis para venda	Valor Justo por meio de Resultado
Consumidores, revendedores e outros	5 Empréstimos e recebíveis	Custo amortizado
Contas a receber - acordos	6 Empréstimos e recebíveis	Custo amortizado
Cauções e depósitos vinculados	18.1 Empréstimos e recebíveis	Custo amortizado
Ativo financeiro da concessão	11.1 Ativos financeiros disponíveis para venda	Valor Justo por meio de Resultado
Ativo financeiro setorial, líquido	12 Empréstimos e recebíveis	Custo amortizado

**Redução ao valor recuperável**

O CPC 48/IFRS 9 propõe um modelo prospectivo de perdas esperadas, que substitui o modelo atual de perdas incorridas do CPC 38/IAS 39, em que a Companhia deve registrar contabilmente a expectativa de perda em créditos, e modificações nessas expectativas a cada data de reporte, refletindo as mudanças no risco de crédito desde o reconhecimento inicial do ativo financeiro. Esta metodologia é aplicável aos instrumentos financeiros classificados como custo amortizado ou valor justo por meio de outros resultados abrangentes (com exceção de investimentos em instrumentos patrimoniais, tais como ações).

A Companhia utilizou o expediente prático que permite a abordagem simplificada, cuja perda esperada é calculada por meio de uma matriz por idade de vencimento das contas a receber (nota



**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

explicativa nº 5). Já para as contas a receber oriundas dos acordos com clientes (TCD - Termo de Confissão de Dívida) (nota explicativa nº 6), as perdas foram calculadas com base no histórico de inadimplência e expectativa de recebimento dos contratos vigentes. A aplicação do novo pronunciamento gerou um aumento líquido de R\$ 56.594 no exercício findo em 31 de dezembro de 2017 (constituído por uma perda esperada com crédito de liquidação duvidosa no valor de R\$ 85.749, reduzida por tributos e contribuições diferidos de R\$ 29.155).

O aumento das perdas esperadas mencionado acima, deve-se principalmente pela diferença da base de cálculo, pois o modelo proposto pelo pronunciamento é mais abrangente do que o critério utilizado anteriormente, que era o definido pelo Manual de Contabilidade do Setor Elétrico. O novo Pronunciamento estende a perda esperada com créditos de liquidação duvidosa inclusive para os saldos das contas a receber não vencidas e contas a receber de receita não faturada.

Para o semestre findo em 30 de junho de 2017, o impacto foi um aumento líquido de R\$ 2.709, constituído por uma adição na perda esperada com crédito de liquidação duvidosa no valor de R\$ 4.105, reduzida por tributos e contribuições diferidos de R\$ 1.396 (R\$ 3.054 no trimestre findo em 30 de junho de 2017, constituído por uma adição na perda esperada com crédito de liquidação duvidosa de R\$ 4.628, reduzida por tributos e contribuições diferidos de R\$ 1.574).

Para os demais ativos financeiros passíveis de análise de redução ao valor recuperável não foi reconhecida nenhuma perda esperada no exercício findo em 31 de dezembro de 2017, pois de acordo com a avaliação da Companhia além do risco associado ser baixo, não há histórico de perdas. Maiores detalhes estão descritos nas respectivas notas explicativas.

**3.3 Classificação contábil de multas cobradas por inadimplência dos consumidores**

A Companhia revisou a sua política contábil com relação à classificação das multas cobradas por inadimplência dos consumidores, concluindo pela reclassificação de receita financeira para o grupo de outras receitas e despesas operacionais.

A Companhia tem o direito de aplicar uma multa de 2% sobre o valor da fatura a receber em caso de atrasos no pagamento, conforme previsto no Contrato de Prestação de Serviço Público de Energia Elétrica e Resolução Normativa ANEEL nº 414, de 09 de setembro de 2010. Dessa forma, a função da multa é prevenir o descumprimento da obrigação e ao mesmo tempo compensar o credor pelos prejuízos sofridos decorrentes do inadimplemento do consumidor.

A inadimplência dos clientes gera custos significativos para a Companhia. Com o objetivo de reduzir e combater a inadimplência, a Companhia realiza diversas ações de cobrança e negociação com clientes, tais como: avisos de corte e reaviso de vencimento, negativação de clientes em serviços de proteção ao crédito, contratação de agências de cobrança, equipes de corte e religação de energia, protesto de duplicatas, dentre outros, que são registradas no resultado operacional.

Com o objetivo de contrapor os custos mencionados acima, a multa de 2% aplicada sobre o valor da fatura em atraso também foi classificada como outras receitas e despesas operacionais. Trata-se de uma mudança voluntária da política contábil da Companhia para uma melhor apresentação do seu desempenho operacional e da sua informação contábil, uma vez que esta multa tem o objetivo de evitar o descumprimento da obrigação contratual. A contabilização dos demais acréscimos moratórios sobre as faturas a receber não foi alterada, permanecendo no resultado financeiro.

O impacto no semestre findo em 30 de junho de 2017 foi uma reclassificação de R\$ 52.028 da receita financeira para outras receitas e despesas operacionais e para o trimestre findo nesta mesma data foi de R\$ 26.187.



## Notas Explicativas

# Eletropaulo

### NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

#### 3.4 Outros pronunciamentos e interpretações

A seguir, estão descritos os pronunciamentos e interpretações que também entraram em vigência em 1º de janeiro de 2018, porém não impactaram as demonstrações contábeis relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2017 e informações contábeis intermediárias relativas ao trimestre e semestre findos em 30 de junho de 2018:

- CPC 28/IAS 40 - Transferências de Propriedade para Investimento: as alterações esclarecem em que momento uma entidade deve transferir propriedades, incluindo construções em andamento ou incorporações, para propriedades de investimento, e quando deve retirá-las. As alterações indicam que uma mudança na utilização ocorre quando a propriedade se enquadra ou deixa de se enquadrar na definição de propriedade para investimento e há evidências da mudança em sua utilização. Uma mera mudança nas intenções da Administração para o uso de uma propriedade não evidencia uma mudança na utilização. A revisão do CPC 28 não trouxe impactos nas informações contábeis da Companhia, uma vez que a prática adotada está em linha com as alterações requeridas.
- CPC 10 (R1)/IFRS 02 - Classificação e mensuração de transações com pagamentos baseados em ações, que abordam três áreas principais: os efeitos das condições de aquisição de direitos sobre a mensuração de uma transação de pagamento baseada em ações liquidada em dinheiro; a classificação de uma transação de pagamento baseada em ações com características de liquidação pelo valor líquido para obrigações relacionadas a impostos retidos na fonte; e o tratamento contábil quando uma modificação nos termos e condições de uma transação de pagamento baseada em ações altera sua classificação de liquidação em dinheiro para liquidação com ações.

Na adoção inicial, as entidades são obrigadas a adotar as alterações sem atualizar períodos anteriores, mas a adoção retrospectiva é permitida se aplicada para as três alterações e os outros critérios forem atendidos. A Companhia avaliou os potenciais efeitos e concluiu que a aplicação do CPC 10/IFRS 02 não tem impacto sobre o plano de pagamento baseado em ações vigente.

- ICPC 21/IFRIC 22 - Transação em Moeda Estrangeira e Adiantamento, a Interpretação esclarece que, ao determinar a taxa de câmbio à vista a utilizar no reconhecimento inicial do ativo, despesa ou resultado (ou parte dele) relacionado na baixa de um ativo não monetário ou de um passivo não monetário relacionado a adiantamento de contraprestação, a data da transação será aquela em que uma entidade reconhece inicialmente o ativo não monetário ou o passivo não monetário decorrente do adiantamento da contraprestação. Se houver múltiplos pagamentos ou recebimentos antecipados, a entidade deverá determinar a data da transação para cada pagamento ou recebimento da contraprestação antecipada. A Interpretação não trouxe impactos nas informações contábeis da Companhia, uma vez que a prática adotada está em linha com as considerações requeridas.

#### 4. Caixa e equivalentes de caixa e investimentos de curto prazo

Incluem caixa, contas bancárias e aplicações financeiras de curto prazo com liquidez imediata e estão demonstradas pelo custo acrescido dos juros auferidos por apresentarem risco insignificante de variação no seu valor de mercado.

Os investimentos que, na data de sua aquisição, têm prazo de vencimento igual ou menor que três meses são registrados como equivalentes de caixa, refletindo a expectativa de realização neste prazo. De acordo com o modelo de negócios da Companhia, tais ativos têm como objetivo coletar os fluxos de caixa de principal e juros, sendo, portanto, classificados como instrumentos financeiros "custo amortizado". Os saldos de caixa e equivalente de caixas são reconhecidos inicialmente pelo seu valor justo e ajustados posteriormente pelas amortizações do principal e pelos juros calculados com base no método de taxa de juros efetiva.

## Notas Explicativas

## Eletropaulo

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

De acordo com o modelo de negócios da Companhia, os investimentos de curto prazo (i) CDB-DI e operação compromissada são classificados como valor justo por meio de outros resultados abrangentes, pois têm como objetivo coletar os fluxos de caixa de principal e juros pela venda (resgate), conforme a estratégia de caixa; (ii) Fundo de investimento é classificado como valor justo por meio de resultado, pois conforme regulamento o mesmo poderá investir até 95% em cotas de investimentos e, embora aplique seus recursos em papéis de curto prazo, caracterizam instrumentos de patrimônio.

Os investimentos de curto prazo são mensurados pelo seu valor justo e os juros e correção monetária contratados nas aplicações financeiras são reconhecidos no resultado quando incorridos. No exercício findo em 31 de dezembro de 2017 e semestre findo em 30 de junho de 2018, não houve diferença significativa entre o valor das aplicações financeiras ajustado pelos juros e correção monetária e o seu valor justo, portanto, não foi registrado nenhum ganho ou perda na rubrica de outros resultados abrangentes para os investimentos em CDB-DI e operações compromissadas e no resultado do semestre, no caso do fundo de investimento.

**Redução ao valor recuperável:** os saldos relacionados a caixa e equivalentes de caixa e investimentos de curto prazo (CDB-DI e operações compromissadas), estão sujeitos à análise de perdas esperadas de acordo com o CPC 48/ IFRS 9 Instrumentos Financeiros (nota explicativa nº 3.2).

Os investimentos da Companhia são realizados com base na sua política que determina a diversificação do risco de crédito, centralização de suas transações em instituições de primeira linha e estabelecimento de limites de concentração e critérios de *ratings* das principais agências de risco (maiores detalhes na nota explicativa nº 30.2 b.1.1). Não há expectativa de perda de ativos financeiros nas instituições para os quais a Companhia possui caixa, equivalentes de caixa e investimentos de curto prazo. Desse modo, no semestre findo em 30 de junho de 2018, não foi registrada nenhuma perda esperada associada aos ativos classificados como caixa, equivalentes de caixa e investimentos de curto prazo (CDB-DI e operações compromissadas), sendo os mesmos monitorados de forma contínua pela Companhia.

**Caixa e equivalentes de caixa:**

	Nota	30.06.2018	31.12.2017
Numerário disponível		3.220	11.879
Numerário em trânsito	4.1	107.355	171.532
CDB-DI	4.2	-	125.872
<b>Total</b>		<b>110.575</b>	<b>309.283</b>

**Investimentos de curto prazo:**

		30.06.2018	31.12.2017
CDB-DI	4.2	1.392.856	253.409
Operação compromissada	4.2	13	36.200
Fundo de investimento		2.135	2.385
<b>Total</b>		<b>1.395.004</b>	<b>291.994</b>
<b>Total geral</b>		<b>1.505.579</b>	<b>601.277</b>

- 4.1 O numerário em trânsito representa o montante recebido de clientes, porém ainda não creditado em favor da Companhia pela instituição financeira, ou seja, estão em circulação e serão transferidos para a Companhia em D+1 ou D+2 (primeiro ou segundo dia útil após o pagamento efetuado pelo cliente). A redução foi ocasionada principalmente pelas arrecadações dos últimos dias do mês de dezembro de 2017, que foram transferidas para a Companhia somente no início de 2018 cujos os montantes foram superiores às arrecadações dos últimos dias do mês de junho de 2018.
- 4.2 Certificados de depósitos bancários e operações compromissadas foram remunerados em média a 97,82% do CDI no semestre findo em 30 de junho de 2018 (97,44% no exercício findo em 31 de

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

dezembro de 2017), sendo resgatáveis a qualquer momento sem perda de rendimento, junto ao próprio emissor. Visando atingir uma maior rentabilidade para seus investimentos, durante 2018, a Companhia substituiu os recursos aplicados em operações compromissadas por aplicações na modalidade CDB-DI.

**5. Consumidores, revendedores e outros**

Incluem valores faturados e não faturados referentes aos serviços de distribuição de energia elétrica, valores a receber relativos à energia comercializada na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE, participação financeira do consumidor e outros serviços cobráveis na fatura de energia elétrica.

A Companhia classifica os saldos de consumidores, revendedores e outros como instrumentos financeiros mensurados ao custo amortizado, pois o modelo de negócios da Companhia tem o objetivo de coletar os fluxos de caixa de principal e juros, não contemplando componentes de financiamento significativos. A Companhia não realiza a venda de seus recebíveis, nem desconto em instituições financeiras ou securitização, sendo os mesmos faturados nos termos das Resoluções Normativas No. 414/2010 e 506/2012 da ANEEL, exceto a venda de energia elétrica no mercado de curto prazo que segue a Resolução Normativa No. 109/2004 (Convenção de Comercialização de Energia Elétrica). Esses recebíveis são reconhecidos inicialmente pelo seu valor justo e são ajustados posteriormente pelas amortizações do principal, atualizações financeiras, quando aplicáveis, e podem ser reduzidos por ajuste de redução ao valor recuperável.

Redução ao valor recuperável: os saldos relacionados a consumidores, revendedores e outros estão sujeitos à análise de perdas esperadas conforme CPC 48/ IFRS 9 Instrumentos financeiros (nota explicativa nº 3.2).

A Companhia utilizou a abordagem simplificada por meio de uma matriz por idade de vencimento das contas a receber, cujos percentuais de inadimplência foram calculados de acordo com o histórico médio de não arrecadação sobre o total faturado em cada mês (tendo como base 24 meses do faturamento), segregados por classe de consumidor e projetados utilizando a média histórica dos últimos 12 meses (por idade de vencimento). A matriz de perda foi aplicada no saldo em aberto em 31 de dezembro de 2017 e 30 de junho de 2018, considerando as devidas idades de vencimento.

Reconhecimento de perda: As baixas de recebíveis para perda são efetuadas após esgotadas todas as ações de cobrança administrativa e obedecem aos prazos e valores definidos pelo artigo 9º da Lei nº 9.430/1996, com alterações introduzidas pelo artigo 8º da Lei nº 13.097/2015.

Os valores vencidos há mais de 360 dias e não baixados para perda estão basicamente relacionados às disputas judiciais, em que o cliente e/ou a própria Companhia ingressaram com ação judicial. Dessa forma, a Companhia mantém estes valores em aberto como contas a receber, e não os reconhece como perdas efetivas até que os referidos processos sejam definitivamente encerrados. Contudo, os mesmos, estão sujeitos à constituição de perda esperada.

Os recebimentos de créditos referentes a contas a receber que foram registrados em perdas fiscais são registrados a crédito na rubrica de "Perda esperada com créditos de liquidação duvidosa".

## Notas Explicativas

Eletropaulo

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

A composição do saldo de consumidores, revendedores e outros é como segue:

		VALORES CORRENTES							
		A vencer	Vencidos			Total de consumidores, revendedores e outros	PECLD	Total 30.06.2018	
Nota		até 30 dias	até 90 dias	de 91 a 180 dias	de 181 a 360 dias				mais de 360 dias
<b>CIRCULANTE</b>									
<b>Consumidores - distribuição de energia:</b>									
		383.309	361.311	57.982	996	1.307	804.905	(71.492)	733.413
		44.953	30.370	4.691	6.275	2.187	88.476	(15.525)	72.951
	5.1	203.805	55.730	6.180	1.532	5.732	272.979	(14.093)	258.886
		131	60	8	23	-	222	(28)	194
		38.887	14.304	2.815	3.103	442	59.551	(866)	58.685
		23.703	1.606	31	30	1	25.371	(29)	25.342
		28.818	115	31	1	-	28.965	(14)	28.951
		361	776	275	131	368	1.911	(559)	1.352
		486	-	-	10	-	496	-	496
		713.097	-	-	-	-	713.097	(6.753)	706.344
		448	1.047	24	63	360	1.942	-	1.942
<b>Revendedores e outros:</b>									
		41.686	-	-	-	-	41.686	-	41.686
<b>TOTAL - CIRCULANTE</b>		<b>1.479.684</b>	<b>465.319</b>	<b>72.037</b>	<b>12.164</b>	<b>10.397</b>	<b>2.039.601</b>	<b>(109.359)</b>	<b>1.930.242</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>									
<b>Consumidores - distribuição de energia:</b>									
	5.2	-	-	-	-	27.026	27.026	(13.584)	13.442
<b>TOTAL - NÃO CIRCULANTE</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>27.026</b>	<b>27.026</b>	<b>(13.584)</b>	<b>13.442</b>
<b>TOTAL - CIRCULANTE + NÃO CIRCULANTE</b>		<b>1.479.684</b>	<b>465.319</b>	<b>72.037</b>	<b>12.164</b>	<b>37.423</b>	<b>2.066.627</b>	<b>(122.943)</b>	<b>1.943.684</b>

		VALORES CORRENTES							
		A vencer	Vencidos			Total de consumidores, revendedores e outros	PECLD	Reapresentado	
Nota		até 30 dias	até 90 dias	de 91 a 180 dias	de 181 a 360 dias			mais de 360 dias	Total 31.12.2017
<b>CIRCULANTE</b>									
<b>Consumidores - distribuição de energia:</b>									
		364.047	359.952	59.683	1.322	904	785.908	(70.299)	715.609
		58.226	39.493	5.783	5.693	3.637	112.832	(18.555)	94.277
	5.1	249.271	73.924	5.387	1.803	7.886	338.271	(28.847)	309.424
		123	98	13	15	1	250	(36)	214
		42.064	17.471	2.426	2.756	224	64.941	(1.736)	63.205
		22.041	1.759	62	9	1	23.872	(51)	23.821
		31.563	176	41	29	4	31.813	(280)	31.533
		566	1.265	290	86	281	2.488	(470)	2.018
		240	-	-	-	-	240	-	240
		790.246	-	-	-	-	790.246	(7.166)	783.080
		1.337	564	56	1.610	589	4.156	-	4.156
<b>Revendedores e outros:</b>									
		8.526	-	-	-	-	8.526	-	8.526
		22.567	-	-	-	-	22.567	-	22.567
<b>TOTAL - CIRCULANTE</b>		<b>1.590.817</b>	<b>494.702</b>	<b>73.741</b>	<b>13.323</b>	<b>13.527</b>	<b>2.186.110</b>	<b>(127.440)</b>	<b>2.058.670</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>									
<b>Consumidores - distribuição de energia:</b>									
	5.2	-	-	-	-	26.679	26.679	(13.299)	13.380
<b>TOTAL - NÃO CIRCULANTE</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>26.679</b>	<b>26.679</b>	<b>(13.299)</b>	<b>13.380</b>
<b>TOTAL - CIRCULANTE + NÃO CIRCULANTE</b>		<b>1.590.817</b>	<b>494.702</b>	<b>73.741</b>	<b>13.323</b>	<b>40.206</b>	<b>2.212.789</b>	<b>(140.739)</b>	<b>2.072.050</b>

- 5.1 Em outubro de 2004, um cliente da classe comercial promoveu ação judicial em face da Companhia e da Secretaria da Fazenda do Estado de São Paulo - SEFAZ/SP, questionando a incidência de ICMS sobre demanda de energia contratada e não consumida. A partir de 2005, o cliente vem depositando judicialmente o valor integral das faturas de energia, ou seja, tanto a parcela controversa (ICMS discutido) como a incontroversa (energia consumida e demais itens faturados). Dessa forma, nenhuma PECLD foi constituída para o saldo incontroverso no montante de R\$ 6.612. Em março de 2018, foi proferida decisão em 1ª instância deferindo o pedido apresentado pela Companhia em setembro de 2017 para levantamento da parte incontroversa. A Procuradoria da Fazenda do Estado interpôs recurso contra esta decisão (agravo), o qual teve seu pedido liminar (efeito suspensivo) indeferido pelo Tribunal de Justiça de São Paulo. Em abril de 2018, foi proferida nova decisão reiterando a anterior e reconhecendo a impossibilidade de realização de depósitos integrais pelo cliente. Em maio de 2018, a Companhia foi intimada da interposição de recurso (agravo), também

## Notas Explicativas

Eletropaulo

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

questionando a ordem de levantamento. Em junho de 2018, o cliente desistiu deste recurso por ter concordado com os cálculos apresentados pela Companhia. Atualmente, aguarda-se o julgamento, pelo órgão colegiado do Tribunal de Justiça, do recurso interposto pela SEFAZ/SP, bem como o cumprimento da decisão que determinou o referido levantamento dos depósitos judiciais.

- 5.2 Referem-se a valores a receber de precatórios municipais corrigidos pelo índice de remuneração da poupança (TR). No que tange ao prazo para pagamento dos precatórios pendentes, o Projeto de Emenda Constitucional nº 212/2016, transformada na Emenda Constitucional nº 99/2017, alterou o artigo 101 do Ato das Disposições Constitucionais Transitórias, para instituir novo regime especial de pagamento de precatórios, prorrogando o prazo final para pagamento dos precatórios de 2020 para 2024. Entretanto, de acordo com a Emenda Constitucional nº 62/2009, os municípios (do Sul e Sudeste) deverão destinar no mínimo 1,5% da receita corrente líquida para pagamento dos precatórios. Desta forma, a Companhia contabilizou a título de perdas esperadas o montante de R\$ 13.584 em 30 de junho de 2018 (R\$ 13.299 em 31 de dezembro de 2017), calculado da seguinte forma: projeção do fluxo de arrecadação a partir de 2020 (estimado com base na posição atual da Companhia na lista dos credores) até 2028, considerando 1,5% sobre a última receita anual disponível do referido município. O montante que ultrapassou o ano de 2028 (quando se encerra a concessão da Companhia) foi contabilizado como perda esperada.

## 6. Contas a receber - acordos

Os saldos de contas a receber - acordos incluem os parcelamentos de consumidores em função dos programas de negociação realizados.

A Companhia classifica os saldos das contas a receber - acordos como instrumentos financeiros "custo amortizado", pois o modelo de negócios da Companhia tem o objetivo de coletar os fluxos de caixa de principal e juros, não contemplando componentes de financiamento significativos. Esses recebíveis são reconhecidos inicialmente pelo seu valor justo e são ajustados posteriormente pelas amortizações do principal, atualizações financeiras, quando aplicáveis, e podem ser reduzidos por ajuste de redução ao valor recuperável.

Redução ao valor recuperável: os saldos relacionados às contas a receber - acordos estão sujeitos à análise de perdas esperadas conforme CPC 48/ IFRS 9 Instrumentos financeiros (nota explicativa nº 3.2). O aumento nas perdas esperadas no semestre findo em 30 de junho de 2018, comparado ao exercício findo em 31 de dezembro de 2017, deve-se principalmente ao aumento do número de acordos, devido às ações da Companhia objetivando a redução e combate à inadimplência, tais como lançamento do portal de negociação, feirões de negociação, comunicação e negociação direta com o cliente através de agências de cobrança.

A composição do saldo de contas a receber - acordos é como segue:

		Reapresentado	
	Nota	30.06.2018	31.12.2017
<b><u>CIRCULANTE</u></b>			
Consumidores		361.916	310.948
Perda esperada com créditos de liquidação duvidosa	7	(238.240)	(186.761)
Saldo líquido de PECLD		123.676	124.187
<b><u>NÃO CIRCULANTE</u></b>			
Consumidores		15.621	15.155
Perda esperada com créditos de liquidação duvidosa	7	(4.036)	(3.498)
Saldo líquido de PECLD		11.585	11.657
Total circulante + não circulante		135.261	135.844

## Notas Explicativas

Eletropaulo

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

A abertura das contas a receber - acordos por vencimento é a seguinte:

	Saldos vencidos	Saldos vencidos		30.06.2018
		até 90 dias	mais de 90 dias	
Consumidores	148.582	59.507	169.448	377.537
Perda esperada com créditos de liquidação duvidosa	(48.386)	(27.517)	(166.373)	(242.276)
Saldo líquido de PECLD - Circulante + Não Circulante	100.196	31.990	3.075	135.261

## 7. Perda esperada com créditos de liquidação duvidosa - PECLD

A movimentação das perdas estimadas é como segue:

Rubricas de origem	Nota	Reapresentado	Provisões	Reversões	Transferências	Perda	Saldo final 30.06.2018
		Saldo inicial 31.12.2017					
Consumidores	5	(140.739)	(180.863)	122.678	776	75.205	(122.943)
Contas a receber - acordos	6	(190.259)	(97.357)	45.340	-	-	(242.276)
Outros créditos - serviços prestados	10	(626)	(690)	783	(776)	764	(545)
Outros créditos	10	(2.759)	-	-	-	-	(2.759)
Total		(334.383)	(278.910)	168.801	-	75.969	(368.523)
Circulante		(317.586)					(350.903)
Não circulante		(16.797)					(17.620)
Total		(334.383)					(368.523)

A Companhia apresenta a seguir a movimentação e o efeito no resultado de perda esperada com créditos de liquidação duvidosa:

	Nota	30.06.2018	Reapresentado
			30.06.2017
Provisões		(278.910)	(226.879)
Reversões		168.801	100.121
Receita com recuperação de perdas	7.1	11.790	18.914
Despesa com PECLD		(98.319)	(107.844)

7.1 Referem-se a recebimentos de valores de contas a receber já baixados como perda.

## Notas Explicativas

Eletropaulo

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS  
30 de junho de 2018 e 2017  
(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

## 8. Tributos e contribuições sociais compensáveis

Imposto de renda e contribuição social compensáveis	Nota	30.06.2018	31.12.2017
<b>CIRCULANTE</b>			
Contribuição social	8.1	8.352	6.003
Imposto de renda	8.1	8.399	4.805
Imposto de renda retido na fonte	8.1	25.640	21.318
<b>Total</b>		<b>42.391</b>	<b>32.126</b>
<b>Outros tributos compensáveis</b>			
<b>CIRCULANTE</b>			
Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS		90.129	63.896
ICMS - Compra de créditos		8.966	7.695
COFINS		14.468	14.777
PIS		3.694	3.144
<b>Total</b>		<b>117.257</b>	<b>89.512</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>			
Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS		68.156	62.244
<b>Total</b>		<b>68.156</b>	<b>62.244</b>
<b>Total</b>		<b>185.413</b>	<b>151.756</b>

- 8.1 Grande parte do saldo de imposto de renda e contribuição social compensáveis constituídos até 31 de dezembro de 2017, poderão ser compensados com outros tributos federais a pagar a partir de julho de 2018, logo após a entrega da Escrituração Contábil Fiscal (ECF) referente ao exercício de 2017.

## 9. Tributos e contribuições sociais diferidos

Imposto diferido é gerado por diferenças temporárias existentes na data do balanço entre os valores contábeis e bases fiscais de ativos e passivos.

### 9.1 Composição dos tributos e contribuições sociais diferidos

			Reapresentado
	Nota	30.06.2018	31.12.2017
Diferenças temporárias, prejuízo fiscal e base de cálculo negativa	9.2	1.826.916	1.743.129
Benefício fiscal do ágio incorporado	9.3	243.508	255.304
<b>Total dos tributos e contribuições sociais diferidos</b>		<b>2.070.424</b>	<b>1.998.433</b>

- 9.2 Saldos acumulados dos tributos diferidos sobre diferenças temporárias, prejuízos fiscais e bases negativas, são como segue:



## Notas Explicativas

Eletropaulo

**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**  
**30 de junho de 2018 e 2017**  
(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

	Reapresentado		Reapresentado	
	Balanco patrimonial		Resultado	
	30.06.2018	31.12.2017	30.06.2018	30.06.2017
<b>Tributos diferidos ativos:</b>				
Provisão de benefício a empregados	278.561	283.995	(5.434)	(4.212)
Provisão para processos judiciais e outros	175.298	156.970	18.328	(23.773)
Provisão para processos judiciais e outros - acordo Eletrobras	524.961	509.707	15.254	-
Perda esperada para créditos de liquidação duvidosa	96.144	84.536	11.608	(627)
Provisão para materiais e serviços	15.627	18.397	(2.770)	(3.806)
Ajuste avaliação atuarial (outros resultados abrangentes)	836.016	836.016	-	-
Prejuízo fiscal/Base de cálculo negativa	252.997	158.732	94.265	59.928
Créditos tributários sobre ágio na incorporação	289.704	331.090	(41.386)	(41.386)
Diferença na taxa de depreciação/amortização	70.249	73.762	(3.513)	(3.512)
CPC 48 - Instrumentos Financeiros - adoção inicial	29.155	29.155	-	1.396
Outros	15.880	17.459	(1.579)	(1.994)
<b>Total dos tributos diferidos ativos</b>	<b>2.584.592</b>	<b>2.499.819</b>	<b>84.773</b>	<b>(17.986)</b>
<b>Tributos diferidos passivos:</b>				
Ajustes de avaliação patrimonial/mais valia	(481.388)	(502.877)	21.489	19.011
Atualização do ativo financeiro da concessão	(211.636)	(184.234)	(27.402)	(8.276)
Atualização monetária de depósitos judiciais	(47.718)	(53.138)	5.420	(5.724)
Outros	(16.934)	(16.441)	(493)	59
<b>Total dos tributos diferidos passivos</b>	<b>(757.676)</b>	<b>(756.690)</b>	<b>(986)</b>	<b>5.070</b>
<b>Ativo fiscal diferido, líquido</b>	<b>1.826.916</b>	<b>1.743.129</b>	<b>83.787</b>	<b>(12.916)</b>
Realização do benefício fiscal do ágio incorporado			(11.796)	(12.366)
<b>Total despesa imposto de renda e contribuição social diferidos</b>			<b>71.991</b>	<b>(25.282)</b>

### 9.3 Benefício fiscal do ágio incorporado:

Refere-se ao benefício fiscal gerado pelas incorporações dos ágios das antigas controladoras AES Elpa S.A. ("AES Elpa") e Brasileira Participações S.A. ("Brasileira Participações"), oriundo da reorganização societária concluída em 30 de dezembro de 2016 realizada por meio das cisões parciais da Brasileira Participações e da AES Elpa, com a incorporação dos acervos cindidos pela Companhia e estão registrados de acordo com os conceitos das Instruções CVM nºs 319/99 e 349/01, conforme alterada.

A composição do saldo do benefício fiscal do ágio incorporado é como segue:

	30.06.2018		31.12.2017	
	Ágio	Provisão	Valor líquido	Valor líquido
<b>AES Elpa</b>				
Saldos oriundos da incorporação	515.570	(340.275)	175.295	175.295
Amortização acumulada	(67.248)	44.383	(22.865)	(15.622)
<b>Subtotal</b>	<b>448.322</b>	<b>(295.892)</b>	<b>152.430</b>	<b>159.673</b>
<b>Brasileira Participações</b>				
Saldos oriundos da incorporação	308.058	(203.319)	104.739	104.739
Amortização acumulada	(40.181)	26.520	(13.661)	(9.108)
<b>Subtotal</b>	<b>267.877</b>	<b>(176.799)</b>	<b>91.078</b>	<b>95.631</b>
<b>Total do benefício fiscal do ágio incorporado</b>	<b>716.199</b>	<b>(472.691)</b>	<b>243.508</b>	<b>255.304</b>

O total do benefício fiscal incorporado pela Companhia como resultado do processo de Reorganização, concluído em dezembro de 2016, foi de R\$ 693.897, sendo composto pelos créditos tributários sobre ágio na incorporação no montante de R\$ 413.863 e pelo benefício fiscal do ágio incorporado no montante de R\$ 280.034. Desse benefício, R\$ 23.000 foram compartilhados com todos os acionistas da Companhia, afetando positivamente o resultado do exercício findo em 31 de dezembro de 2016, e R\$ 670.897 foram registrados em contrapartida à conta "Reserva especial de ágio", no patrimônio líquido (nota explicativa nº 21.4). Esse ativo fiscal diferido está sendo realizado até o final da concessão da Companhia.



## Notas Explicativas

Eletropaulo

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

Vale ressaltar que a amortização do ágio traz impacto nulo no resultado da Companhia, visto que a amortização, a reversão da provisão e o benefício fiscal ocorrem no mesmo momento. Somente há impacto de caixa devido à redução no pagamento do imposto de renda e contribuição social.

## 9.4 Movimentação dos saldos de tributos e contribuições sociais diferidos:

	30.06.2018
Saldo inicial	1.998.433
Impacto no resultado do semestre	71.991
Saldo final	2.070.424

A Companhia estima que os saldos em 30 de junho de 2018, referentes aos impostos diferidos ativos, serão recuperados através de geração de lucros tributáveis futuros pelo prazo da concessão, que se encerra em 2028.

## 10. Outros créditos

	Nota	30.06.2018	31.12.2017
<b>CIRCULANTE</b>			
Contribuição para o custeio do serviço de iluminação pública - COSIP		71.012	61.018
Cauções e depósitos vinculados	10.1	43.312	55.189
Valores a receber da alienação de bens e direitos	10.2	6.666	6.336
Bens e direitos destinados a alienação		-	6.279
Serviços prestados		1.289	2.239
Repasse CDE		72.647	68.646
Outros créditos - partes relacionadas	28.1.2	-	168
Adiantamentos		16.985	4.841
Ressarcimento - acordos bilaterais		19.973	41.029
Ressarcimento - acordos bilaterais - partes relacionadas	28.1.1	4.194	-
Ressarcimento - acordos bilaterais - partes relacionadas	28.1.2	-	4.922
Conta centralizadora dos recursos de bandeiras tarifárias - CCRBT		18.167	59.767
Cobrança contratual - empreiteiras		7.710	7.560
Cobrança contratual - empreiteiras - partes relacionadas	28.1.2	-	2.495
Aluguel de poste		18.757	14.323
Outros		18.611	15.000
<b>Subtotal</b>		<b>299.323</b>	<b>349.812</b>
Perda esperada com créditos de liquidação duvidosa - serviços prestados	7	(545)	(626)
Perda esperada com créditos de liquidação duvidosa - outros créditos	7	(2.759)	(2.759)
<b>Total</b>		<b>296.019</b>	<b>346.427</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>			
Valores a receber da alienação de bens e direitos	10.2	7.303	447
Financiamento à CESP		8.349	7.163
Cauções contratuais - venda de imóveis		13.628	13.439
Ressarcimento - acordos bilaterais		-	3.231
Ressarcimento - acordos bilaterais - partes relacionadas	28.1.2	-	411
Cobrança contratual - empreiteiras		5.945	7.841
Cobrança contratual - empreiteiras - partes relacionadas	28.1.2	-	952
Seguro garantia judicial		9.541	11.793
Outros		521	1.485
<b>Total</b>		<b>45.287</b>	<b>46.762</b>

Detalhes sobre as naturezas dos principais valores que compõem o saldo de outros créditos podem ser verificados na nota explicativa nº 10 nas demonstrações contábeis do exercício findo em 31 de dezembro de 2017.

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

- 10.1 A Companhia deve disponibilizar em conta bancária específica, um dia útil antes do vencimento, o montante a pagar aos fornecedores de Contratos de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado - CCEARs. Em 29 de junho de 2018, a Companhia disponibilizou o montante de R\$ 42.145, relacionado às faturas com vencimento em 30 de junho de 2018. A efetivação do pagamento, para esse vencimento, ocorreu no início de julho de 2018. O saldo restante da rubrica se refere a outras cauções e depósitos vinculados.
- 10.2 Em maio de 2018, a Companhia concluiu a venda de dois terrenos destinados a alienação. Conforme estabelecido nos contratos firmados, o valor será recebido em até 38 parcelas variáveis, corrigidas pelo INCC-DI (Índice Nacional de Custo da Construção) totalizando R\$ 12.176, dos quais a Companhia já havia recebido adiantamento de R\$ 2.940, que atualizado representa R\$ 3.523. Em 30 de junho de 2018, os saldos a receber atualizados das referidas vendas somam R\$ 1.024 no circulante e R\$ 7.303 no não circulante. O ganho apurado na alienação dos referidos terrenos foi de R\$ 5.721 (nota explicativa nº 25.3). O saldo remanescente no circulante se refere a venda de sucata e alienação de outros bens.

**11. Contratos de concessão público - privados**

Os ativos da infraestrutura relacionados ao contrato de concessão estão segregados entre ativos financeiros e ativos intangíveis. Esta segregação ocorre para distinguir o compromisso de remuneração garantido pelo poder concedente e o compromisso de remuneração pelos consumidores pelo uso da infraestrutura do serviço público.

	Nota	30.06.2018	31.12.2017
<b>Ativo financeiro</b>			
Ativo financeiro da concessão	11.1	3.283.654	3.011.833
<b>Intangível</b>			
Ativo intangível da concessão	11.2	5.147.361	5.082.459
<b>Total dos contratos de concessão público - privado</b>		<b>8.431.015</b>	<b>8.094.292</b>

Detalhes do contrato de concessão e respectivos aditivos podem ser verificados na nota explicativa nº 11 das demonstrações contábeis relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2017.

**Bens vinculados à concessão**

De acordo com os artigos 63 e 64 do Decreto nº 41.019, de 26 de fevereiro de 1957, os bens e instalações utilizados na produção, transmissão, distribuição e venda de energia elétrica são vinculados a esses serviços, não podendo estes ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do Poder Concedente.

**11.1 Ativo financeiro da concessão**

O ativo financeiro indenizável da concessão corresponde à parcela estimada dos investimentos realizados na infraestrutura do serviço público que não será totalmente amortizada até o final da concessão. A Companhia possui o direito incondicional de receber dinheiro ou outro ativo financeiro do Poder Concedente, a título de indenização pela reversão da infraestrutura do serviço público.

A Companhia classifica os saldos do ativo financeiro da concessão como instrumentos financeiros "valor justo por meio de resultado", pois o fluxo de caixa não é caracterizado apenas como principal e juros. O modelo de negócio da Companhia para este ativo é recuperar o investimento realizado, cuja valorização é baseada no valor novo de reposição (VNR), acrescido de correção monetária pelo Índice de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), de acordo com a Base de Remuneração Regulatória (BRR).

## Notas Explicativas

Eletropaulo

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS  
30 de junho de 2018 e 2017  
(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

A movimentação do ativo financeiro da concessão é como segue:

	Nota	30.06.2018
Saldo inicial		3.011.833
Transferência - ativo intangível em curso	11.2	194.071
Baixas	25	(2.844)
Atualização do ativo financeiro da concessão	23	80.594
Saldo final		3.283.654

## 11.2 Intangível da concessão

Os ativos classificados como intangíveis representam o direito da Companhia de cobrar os consumidores pelo uso da infraestrutura do serviço público ao longo do contrato da concessão.

A composição do saldo de ativos intangíveis é como segue:

Ativo intangível da concessão	30.06.2018	31.12.2017
Ativo intangível - custo	8.088.165	7.912.545
Amortização acumulada	(2.940.804)	(2.830.086)
Total do ativo intangível da concessão	5.147.361	5.082.459

O saldo do intangível refere-se, substancialmente, ao direito de uso da infraestrutura da concessão, que é reconhecido na medida em que a Companhia tem o direito (autorização) de cobrar pelos serviços prestados aos consumidores dos serviços públicos.

A movimentação do ativo intangível é como segue:

Nota	Em curso		Em serviço		Ativo intangível	Amortização acumulada	Total do ativo intangível da concessão
	Intangível	(-) Obrigações especiais	Intangível	(-) Obrigações especiais			
Saldos em 31 de dezembro de 2017	665.807	(137.657)	8.238.654	(854.259)	7.912.545	(2.830.086)	5.082.459
Adições	594.090	(41.071)	4.270	-	557.289	(292.612)	264.677
Baixas	-	-	(187.598)	-	(187.598)	154.467	(33.131)
Amortização de obrigações especiais	-	-	-	-	-	27.427	27.427
Transferências	(196.335)	30.851	196.335	(30.851)	-	-	-
Transferências para o ativo financeiro	(242.464)	48.393	-	-	(194.071)	-	(194.071)
Saldos em 30 de junho de 2018	821.098	(99.484)	8.251.661	(885.110)	8.088.165	(2.940.804)	5.147.361

A Companhia agrega, mensalmente, os juros incorridos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures ao custo de construção da infraestrutura registrada no ativo intangível da concessão em curso, considerando os seguintes critérios para capitalização: (a) os juros são capitalizados durante a fase de construção da infraestrutura; (b) os juros são capitalizados considerando a taxa média ponderada dos empréstimos vigentes na data da capitalização; (c) os juros totais capitalizados mensalmente não excedem o valor do total das despesas mensais de juros; e (d) os juros capitalizados são amortizados considerando os mesmos critérios e vida útil determinados para o ativo intangível aos quais foram incorporados. Os juros foram capitalizados (nota explicativa nº 26) a uma taxa média de 9,54% a.a. no semestre findo em 30 de junho de 2018 (14,4% a.a. no semestre findo em 30 de junho de 2017), sobre os ativos intangíveis qualificáveis. A dedutibilidade para fins de apuração de imposto de renda e contribuição social dos juros sobre obras em andamento, ocorre no momento da amortização do bem.

**Notas Explicativas****Eletropaulo**

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS  
30 de junho de 2018 e 2017  
(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

**12. Ativo e passivo financeiro setorial**

Em 10 de dezembro de 2014 foi assinado o Terceiro Aditivo ao Contrato de Concessão, pelo qual foi assegurado que eventual saldo de ativo ou passivo financeiro setorial, ao final do contrato de concessão, será indenizado para ou reembolsado pela Companhia. Com o advento do referido aditivo do contrato de concessão, foram eliminadas eventuais incertezas, até então existentes, quanto ao reconhecimento e à realização dos ativos e passivos financeiros setoriais. Dessa forma, a Companhia reconhece desde dezembro de 2014 os ativos e passivos financeiros setoriais em suas demonstrações contábeis de acordo com o OCPC 08.

O reconhecimento dos ativos e passivos financeiros setoriais tem a finalidade de neutralizar os impactos econômicos no resultado da Companhia, em função da diferença entre os itens não gerenciáveis, denominados de "Parcela A" ou outros componentes financeiros, e os efetivamente contemplados na tarifa, a cada reajuste/revisão tarifária.

Essas diferenças entre o custo real e o custo considerado nos reajustes tarifários geram um direito à medida que o custo realizado for maior que o contemplado na tarifa, ou uma obrigação, quando os custos são inferiores aos contemplados na tarifa. As diferenças são consideradas pela ANEEL no reajuste tarifário subsequente, e passam a compor o índice de reajuste tarifário da Companhia.

A Companhia classifica os saldos de ativo e passivo financeiro setorial como instrumentos financeiros "custo amortizado", pois o modelo de negócios da Companhia tem o objetivo de coletar os fluxos de caixa de principal e juros, não contemplando componentes de financiamento significativos. O saldo é composto: (i) pelo ciclo anterior (em amortização), que representa o saldo homologado pela ANEEL já contemplado na tarifa e (ii) pelo ciclo em constituição, que são as diferenças que serão homologadas pela ANEEL no próximo evento tarifário.

Redução ao valor recuperável: os saldos relacionados ao ativo e passivo financeiro setorial estão sujeitos à análise de perdas esperadas conforme CPC 48/ IFRS 9 Instrumentos financeiros (nota explicativa nº 3.2).

A Companhia avaliou o impacto e concluiu como baixo o risco de não recebimento, com base no histórico de inadimplência e a potencial perda associada, considerando que tais ativos serão realizados por meio do incremento da tarifa do próximo ciclo tarifário e ainda pela garantia de indenização do saldo, conforme mencionado anteriormente. Dessa forma, nenhuma perda esperada foi registrada no semestre findo em 30 de junho de 2018 e exercício findo em 31 de dezembro de 2017.

A composição, movimentação dos saldos e a composição por ciclo tarifário estão demonstradas da seguinte forma:

Notas Explicativas



NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS  
30 de junho de 2018 e 2017  
(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

Ativos e passivos financeiros setoriais										
Nota	Saldos em 31.12.2017	Diferimentos	Amortização	Recebimento bandeiras tarifárias	Atualização monetária	Reclassificações	Saldos em 30.06.2018	Valores em constituição	Valores em amortização	Não Circulante
12.1	325.605	1.046.474	440.648	(169.446)	13.138	(2.680)	1.653.739	549.142	1.104.597	590.828
	470.745	322.609	(141.877)	-	13.860	-	665.337	202.184	463.153	202.184
	(10.655)	5.740	10.961	-	(88)	-	5.958	-	5.958	-
	61.316	44.016	(15.444)	-	2.094	-	91.982	14.847	77.135	14.847
	14.382	9.277	(2.597)	-	488	-	21.550	3.728	17.822	3.728
12.3	(323.986)	146.538	216.657	-	(5.147)	-	34.062	41.820	(7.758)	41.820
12.2	961.079	698.557	150.807	(169.446)	30.287	(2.680)	1.668.604	343.366	1.325.238	385.052
	(847.276)	(180.263)	222.141	-	(28.356)	-	(833.754)	(56.803)	(776.951)	(56.803)
12.4	(420.696)	(324.536)	(268.003)	-	(17.243)	2.680	(1.027.798)	(447.258)	(580.540)	(447.258)
	92.747	19.887	(94.386)	-	571	-	18.819	-	18.819	-
	16.902	(105.527)	(122.608)	-	511	2.680	(208.042)	(67.760)	(140.282)	(67.760)
	(319.626)	(48.801)	-	-	(11.071)	-	(379.498)	(379.498)	-	(379.498)
	66.916	44.845	(66.917)	-	4.028	-	48.872	-	48.872	-
Outros	(230.016)	(237.394)	-	-	(10.565)	-	(477.975)	-	(477.975)	-
	(47.619)	2.454	15.908	-	(717)	-	(29.974)	-	(29.974)	-
Total	(95.091)	721.938	172.645	(169.446)	(4.105)	-	625.941	101.884	524.057	143.570
Ativo (passivo) financeiro setorial, líquido										
										482.371

- 12.1 O aumento do diferimento de energia de Itaipu deve-se basicamente ao aumento da taxa do dólar, que estava R\$ 3,30 em 31 de dezembro de 2017 e fechou em R\$ 3,86 em 30 de junho de 2018.
- 12.2 O diferimento ativo dos custos de aquisição de energia deve-se principalmente (i) ao aumento do risco hidrológico, devido à piora no cenário hidrológico do SIN (Sistema Interligado Nacional) e aumento considerável do Preço de Liquidação das Diferenças - PLD, parcialmente compensado (ii) pelo aumento das bandeiras que mudou de verde para amarela em maio, e em junho se tornou vermelha patamar 2.
- 12.3 Diferimento ativo gerado pelo descasamento da cobertura tarifária e custo da quota anual de CDE Uso, que sofreu aumento em janeiro de 2018.
- 12.4 O aumento do diferimento passivo da sobrecontratação de energia deve-se basicamente ao aumento do PLD e da quantidade vendida no Mercado de Curto Prazo - MCP no período.

## Notas Explicativas

## Eletropaulo

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS  
30 de junho de 2018 e 2017  
(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

## 13. Fornecedores

	Nota	30.06.2018	31.12.2017
<u>CIRCULANTE</u>			
Itaipu		429.117	365.593
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE		463.346	418.772
Suprimento de energia elétrica		490.917	493.031
Suprimento de energia elétrica - partes relacionadas	28.1.1	2.213	-
Energia livre		109.264	105.583
Encargos de uso de rede elétrica		160.410	130.475
Encargos de uso de rede elétrica - partes relacionadas	28.1.1	1.663	-
<b>Total energia</b>		<b>1.656.930</b>	<b>1.513.454</b>
Materiais e serviços		260.116	276.264
<b>Total Fornecedores</b>		<b>1.917.046</b>	<b>1.789.718</b>

## 14. Tributos a pagar

Outros tributos a pagar:	30.06.2018	31.12.2017
<u>CIRCULANTE</u>		
<b>Tributos Federais</b>		
PIS	12.608	13.255
COFINS	58.075	61.052
INSS	11.553	11.305
IRRF	1.235	562
Outros	9.120	7.765
<b>Subtotal - Federais</b>	<b>92.591</b>	<b>93.939</b>
<b>Tributos Estaduais</b>		
ICMS	350.200	357.199
<b>Subtotal - Estaduais</b>	<b>350.200</b>	<b>357.199</b>
<b>Tributos Municipais</b>		
ISS	1.701	1.814
<b>Subtotal - Municipais</b>	<b>1.701</b>	<b>1.814</b>
<b>Total - Outros tributos a pagar</b>	<b>444.492</b>	<b>452.952</b>

A Companhia é tributada pelo regime de lucro real com recolhimentos por estimativa mensal, em relação ao Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (IRPJ e CSLL). No semestre findo em 30 de junho de 2018, a Companhia efetuou recolhimentos por estimativa (antecipações) no valor de R\$ 4.767 por ter apurado lucro tributável em janeiro de 2018 e efetuou pagamentos relativos ao imposto de renda retido na fonte (IRRF) no montante de R\$ 2.883.

## Notas Explicativas

Eletropaulo

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

## 15. Empréstimos e financiamentos, debêntures e arrendamento financeiro

15.1 Os saldos de empréstimos e financiamentos, debêntures não conversíveis e arrendamento financeiro são compostos da seguinte forma:

			30.06.2018						
			Circulante				Não Circulante		
Vencimento	Taxa efetiva a.a (%) (ii)	Encargos	Principal	Custos a amortizar	Total	Principal	Custos a amortizar	Total	Total Circulante + Não Circulante
<b>Moeda nacional</b>									
<b>Empréstimos e financiamentos:</b>									
FINEP 1 - b.6	2020	4,00	17	5.744	-	5.761	3.995	-	3.995
FINEP 2 <sup>(i)</sup> - b.6	2024	TJLP+5,00	172	10.367	-	10.539	59.854	-	59.854
Cédulas de Crédito Bancário - Bradesco - b.7	2019	CDI+4,12	1.322	120.000	(2.716)	118.606	60.000	(665)	59.335
Cédulas de Crédito Bancário - Banco ABC (I) - b.12	2020	CDI+4,02	419	18.667	(259)	18.827	18.667	(123)	18.544
Cédulas de Crédito Bancário - Banco ABC (II) - b.14	2020	CDI+5,88	308	13.666	(599)	13.375	13.667	(286)	13.381
Cédulas de Crédito Bancário - SAFRA - b.17	2018	CDI+2,97	324	200.000	(768)	199.556	-	-	199.556
FINEM - Subcrédito A - b.8	2021	TJLP+5,00	125	11.350	(175)	11.300	19.860	(132)	19.728
FINEM - Subcrédito B - b.8	2021	SELIC+4,85	68	15.416	(193)	15.291	26.978	(233)	26.745
FINEM - Subcrédito C - b.8	2021	10,31	54	5.130	(80)	5.104	8.978	(61)	8.917
FINEM - Subcrédito D - b.8	2021	TJLP	-	194	-	194	337	-	337
FINEM - Subcrédito E - b.8	2021	SELIC+3,82	23	5.688	(71)	5.640	9.954	(86)	9.868
FINEM - Subcrédito A (2º protocolo) - b.11	2022	TJLP+4,70	183	12.652	(206)	12.629	32.685	(249)	32.436
FINEM - Subcrédito B (2º protocolo) - b.11	2022	SELIC+4,77	88	15.277	(235)	15.130	39.458	(283)	39.175
FINEM - Subcrédito C (2º protocolo) - b.11	2022	SELIC+4,77	28	4.613	(71)	4.570	11.917	(86)	11.831
FINEM - Subcrédito D (2º protocolo) - b.11	2022	10,15	56	4.193	(69)	4.180	10.833	(82)	10.751
FINEM - Subcrédito A (3º protocolo) - a.2	2022	SELIC+5,74	91	13.311	(363)	13.039	36.605	(474)	36.131
FINEM - Subcrédito B (3º protocolo) - a.2	2022	TJLP+5,49	200	13.030	(361)	12.869	35.833	(480)	35.353
FINEM - Subcrédito C (3º protocolo) - a.2	2022	TJLP+5,52	21	1.456	(42)	1.435	4.005	(55)	3.950
FINEM - Subcrédito A (4º protocolo) - a.3	2023	SELIC+6,66	166	11.431	(754)	10.843	64.778	(1.668)	63.110
FINEM - Subcrédito B (4º protocolo) - a.3	2023	TJLP+6,40	315	11.267	(753)	10.829	63.845	(1.669)	62.176
Notas promissórias - 3ª emissão - b.13	2021	CDI+3,37	14.122	27.273	(380)	41.015	63.637	(288)	63.349
Nota Promissória - 4ª emissão - a.4	2018	CDI+3,70	6.862	740.000	(3.507)	743.355	-	-	743.355
CEF - Conta garantia	2018	CDI+4,16	655	-	-	655	-	-	655
<b>Total - Empréstimos e financiamentos</b>			<b>25.619</b>	<b>1.260.725</b>	<b>(11.602)</b>	<b>1.274.742</b>	<b>585.886</b>	<b>(6.920)</b>	<b>578.966</b>
<b>Debêntures:</b>									
Debêntures - 9ª emissão - b.1	2018	CDI+4,94	392	14.667	(99)	14.960	-	-	14.960
Debêntures - 11ª emissão - b.2	2018	CDI+3,86	1.299	100.000	(870)	100.429	-	-	100.429
Debêntures - 13ª emissão - b.3	2020	CDI+3,84	1.215	80.000	(2.447)	78.768	40.000	(825)	39.175
Debêntures - 14ª emissão - b.4	2021	CDI+2,62	4.221	60.000	(5.348)	58.873	540.000	(7.970)	532.030
Debêntures - 15ª emissão - b.5	2018	CDI+6,13	594	35.110	(567)	35.137	-	-	35.137
Debêntures - 18ª emissão (1ª série) - b.9	2022	CDI+3,06	3.217	38.080	(236)	41.061	133.360	(404)	132.956
Debêntures - 18ª emissão (2ª série) - b.9	2022	CDI+3,07	3.216	38.080	(252)	41.044	133.360	(432)	132.928
Debêntures - 19ª emissão - b.10	2021	CDI+4,11	1.237	71.104	(1.950)	70.391	142.240	(1.933)	140.307
Debêntures - 20ª emissão - b.15	2021	128% do CDI	10.115	70.000	(4.216)	75.899	560.000	(5.734)	554.266
Debêntures - 21ª emissão - b.16	2022	CDI+3,42	11.024	-	(961)	10.063	271.000	(2.067)	268.933
Debêntures - 22ª Emissão - a.1	2019	CDI+2,67	12.109	300.000	(588)	311.521	-	-	311.521
<b>Total - Debêntures</b>			<b>48.639</b>	<b>807.041</b>	<b>(17.534)</b>	<b>838.146</b>	<b>1.819.960</b>	<b>(19.365)</b>	<b>1.800.595</b>
Arrendamento financeiro - c	13,39 a 39,97		-	30.614	-	30.614	45.394	-	45.394
<b>Total - Arrendamento financeiro</b>			<b>-</b>	<b>30.614</b>	<b>-</b>	<b>30.614</b>	<b>45.394</b>	<b>-</b>	<b>45.394</b>
<b>Total da dívida</b>			<b>74.258</b>	<b>2.098.380</b>	<b>(29.136)</b>	<b>2.143.502</b>	<b>2.451.240</b>	<b>(26.285)</b>	<b>2.424.955</b>



## Notas Explicativas

Eletropaulo

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

		31.12.2017								Total Circulante + Não Circulante
		Circulante				Não Circulante				
Vencimento	Taxa efetiva a.a (%)	Encargos	Principal	Custos a amortizar	Total	Principal	Custos a amortizar	Total		
<b>Moeda nacional</b>										
<b>Empréstimos e financiamentos:</b>										
FINEP 1 (I) - b.6	2020	4,00	23	5.604	-	5.627	6.904	-	6.904	12.531
FINEP 2 (I) -b.6	2024	TJLP+5,00	199	10.060	-	10.259	64.876	-	64.876	75.135
Cédulas de Crédito Bancário - Bradesco - b.7	2019	CDI+4,12	5.534	120.000	(4.060)	121.474	60.000	(1.414)	58.586	180.060
Cédulas de Crédito Bancário - Banco ABC (I) - b.12	2020	CDI+4,02	824	18.667	(312)	19.179	37.334	(251)	37.083	56.262
Cédulas de Crédito Bancário - Banco ABC (II) - b.14	2020	CDI+5,88	604	13.666	(719)	13.551	27.334	(582)	26.752	40.303
Cédulas de Crédito Bancário - SAFRA - b.17	2018	CDI+2,97	206	200.000	(785)	199.421	-	-	-	199.421
FINEM - Subcrédito A - b.8	2021	TJLP+5,00	159	11.313	(207)	11.265	25.453	(210)	25.243	36.508
FINEM - Subcrédito B - b.8	2021	SELIC+4,85	73	14.941	(212)	14.802	33.617	(328)	33.289	48.091
FINEM - Subcrédito C - b.8	2021	10,31	66	5.130	(94)	5.102	11.543	(94)	11.449	16.551
FINEM - Subcrédito D - b.8	2021	TJLP	1	192	-	193	432	-	432	625
FINEM - Subcrédito E - b.8	2021	SELIC+3,82	23	5.513	(78)	5.458	12.404	(121)	12.283	17.741
FINEM - Subcrédito A (2º protocolo) - b.11	2022	TJLP+4,70	220	12.612	(231)	12.601	38.886	(344)	38.542	51.143
FINEM - Subcrédito B (2º protocolo) - b.11	2022	SELIC+4,77	88	14.803	(257)	14.634	45.644	(400)	45.244	59.878
FINEM - Subcrédito C (2º protocolo) - b.11	2022	SELIC+4,77	27	4.471	(78)	4.420	13.785	(121)	13.664	18.084
FINEM - Subcrédito D (2º protocolo) - b.11	2022	10,15	68	4.193	(78)	4.183	12.929	(113)	12.816	16.999
Notas promissórias - 3ª emissão - b.13	2021	CDI+3,37	9.965	9.090	(400)	18.655	86.365	(472)	85.893	104.548
Outros			275	-	-	275	-	-	-	275
<b>Total - Empréstimos e financiamentos</b>			<b>18.355</b>	<b>450.255</b>	<b>(7.511)</b>	<b>461.099</b>	<b>477.506</b>	<b>(4.450)</b>	<b>473.056</b>	<b>934.155</b>
<b>Debêntures:</b>										
Debêntures - 9ª emissão - b.1	2018	CDI+4,94	455	14.667	(360)	14.762	-	-	-	14.762
Debêntures - 11ª emissão - b.2	2018	CDI+3,86	1.352	100.000	(1.833)	99.519	-	-	-	99.519
Debêntures - 13ª emissão - b.3	2020	CDI+3,84	2.076	80.000	(3.167)	78.909	120.000	(2.043)	117.957	196.866
Debêntures - 14ª emissão - b.4	2021	CDI+2,62	4.364	60.000	(5.406)	58.958	540.000	(10.549)	529.451	588.409
Debêntures - 15ª emissão - b.5	2018	CDI+6,13	649	35.110	(1.343)	34.416	-	-	-	34.416
Debêntures - 18ª emissão (1ª série) - b.9	2022	CDI+3,06	3.860	38.080	(255)	41.685	152.400	(516)	151.884	193.569
Debêntures - 18ª emissão (2ª série) - b.9	2022	CDI+3,07	3.860	38.080	(273)	41.667	152.400	(552)	151.848	193.515
Debêntures - 19ª emissão - b.10	2021	CDI+4,11	8.882	71.104	(2.180)	77.806	177.792	(2.874)	174.918	252.724
Debêntures - 20ª emissão - b.15	2021	128% do CDI	12.442	70.000	(4.206)	78.236	630.000	(7.849)	622.151	700.387
Debêntures - 21ª emissão - b.16	2022	CDI+3,42	9.672	-	(902)	8.770	271.000	(2.563)	268.437	277.207
<b>Total - Debêntures</b>			<b>47.612</b>	<b>507.041</b>	<b>(19.925)</b>	<b>534.728</b>	<b>2.043.592</b>	<b>(26.946)</b>	<b>2.016.646</b>	<b>2.551.374</b>
<b>Arrendamento financeiro - c</b>		13,39 a 39,97	-	30.616	-	30.616	52.867	-	52.867	83.483
<b>Total - Arrendamento financeiro</b>			<b>-</b>	<b>30.616</b>	<b>-</b>	<b>30.616</b>	<b>52.867</b>	<b>-</b>	<b>52.867</b>	<b>83.483</b>
<b>Total da dívida</b>										
			<b>65.967</b>	<b>987.912</b>	<b>(27.436)</b>	<b>1.026.443</b>	<b>2.573.965</b>	<b>(31.396)</b>	<b>2.542.569</b>	<b>3.569.012</b>

(i) FINEP - saldo apresentado líquido das subvenções governamentais. O contrato do FINEP 2 (TJLP+5% a.a.) prevê uma redução (benefício de equalização) de 6% sobre a TJLP condicionada a adimplência e execução dos projetos.

(ii) A taxa efetiva de juros difere da taxa contratual, pois são considerados os custos de transação incorridos de cada dívida. Os custos de transação incorridos na captação de recursos junto a terceiros são apropriados ao resultado do semestre pelo prazo da dívida que os originaram, por meio do método do custo amortizado. A utilização do método do custo amortizado resulta no cálculo e apropriação de encargos financeiros com base na taxa efetiva de juros em vez da taxa de juros contratual do instrumento.

Todos os recursos obtidos com os financiamentos contratados foram destinados à finalidade contratualmente prevista, ou seja, todos respeitaram os limites de utilização contratualmente previstos.

Em março de 2016, a Companhia firmou com a Caixa Econômica Federal uma operação de conta garantida, que foi utilizada no período de 10 de maio de 2018 a 22 de junho de 2018, com as características a seguir:

Valor	Prazo	Taxa de juros	Taxa de disponibilização de limite	Garantia
R\$ 100.000	36 meses	CDI + 0,34% a.m.	0,025% a.m. sobre o saldo não utilizado	Recebíveis

Os juros incorridos de competência junho no valor de R\$ 655 foram pagos em 02 de julho de 2018.

**Garantias:** Os financiamentos referentes ao FINEM, 3ª emissão de notas promissórias, a 18ª, 20ª e 22ª emissões de debêntures e CCB Safra possuem como garantia os recebíveis da Companhia, sendo passíveis de bloqueio em conta bancária, em caso de descumprimento contratual. Para a FINEP, a Companhia possui 5 cartas de fiança como garantia contratada no montante de R\$ 113.205, com taxas contratuais que variam de 2,00% a 3,00% a.a.



## Notas Explicativas

Eletropaulo

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

## 15.2 As principais características dos contratos de empréstimos e financiamentos, debêntures e arrendamento financeiro estão descritas a seguir:

## a) Empréstimos, financiamentos e debêntures obtidos durante o primeiro semestre de 2018:

Referência	Descrição	Valor do ingresso	Data da emissão ou repactuação	Taxa contratual a.a	Pagamentos juros	Principal a vencer	Data da amortização	Finalidade
a.1	22ª Emissão	R\$ 300.000	Janeiro de 2018	CDI + 2,00% até julho de 2018 CDI + 2,30% a partir de agosto de 2018	Nas mesmas datas da amortização das parcelas de principal	R\$ 50.000 R\$ 50.000 R\$ 50.000 R\$ 50.000 R\$ 50.000 R\$ 50.000	Agosto de 2018 Setembro de 2018 Outubro de 2018 Novembro de 2018 Dezembro de 2018 Janeiro de 2019	Investimentos, reforço de capital de giro (empréstimo-ponte para Finem)
a.2	FINEM - Subcrédito A (3º protocolo) FINEM - Subcrédito B (3º protocolo) FINEM - Subcrédito C (3º protocolo)	R\$ 52.000 R\$ 52.000 R\$ 5.817	Fevereiro de 2018 Fevereiro de 2018 Março de 2018	SELIC + 4,69% TJLP + 4,43% TJLP + 4,43%	Mensal Mensal Mensal	Mensal a partir de abril de 2018	Março de 2022	Implementação do programa de investimento, destinado a expansão e melhorias no sistema de distribuição de energia elétrica
a.3	FINEM - Subcrédito A (4º protocolo) FINEM - Subcrédito B (4º protocolo)	R\$ 75.000 R\$ 75.000	Março de 2018	SELIC + 5,19% TJLP + 4,93%	Trimestral até a carência e após mensal	Mensal a partir de outubro de 2018	Setembro de 2023	Implementação do programa de investimento, destinado a expansão e melhorias no sistema de distribuição de energia elétrica
a.4	Notas promissórias - 4ª emissão	R\$ 740.000	Maio de 2018	CDI + 2,45%	Única	R\$ 740.000	Novembro de 2018	Reforço de capital de giro

Adicionalmente, em 14 de maio de 2018, a Companhia captou junto ao Bradesco (CCB 2) o montante de R\$45.000. Em 22 de maio de 2018 houve a amortização e o pagamento de juros. A taxa contratual foi de CDI+2,45% a.a. com a finalidade de reforço de capital de giro.

## Notas Explicativas

Eletropaulo

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

## b) Empréstimos, financiamentos e debêntures obtidos em exercícios anteriores:

Referência	Descrição	Valor do ingresso	Data da emissão ou repactuação	Taxa contratual a.a	Pagamentos juros	Principal a vencer	Data da amortização	Finalidade
b.1	9ª Emissão	R\$ 250.000	Dezembro de 2005	CDI + 1,12%	Semestrais	Anual R\$ 14.667	Agosto de 2018	Pré-pagamento de dívidas renegociadas entre a Companhia e bancos credores em 2004
b.2	11ª Emissão	R\$ 200.000	Novembro de 2007	CDI + 1,75%	Semestrais	Anual R\$ 100.000	Novembro de 2018	Realização de investimentos no sistema de distribuição da Companhia
b.3	13ª Emissão	R\$ 400.000	Dezembro de 2015	CDI + 1,50%	Semestrais	Anual R\$ 80.000 R\$ 40.000	Maio de 2019 Maio de 2020	Pagamento dos Bonds denominados em reais, emitidos pela Companhia em Junho de 2005 e vencidos em Junho de 2010, e para financiamento de parte dos investimentos de 2010
b.4	14ª Emissão	R\$ 600.000	Novembro de 2011	CDI + 1,50%	Semestrais	Anual R\$ 60.000 R\$ 180.000 R\$ 180.000	Novembro de 2018 Novembro de 2019 Novembro de 2020 Novembro de 2021	Recomposição do caixa em virtude das amortizações de dívida referentes a 2011 e 2012
b.5	15ª Emissão	R\$ 750.000	Outubro de 2012	CDI + 1,24%	Semestrais	Anual R\$ 35.110	Outubro de 2018	Pagamento antecipado da 10ª Emissão de Debêntures, 12ª Emissão de Debêntures e Cédulas de Crédito Bancário (CCB's Citibank S.A)
b.6	FINEP 1	R\$ 37.096	Março de 2012	4,0%	Mensal	Mensal (a partir de fevereiro de 2014)	Fevereiro de 2020	Financiamento de projetos de inovação
	FINEP 2	R\$ 55.301	Agosto de 2014	TJLP + 5%	Mensal	Mensal (a partir de abril de 2017)	Abril de 2024	Financiamento de desenvolvimento de projetos
	FINEP 2 (3ª liberação)	R\$ 41.448	Novembro de 2017	TJLP + 5%	Mensal	Mensal	Abril de 2024	Financiamento de desenvolvimento de projetos
b.7	Bradesco (CCB's)	R\$ 600.000	Novembro de 2009	CDI + 1,50%	Semestrais	Anual R\$ 120.000 R\$ 60.000	Novembro de 2018 Novembro de 2019	Liquidação de valores que eram devidos à Receita Federal e que foram renegociados com a adesão ao Programa REFIS da Receita Federal em novembro de 2009
b.8	FINEM - Subcrédito A (1º protocolo) FINEM - Subcrédito B (1º protocolo) FINEM - Subcrédito C (1º protocolo) FINEM - Subcrédito E (1º protocolo) FINEM - Subcrédito D (1º protocolo)	R\$ 172.000	Fevereiro de 2015	TJLP + 4,22% SELIC + 4,22% 9,5% SELIC + 3,20% TJLP	Trimestral até a carência. A partir desta data, mensal	Mensal (a partir de outubro de 2015)	Março de 2021	Implementação do programa de investimento, referente ao ano de 2014, objetivando a expansão e melhorias no sistema de distribuição de energia elétrica
b.9	18ª Emissão (1ª série)	R\$ 200.000	Julho de 2015	CDI + 2,85%	Trimestrais	Trimestral Única R\$ 9.520 R\$ 19.120	Julho de 2018 a Abril de 2022 Julho de 2022	Reforço de capital de giro, refinanciamento de dívidas e investimentos nos exercícios sociais de 2015, 2016 e 2017
	18ª Emissão (2ª série)	R\$ 200.000		CDI + 2,85%	Trimestrais	Trimestral Única R\$ 9.520 R\$ 19.120	Julho de 2018 a Abril de 2022 Julho de 2022	
b.10	19ª Emissão	R\$ 320.000	Dezembro de 2015	CDI + 2,95%	Semestrais	Semestral R\$ 35.552 Única R\$ 35.584	Julho de 2018 a Dezembro de 2020 Julho de 2021	Resgate antecipado obrigatório das Notas promissórias - 2ª Emissão, recomposição de caixa referente aos pagamentos das parcelas de principal vencidas em 2015 e 2016 da CCB Bradesco e da parcela de principal vencida em 2016 da 13ª emissão de debêntures
b.11	FINEM - Subcrédito A (2º protocolo) FINEM - Subcrédito B (2º protocolo) FINEM - Subcrédito C (2º protocolo) FINEM - Subcrédito D (2º protocolo)	R\$ 67.000 R\$ 66.999 R\$ 20.235 R\$ 22.875	Fevereiro de 2016 Fevereiro de 2016 Junho de 2016	TJLP + 4,07% SELIC + 4,15% 9,5%	Trimestral até a carência (15/07/2016). A partir desta data, mensal	Mensal (a partir de agosto de 2016)	Janeiro de 2022	Programa de investimento objetivando a expansão e melhorias no sistema de distribuição de energia elétrica
b.12	CCB - Banco ABC (I)	R\$ 70.000	Maio de 2017	CDI + 3,19%	Semestrais	R\$ 18.667 R\$ 18.667	Maio de 2019 Abril de 2020	Reforço de capital de giro
b.13	Notas promissórias - 3ª emissão	R\$ 100.000	Fevereiro de 2017	CDI + 2,85%	Nas mesmas datas da amortização das parcelas de principal	R\$ 4.545 R\$ 13.637 R\$ 9.091 R\$ 9.091 R\$ 9.091 R\$ 9.091 R\$ 9.091 R\$ 9.091 R\$ 9.091	Agosto de 2018 Fevereiro de 2019 Maio de 2019 Agosto de 2019 Novembro de 2019 Fevereiro de 2020 Maio de 2020 Agosto de 2020 Novembro de 2020 Fevereiro de 2021	Reforço de capital de giro e refinanciamento de débitos
b.14	CCB - Banco ABC (II)	R\$ 41.000	Maio de 2017	CDI + 3,19%	Semestrais	R\$ 13.666 R\$ 13.667	Maio de 2019 Abril de 2020	Reforço de capital de giro
b.15	20ª Emissão	R\$ 700.000	Maio de 2017	120% do CDI	Semestrais	R\$ 70.000 R\$ 280.000 R\$ 280.000	Abril de 2019 Abril de 2020 Abril de 2021	Reperfilamento do passivo da Companhia e reforço do capital de giro
b.16	21ª Emissão	R\$ 271.000	Agosto de 2017	CDI + 2,95%	Semestrais	R\$ 45.167 R\$ 45.167 R\$ 45.167 R\$ 45.166 R\$ 45.166	Janeiro de 2020 Julho de 2020 Janeiro de 2021 Julho de 2021 Julho de 2022	Refinanciamento do passivo da Companhia e reforço do capital de giro
b.17	CCB - Banco Safra	R\$ 200.000	Novembro de 2017	CDI + 2,00%	Mensal	R\$ 200.000	Agosto de 2018	Empréstimo-ponte FINEM

## c) Arrendamento financeiro

Os contratos de arrendamentos financeiros referem-se a arrendamentos de equipamentos de informática, veículos e aluguel de edificações e não contêm cláusulas sobre pagamentos contingentes, renovação, opção de compra ou que imponham restrições sobre pagamentos de dividendos e juros sobre capital próprio ou de limites em indicadores financeiros. A garantia do arrendamento financeiro é o valor residual dos ativos.

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

O saldo de arrendamento financeiro registrado em 30 de junho de 2018 era de R\$ 76.008 (R\$ 83.483 em 31 de dezembro de 2017) no passivo, e R\$ 64.065 (R\$ 72.762 em 31 de dezembro de 2017) no ativo.

Nos contratos de arrendamento mercantil classificados como "operacional", pagamentos são reconhecidos como despesas na demonstração do resultado, de forma linear, ao longo do prazo do arrendamento mercantil.

**15.3 Os valores relativos ao principal e custos a amortizar apresentam a seguinte composição de indexadores:**

	30.06.2018		31.12.2017	
	R\$	%	R\$	%
CDI	3.856.088	85,80	3.067.223	87,56
SELIC	250.909	5,58	143.583	4,10
TJLP	272.613	6,07	162.832	4,65
Taxa fixa	114.589	2,55	129.407	3,69
<b>Total</b>	<b>4.494.199</b>	<b>100,00</b>	<b>3.503.045</b>	<b>100,00</b>

**15.4 Em 30 de junho de 2018, as parcelas relativas ao principal dos empréstimos, financiamentos e debêntures e o custo de transação a amortizar, atualmente classificados no passivo não circulante, têm os seguintes vencimentos:**

	Empréstimos e financiamentos	Debêntures	Arrendamento financeiro	Custos a amortizar	Total
2019	152.830	253.632	13.278	(9.253)	410.487
2020	213.540	737.598	12.576	(11.566)	952.148
2021	125.303	662.078	5.906	(4.619)	788.668
2022	53.048	166.652	4.179	(720)	223.159
2023	36.380	-	1.661	(127)	37.914
2024 em diante	4.785	-	7.794	-	12.579
	<b>585.886</b>	<b>1.819.960</b>	<b>45.394</b>	<b>(26.285)</b>	<b>2.424.955</b>

**15.5 Os indexadores utilizados para atualização dos empréstimos, financiamentos e debêntures tiveram a seguinte variação:**

	30.06.2018	31.12.2017
	%	%
CDI <sup>(*)</sup>	6,39	6,89
SELIC <sup>(*)</sup>	6,40	6,90
TJLP <sup>(*)</sup>	6,60	7,00

<sup>(\*)</sup> Índice do último dia do semestre.

## Notas Explicativas

Eletropaulo

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

## 15.6 A movimentação dos empréstimos, financiamentos e debêntures foi como segue:

Moeda nacional	Saldo inicial 31.12.2017	Ingressos	Encargos financeiros	Variação monetária	Pagamentos principal	Pagamentos encargos financeiros	Diferimento custos de transação	Amortização custos de transação	Outras movimentações	Saldo final 30.06.2018
<b>Empréstimos e financiamentos:</b>										
FINEP	87.666	-	2.400	282	(10.302)	(2.433)	-	-	2.536	80.149
Cédulas de Crédito Bancário - Bradesco	180.060	-	7.215	-	-	(11.427)	-	2.093	-	177.941
Cédulas de Crédito Bancário - Bradesco (II)	-	45.000	92	-	(45.000)	(92)	-	-	-	-
Cédulas de Crédito Bancário - Banco ABC (I)	56.262	-	2.801	-	(18.667)	(3.206)	-	181	-	37.371
Cédulas de Crédito Bancário - Banco ABC (II)	40.303	-	2.051	-	(13.667)	(2.347)	-	416	-	26.756
Cédulas de Crédito Bancário - Safra	199.421	-	8.226	-	-	(8.108)	(1.000)	1.017	-	199.556
FINEM - Subcrédito A	36.508	-	1.669	110	(5.666)	(1.703)	-	110	-	31.028
FINEM - Subcrédito B	48.091	-	925	1.427	(7.590)	(931)	-	114	-	42.036
FINEM - Subcrédito C	16.551	-	697	-	(2.565)	(709)	-	47	-	14.021
FINEM - Subcrédito D	625	-	17	2	(96)	(17)	-	-	-	531
FINEM - Subcrédito E	17.741	-	261	527	(2.801)	(262)	-	42	-	15.508
FINEM - Subcrédito A (2º protocolo)	51.143	-	2.347	156	(6.317)	(2.384)	-	120	-	45.065
FINEM - Subcrédito B (2º protocolo)	59.878	-	1.160	1.805	(7.520)	(1.157)	-	139	-	54.305
FINEM - Subcrédito C (2º protocolo)	18.084	-	350	546	(2.271)	(350)	-	42	-	16.401
FINEM - Subcrédito D (2º protocolo)	16.999	-	727	-	(2.097)	(738)	-	40	-	14.931
FINEM - Subcrédito A (3º protocolo)	-	52.000	892	1.220	(3.302)	(803)	(996)	159	-	49.170
FINEM - Subcrédito B (3º protocolo)	-	52.000	1.912	119	(3.255)	(1.712)	(994)	153	-	48.222
FINEM - Subcrédito C (3º protocolo)	-	5.817	145	8	(364)	(124)	(109)	12	-	5.385
FINEM - Subcrédito A (4º protocolo)	-	75.000	1.013	1.206	-	(844)	(2.607)	185	-	73.953
FINEM - Subcrédito B (4º protocolo)	-	75.000	2.043	111	-	(1.727)	(2.607)	185	-	73.005
Notas promissórias - 3ª emissão	104.548	-	4.701	-	(4.545)	(544)	-	204	-	104.364
Notas promissórias - 4ª emissão	-	740.000	6.862	-	-	-	(4.227)	720	-	743.355
CEF - Conta garantia	-	100.000	1.227	-	(100.000)	(572)	-	-	-	655
Outros	275	-	1.578	-	-	(1.853)	-	-	-	-
<b>Total - Empréstimos e financiamentos</b>	<b>934.155</b>	<b>1.144.817</b>	<b>51.311</b>	<b>7.518</b>	<b>(236.025)</b>	<b>(44.043)</b>	<b>(12.540)</b>	<b>5.979</b>	<b>2.536</b>	<b>1.853.708</b>
<b>Debêntures:</b>										
Debêntures - 9ª emissão	14.762	-	551	-	-	(614)	-	261	-	14.960
Debêntures - 11ª emissão	99.519	-	4.063	-	-	(4.116)	-	963	-	100.429
Debêntures - 13ª emissão	196.866	-	7.062	-	(80.000)	(7.923)	-	1.938	-	117.943
Debêntures - 14ª emissão	588.409	-	23.608	-	-	(23.751)	-	2.637	-	590.903
Debêntures - 15ª emissão	34.416	-	1.335	-	-	(1.390)	-	776	-	35.137
Debêntures - 18ª emissão (1ª série)	193.569	-	8.112	-	(19.040)	(8.755)	-	131	-	174.017
Debêntures - 18ª emissão (2ª série)	193.515	-	8.111	-	(19.040)	(8.755)	-	141	-	173.972
Debêntures - 19ª emissão	252.724	-	11.701	-	(35.552)	(19.346)	-	1.171	-	210.698
Debêntures - 20ª emissão	700.387	-	25.655	-	(70.000)	(27.982)	-	2.105	-	630.165
Debêntures - 21ª emissão	277.207	-	12.627	-	-	(11.275)	-	437	-	278.996
Debêntures - 22ª emissão	-	300.000	12.109	-	-	-	(1.294)	706	-	311.521
<b>Total - Debêntures</b>	<b>2.551.374</b>	<b>300.000</b>	<b>114.934</b>	<b>-</b>	<b>(223.632)</b>	<b>(113.907)</b>	<b>(1.294)</b>	<b>11.266</b>	<b>-</b>	<b>2.638.741</b>
Arrendamento financeiro	83.483	1.800	8.060	-	(17.335)	-	-	-	-	76.008
<b>Total - Arrendamento financeiro</b>	<b>83.483</b>	<b>1.800</b>	<b>8.060</b>	<b>-</b>	<b>(17.335)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>76.008</b>
<b>Total da dívida</b>	<b>3.569.012</b>	<b>1.446.617</b>	<b>174.305</b>	<b>7.518</b>	<b>(476.992)</b>	<b>(157.950)</b>	<b>(13.834)</b>	<b>17.245</b>	<b>2.536</b>	<b>4.568.457</b>

## 15.6.1 Conciliação da movimentação dos empréstimos, financiamentos e debêntures resultantes das atividades de financiamento do Fluxo de Caixa:

30.06.2018			
Movimentação das dívidas: + Ingressos (-) Pagamentos principal (-) Diferimento custos de transação	Alterações de não caixa:	Alterações de caixa:	Demonstração do Fluxo de Caixa
	Arrendamento financeiro	Custos da migração Novo Mercado <sup>(i)</sup>	
Atividades de financiamento:			
Ingresso de novos empréstimos, debêntures e arrendamento financeiro	1.446.617	(1.800)	1.444.817
Pagamento de empréstimos e debêntures (principal)	(459.657)	-	(459.657)
Pagamento de obrigações por arrendamento financeiro	(17.335)	-	(17.335)
Custo de empréstimos e debêntures (custos de transação e prêmios)	(13.834)	(3.084)	(16.918)
<b>Total</b>	<b>955.791</b>	<b>(1.800)</b>	<b>950.907</b>

(i) Os custos incorridos com a obtenção do consentimento prévio dos credores referente a migração para o novo mercado foram de R\$ 19.241, sendo que R\$ 16.157 foram pagos em novembro de 2017 e o pagamento do residual de R\$ 3.084 ocorreu em janeiro de 2018. Para maiores detalhes, vide nota explicativa nº 1.1 e 15.6 nas demonstrações contábeis do exercício findo em 31 de dezembro de 2017.

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

**15.7 Compromissos financeiros - Cláusulas restritivas (*Covenants*)**

Como forma de monitoramento da situação financeira da Companhia pelos credores envolvidos em contratos financeiros, são utilizadas cláusulas financeiras restritivas (*covenants*) em alguns contratos de dívida.

A Administração da Companhia mantém o acompanhamento dos seguintes índices financeiros:

- (i) Capacidade de endividamento: mede o nível de endividamento líquido em relação ao LAJIDA (*EBITDA*) ajustado <sup>(\*)</sup> dos últimos 12 meses. Conforme definido nos contratos, este índice não poderá ser superior a 3,5 vezes.
- (ii) Capacidade de pagamento de juros: mede o LAJIDA (*EBITDA*) ajustado <sup>(\*)</sup> sobre despesa financeira dos últimos 12 meses. Conforme definido nos contratos, esse índice não poderá ser inferior a 1,75 vezes.

Em 30 de junho de 2018, esses índices eram de:

- (i) Dívida líquida/ LAJIDA (*EBITDA*) ajustado = 3,18 vezes;
- (ii) LAJIDA (*EBITDA*) ajustado/despesa financeira = 3,97 vezes.

O não cumprimento dos índices acima, por dois trimestres consecutivos, implica na possibilidade de antecipação do vencimento da dívida. Em 30 de junho de 2018, a Companhia estava em cumprimento dos termos dos *covenants*.

A Companhia obteve consentimento prévio dos credores referente à mudança de controle, não gerando despesas significativas para a Companhia. Para maiores detalhes sobre a mudança de controle, vide nota explicativa nº 1.2

Adicionalmente, a Companhia também acompanha outras cláusulas restritivas (*covenants* qualitativos), as quais em 30 de junho de 2018 foram atendidas.

- <sup>(\*)</sup> LAJIDA (*EBITDA*) ajustado - significa o somatório dos últimos doze meses (i) do resultado operacional conforme apresentado no demonstrativo contábil consolidado da Companhia na linha "Resultado Operacional" (excluindo as receitas e despesas financeiras), (ii) de todos os montantes de depreciação e amortização, (iii) de todos os montantes relativos a despesas com entidade de previdência privada classificado na conta de "custo de operação" e (iv) dos ajustes dos ativos e passivos regulatórios (positivos e negativos no resultado) conforme as regras regulatórias determinadas pela ANEEL, desde que não incluídos no resultado operacional acima.

**16. Obrigações com entidade de previdência privada**

A Companhia patrocina planos de benefícios suplementares de aposentadoria e pensão para seus empregados e ex-empregados e respectivos beneficiários. A FUNCESP é a entidade responsável pela administração dos planos de benefícios patrocinados pela Companhia.

A Companhia, por meio de negociações com os sindicatos representativos da categoria, reformulou o plano em 1997, tendo como característica principal o modelo misto, composto de 70% do salário real de contribuição como benefício definido e 30% do salário real de contribuição como contribuição definida. Essa reformulação teve como objetivo equacionar o déficit técnico atuarial e diminuir o risco de futuros déficits.

## Notas Explicativas

Eletropaulo

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

O custeio do plano reformulado para as parcelas de benefício definido é paritário entre a Companhia e os empregados. As taxas de custeio variam de 1,45% a 4,22%, conforme a faixa salarial, e são reavaliadas anualmente por atuário independente. O custeio da parcela de contribuição definida é baseado em percentual escolhido livremente pelo participante (de 1% a 100% sobre 30% do salário real de contribuição), com contrapartida da Companhia até o limite de 5% sobre a base de 30% de sua remuneração de contribuição.

O Benefício Suplementar Proporcional Saldado - BSPS é garantido aos empregados participantes do plano de suplementação que aderiram anteriormente ao novo modelo implantado na privatização da Companhia. Esse benefício assegura o valor proporcional da suplementação relativo ao período do serviço anterior à data da reformulação do novo plano misto de suplementação. O benefício é pago a partir da data em que o participante completa as carências mínimas previstas no regulamento do novo plano.

Conforme previsto no CPC 33 (R1) e IAS 19 (R), a avaliação atuarial é permitida em períodos intermediários, para refletir a ocorrência de mudanças significativas em condições de mercado, especificamente um aumento nas taxas de juros. Em 30 de junho de 2018, a Companhia não verificou nenhuma alteração significativa de mercado que requeresse uma atualização da avaliação atuarial realizada em 31 de dezembro de 2017.

A movimentação contábil do passivo registrado é como segue:

	30.06.2018
Saldo inicial	3.707.100
Despesa do semestre conforme laudo atuarial	183.990
Pagamento de contribuições	(212.901)
Saldo final	3.678.189

As despesas reconhecidas foram as seguintes:

	01.04.2018 a 30.06.2018	01.01.2018 a 30.06.2018	01.04.2017 a 30.06.2017	01.01.2017 a 30.06.2017
Custo dos serviços correntes	4.509	9.018	3.748	7.496
Custo dos juros	283.146	566.292	294.638	589.276
Rendimento esperado dos ativos do plano	(195.660)	(391.320)	(201.058)	(402.116)
Total das despesas benefício definido	91.995	183.990	97.328	194.656
Capitalização para o intangível em curso	(481)	(978)	(341)	(590)
Outras contribuições - Contribuição definida	1.035	2.145	1.056	1.990
Total das despesas nos trimestres e semestres	92.549	185.157	98.043	196.056

## 16.1 Contratos com a FUNCESP

A Companhia com o objetivo de equacionar o déficit atuarial e diminuir o risco de futuros déficits formalizou instrumentos jurídicos com a FUNCESP a partir de 1997, na forma de contratos de confissão de dívida e contrato de ajustes de reserva matemática. Esses contratos fazem parte do passivo atuarial determinado pelos atuários independentes, e possuem cláusulas variáveis, conforme segue:

NÃO CIRCULANTE	Nota	30.06.2018	31.12.2017
<b>Empréstimos e financiamentos:</b>			
Confissão de dívida IIa	16.1.1	399.771	412.949
Confissão de dívida IIb	16.1.1	207.507	214.347
Contrato de ajustes de reserva matemática	16.1.1	2.509.715	2.457.842
Total dos contratos		3.116.993	3.085.138
Diferença entre premissas	16.1.2	561.196	621.962
Total registrado		3.678.189	3.707.100

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

- 16.1.1 Informações relativas aos contratos de confissão de dívida e ajuste de reserva matemática podem ser verificadas na nota explicativa nº 16 das demonstrações contábeis relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2017.
- 16.1.2 A parcela do déficit no montante de R\$ 561.196 é decorrente da diferença de premissas e metodologias utilizadas pela Companhia para fins de atendimento à Deliberação CVM nº 695/2012 e aquelas utilizadas pela FUNCESP (administradora do plano de benefícios) para fins de atendimento às Resoluções do Conselho Nacional de Previdência Complementar e tende a ser eliminada ao longo do tempo com a maturação do plano.

**17. Obrigações sociais e trabalhistas**

<u>CIRCULANTE</u>	<u>Nota</u>	<u>30.06.2018</u>	<u>31.12.2017</u>
Encargos sobre folha de pagamento		6.974	7.804
Folha de pagamento - Outros		159	46
Férias		44.517	43.615
Provisão - 13º salário		15.220	-
Participação nos lucros e resultados		47.813	47.684
Encargos sociais sobre férias e gratificações		21.878	16.498
Bônus de curto prazo	17.1	1.725	3.412
Bônus diferido - Incentivo de longo prazo	17.1	592	320
<b>Total</b>		<b>138.878</b>	<b>119.379</b>
<u>NÃO CIRCULANTE</u>			
Bônus diferido - Incentivo de longo prazo	17.1	494	937
<b>Total</b>		<b>494</b>	<b>937</b>

- 17.1 A Companhia ofereceu aos seus executivos programa de remuneração variável através de um Bônus de curto prazo e um Bônus Diferido (incentivo de longo prazo).

O Bônus de curto prazo é baseado em um valor definido para cada nível levando em consideração o desempenho individual e da Companhia, estabelecido de acordo com o escopo de cada executivo.

A Companhia ofereceu aos Executivos até 2017, um Bônus Diferido (incentivo de longo prazo) cujos critérios, preveem o pagamento de valores diferenciados para atingimento parcial, total ou superação de metas, da seguinte forma: 1/3 no primeiro ano, 1/3 no segundo ano e 1/3 no terceiro ano, pagando-se no início do 4º ano.

**18. Provisões para processos judiciais e outros**

A Companhia é parte de diversos processos judiciais e administrativos envolvendo questões trabalhistas, cíveis, tributárias, ambientais, regulatórias e outros assuntos.

**18.1 Provisões**

Provisões são reconhecidas quando há uma obrigação presente (legal ou não formalizada) como resultado de evento passado, é provável que será necessária uma saída de recursos econômicos para liquidar a obrigação, e possa ser feita uma estimativa confiável do valor da obrigação.

As provisões para processos judiciais e outros e respectivas cauções e depósitos judiciais estão compostas da seguinte forma:

## Notas Explicativas

Eletropaulo

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

	Passivo		Ativo	
	Provisão para processos judiciais e outros		Cauções e depósitos vinculados	
	30.06.2018	31.12.2017	30.06.2018	31.12.2017
Processos trabalhistas (a)	249.413	251.420	195.744	216.548
Processos cíveis (b):				
Plano cruzado - reajuste de tarifa (b.1)	14.283	14.337	468	893
Outros processos cíveis (b.2)	22.520	20.872	2.207	2.247
Autos de infração - Fundação Procon (b.3)	21.031	14.317	-	-
Imobiliário	215	202	-	-
Multa de trânsito (b.4)	10.179	-	-	-
Processos regulatórios (c)	62.983	45.854	-	-
Processos fiscais (d)				
PIS/COFINS sobre receitas financeiras (d.1)	95.909	87.178	103.442	94.289
IRPJ e CSLL sobre juros moratórios (d.2)	67.129	66.020	-	-
Outros processos fiscais (d.3)	12.114	13.102	2.159	2.674
Processos ambientais (e)	5.941	6.636	-	-
Acordo Eletrobras (f)	1.544.003	1.499.138	-	-
Outros processos	9.752	9.741	-	-
<b>Total</b>	<b>2.115.472</b>	<b>2.028.817</b>	<b>304.020</b>	<b>316.651</b>
Circulante	496.484	481.893		
Não circulante	1.618.988	1.546.924		
<b>Total</b>	<b>2.115.472</b>	<b>2.028.817</b>		

O total de cauções e depósitos vinculados no montante de R\$ 523.110 (R\$ 532.495 em 31 de dezembro de 2017), de acordo com a classificação de probabilidade de perda do processo ao qual está vinculado, está demonstrado a seguir:

	Cauções e depósitos vinculados	
	30.06.2018	31.12.2017
Processos prováveis	304.020	316.651
Processos possíveis	168.436	163.254
Processos remotos	50.654	52.590
<b>Total</b>	<b>523.110</b>	<b>532.495</b>

Os depósitos vinculados a processos com probabilidade de perda possível e perda remota, são compostos em sua maior parte por depósitos judiciais para processos fiscais, os quais são realizados pela Companhia a fim de viabilizar sua apresentação de defesa nas execuções dos processos.

A Companhia classifica os saldos de cauções e depósitos vinculados como instrumentos financeiros "custo amortizado", pois o modelo de negócio da Companhia, tem o objetivo coletar os fluxos de caixa de principal e juros. Esses recebíveis não têm componentes financeiros significativos (juros) incluídos no fluxo de caixa do ativo, sendo corrigidos pela TR (taxa referencial) mais juros entre 3% a 6% ao ano (processos trabalhistas), pela taxa Selic (processos fiscais), pelo IPCA (Índice de Preços ao Consumidor Amplo - IPCA) ou pelo índice da Tabela Prática do Tribunal de Justiça de São Paulo (processos cíveis). Pela natureza deste ativo, a Companhia não pode realizar o resgate, venda, desconto em instituições financeiras ou securitização.

**Redução ao valor recuperável:** os saldos relacionados a cauções e depósitos vinculados são classificados como custo amortizado, estando, portanto, sujeitos à análise de perdas esperadas conforme CPC 48/ IFRS 9 Instrumentos financeiros (nota explicativa nº 3.2).

Os cauções e depósitos vinculados, estão depositados em instituições que a Companhia avalia de baixo risco. Não há histórico de perda de ativos financeiros nas instituições para os quais a Companhia possui cauções e depósitos vinculados. Desse modo, no semestre findo em 30 de junho de 2018 não foi



## Notas Explicativas

Eletropaulo

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

registrada nenhuma perda esperada associada aos ativos sob a rubrica cauções e depósitos judiciais, e os mesmos são objeto de monitoramento contínuo pela Companhia.

As movimentações das provisões dos processos judiciais e outros são como segue:

	Passivo					Saldo final 30.06.2018
	Saldo inicial 31.12.2017	Ingressos	Atualizações	Pagamentos	Reversões	
Processos trabalhistas	251.420	46.314	7.173	(47.218)	(8.276)	249.413
Processos cíveis:						
Plano cruzado - reajuste de tarifa	14.337	67	605	(490)	(236)	14.283
Processos cíveis	20.872	17.733	1.042	(12.034)	(5.093)	22.520
Autos de infração - Fundação Procon	14.317	5.753	961	-	-	21.031
Imobiliário	202	2	11	-	-	215
Multa de trânsito	-	10.179	-	-	-	10.179
Processos regulatórios	45.854	35.654	1.356	-	(19.881)	62.983
Processos fiscais:						
PIS/COFINS sobre receitas financeiras	87.178	6.248	2.483	-	-	95.909
IRPJ e CSLL sobre juros moratórios	66.020	-	1.109	-	-	67.129
Outros processos fiscais	13.102	280	303	(125)	(1.446)	12.114
Processos ambientais	6.636	377	151	(1.223)	-	5.941
Acordo Eletrobras	1.499.138	-	44.865	-	-	1.544.003
Outros processos	9.741	-	11	-	-	9.752
Total	2.028.817	122.607	60.070	(61.090)	(34.932)	2.115.472

As estimativas de encerramento das discussões judiciais, divulgadas nos itens a seguir, podem não ser realizadas nos períodos estimados devido ao andamento futuro dos processos.

- a) Processos trabalhistas: A Companhia é demandada por empregados e ex-empregados próprios e terceirizados em 4.028 processos (4.182 processos em 31 de dezembro de 2017) pelos quais são pleiteados equiparação salarial, horas extras, adicional de periculosidade, complementação de aposentadoria entre outros. A Companhia mantém provisão para 1.751 processos (1.816 em 31 de dezembro de 2017). A Administração da Companhia, com base na opinião de seus assessores jurídicos, estima que os atuais processos serão concluídos entre 2018 e 2023.
- b) Processos cíveis:
- b.1) Plano cruzado - reajuste de tarifa: Referem-se a processos movidos contra a Companhia por consumidores industriais questionando a legalidade dos aumentos tarifários concedidos pelo DNAEE (atual ANEEL) durante o período em que o plano econômico (Plano Cruzado) estabelecia o congelamento geral de preços. O Plano Cruzado teve vigência de fevereiro a novembro de 1986. Atualmente os processos dessa natureza prosseguem com relação à parcela controversa da matéria, resultante da diferença de cálculo apresentado pelas partes, com provisão no montante de R\$ 14.283 (R\$ 14.337 em 31 de dezembro de 2017). A Administração da Companhia, com base na opinião de seus assessores jurídicos, estima que os atuais processos sejam concluídos até 2020.
- b.2) Outros processos cíveis: A Companhia está atualmente envolvida em processos judiciais cíveis de natureza geral e especial e, com base em pareceres de seus consultores jurídicos, reconhece provisões para os valores das demandas que são passíveis de quantificação e tem suas chances de perda classificadas como provável. Em 30 de junho de 2018, tais demandas respondem pela provisão de R\$ 22.520 (R\$ 20.872 em 31 de dezembro de 2017). A Administração da Companhia, com base na opinião de seus assessores jurídicos, estima que os atuais processos sejam concluídos até 2019.

Os processos judiciais cíveis de natureza geral em que a Companhia figura no polo passivo envolvem ações consumeristas, vinculadas ao contrato de fornecimento de energia elétrica, ações indenizatórias decorrentes de acidentes na rede elétrica e de danos em geral. Atualmente tais demandas respondem pela provisão de R\$ 18.982 (R\$ 16.666 em 31 de dezembro de 2017).

## Notas Explicativas

## Eletropaulo

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

Os processos judiciais cíveis de natureza especial envolvem questões decorrentes do relacionamento comercial da Companhia com outras empresas privadas e/ou concessionárias de serviços públicos, bem como questões com agentes fiscalizadores, organizações não governamentais e/ou o Ministério Público. Atualmente, tais demandas respondem pela provisão de R\$ 3.538 (R\$ 4.026 em 31 de dezembro de 2017).

- b.3) Autos de Infração - Fundação Procon-SP: A Companhia possui 4 Autos de Infração lavrados pelo Procon/SP, em virtude de supostas violações ao Código de Defesa do Consumidor. A Companhia, no entanto, contesta judicialmente todos os Autos de Infração. Atualmente os processos aguardam julgamento nos Tribunais Superiores. Em 30 de junho de 2018, tais demandas respondem pela provisão de R\$ 21.031 (R\$ 14.317 em 31 de dezembro de 2017).

Em um dos processos, a Companhia teve em 07 de junho de 2018, decisão desfavorável em segunda instância mantendo a multa imposta pelo PROCON em razão do descumprimento da Lei de Turnos (Lei Estadual nº. 13.747/2009). Diante desta decisão, houve alteração do prognóstico de possível para provável cujo valor perfaz o montante de R\$ 5.753 em 30 de junho de 2018 - nota explicativa nº 18.2 (a.2).

- b.4) Multa de trânsito: A Companhia teve em 23 de maio de 2018, decisão desfavorável no Superior Tribunal de Justiça (STJ), o qual negou provimento ao recurso interposto contra a decisão desfavorável de 2ª instância que havia declarado devida todas as multas discutidas no processo. Diante desta decisão, houve alteração do prognóstico de possível para provável, cujo valor perfaz o montante de R\$ 10.179, em 30 de junho de 2018.
- c) Processos regulatórios:
- c.1) Companhia possui 4 autos de infração emitidos em virtude de supostas não conformidades em relação à apuração de indicadores de continuidade individuais e coletivos. As penalidades recebidas somam o total de R\$ 136.045.

Considerando as deliberações em juízo de reconsideração pela revisão dos valores das penalidades pela diretoria da ARSESP e a avaliação da assessoria jurídica da Companhia, de um total atualizado até 30 de junho de 2018 de R\$ 143.289 relativos a essas penalidades, somente R\$ 62.543 (R\$ 45.436 em 31 de dezembro de 2017), são classificados como de perda provável no Judiciário, estando esses montantes provisionados nesta mesma data e R\$ 80.746 são classificados como de perda possível no Judiciário.

Autos de Infração - Indicadores de continuidade	Ano de referência	Valor original	Valor após reconsiderações/avaliações jurídicas - atualizado	Provável - atualizado	Possível - atualizado
nº 0014/2015 - ARSESP-SFE	2014	35.887	34.062	7.844	26.218
nº 0001/2016 - ARSESP-SFE	2013	45.729	54.798	19.045	35.753
nº 0063/2015 - ARSESP-SFE	2012	24.653	24.653	17.304	7.349
nº 0064/2017 - ARSESP-SFE	2015	29.776	29.776	18.350	11.426
		136.045	143.289	62.543	80.746

Referentes aos Als nº 063/2017 e nº 064/2017, a Companhia tendo em vista que a ANEEL não se manifestou sobre os recursos apresentados relacionados aos Als nº 014/2015 e nº 001/2016, reavaliou o risco jurídico regulatório destes casos, e decidiu provisionar no trimestre findo em 30 de junho de 2018 o montante de R\$ 35.654.

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

Em relação ao AI nº 014/2015 a Companhia analisou as fundamentações do auto de infração, e submeteu novamente à análise de sua assessoria jurídica, implicando em nova classificação de risco para alguns itens do relatório de fiscalização, de provável para possível reduzindo, assim, a provisão deste AI em R\$ 19.881 no trimestre findo em 30 de junho de 2018. Atualmente, a Companhia aguarda manifestação da ANEEL sobre o recurso ao Autos de Infração nº 0014/2015. Em 24 de julho de 2018, a Diretoria Colegiada da ANEEL deliberou sobre o Auto de Infração nº 001/2016, acatando parcialmente o recurso da Companhia e definindo o valor final da penalidade em R\$ 43.806 (valor do principal). O correspondente valor provisionado relativo a este processo contempla a avaliação jurídica do possível desfecho na esfera judicial, que considera questões não admitidas na esfera administrativa (ANEEL), sendo, portanto, esperado o desfecho na Agência Reguladora.

- c.2) A Companhia está envolvida em outro processo regulatório, para o qual está provisionado o montante que, atualizado até 30 de junho de 2018, corresponde a R\$ 440 (R\$ 418 em 31 de dezembro de 2017). Esse processo refere-se a Termo de Notificação da CCEE - Câmara de Comercialização de Energia Elétrica.

A Administração da Companhia, com base na opinião de seus assessores jurídicos, estima que os processos regulatórios serão concluídos em até 1 ano.

d) Processos fiscais:

- d.1) PIS/COFINS sobre receitas financeiras: A Companhia discute judicialmente os efeitos do Decreto nº 8.426/2015, que trata da tributação de PIS/COFINS sobre receitas financeiras a partir de 01 de julho de 2015. Enquanto não há decisão autorizando a não aplicação das novas regras do Decreto, a Companhia vem efetuando depósitos judiciais nos montantes correspondentes aos tributos incidentes sobre as receitas financeiras. Foram proferidas decisões desfavoráveis em 1ª e 2ª instâncias mantendo a tributação das receitas financeiras pelo PIS e pela COFINS. A Companhia interpôs, então, recursos especial e extraordinário. Em 27 de março de 2018, foram proferidas decisões pelo Tribunal Regional Federal da 3ª Região admitindo o recurso extraordinário e não admitindo o recurso especial. Contra a decisão relativa ao recurso especial, a Companhia apresentou recurso (agravo) em 18 de abril de 2018, o qual aguarda julgamento pelo STJ. A Companhia registrou provisão que, atualizada até 30 de junho de 2018, corresponde a R\$ 95.909 (R\$ 87.178 em 31 de dezembro de 2017) e efetuou depósitos judiciais no montante de R\$ 103.442. A Administração da Companhia, com base na opinião de seus assessores jurídicos, estima que este processo será concluído até 2021.

- d.2) IRPJ e CSLL sobre juros moratórios: Trata-se de mandado de segurança impetrado pela Companhia em que se discute a incidência de IRPJ e CSLL sobre receitas auferidas a título de juros moratórios, em razão do atraso no adimplemento de obrigações contratuais por terceiros. Em outubro de 2011, foi concedida a medida liminar requerida para suspender a exigibilidade dos tributos questionados. Com base nesta decisão, a Companhia interrompeu os recolhimentos de IRPJ e CSLL sobre os referidos juros, passando a provisioná-los. Em março de 2012, foi proferida decisão de 1ª instância favorável à Companhia. Atualmente, aguarda-se o julgamento em 2ª instância do recurso interposto pela Fazenda Nacional. O montante atualizado até 30 de junho de 2018 corresponde a R\$ 67.129 (R\$ 66.020 em 31 de dezembro de 2017). A Administração da Companhia, com base na opinião de seus assessores jurídicos, estima que este processo será concluído até 2020.

- d.3) Outros processos fiscais: Existem processos fiscais de natureza geral, dentre os quais se destaca, no âmbito municipal, a existência de casos de IPTU, taxas e multas posturais, enquanto no âmbito federal processos que versam sobre autuações relativas a INSS. Em 30 de junho de 2018, a provisão corresponde a R\$ 12.114 (R\$ 13.102 em 31 de dezembro de 2017) e é estimado que os atuais processos serão concluídos até 2024.

- e) Processos ambientais: Os órgãos ambientais de São Paulo acompanham atividades de gerenciamento ambiental de alguns imóveis da Companhia, por meio de processos administrativos próprios, levando

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

a Companhia, com base em estudos técnicos, a reconhecer provisões para os valores das demandas que são passíveis de quantificação. Em 30 de junho de 2018, tais demandas respondiam pela provisão de R\$ 5.941 (R\$ 6.636 em 31 de dezembro de 2017). Dentre esses processos, destacam-se as demandas relacionadas a solo e água subterrânea as quais, em sua maioria, encontram-se em fase de monitoramento para encerramento perante os órgãos ambientais, tais como as Estações transformadoras de distribuição e alguns imóveis, bem como o processo judicial Represa de Guarapiranga descrito a seguir:

- e.1) Represa Guarapiranga: Em setembro de 1996, o Ministério Público do Estado de São Paulo (MP) moveu ação civil pública em face da Companhia e da Associação Desportiva Cultural visando à reparação de supostos danos ambientais que teriam sido ocasionados pela construção de um clube esportivo e recreativo às margens da Represa de Guarapiranga. A ação foi julgada procedente condenando as rés, solidariamente, ao cumprimento das seguintes obrigações de fazer: (i) regularização de construções em áreas denominadas de "segunda categoria" e, (ii) demolição total das obras e construções situadas na área denominada de "primeira categoria", com o plantio de árvores em lugares determinados em perícia. A decisão determina ainda o pagamento de indenização ou, alternativamente, a implantação de um projeto ambiental. A decisão de mérito desfavorável à Companhia transitou em julgado em 10 de agosto de 2012. Em janeiro de 2013 o processo retornou à primeira instância e teve início a execução. A Companhia segue em tratativas com o Ministério Público, a Secretaria do Meio Ambiente - SMA e o Departamento de Parques e Áreas Verdes (Divisão de Unidades de Conservação, Proteção da Biodiversidade e Herbário | DEPAVE-8) para a implementação de um projeto ambiental (restauração ecológica) nos Parques Municipais Jaceguava e Itaim. Em 30 de junho de 2018, a Companhia mantém provisão para cumprimento das partes estimáveis da presente demanda no montante de R\$ 3.707 (R\$ 3.556 em 31 de dezembro de 2017).
- f) Acordo Eletrobras: Em 04 de outubro de 2017, a Companhia iniciou o processo de mediação junto a Eletrobras visando estabelecer critérios para negociar as bases para um acordo a fim de encerrar uma longa disputa judicial que envolve a Eletrobras, a Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista ("CTEEP") e a Companhia, relativo ao saldo de encargos financeiros referentes ao empréstimo concedido em 1986 pela Eletrobras à empresa estatal (ECF-1.046/1986), que posteriormente foi cindida, dando origem à quatro companhias, entre as quais a Eletropaulo e a CTEEP atuais.

Depois da finalização de um processo de mediação e obtenção da aprovação dos Conselhos de Administração de ambas as companhias, a Companhia celebrou, em 09 de março de 2018, um acordo com a Eletrobras, e com os advogados por ela indicados, visando encerrar a discussão quanto ao pagamento do saldo de encargos financeiros referentes ao empréstimo ECF-1046/86 (Acordo). A celebração do Acordo ocorreu antes da divulgação das demonstrações contábeis anuais de 2017 e evidenciou uma condição que já existia no exercício, uma vez que o processo judicial que deu origem ao mesmo era reconhecido e divulgado pela Companhia como um passivo contingente. Devido a probabilidade de desembolso de caixa do referido acordo ter se tornado provável, os impactos do mesmo foram registrados como provisão no exercício findo em 31 de dezembro de 2017.

Com base nos termos do Acordo, a Companhia irá desembolsar o valor de R\$ 1.500.000, definido pelas partes no âmbito do processo de mediação, da seguinte forma: R\$ 1.400.000 em favor da Eletrobras e R\$ 100.000 em favor dos advogados indicados pela Eletrobras, relativamente a honorários de sucumbência.

O valor a ser pago à Eletrobras será quitado da seguinte forma:

- Pagamento de R\$ 250.000 a ser realizado após trânsito em julgado da homologação judicial dos Acordos com Eletrobras e com os advogados, o que ocorrer por último;
- Pagamento de 3 parcelas anuais de R\$ 300.000, sendo que a primeira deverá ocorrer 12 meses após o pagamento da primeira parcela descrita anteriormente;

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

- Pagamento da última parcela de R\$ 250.000, 48 meses após o pagamento da primeira parcela.

O valor a ser pago aos advogados será quitado da seguinte forma:

- Pagamento de 50% após o trânsito em julgado da homologação judicial dos Acordos com Eletrobras e com os advogados, o que ocorrer por último; e
- Pagamento do saldo remanescente ao final de 60 meses após o pagamento da primeira parcela.

Os valores a serem pagos à Eletrobras e aos advogados estão sendo atualizados a partir de 31 de janeiro de 2018, por CDI + 1% na efetiva data de pagamento de cada parcela e perfazem o montante atualizado até 30 de junho de 2018 de R\$1.544.003.

A eficácia dos Acordos ainda está sujeita ao trânsito em julgado da sua homologação judicial perante o Juízo da 5ª Vara Cível da Comarca do Rio de Janeiro, o que dará ensejo ao encerramento do processo judicial com a Eletrobras e contribuirá para a estratégia de recuperação de valor da Companhia. Com base na opinião de seus assessores jurídicos, a Administração da Companhia considera que as chances de não homologação dos Acordos são remotas. Diante disso, a Companhia mantém esses montantes como provisão na rubrica de processos judiciais e outros e não como contas a pagar.

Em 15 de março de 2018, a Companhia protocolou petições ao juízo de 1ª instância informando que as partes chegaram a um acordo com o objetivo de quitar o débito oriundo do Contrato ECF 1046/86, bem como os honorários dos advogados da Eletrobras, e requereu a homologação dos acordos celebrados com a consequente extinção da ação.

Entre os dias 18 e 28 de março de 2018, foram juntadas petições apresentadas por 9 ex-advogados da Eletrobras (ou espólio dos mesmos), os quais não fizeram parte do acordo e questionaram, por isso, o acordo de honorários e o critério de rateio.

Em 23 de março de 2018, a Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista ("CTEEP") apresentou petição informando que não se opõe à homologação do acordo entabulado pelas partes, mas requereu o prosseguimento da ação para que seja declarado que ela não é a responsável pela dívida, ou seja, discordou do pedido de extinção do processo em relação a ela bem como requereu a condenação da Companhia em honorários de sucumbência de 10% a 20% do valor envolvido na liquidação.

Em 05 de abril de 2018, a Companhia apresentou petição requerendo que seja proferida sentença parcial homologatória do acordo firmado entre Eletrobras e a Companhia, concordando com o pedido da CTEEP de prosseguimento da ação e, por fim, requerendo a intimação da CTEEP para informar se concorda com a substituição do polo ativo da ação figurando a Companhia como autora contra a CTEEP para discussão do direito de regresso. Ainda na mesma data, a Companhia e a Associação de Advogados da Eletrobras apresentaram petição concordando que os advogados que comprovadamente atuaram no processo sejam incluídos no rateio de honorários, mas impugnando a inclusão dos que apenas constaram na procuração.

Em 06 de abril de 2018 a Eletrobras apresentou manifestação no mesmo sentido.

Em 09 de abril de 2018 foi proferida decisão: (i) homologando tão e somente o valor do acordo firmado pela Companhia e a Eletrobras; (ii) excluindo a CTEEP do feito; (iii) determinando a suspensão do processo até que se cumpra integralmente o acordo; e, (iv) determinando que os advogados que não tiveram a concordância de participação no rateio do acordo de honorários, que formulem o pedido em ação autônoma.



**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

Em 10 de abril de 2018, foi juntada aos autos petição de mais um ex-advogado da Eletrobras que não fez parte do acordo, impugnando a homologação da transação, passando para 10 o número de ex-advogados da Eletrobras que peticionaram nos autos.

Com relação a 6 destes 10 ex-advogados da Eletrobras, uma vez que estes comprovaram a sua participação no feito, as partes concordaram em integrá-los ao acordo de honorários, nas mesmas condições já previstas na avença.

Com relação aos outros 4 ex-advogados da Eletrobras, os quais não comprovaram a prática de atos processuais no feito, em 27 de abril de 2018, estes, em conjunto, interpuseram agravo de instrumento contra a decisão proferida em 09 de abril de 2018, requerendo que o direito ao recebimento aos honorários seja discutido nos próprios autos e não pela via autônoma. O pedido de efeito suspensivo formulado no recurso foi indeferido em 21 de maio de 2018.

A Eletropaulo, em conjunto com a Eletrobras e a Associação dos Advogados da Eletrobras, em 08 de maio de 2018, apresentou embargos de declaração visando esclarecer omissões e erros materiais constantes da decisão para: (i) homologar integralmente ambos os acordos (com Eletrobras e com os advogados) e não apenas o valor; (ii) excluir a Eletrobras do feito, uma vez que esta terá seu direito satisfeito com o cumprimento do acordo principal, autorizando que a Eletropaulo a suceda no polo ativo da demanda; e (iii) seja mantida a CTEEP no polo passivo da liquidação de sentença, a qual prosseguirá apenas entre ela e a Eletropaulo, para que seja definida a responsabilidade pela dívida originária.

Na mesma data, a CTEEP também apresentou embargos de declaração, requerendo que fosse analisado o pedido de condenação ao pagamento de honorários advocatícios em seu favor.

A Eletropaulo apresentou resposta aos embargos opostos pela CTEEP no dia 07 de junho de 2018, em suma argumentando que: (i) é descabida a condenação da Companhia ao pagamento de honorários de sucumbência à CTEEP, já que ambas são rés, não havendo sucumbência entre duas partes integrantes do mesmo polo; (ii) o acordo firmado não coloca fim à discussão quanto à responsabilidade pela dívida; e (iii) a ação deverá prosseguir entre a Companhia e a CTEEP, para apuração da responsabilidade sobre a dívida objeto da presente liquidação.

A Companhia aguarda a homologação judicial de ambos os acordos, com Eletrobras e com advogados, bem como o seu trânsito em julgado, de forma a efetivá-los, inclusive quanto aos pagamentos devidos sob tais acordos.

**18.2 Processos com probabilidade de perda classificada como possível**

A Companhia está envolvida em outros processos cuja probabilidade de perda está avaliada como possível e, por esse motivo, nenhuma provisão sobre os mesmos foi constituída. A avaliação dessa probabilidade está embasada em relatórios preparados por consultores jurídicos internos e externos da Companhia. O total estimado de processos cuja probabilidade foi classificada como possível é de:

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

	Valor estimado da contingência	
	30.06.2018	31.12.2017
Processos cíveis (a)	390.330	397.896
Processos regulatórios (b)	1.288.500	1.250.765
Processos fiscais (c)	2.077.265	1.941.259
Processos trabalhistas (d)	104.591	99.570
Imobiliário	27.356	26.910
<b>Total</b>	<b>3.888.042</b>	<b>3.716.400</b>

Os processos não detalhados nas presentes informações contábeis intermediárias não tiveram alterações relevantes, exceto às regulares atualizações de valores. As descrições e históricos detalhados podem ser verificados na nota explicativa nº 18.2 das demonstrações contábeis relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2017.

**(a) Processos Cíveis:**

Na tabela a seguir estão apresentadas as contingências passivas relacionadas aos processos cíveis, com destaque para os casos com valores superiores a R\$ 30.000 e relevância do tema.

	Valor estimado da contingência	
	30.06.2018	31.12.2017
(a) <u>Processos cíveis:</u>		
(a.1) Ações Anulatórias - multas de trânsito	43.355	55.954
(a.2) Autos de Infração - Fundação Procon - SP	68.025	69.529
Outros processos cíveis	278.950	272.413
	<b>390.330</b>	<b>397.896</b>
Enquadramento de consumidores - ação civil pública	Não determinado	Não determinado
Revisão tarifária - exclusão de valores - contratos bilaterais	Não determinado	Não determinado
Revisão tarifária - inclusão benefício fiscal	Não determinado	Não determinado
Uso da faixa de domínio de rodovias	Não determinado	Não determinado
Ação civil pública - contas vencidas - 90 dias	Não determinado	Não determinado
Ação indenizatória - Shopping Balneário de Santos	Não determinado	Não determinado
(a.3) Ação civil pública - Instituto Brasileiro de Defesa do Consumidor - IDEC	Não determinado	Não determinado
(a.4) Arbitragem Neoenergia	Não determinado	-

**(a.1) Ações Anulatórias - multas de trânsito**

A Companhia possui 08 ações judiciais contestando a aplicabilidade de multas de trânsito e 02 destes processos tiveram andamentos com mudanças de prognóstico:

Em um dos processos, a Companhia teve em 23 de maio de 2018, decisão desfavorável e provisionou o montante de R\$ 10.179, conforme mencionado na nota explicativa nº 18.1 (b.4).

Em relação ao segundo processo, a Companhia teve decisão favorável no Tribunal de Justiça de São Paulo (TJ/SP), o qual negou provimento ao recurso da Prefeitura de São Paulo contra a decisão favorável à Companhia proferida em 1ª instância, que havia declarado indevidas as multas discutidas no processo. Diante desta decisão, houve alteração do prognóstico de possível para remoto cujo valor perfaz o montante de R\$ 5.223, em 30 de junho de 2018.

**(a.2) Autos de Infração - Fundação PROCON - SP**

Conforme descrito na nota explicativa nº 18.1(b.3), o prognóstico de um dos processos foi alterado de possível para provável, devido à decisão desfavorável em segunda instância. Dessa forma, o montante de R\$ 5.753 encontra-se provisionado em 30 de junho de 2018.

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

**(a.3) Ação civil pública - Instituto Brasileiro de Defesa do Consumidor - IDEC**

Em março de 2017, o Instituto Brasileiro de Defesa do Consumidor (IDEC) ajuizou ação civil pública contra a Companhia, objetivando a (1) devolução em dobro, juros e correção monetária a todos os consumidores que pagaram por serviços atípicos cobrados na fatura de energia elétrica nos últimos 5 anos, sem que houvesse sua respectiva solicitação expressa; e (2) danos morais coletivos em valor não inferior a R\$ 1.000.

Em 31 de janeiro de 2018, a primeira instância julgou procedente a ação civil pública condenando a Companhia a restituir em dobro os consumidores indevidamente cobrados e ao pagamento de uma indenização por danos morais coletivos no valor de R\$ 500. Em 13 de março de 2018 a Companhia apresentou recurso de apelação contra a decisão de primeira instância do dia 31 de janeiro de 2018, o qual será analisado pelo Tribunal de Justiça de São Paulo. A Companhia identificou 14.187 consumidores afetados, tendo efetuado a restituição em dobro aos respectivos consumidores no total de R\$ 3.648.

Caso sobrevenha decisão final desfavorável não é possível assegurar que a Companhia não tenha que restituir valores adicionais aos já restituídos aos consumidores que, dado o atual andamento do processo, não são passíveis de quantificação. A Companhia, fundamentada em avaliação jurídica dos seus assessores legais externos, classifica o risco de perda como possível nesta discussão.

**(a.4) Arbitragem Neoenergia**

Trata-se de arbitragem proposta pela Neoenergia em face da Companhia perante a Câmara de Arbitragem do Mercado - CAM com base no Acordo de Investimento celebrado entre a Companhia e a Neoenergia em 16 de abril de 2018. Atualmente, aguarda-se a nomeação do árbitro presidente, que será realizada em conjunto pelos dois árbitros indicados pelas partes. A Companhia, em conjunto com seus assessores legais, classifica o prognóstico de perda do caso como possível. Como ainda não foram especificados pedidos na arbitragem, o valor envolvido é, atualmente, inestimável. Esse caso é tratado sob confidencialidade, razão pela qual a Companhia limitou-se em divulgar as informações acima descritas.

**(b) Processos regulatórios:**

Na tabela a seguir estão apresentadas as contingências passivas relacionadas aos processos regulatórios, com destaque para os casos com valores superiores a R\$ 30.000 e relevância do tema.

	Valor estimado da contingência	
	30.06.2018	31.12.2017
(b) <u>Processos regulatórios:</u>		
(b.1) Devolução tarifária - Base Blindada	811.024	769.579
(b.2) Ação Anulatória - AI 122/2012 - Base de Remuneração Regulatória (BRR)	174.587	157.078
Autos de Infração - Indicadores de continuidade	80.746	106.082
Ação Anulatória - AI 008/2012 - Ativo imobilizado em serviço (AIS/2010)	86.711	85.937
Autuações PCLD - Provisão para créditos de liquidação duvidosa	104.091	101.231
Outros processos regulatórios	31.341	30.858
	<b>1.288.500</b>	<b>1.250.765</b>

**(b.1) Devolução tarifária - Base blindada**

Em 13 de abril de 2018, o Tribunal Regional Federal da 1ª Região ("TRF1") deu provimento por unanimidade ao recurso ("Agravo") interposto pela Companhia, mantendo a liminar que suspende, até decisão de mérito da ação, a determinação da ANEEL de devolução dos valores discutidos aos consumidores. Esta decisão foi publicada em 11 de maio de 2018.



**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

Em 25 de maio de 2018, a ANEEL interpôs recurso (embargos de declaração) contra a decisão de 11 de maio de 2018 favorável à Companhia e, no dia 18 de junho de 2018, a Companhia apresentou sua manifestação ao recurso.

Aguarda-se o julgamento dos embargos de declaração contra a medida liminar em vigor, bem como, no mérito, o julgamento do caso em primeira instância, atualmente em fase de instrução probatória.

A Companhia, fundamentada em avaliação jurídica preparada por seus assessores legais externos e com base na liminar vigente, classifica o risco de perda como possível nesta discussão, não havendo, portanto, nenhuma provisão constituída. Em 30 de junho de 2018, o valor atualizado pelo IGP-M da devolução tarifária em discussão é de R\$ 811.024 (R\$ 769.579 em 31 de dezembro de 2017).

**(b.2) Ação Anulatória - AI 122/2012 - Base de Remuneração Regulatória (BRR)**

Ação Anulatória ajuizada pela Companhia contra a ANEEL, requerendo provimento judicial que declare a ilegalidade do despacho ANEEL que manteve certas não conformidades e, por conseguinte, a anulação da multa imposta. Foi deferido o pedido liminar da Companhia, suspendendo a exigibilidade da multa. Decisão de primeira instância desfavorável à Companhia em 07 de julho de 2017. A liminar não foi expressamente revogada pela decisão de primeira instância desfavorável, permanecendo em vigor. Em 20 de julho de 2017, a Companhia apresentou embargos de declaração apontando defeitos de contradição e omissão e exigindo que fossem resolvidos, requerendo que a decisão desfavorável fosse totalmente reformada. Em 23 de maio de 2018, os embargos de declaração da Companhia foram rejeitados e mantidos os termos da sentença. Em 11 de junho de 2018, a Companhia apresentou recurso de apelação, o qual será remetido ao Tribunal para julgamento.

**(c) Processos fiscais:**

Na tabela a seguir estão apresentadas as contingências passivas relacionadas aos processos fiscais, com destaque para os casos com valores superiores a R\$ 30.000 e relevância do tema.

	Valor estimado da contingência	
	30.06.2018	31.12.2017
(c) <b>Processos fiscais:</b>		
Recolhimentos do FGTS - Fundo de Garantia por Tempo de Serviço	92.711	91.816
Notificação Fiscal de Lançamento de Débitos (NFLD's) - execuções fiscais	52.055	50.753
(c.1) CSLL - base negativa	146.400	144.501
(c.2) Execuções fiscais municipais - diversas	209.369	188.624
(c.3) PIS - Estatuto da decadência	236.949	235.131
(c.4) COFINS - anistia	158.209	157.119
(c.5) COFINS - Multa de Ofício	58.988	58.988
(c.6) Autos de infração de ICMS - Estornos de débitos	142.654	91.239
Plano Suplementar de Aposentadoria e Pensão	166.090	165.188
(c.7) PIS - Decretos-Lei nos 2.445/1988 e 2.449/1988	140.762	49.394
FINSOCIAL	213.545	210.145
PIS - Compensações Decretos (Créditos Remanescentes)	149.247	146.546
Autos de infração de ICMS - Ativo imobilizado	104.621	109.118
(c.8) Autos de infração de ICMS - Estornos de débitos	-	48.319
(c.9) Contribuição para o custeio da iluminação pública - COSIP - São Paulo/SP - 2011 a 2015	110.746	105.089
Outros processos fiscais	94.919	89.289
	<b>2.077.265</b>	<b>1.941.259</b>

**Processos fiscais em fase judicial:****(c.1) CSLL - base negativa**

Em novembro de 2007, a Companhia ajuizou Ação Declaratória visando afastar a aplicação da MP nº 2.158/2001, que determinou que as empresas decorrentes de cisão parcial somente poderiam aproveitar os créditos de base negativa de CSLL na exata proporção do patrimônio líquido da empresa

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

cindida. Foram proferidas decisões favoráveis à Companhia em 1ª e 2ª instâncias. No primeiro trimestre de 2018, o Tribunal Regional Federal da 3ª Região não admitiu o recurso especial interposto pela União Federal. Em 7 de maio de 2018, a Companhia foi intimada da interposição de recurso (agravo) pela União Federal ao Superior Tribunal de Justiça (STJ) e apresentou suas contrarrazões. Atualmente, aguarda-se o julgamento do referido agravo pelo STJ.

**(c.2) Execuções fiscais municipais - diversas**

A Companhia possui diversas execuções fiscais ajuizadas pelas municipalidades de sua área de concessão, exigindo basicamente débitos de IPTU, multas posturais e ISS, as quais se encontram em diferentes estágios processuais. A variação de R\$ 20.745 entre o semestre findo em 30 de junho de 2018 e o exercício findo em 31 de dezembro de 2017 deve-se ao ingresso de 83 novas execuções fiscais movidas contra a Companhia, as quais exigem a quitação das mesmas multas e tributos.

**(c.3) PIS - Estatuto da decadência**

Trata-se de Execução Fiscal visando à cobrança de supostos débitos de PIS decorrentes da aplicação das normas impostas pela MP nº 1.407/1996. Quanto ao mérito da discussão, foram proferidas decisões desfavoráveis à Companhia em 1ª e 2ª instâncias. Atualmente, aguarda-se o julgamento dos recursos interpostos pela Companhia perante o STJ e o STF. Em 16 de março de 2018, o Tribunal Regional Federal da 3ª Região indeferiu o pedido liminar (efeito suspensivo) apresentado no recurso da Procuradoria da Fazenda Nacional contra a decisão de 1ª instância que negou a substituição da garantia da execução fiscal em fiança bancária por depósito judicial. A intenção da Procuradoria era de que a execução fiscal prosseguisse para que os valores discutidos fossem depositados e permanecessem à disposição do Juízo até o encerramento da discussão do mérito do caso, apesar da dívida já estar totalmente garantida por fiança bancária. Atualmente, aguarda-se o julgamento deste recurso pela Turma (órgão colegiado) do TRF da 3ª Região.

**(c.4) COFINS - anistia**

Ação judicial proposta pela Companhia em face da Fazenda Nacional visando ao reconhecimento dos valores pagos a título de COFINS, considerando as reduções de multa e juros garantidas pela anistia prevista na Lei nº 9.779/1999. Em 12 de abril de 2018, a Companhia apresentou recursos especial e extraordinário contra a decisão desfavorável de 2ª instância sobre os encargos legais de 20% das execuções fiscais. Atualmente, aguarda-se o julgamento dos referidos recursos perante o STJ e o STF. O prognóstico de perda permanece possível para os encargos legais.

**(c.5) COFINS - Multa de ofício**

Auto de infração lavrado para exigir crédito tributário relativo à COFINS do período de abril de 1992 a março de 1993, acrescida de multa de ofício calculada no percentual de 100% e juros com base na SELIC. No exclusivo entendimento da Receita Federal do Brasil, a multa de ofício se justifica pelo fato dos créditos de COFINS terem sido recolhidos por meio da Anistia Fiscal instituída pela MP nº 2158/1999 e não no prazo original do pagamento do tributo. Na esfera administrativa, a exigência fiscal foi reduzida à multa de ofício de 75%. Em maio de 2015 foi ajuizada ação preparatória de execução fiscal para possibilitar a garantia do débito remanescente e a consequente suspensão da exigibilidade. Em fevereiro de 2017, a Companhia foi citada na execução fiscal ajuizada pela Procuradoria da Fazenda Nacional e apresentou exceção de pré-executividade, pugnando pela retificação da certidão de dívida ativa (CDA) que embasa a exigência. Em 7 de maio de 2018, a Procuradoria apresentou manifestação concordando com o equívoco cometido na indicação do valor da CDA, diante da suficiência da garantia (seguro) apresentada na ação preparatória, a qual foi transferida para a execução fiscal. Em 11 de junho de 2018, a Companhia opôs embargos à execução fiscal que, atualmente, aguardam julgamento em 1ª instância. A exposição da Companhia refere-se à multa de ofício, a qual não sofre atualização.

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

**(c.6) Autos de infração de ICMS - estornos de débitos**

A Secretaria da Fazenda do Estado de São Paulo (SEFAZ/SP) lavrou 5 autos de infração contra a Companhia em razão de supostas irregularidades cometidas em estornos de débitos de ICMS, oriundos, por exemplo, de revisões de faturas emitidas aos clientes. Em 31 de março de 2018, a Companhia contestava 4 autuações sobre esse assunto em ações judiciais. Em 7 de maio de 2018, diante do encerramento desfavorável da discussão administrativa de mais uma autuação, foi proposta nova ação pugnando pelo cancelamento da exigência. Diante disto, atualmente, a Companhia discute judicialmente 5 autuações em processos que se encontram em diversos estágios.

**(c.7) PIS - Decretos-Lei nos 2.445/1988 e 2.449/1988**

Em julho de 2000, a Companhia ajuizou Ação Judicial visando o reconhecimento dos créditos de PIS decorrentes do pagamento a maior efetuado durante a vigência dos mencionados Decretos, que haviam sido julgados inconstitucionais pelo STF. Em maio de 2012, a Companhia obteve decisão definitiva favorável reconhecendo o direito ao mencionado crédito. Contudo, há em trâmite Execuções Fiscais que visam a cobrança dos débitos compensados pela Companhia em 2002. Como tais débitos foram compensados com os créditos já reconhecidos pela decisão definitiva mencionada acima, uma vez que o valor do tributo e juros a pagar e a recuperar seriam equivalentes, a Companhia estima que sua exposição é de R\$ 140.762, referente apenas a eventual multa e encargos legais das respectivas execuções fiscais. A diferença entre este valor e o divulgado pela Companhia no primeiro trimestre de 2018, deve-se ao acréscimo dos encargos legais atualizados, os quais não haviam sido computados.

**(c.8) Auto de infração de ICMS - estorno de débitos**

A Secretaria da Fazenda do Estado de São Paulo (SEFAZ/SP), em 2015, lavrou o auto de infração nº 4.056.706-0 contra a Companhia em razão de supostas irregularidades cometidas em estornos de débitos de ICMS, oriundos, por exemplo, de revisões de faturas emitidas aos clientes. A Companhia apresentou recursos contra a autuação, porém ela foi mantida por decisão administrativa final. Diante disto, em 7 de maio de 2018, a Companhia moveu ação judicial para prosseguir com a discussão da exigência. Este caso passou a ser reportado, então, na linha relativa aos processos judiciais que tratam do mesmo assunto (nota 18.2 - c.5), no valor de R\$ 44.109 (R\$ 48.319 em 31 de dezembro de 2017).

**(c.9) Contribuição para o custeio da iluminação pública - COSIP - São Paulo/SP - 2011 a 2015**

Trata-se de mandado de segurança impetrado em 6 de abril de 2018 em face do Secretário da Fazenda do Município de São Paulo - SP, contra autos de infração lavrados para exigir o recolhimento da contribuição para o custeio da iluminação pública - COSIP relativa ao período de março de 2011 a dezembro de 2015. Os referidos autos de infração estão baseados em fatos e motivos distintos que, em resumo, são os seguintes: (i) classificação incorreta de unidades consumidoras, (ii) aplicação indevida de isenção e (iii) ausência de pagamento de multa no recolhimento da contribuição em atraso. Em sua defesa, a Companhia alega, em síntese, (a) nulidade das autuações por falta de comprovação da ocorrência das infrações, (b) observância das normas regulatórias e tributárias relativas à classificação tarifária dos consumidores, (c) aplicação das isenções em conformidade com as determinações do Município e (d) impossibilidade de cobrança de multa moratória no pagamento em atraso de débitos que foram objeto de denúncia espontânea. Em 21 de maio de 2018, a Companhia foi intimada da decisão que indeferiu seu pedido liminar de suspensão da exigibilidade do crédito tributário até decisão de mérito da ação. Diante disto, a Companhia ofereceu seguro-garantia. Em 17 de julho de 2018, foi publicada decisão de primeira instância parcialmente favorável, afastando a cobrança de juros pelo Município de São Paulo/SP em patamar superior à variação da taxa SELIC e mantendo a exigência remanescente. A Companhia apresentará recurso contra esta decisão, no que

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

se refere a parte mantida da exigência, no prazo legal. O valor em 30 de junho de 2018 é de R\$ 110.746 (R\$ 105.089 em 31 de dezembro de 2017).

**(d) Processos trabalhistas:**

Na tabela a seguir estão apresentadas as contingências passivas relacionadas aos processos trabalhistas, com destaque para os casos com valores superiores a R\$ 30.000 e relevância do tema.

**(d) Processos trabalhistas:**

(d.1) Ação Civil Pública - Terceirização

(d.2) Ações de periculosidade - Sede Barueri

Valor estimado da contingência	
30.06.2018	31.12.2017
Não determinado	Não determinado
104.591	99.570
<b>104.591</b>	<b>99.570</b>

**(d.1) Ação civil pública - Terceirização**

Trata-se de Ação Civil Pública ajuizada pelo Ministério Público do Trabalho - MPT em 25 de novembro de 2016, pleiteando Ordem Liminar para que a Companhia, no prazo de 180 dias, sob pena de multa diária de R\$ 50 para cada obrigação não cumprida: (i) se abstenha de efetuar terceirização de atividade-fim e/ou de qualquer atividade em que exerça subordinação direta aos seus terceirizados, (ii) internalize os terceirizados que atuem na atividade-fim e/ou em qualquer atividade que a Companhia exerça subordinação, (iii) garanta tratamento isonômico aos terceirizados em relação aos colaboradores da Companhia (enquadramento sindical, remuneração e benefícios) e, ao final da ação, também seja condenada (iv) a indenizar no valor de R\$ 120.000 (R\$ 20.000 de dumping social e R\$ 100.000 de danos morais coletivos). A Companhia foi citada no dia 17 de janeiro de 2017, tendo se manifestado contra pedido liminar em 26 de janeiro de 2017. Em 21 de fevereiro de 2017, a Companhia verificou que foi negado o Pedido Liminar feito pelo MPT. Em 19 abril de 2018, o juiz proferiu decisão remarcando a audiência de instrução agendada para o dia 20 de abril de 2018, para o dia 27 de julho de 2018, uma vez que tentará aproximação das partes para eventual tratativa de acordo.

Na avaliação dos advogados que patrocinam a Companhia na ação, o risco de condenação na ação é possível e o risco de eventual concessão do pedido liminar é remoto. Apesar do valor pleiteado na ação ser de R\$ 120.000, na avaliação do escritório o valor envolvido é inestimável, pois não há previsão legal que fixe tais valores e, ainda, em razão da subjetividade envolvida. Dessa forma, a Administração da Companhia, suportada por seus assessores jurídicos internos e externos, concluiu que, em 30 de junho de 2018, não se faz necessário o registro de provisão para esse tema.

**(d.2) Ações de periculosidade - Sede Barueri**

Foram ajuizadas, no dia 5 de dezembro de 2016, 5 ações coletivas pelo Sindicato dos Trabalhadores nas Indústrias de Energia Elétrica de São Paulo visando pagamento do adicional de periculosidade para todos os colaboradores da Companhia lotados na Sede Administrativa de Barueri no período em que um moto-gerador esteve instalado no topo do edifício (entre fevereiro de 2012 e fevereiro de 2016). A Companhia foi cientificada de 4 ações em março de 2017 e a última ação em abril de 2017. Todas as ações foram unificadas para serem julgadas pelo mesmo juiz. Todos os processos se encontram em fase inicial para produção de provas. No primeiro trimestre de 2018, foi realizada inspeção judicial com a participação de prepostos da empresa, peritos judiciais e assistentes técnicos e foram emitidos dois laudos periciais (um favorável e outro desfavorável) ao pagamento do adicional de periculosidade, sobre os quais a Companhia se manifestou no prazo legal. A Audiência de instrução está designada para 04 de outubro de 2018. Na avaliação dos advogados que patrocinam a Companhia, o risco de condenação na ação é possível. Caso sobrevenham eventuais decisões finais desfavoráveis nas ações acima mencionadas, a Companhia poderá ter que desembolsar o valor estimado atualizado para 30 de junho de 2018 de R\$ 104.591 (R\$ 99.570 em 31 de dezembro de 2017), o qual, dado o atual

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

andamento dos processos, representa o cálculo da estimativa de liquidação dos pedidos formulados nas ações.

**Cartas de fiança, seguros garantia e caução**

Em 30 de junho de 2018, a Companhia possui cartas de fiança e seguros garantia para processos judiciais conforme relação a seguir:

Natureza	Quantidade	Valor	Taxa a.a.
Fiscal	61	2.229.718	0,32% a 3,25%
Cível	46	430.536	0,30% a 3,35%
Trabalhista	83	173.313	0,31% a 3,25%

**19. Encargos setoriais**

Os encargos setoriais são todos criados por leis aprovadas pelo Congresso Nacional para viabilizar a implantação de políticas públicas no setor elétrico brasileiro. Seus valores constam de resoluções ou despachos da ANEEL e são recolhidos pelas distribuidoras por meio da conta de energia. Cada um dos encargos possui objetivos predefinidos.

	Nota	30.06.2018	31.12.2017
<b><u>CIRCULANTE</u></b>			
Pesquisa e desenvolvimento		75.184	60.726
Fundo nacional de desenvolvimento tecnológico		2.260	2.004
Ministério de Minas e Energia		1.130	1.002
Eficiência energética		56.899	44.886
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	19.1	110.404	187.209
Encargos do consumidor - Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias		28.732	-
Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica - TFSEE		1.050	1.050
Outros encargos		33	56
<b>Total</b>		<b>275.692</b>	<b>296.933</b>
<b><u>NÃO CIRCULANTE</u></b>			
Pesquisa e desenvolvimento		30.831	30.868
<b>Total</b>		<b>30.831</b>	<b>30.868</b>

- 19.1. Conforme regulamentação dada pelo Submódulo 5.2 do Proret, foi alterada a data de vencimento do pagamento das quotas mensais da CDE Uso das concessionárias de distribuição, do dia 10 do mês subsequente à respectiva competência para o dia 10 do próprio mês de competência. As quotas CDE energia e CDE ACR permanecem com vencimento no dia 10 do mês subsequente à competência.

**Notas Explicativas****Eletropaulo**

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS  
30 de junho de 2018 e 2017  
(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

**20. Outras obrigações**

	Nota	30.06.2018	31.12.2017
<b>CIRCULANTE</b>			
Devolução - Obrigações vinculadas à concessão		50.637	49.182
Contribuição para o custeio do serviço de iluminação pública - COSIP		121.551	102.547
Outras devoluções a consumidores		60.691	68.843
Repasse a terceiros		10.263	9.146
Prêmio de consentimento dos credores	15.6.1	-	3.084
Penalidade - auto de infração 0014/2016		-	13.114
Caução - retenção contratual de fornecedores		18	26
Outras		12.670	12.865
<b>Total</b>		<b>255.830</b>	<b>258.807</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>			
Adiantamento relacionado a venda de bens	10.2	-	2.940
Caução - retenção contratual de fornecedores		7.326	5.161
Outras		745	352
<b>Total</b>		<b>8.071</b>	<b>8.453</b>

**21. Patrimônio líquido****21.1 Capital social**

O capital social autorizado é de R\$ 3.248.680 em ações ordinárias, todas nominativas escriturais e sem valor nominal.

O capital social subscrito e integralizado é de R\$ 1.323.486 (R\$ 1.323.486 em 31 de dezembro de 20167, dividido em 167.343.887 ações ordinárias, todas nominativas escriturais e sem valor nominal. O capital social poderá ser aumentado mediante a emissão de ações ordinárias, por deliberação do Conselho de Administração, até o limite do capital social autorizado.

No semestre findo em 30 de junho de 2018 não houve emissão ou resgate de ações.

**21.2 Ações em tesouraria**

Informações detalhadas sobre as ações em tesouraria podem ser verificadas na nota explicativa nº 21.2 das demonstrações contábeis referentes ao exercício findo em de 31 de dezembro de 2017.

**21.3 Composição acionária:**



## Notas Explicativas

Eletropaulo

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

Acionistas:	Nota	30.06.2018		31.12.2017	
		Ordinárias		Ordinárias	
		Quantidade	%	Quantidade	%
ENEL Brasil Investimentos Sudeste S.A		127.491.627	76,2	-	-
BNDESPar		-	-	31.350.329	18,7
AES Holdings Brasil Ltda.		-	-	28.179.237	16,8
União Federal		13.342.642	8,0	13.342.642	8,0
GWI Asset Management S.A.		-	-	11.585.400	6,9
Outros		23.451.464	14,0	79.828.125	47,7
Total das ações ordinárias em poder dos acionistas		164.285.733	98,2	164.285.733	98,2
Ações em tesouraria	21.2	3.058.154	1,8	3.058.154	1,8
Total das ações ordinárias		167.343.887	100,0	167.343.887	100,0
Total das ações		167.343.887		167.343.887	

Conforme nota explicativa 1.2, no dia 04 de junho de 2018 foi realizado o leilão para a aquisição de controle da Companhia, tendo sido adquiridas pela Enel Sudeste ao preço de R\$ 45,22 por ação, 122.799.289 ações ordinárias, representativas de aproximadamente, 73,4% do capital votante da Companhia, incluindo ações em tesouraria. Tal como nos termos do artigo 32-A da instrução CVM 361 a ofertante se comprometeu a adquirir qualquer ação remanescente nos mesmos termos e condições dos termos previstos em seu Edital a contar o prazo de 30 dias da data de realização do Leilão, bem como o seu preço por ação ajustado pela taxa SELIC, desde a data de liquidação.

Durante o período de venda das ações remanescentes, foram adquiridas pela Enel Sudeste 33.359.292 ações ordinárias, e desde o dia 13 de julho a Enel Sudeste detém 93,3% do capital da Companhia.

O quadro a seguir apresenta a composição acionária nos dias 04 e 30 de junho de 2018 e a posição final no dia 13 de julho de 2018:

	04 de junho de 2018		30 de junho de 2018		13 de julho de 2018	
	Quantidade	%	Quantidade	% (i)	Quantidade	%
Enel Brasil Investimentos Sudeste S.A	122.799.289	73,4%	127.491.627	76,2%	156.158.581	93,3%
União Federal	13.342.642	8,0%	13.342.642	8,0%	-	0,0%
Outros	28.143.802	16,8%	23.451.464	14,0%	8.127.152	4,9%
Ações em tesouraria	3.058.154	1,8%	3.058.154	1,8%	3.058.154	1,8%
Total	167.343.887	100,0%	167.343.887	100,0%	167.343.887	100,0%

As transações foram liquidadas nos dias 07 e 27 de junho e 06 e 13 de julho, com o pagamento dos valores e a transferência das ações nas respectivas datas.

(i) A posição acionária da Enel Sudeste de 76,2% em 30 de junho de 2018, considera as transferências de ações remanescentes realizadas entre os dias 5 e 22 de junho de 2018. Considerando o posicionamento dos acionistas que indicaram a venda das suas ações após 22 de junho de 2018, a participação da Enel Sudeste seria de 79,1% em 30 de junho de 2018.

## 21.4 Reservas de capital:

	Nota	30.06.2018	31.12.2017
Ações e opções de ações outorgadas	21.4.1	20.573	22.441
Reserva especial de ágio na incorporação	21.4.2	670.897	670.897
Total		691.470	693.338

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

- 21.4.1 Reserva de capital que poderá ser utilizada para aumentar o capital da Companhia, seguindo as definições do seu estatuto social e legislação societária brasileira.

Em relação à movimentação do semestre, em 11 de junho de 2018, a Companhia efetuou pagamento em dinheiro referente às performances dos anos de 2015 a 2017, relacionado a bônus dos diretores estatutários e não estatutários. O montante total pago foi de R\$ 5.598, sendo que R\$ 1.868 já estavam provisionados no patrimônio líquido, sendo então reclassificados para a rubrica obrigações sociais e trabalhistas.

O impacto no resultado do trimestre e semestre findo em 30 de junho de 2018, foi de R\$3.730, e é decorrente da diferença do critério de provisionamento de 1/3 a cada ano.

- 21.4.2 A reserva especial de ágio foi gerada pela reorganização societária ocorrida em 2016, e poderá ser capitalizada em favor de todos os seus acionistas, mediante subscrição de novas ações.

**21.5 Ajuste de avaliação patrimonial / outros resultados abrangentes**

Os saldos de ajustes de avaliação patrimonial e outros resultados abrangentes são compostos pela mais valia dos ativos registrados em 1998 e 2007 e pelas perdas atuariais líquidas do plano de pensão.

A composição desses saldos é como segue:

	30.06.2018	31.12.2017
Ajuste de avaliação patrimonial	1.415.842	1.479.048
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(481.388)	(502.877)
<b>Ajuste de avaliação patrimonial, líquido</b>	<b>934.454</b>	<b>976.171</b>
Outros resultados abrangentes	(2.458.872)	(2.458.872)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	836.016	836.016
<b>Outros resultados abrangentes, líquido</b>	<b>(1.622.856)</b>	<b>(1.622.856)</b>
<b>Total registrado no patrimônio líquido</b>	<b>(688.402)</b>	<b>(646.685)</b>

**21.6 Destinação dos resultados relativos ao exercício findo em 31 de dezembro de 2017**

Em Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária realizada em 27 de abril de 2018, foi aprovada a absorção do prejuízo relativo ao exercício findo de 31 de dezembro de 2017 pela reserva estatutária de lucro da Companhia, no montante de R\$ 770.100, cujo registro contábil já havia sido realizado nas demonstrações contábeis anuais de 31 de dezembro de 2017.

**22. Resultado por ação**

O objetivo do cálculo do resultado por ação é de permitir comparações de desempenho entre diferentes companhias no mesmo período, bem como para a mesma companhia em períodos diferentes.

Para o cálculo do resultado por ação, a Companhia considerou a atual composição de ações ordinárias também para o período comparativo, conforme requerido pelo Pronunciamento Técnico CPC 41. Assim, tanto o numerador (prejuízo/lucro líquido do período) quanto o denominador (quantidade de ações) estão em bases comparáveis.



**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

**22.1 Demonstração do cálculo do resultado por ação - básico**

A tabela a seguir apresenta o (prejuízo) lucro básico por ação para os trimestres e semestres findos em 30 de junho de 2018 e 2017:

	01.04.2018 a 30.06.2018	01.01.2018 a 30.06.2018	01.04.2017 a 30.06.2017	01.01.2017 a 30.06.2017
Numerador:				
(Prejuízo) lucro líquido do período	(155.614)	(161.051)	28.381	41.306
Denominador (em milhares de ações):				
número de ações ordinárias	164.286	164.286	167.344	167.344
(Prejuízo) lucro básico por ação (em Reais - R\$)	(0,94722)	(0,98031)	0,16960	0,24683

Para cálculo do denominador, foi considerado o número de ações ordinárias em poder dos acionistas, excluídas as mantidas em tesouraria durante o semestre.

**22.2 Demonstração do cálculo do resultado por ação - diluído**

A Companhia possui reserva especial de ágio no montante de R\$ 670.897, que poderá ser capitalizada a favor dos seus acionistas.

As potenciais ações a serem emitidas em razão da capitalização da reserva especial de ágio serão consideradas diluidoras para o cálculo do resultado por ação diluído, considerando a hipótese de que todas as condições para sua emissão sejam atendidas.

Para o trimestre e semestre findos em 30 de junho de 2018, o resultado por ação diluído é igual ao resultado básico por ação, uma vez que a Companhia apresentou prejuízo em ambos os períodos (R\$ 161.051 no semestre e R\$ 155.614 no trimestre findo na mesma data) e, dessa forma, as potenciais ações que poderiam ter efeito diluidor, foram consideradas não dilutivas.

A tabela a seguir apresenta o lucro diluído por ação para o trimestre e semestre findos em 30 de junho de 2017:

	01.04.2017 a 30.06.2017	01.01.2017 a 30.06.2017
Numerador:		
Lucro líquido do período	28.381	41.306
Denominador (em milhares de ações):		
Média ponderada do número de ações ordinárias	183.310	183.310
Lucro diluído por ação (em Reais - R\$)	0,15483	0,22533

No caso de emissão de ações decorrente do plano de pagamento baseado em ações, este evento não ocasionaria efeito diluidor significativo na Companhia, uma vez que o valor seria imaterial para fins de cálculo.

**23. Receita operacional líquida**

A receita pode ser originada de um contrato com cliente ou outros tipos de receita, incluindo somente os ingressos de benefícios econômicos recebidos e a receber pela Companhia. As quantias cobradas por conta de terceiros, tais como tributos sobre vendas não são benefícios econômicos, portanto, não estão apresentadas nas Demonstrações de Resultado.

## Notas Explicativas

Eletropaulo

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

O reconhecimento da receita originada de um contrato com cliente ocorre após o cumprimento da obrigação de desempenho e transferência dos bens e serviços para o consumidor, refletindo a contraprestação que a Companhia espera ter direito em troca desses bens ou serviços (nota explicativa nº 3.1). Uma receita não é reconhecida se houver uma incerteza significativa sobre a sua realização. A seguir, as receitas estão explicadas de acordo com a sua natureza:

				Reapresentado		
01.04.2018 a 30.06.2018				01.04.2017 a 30.06.2017		
	Número de unidades consumidoras faturadas	MWh	R\$	Número de unidades consumidoras faturadas	MWh	R\$
Nota						
<b>Receita de prestação de serviço de distribuição de energia elétrica</b>						
<b>Classe de consumidores:</b>						
Residencial	6.730.414	4.138.962	2.334.347	6.627.914	4.027.203	2.195.987
Industrial	26.260	804.830	407.547	27.259	845.475	414.722
Comercial	400.439	2.692.946	1.427.068	401.382	2.646.493	1.356.665
Rural	496	7.956	1.770	480	7.541	1.127
Poder público	15.934	314.581	147.206	16.092	314.026	142.500
Iluminação pública	1.635	207.045	66.023	2.475	207.645	63.523
Serviço público	1.357	123.318	52.446	1.382	151.756	60.627
Transferência para atividades de distribuição			(1.750.326)	-	-	(1.758.859)
<b>Subtotal - fornecimento</b>	<b>23.1</b>	<b>7.176.535</b>	<b>8.289.638</b>	<b>7.076.984</b>	<b>8.200.139</b>	<b>2.476.292</b>
<b>Outras receitas - originadas de contratos com clientes</b>						
Não faturado	23.1/ 23.2	-	-	(67.736)	-	(155.054)
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição - TUSD (cativo)	23.2	-	-	1.750.326	-	1.758.859
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição - TUSD (livre)	23.2	1.262	2.736.343	241.281	1.093	2.576.831
(-) DIC/FIC/DMIC/DICRI - TUSD Consumidores cativos e livres	23.2	-	-	(5.894)	-	(17.288)
Energia no curto prazo	23.3	-	357.370	84.737	-	547.463
Receita de construção	23.4	-	-	327.480	-	238.710
Aluguel de poste	23.5	-	-	33.592	-	32.366
Receitas com partes relacionadas	28.1.2	-	-	651	-	591
Outras receitas	23.6	-	-	4.760	-	(347)
<b>Total receitas - originadas de contratos com clientes</b>		<b>7.177.797</b>	<b>11.383.350</b>	<b>5.055.278</b>	<b>7.078.077</b>	<b>11.324.433</b>
<b>Outras receitas</b>						
Subvenção de recursos da CDE	23.7	-	-	92.278	-	75.490
Ativo e passivo financeiro setorial	12/ 23.8	-	-	699.174	-	272.216
Atualização do ativo financeiro da concessão	11.1	-	-	48.796	-	13.210
Ressarcimento - ônus de acordos bilaterais - AES Tietê Energia	28.1.2	-	-	-	-	7.738
Ressarcimento - ônus de acordos bilaterais		-	-	-	-	67.189
<b>Total outras receitas</b>		-	-	<b>840.248</b>	-	<b>435.843</b>
<b>Receita operacional bruta</b>		<b>7.177.797</b>	<b>11.383.350</b>	<b>5.895.526</b>	<b>7.078.077</b>	<b>11.324.433</b>
<b>Deduções da receita operacional bruta</b>						
Eficiência energética, P&D, FNDCT e EPE		-	-	(32.338)	-	(26.364)
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE		-	-	(656.290)	-	(549.291)
Encargos do consumidor - PROINFA		-	-	(20.699)	-	(23.160)
Encargos do consumidor - CCRBT		-	-	(154.602)	-	(160.091)
Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica - TFSEE		-	-	(3.150)	-	(3.799)
ICMS	23.9	-	-	(891.497)	-	(866.253)
COFINS - corrente	23.9	-	-	(398.671)	-	(378.872)
PIS - corrente	23.9	-	-	(86.548)	-	(82.002)
ISS	23.9	-	-	(46)	-	(57)
<b>Total das deduções da receita operacional bruta</b>	<b>23.9</b>	-	-	<b>(2.243.841)</b>	-	<b>(2.089.889)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>		<b>7.177.797</b>	<b>11.383.350</b>	<b>3.651.685</b>	<b>7.078.077</b>	<b>2.973.241</b>

## Notas Explicativas

Eletropaulo

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

				Reapresentado		
01.01.2018 a 30.06.2018				01.01.2017 a 30.06.2017		
Nota	Número de unidades consumidoras faturadas	MWh	R\$	Número de unidades consumidoras faturadas	MWh	R\$
<b>Receita de prestação de serviço de distribuição de energia elétrica</b>						
<b>Classe de consumidores:</b>						
Residencial	6.730.414	8.135.517	4.587.042	6.627.914	8.044.586	4.381.860
Industrial	26.260	1.555.108	797.323	27.259	1.677.226	818.393
Comercial	400.439	5.373.954	2.857.802	401.382	5.552.631	2.829.127
Rural	496	15.623	3.501	480	15.139	2.230
Poder público	15.934	608.529	284.975	16.092	627.028	282.184
Iluminação pública	1.635	402.273	125.454	2.475	409.383	124.049
Serviço público	1.357	242.199	103.612	1.382	300.381	120.478
Transferência para atividades de distribuição	-	-	(3.479.414)	-	-	(3.553.751)
Subtotal - fornecimento	23.1	7.176.535	16.333.203	7.076.984	16.626.374	5.004.570
<b>Outras receitas - originadas de contratos com clientes</b>						
Não faturado	23.1/ 23.2	-	(30.119)	-	-	(25.669)
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição - TUSD (cativo)	23.2	-	3.479.414	-	-	3.553.751
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição - TUSD (livre)	23.2	1.262	5.392.224	1.093	5.024.053	506.822
(-) DIC/FIC/DMIC/DICRI - TUSD Consumidores cativos e livres	23.2	-	(21.367)	-	-	(58.372)
Energia no curto prazo	23.3	-	83.818	-	983.427	89.428
Receita de construção	23.4	-	596.034	-	-	458.757
Aluguel de poste	23.5	-	66.408	-	-	64.596
Receitas com partes relacionadas	28.1.2	-	1.232	-	-	1.258
Outras receitas	23.6	-	10.390	-	-	6.354
Total receitas - originadas de contratos com clientes		7.177.797	22.302.477	7.078.077	22.633.854	9.601.495
<b>Outras receitas</b>						
Subvenção de recursos da CDE	23.7	-	181.215	-	-	152.110
Ativo e passivo financeiro setorial	12/ 23.8	-	894.583	-	-	56.658
Atualização do ativo financeiro da concessão	11.1	-	80.594	-	-	31.797
Ressarcimento - ônus de acordos bilaterais - AES Tietê Energia	28.1.2	-	-	-	-	7.738
Ressarcimento - ônus de acordos bilaterais		-	-	-	-	77.661
Total outras receitas		-	1.156.392	-	-	325.964
Receita operacional bruta		7.177.797	22.302.477	7.078.077	22.633.854	9.927.459
<b>Deduções da receita operacional bruta</b>						
Eficiência energética, P&D, FNDCT e EPE		-	(61.268)	-	-	(52.279)
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE		-	(1.290.931)	-	-	(1.134.791)
Encargos do consumidor - PROINFA		-	(41.193)	-	-	(46.200)
Encargos do consumidor - CCRBT		-	(155.183)	-	-	(217.763)
Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica - TFSEE		-	(6.300)	-	-	(7.599)
ICMS	23.9	-	(1.756.229)	-	-	(1.743.256)
COFINS - corrente	23.9	-	(768.811)	-	-	(754.226)
PIS - corrente	23.9	-	(166.757)	-	-	(163.257)
ISS	23.9	-	(95)	-	-	(110)
Total das deduções da receita operacional bruta	23.9	-	(4.246.767)	-	-	(4.119.481)
Receita operacional líquida		7.177.797	22.302.477	7.078.077	22.633.854	5.807.978

## 23.1 Receita de prestação de serviços de distribuição de energia elétrica

Os serviços de distribuição de energia elétrica estão suportados pelos contratos de adesão (consumidores de baixa tensão) e contratos de compra de energia regulada para consumidores de média e alta tensão. A medição é realizada conforme calendário de leitura estabelecido pela Companhia e o cumprimento da obrigação de desempenho se dá através da entrega de energia elétrica, ocorrida em um determinado período. O faturamento dos serviços de distribuição de energia elétrica é, portanto, efetuado de acordo com esse calendário, sendo a receita registrada pelo valor justo da contraprestação a ser recebida no momento em que as faturas são emitidas, utilizando as tarifas de energia homologadas pela ANEEL. Com a finalidade de adequar o consumo ao período de competência, os serviços prestados entre a data da leitura e o encerramento de cada mês são registrados através de estimativa.

Adicionalmente, clientes com longo histórico de inadimplência que, por diversos motivos, não tiveram seu fornecimento de energia suspenso, são monitorados pela Companhia. Os impactos apurados nos trimestres e semestres findos em 30 de junho de 2017 e 2018 se mantiveram não materiais.

## 23.2 Receita pela disponibilidade da rede elétrica - Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição (TUSD)

A Companhia reconhece a receita pela disponibilização da infraestrutura da rede elétrica de distribuição a seus clientes (livres e cativos) e o valor justo da contraprestação é calculada conforme

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

tarifa de uso do sistema (TUSD), a qual é definida pela ANEEL. Essa receita é constituída pela compensação dos custos relativos ao uso do sistema de distribuição que estão inseridos na TUSD.

A receita pela disponibilidade da rede elétrica é registrada de forma líquida das compensações pagas aos consumidores, relativas aos indicadores de continuidade individuais DIC, FIC, DMIC e DICRI. Tais indicadores refletem a qualidade da infraestrutura da rede de energia elétrica de distribuição prestada aos clientes (livre e cativo). Indicam a duração e frequência da interrupção de energia, assim como a duração máxima (tolerância) que o consumidor pode ter o fornecimento de energia interrompido. Quando esses indicadores ultrapassam as metas estabelecidas pela ANEEL, os consumidores recebem uma compensação financeira na fatura de energia, caracterizando uma contraprestação variável. A Companhia efetua o ressarcimento ao cliente, através de crédito na fatura, em até dois meses após a ocorrência. A partir de janeiro de 2018, os valores DIC, FIC, DMIC e DICRI, passaram a ser contabilizados como um redutor da receita de TUSD, conforme novo pronunciamento CPC 47/ IFRS 15 Receita de Contratos com Clientes (nota explicativa nº3.1).

**23.3 Venda de Energia na Câmara de Comercialização de Energia - CCEE**

A Companhia reconhece a receita pelo valor justo da contraprestação, de acordo com o montante de energia não distribuída no mês e comercializada no âmbito da CCEE, nos termos da Convenção de Comercialização de Energia Elétrica. A energia contratada e não distribuída pela Companhia é vendida pelo Preço de Liquidação das Diferenças (PLD).

**23.4 Contratos de construção**

As entidades abrangidas dentro do escopo do ICPC 01 (R1) - Contratos da Concessão, devem registrar a construção ou melhoria da infraestrutura da concessão de acordo com o CPC 47 - Receita de Contratos com Clientes. Os custos da construção da infraestrutura efetuados pela Companhia são confiavelmente mensurados. Portanto, as receitas e as despesas correspondentes a esses serviços de construção são reconhecidas na medida em que são incorridas, uma vez que a Companhia possui o direito executável pela obrigação de desempenho concluída até a data do balanço. A perda esperada nos contratos de construção é reconhecida imediatamente como despesa.

A Companhia possui o direito incondicional de receber dinheiro ou outro ativo financeiro do Poder Concedente, a título de indenização pela reversão da infraestrutura do serviço público. Entretanto, considerando que o modelo regulatório vigente, não prevê remuneração específica para a construção ou melhoria da infraestrutura da concessão, que as construções e melhorias são substancialmente executadas através de serviços especializados de terceiros, e que toda receita de construção está relacionada à construção de infraestrutura dos serviços de distribuição de energia elétrica, a Administração da Companhia decidiu registrar a receita de contratos de construção com margem de lucro zero.

**23.5 Aluguel de postes**

Essa receita é originada dos compartilhamentos dos pontos de fixação na infraestrutura dos postes de distribuição de energia elétrica. A receita está suportada pelo contrato de compartilhamento de infraestrutura, cujos montantes são reconhecidos conforme o cumprimento da obrigação de desempenho com o cliente e tarifa acordada entre as partes.

**23.6 Outras Receitas**

A Companhia possui outras fontes de receita de atividades relacionadas com a concessão de serviço público, podendo ser inerentes ao serviço de distribuição, tais como serviços cobráveis, ou atividades acessórias, como arrecadação de convênios. O reconhecimento de receitas é registrado conforme contrato entre as partes e cumprimento da obrigação de desempenho com o cliente, cujas tarifas

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

podem ser acordadas entre as partes dependendo da natureza do serviço ou homologadas pela ANEEL (serviços cobráveis conforme Resolução Homologatória nº 2.412, de 03 de julho de 2018).

**23.7 Subvenção de recursos da CDE**

Receita reconhecida em decorrência dos subsídios incidentes nas tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica, incluindo subsídios de baixa renda, que são reembolsados pela CCEE. O saldo a receber está contabilizado na rubrica "Repasse CDE - descontos na tarifa" - nota explicativa nº 10.

**23.8 Ativo e passivo financeiro setorial**

O contrato de concessão designa ao Procedimento de Regulação Tarifária (PRORET) a regulamentação relacionada às receitas relacionadas ao ativo e passivo setorial, estando, portanto, fora do escopo do CPC 47/IFRS 15 - Receita de contratos com clientes.

Os ativos e/ou passivos financeiros originados das diferenças apuradas de itens da Parcela A e outros componentes financeiros em cada período contábil devem ter como contrapartida a adequada rubrica de receita de venda de bens e serviços, no resultado do exercício, representando o diferimento e amortização, conforme demonstrado na nota explicativa nº 12.

**23.9 Impostos sobre vendas**

As receitas de vendas estão sujeitas aos seguintes impostos e contribuições, pelas seguintes alíquotas básicas:

- Programa de Integração Social (PIS) - 1,65% para venda de energia elétrica e sobre a prestação de serviços;
- Contribuição para Financiamento da Seguridade Social (COFINS) 7,60% sobre a venda de energia elétrica e sobre a prestação de serviços;
- Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - O ICMS é aplicado de acordo com a classe de consumidores. As principais classes são tributadas pelas seguintes alíquotas: 18% para as classes comercial e industrial; e isento para a classe residencial com consumo até 90kv, 12% para consumo entre 91kv a 200kv e de 25% para consumo acima de 201kv;
- Imposto Sobre Serviços de Qualquer Natureza - Entre 2% a 5% incidente sobre a prestação de serviços onde o imposto é devido no estabelecimento prestador. Nos casos em que o imposto é devido no local da execução, deverá se aplicar a alíquota correspondente no respectivo município.

Esses tributos são deduzidos das receitas de vendas, as quais estão apresentadas na demonstração de resultado pelo seu valor líquido.

**Impactos tributários do CPC 47**

A reclassificação de DIC, FIC, DMIC e DICRI não gerou impactos na receita bruta tributável, uma vez que, conforme disposto no artigo 58 da Lei nº 12.973/2014, qualquer modificação ou adoção de métodos e critérios contábeis, por meio de atos administrativos emitidos com base em competência atribuída em lei comercial, que sejam posteriores à publicação desta Lei, não implica na apuração dos tributos federais até que a lei tributária regule a matéria.

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

**Bandeiras tarifárias**

Conforme determinado pelo Decreto nº 8.401, emitido em 4 de fevereiro de 2015, foi criada a Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias - CCRBT, destinada a administrar os recursos decorrentes da aplicação das bandeiras tarifárias instituídas pela ANEEL. A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE foi designada pela criação e manutenção da CCRBT, sendo os valores a serem repassados e/ou compensados homologados mensalmente pela ANEEL, por meio da emissão de nota técnica.

Os recursos provenientes da aplicação das bandeiras tarifárias pelas distribuidoras podem ser totais ou parcialmente revertidos à CCRBT. Os recursos disponíveis nesta conta são repassados às distribuidoras considerando (i) os valores efetivamente realizados das variações relativas aos custos de geração e à exposição aos preços de liquidação no mercado de curto prazo; e (ii) a cobertura tarifária vigente de cada distribuidora.

A Companhia registrou os seguintes valores:

Competência	Bandeiras tarifárias				
	Valores faturados	Valores não faturados	Repasso à CCRBT	Recebimento da CCRBT	Custo coberto pelas bandeiras tarifárias (recebido via arrecadação e repasse CCRBT)
2017	667.998	-	(14.739)	258.593	911.852
2018	130.521	-	(28.732)	35.229	137.018

A Companhia apresenta a seguir o comparativo dos custos incorridos com a respectiva cobertura das bandeiras tarifárias:

	Custo total a ser coberto pela Bandeira Tarifária	Custo coberto pelas Bandeiras Tarifárias (recebido via arrecadação e repasse CCRBT)	Saldo coberto (devolvido) no Processo Tarifário	Saldo da CCRBT
Acumulado até dezembro/2015	(1.350.704)	1.297.925	127.349	74.570
Exercício de 2016	(395.706)	390.516	(314.094)	(319.284)
Exercício de 2017	(1.378.629)	911.852	116.034	(350.743)
Exercício de 2018	(252.807)	137.018	568.711	452.922
<b>Total</b>	<b>(3.377.846)</b>	<b>2.737.311</b>	<b>498.000</b>	<b>(142.535)</b>

A Companhia retém o déficit da CCRBT no montante de R\$ 142.535, referente às competências de abril de 2018 a junho de 2018, ocasionado principalmente pelos custos com compra de energia (basicamente risco hidrológico de quotas e Itaipu). Vale ressaltar que este montante está contemplado no saldo da CVA de custo de aquisição de energia em constituição em 30 de junho de 2018 - nota explicativa nº 12.

## Notas Explicativas

Eletropaulo

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS  
30 de junho de 2018 e 2017  
(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

## 24. Custo do serviço de energia elétrica

Nota	MWh		R\$			
	01.01.2018 a 30.06.2018	01.01.2017 a 30.06.2017	01.04.2018 a 30.06.2018	01.01.2018 a 30.06.2018	01.04.2017 a 30.06.2017	01.01.2017 a 30.06.2017
<b>Energia elétrica comprada para revenda:</b>						
Itaipu	4.326.803	4.624.789	(525.125)	(963.283)	(484.656)	(929.163)
ANGRA 1 e 2	809.137	791.978	(101.141)	(200.503)	(92.717)	(184.157)
Compra - CCEE	17.986	-	(15.299)	(66.971)	-	-
Compra - CCEAR	9.171.776	9.024.529	(942.998)	(1.862.434)	(771.864)	(1.764.935)
Compra - CCEAR - AES Tietê Energia	28.1.2	-	-	-	(4.491)	(18.511)
Quotas de garantia física - Partes relacionadas	28.1.1	12.704	(2.213)	(2.213)	-	-
Quotas de garantia física	4.877.286	5.099.075	(186.211)	(381.952)	(135.248)	(273.366)
Risco hidrológico	-	-	(477.342)	(536.062)	(347.313)	(367.081)
(-) Ressarcimento - leilões de energia	-	-	23.551	48.065	10.802	24.108
(-) Créditos de PIS/COFINS	-	-	209.777	369.792	169.843	325.584
<b>Subtotal</b>	<b>19.215.691</b>	<b>19.663.019</b>	<b>(2.017.001)</b>	<b>(3.595.561)</b>	<b>(1.655.644)</b>	<b>(3.187.521)</b>
Energia elétrica comprada para revenda - PROINFA	386.326	394.213	(63.862)	(127.928)	(58.530)	(117.181)
<b>Total</b>	<b>19.602.017</b>	<b>20.057.232</b>	<b>(2.080.863)</b>	<b>(3.723.489)</b>	<b>(1.714.174)</b>	<b>(3.304.702)</b>

Nota	01.04.2018 a 30.06.2018	01.01.2018 a 30.06.2018	01.04.2017 a 30.06.2017	01.01.2017 a 30.06.2017
<b>Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição:</b>				
Uso da rede básica	24.1	(374.879)	(743.676)	(146.256)
Uso da rede básica - partes relacionadas	28.1.1	(1.663)	(1.663)	-
Encargos do Serviço do Sistema - ESS/EER	24.3	(84.692)	(170.204)	(119.378)
(-) Ajustes referente ao alívio retroativo	24.2	26.250	36.348	35.460
(-) Recursos financeiros da Conta de Energia de Reserva - CONER	24.3	2.688	2.688	42.331
Transporte de energia - Furnas/Itaipu	24.1	(51.431)	(100.290)	(12.404)
Operador Nacional do Sistema - ONS		(7.147)	(18.616)	(5.002)
Custo do Uso do Sistema de Distribuição - CUSD		(2.795)	(5.499)	(1.586)
Conexão a Rede Básica - CTEEP		(19.827)	(39.849)	(10.155)
(-) Créditos de PIS/COFINS		53.407	109.038	25.485
<b>Total</b>		<b>(460.089)</b>	<b>(931.723)</b>	<b>(191.505)</b>

- 24.1 O aumento decorre principalmente da indenização das transmissoras que renovaram a concessão em 2013.
- 24.2 O alívio financeiro retroativo ocorre quando há sobras de recursos do tratamento de exposições em função da diferença de preços entre os submercados para alívio de despesas com ESS. Os valores são calculados e repassados nas liquidações financeiras pela CCEE.
- 24.3 O aumento refere-se basicamente à recomposição do saldo original da Conta de Energia de Reserva (CONER)

## Notas Explicativas

Eletropaulo

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

## 25. Outras receitas e despesas operacionais

				Reapresentado	Reapresentado
	Nota	01.04.2018 a 30.06.2018	01.01.2018 a 30.06.2018	01.04.2017 a 30.06.2017	01.01.2017 a 30.06.2017
Ganhos (perdas) na alienação de bens e direitos	25.3	5.969	6.390	3.128	2.449
Arrendamentos e aluguéis		(8.628)	(16.780)	(6.569)	(13.371)
Seguros		(1.088)	(2.470)	(1.044)	(2.122)
Tributos		(13.322)	(25.411)	(12.710)	(25.991)
Doações, contribuições e patrocínios	25.1	(818)	(1.990)	(726)	(1.820)
Doações - partes relacionadas	28.1.2	-	-	(36)	(276)
Tarifa bancária		(13.484)	(26.781)	(12.653)	(25.129)
Publicidade		(119)	(708)	(184)	(1.001)
Responsabilidade social		(2)	(112)	(36)	(98)
Perdas na desativação de bens e direitos		(9.656)	(25.261)	(5.595)	(8.129)
Indenização por danos elétricos e não elétricos - PID		(8.223)	(13.211)	(9.465)	(16.525)
Baixa do ativo financeiro da concessão	11.1	(701)	(2.844)	(1.227)	(2.991)
Taxa de administração do plano - Funcesp		(2.468)	(5.608)	(2.667)	(5.676)
Juros Moratórios 2% - faturas a receber em atraso	25.2	24.321	50.421	26.187	52.028
Penalidades - devoluções a consumidores		(918)	(1.388)	(1.519)	(2.722)
Contribuição Associativa CCEE		(908)	(1.906)	(2.572)	(5.214)
Outros		814	(594)	99	(2.784)
Total		(29.231)	(68.253)	(27.589)	(59.372)

- 25.1 As doações representam valores repassados para entidades que realizam projetos sociais alinhados à estratégia da Companhia e promovem o relacionamento com a comunidade onde atua. As contribuições são pagamentos realizados para apoio e manutenção a organizações que representam interesses da Companhia e de seus principais públicos de interesse (*stakeholders*), incluindo a sociedade. As contribuições a título de patrocínios viabilizam projetos culturais, esportivos e outros que possam promover visibilidade da marca da Companhia (patrocínio). Os recursos para estes fins, desde que o beneficiado for uma organização sem fins lucrativos e os projetos apoiados se enquadrarem em leis de incentivo, podem ser deduzidos do imposto de renda e contribuição social a pagar.
- 25.2 As receitas advindas de multa por inadimplência aplicada sobre o valor das faturas a receber em atraso de clientes foram reclassificadas do resultado financeiro para outras receitas e despesas operacionais, conforme detalhamento na nota explicativa nº 3.3. A contabilização dos demais acréscimos moratórios sobre as faturas a receber não foi alterada, permanecendo no resultado financeiro - nota explicativa nº 26.1.
- 25.3 O saldo de ganhos e perdas na alienação no trimestre e semestre findos em 30 de junho de 2018 contempla o ganho apurado na venda de terrenos mencionado na nota explicativa nº 10.2.



## Notas Explicativas

Eletropaulo

**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**  
30 de junho de 2018 e 2017  
(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

## 26. Resultado financeiro

				Reapresentado
Nota	01.04.2018 a 30.06.2018	01.01.2018 a 30.06.2018	01.04.2017 a 30.06.2017	01.01.2017 a 30.06.2017
<b>Receitas financeiras</b>				
Renda de aplicações financeiras		6.525	12.784	18.765
Atualização monetária sobre contas de energia elétrica em atraso	26.1	20.616	42.443	15.813
Subvenções governamentais		1.251	2.536	1.013
Atualização de créditos tributários		103	207	23
Atualização monetária dos depósitos judiciais		6.433	10.064	8.944
Precatórios judiciais - Juros e atualização monetária		133	344	429
Outras receitas financeiras - partes relacionadas	28.1.2	41	115	143
Outras receitas financeiras		6.716	14.484	6.212
(-) PIS e Cofins sobre receita financeira	26.2	(47.063)	(47.063)	-
Subtotal		(5.245)	35.914	51.342
<b>Despesas financeiras</b>				
Encargo de dívidas - empréstimos e debêntures em moeda nacional		(105.840)	(199.068)	(110.161)
Subvenções governamentais		(1.251)	(2.536)	(1.013)
Atualização monetária de P&D e eficiência energética		(1.910)	(3.825)	(3.179)
Juros capitalizados transferidos para o intangível em curso	11.2	2.617	4.648	3.256
Multas moratórias, compensatórias e sancionatórias		(18.936)	(19.132)	191
Cartas de fiança e seguros garantia		(13.432)	(26.340)	(12.148)
Atualização monetária de processos judiciais e outros		(22.701)	(41.351)	(13.360)
Atualização monetária - Energia livre		(2.009)	(3.681)	(2.505)
Atualização monetária do ativo e passivo financeiro setorial líquido	12	965	(4.105)	(6.288)
Atualização acordo Eletrobras	18.1/f	(27.590)	(44.865)	-
Outras despesas financeiras		(5.195)	(11.930)	(1.038)
Subtotal		(195.282)	(352.185)	(146.245)
<b>Variações cambiais, líquidas</b>				
Itaipu		(41.448)	(43.019)	(10.733)
Outras variações cambiais		854	906	173
Subtotal		(40.594)	(42.113)	(10.560)
<b>Total do resultado financeiro</b>				
		(241.121)	(358.384)	(105.463)

26.1 Os consumidores escolhem as datas de vencimento de suas faturas mensais. Após o vencimento, há a incidência de juros de 0,033% ao dia e atualização financeira pelo índice IGP-M sobre o valor das faturas dos consumidores em atraso.

26.2 Em julho de 2015 com a publicação do Decreto no. 8.426/2015 ficaram reestabelecidas as alíquotas de PIS (0,65%) e COFINS (4%) incidentes sobre receitas financeiras auferidas pelas pessoas jurídicas sujeitas ao regime de apuração não-cumulativo. Por não haver nenhuma regulamentação quanto ao repasse de tal custo ao consumidor, a Companhia vinha efetuando o repasse integral desse custo ao consumidor através da alíquota efetiva.

Em 27 de fevereiro de 2018, foi emitido o Ofício no. 84/2018-SFF/ANEEL determinando que somente são passíveis de repasse ao consumidor o custo sobre as receitas de atualização do ativo financeiro setorial e atualização do ativo financeiro da concessão. Diante do exposto, o montante de R\$ 47.063 representa o total de PIS/COFINS sobre receitas financeiras não repassável ao consumidor, sendo R\$ 44.144 do período de julho de 2015 até janeiro de 2018 e R\$ 2.919 de fevereiro até junho de 2018. A devolução para os consumidores está ocorrendo em 3 parcelas (faturamento de junho a agosto de 2018).

## 27. Imposto de renda e contribuição social

A tributação sobre o lucro compreende o imposto de renda e a contribuição social. As despesas de imposto de renda e contribuição social correntes são calculadas de acordo com a legislação tributária vigente. O imposto de renda é computado sobre o lucro tributável pela alíquota de 15%, acrescido do adicional de 10% para a parcela do lucro que exceder R\$ 240 no período base para apuração do

## Notas Explicativas

Eletropaulo

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

imposto, enquanto que a contribuição social é computada pela alíquota de 9% sobre o lucro tributável. O imposto de renda e a contribuição social correntes são reconhecidos pelo regime de competência.

As antecipações ou valores passíveis de compensação são demonstrados no ativo circulante ou não circulante, de acordo com a previsão de sua realização até o encerramento do exercício, quando então o imposto devido é devidamente apurado e compensado com as antecipações realizadas.

A Administração avalia, periodicamente, a posição fiscal de situações que requeiram interpretações da regulamentação fiscal e estabelece provisões quando apropriado.

A composição da base de cálculo e dos saldos desses tributos é a seguinte:

	01.04.2018 a 30.06.2018		Reapresentado 01.04.2017 a 30.06.2017	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
a) Composição dos tributos no resultado:				
Na rubrica de tributos:				
Correntes	-	-	(2.720)	(979)
Diferidos	54.233	19.523	(11.690)	(4.209)
Total	54.233	19.523	(14.410)	(5.188)
b) Demonstração do cálculo dos tributos - despesa:				
Resultado antes dos tributos	(229.370)	(229.370)	47.980	47.980
Adições:				
Doações	266	266	180	180
Gratificação a administradores	2.805	2.805	1.783	1.783
Perdas indedutíveis no contas a receber	8.591	8.591	-	-
Perdas na baixa de bens e direitos	235	235	6.769	6.769
Multas indedutíveis	312	312	670	670
Salário maternidade e paternidade	180	180	330	330
Outros	53	53	(68)	(68)
Total das adições	12.442	12.442	9.664	9.664
Base de cálculo	(216.928)	(216.928)	57.644	57.644
Alíquota nominal	25%	9%	25%	9%
Despesa com tributos às alíquotas nominais	54.233	19.523	(14.410)	(5.188)
Total da despesa com tributos	54.233	19.523	(14.410)	(5.188)
Alíquota efetiva	23,6%	8,5%	30,0%	10,8%

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

	01.01.2018 a 30.06.2018		Reapresentado 01.01.2017 a 30.06.2017	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
a) Composição dos tributos no resultado:				
Na rubrica de tributos:				
Correntes	-	-	(5.559)	(2.001)
Diferidos	52.935	19.056	(18.589)	(6.693)
<b>Total</b>	<b>52.935</b>	<b>19.056</b>	<b>(24.148)</b>	<b>(8.694)</b>
b) Demonstração do cálculo dos tributos - despesa:				
<b>Resultado antes dos tributos</b>	<b>(233.042)</b>	<b>(233.042)</b>	<b>74.149</b>	<b>74.149</b>
Adições:				
Doações	654	654	579	579
Gratificação a administradores	3.917	3.917	2.902	2.902
Perdas indedutíveis no contas a receber	14.159	14.159	-	-
Perdas na baixa de bens e direitos	461	461	12.581	12.581
Multas indedutíveis	1.474	1.474	4.520	4.520
Salário maternidade e paternidade	397	397	415	415
Outros	243	243	1.450	1.450
<b>Total das adições</b>	<b>21.305</b>	<b>21.305</b>	<b>22.447</b>	<b>22.447</b>
<b>Base de cálculo</b>	<b>(211.737)</b>	<b>(211.737)</b>	<b>96.596</b>	<b>96.596</b>
Alíquota nominal	25%	9%	25%	9%
<b>Despesa com tributos às alíquotas nominais</b>	<b>52.935</b>	<b>19.056</b>	<b>(24.148)</b>	<b>(8.694)</b>
<b>Total da despesa com tributos</b>	<b>52.935</b>	<b>19.056</b>	<b>(24.148)</b>	<b>(8.694)</b>
 Alíquota efetiva	 22,7%	 8,2%	 32,6%	 11,7%

**Impactos tributários do CPC 48**

No que se refere aos tributos federais, a classificação e mensuração, perda por redução ao valor recuperável do ativo conforme CPC 48/IFRS 09 não deve impactar os cálculos uma vez que, conforme disposto no artigo 58 da Lei nº 12.973/2014, qualquer modificação ou adoção de métodos e critérios contábeis, por meio de atos administrativos emitidos com base em competência atribuída em lei comercial, que sejam posteriores à publicação daquela Lei, não terá implicação na apuração dos tributos federais até que lei tributária regule a matéria.

Nesse sentido, para todos os valores contabilizados, a Companhia considera os valores como ajustes temporários e constitui o respectivo ativo diferido de imposto de renda e contribuição social sobre o lucro.

**28. Partes relacionadas**

A Companhia possui um Comitê de Auditoria responsável por analisar e opinar sobre a celebração de quaisquer contratos, acordos, transações ou associações comerciais ou arranjos de qualquer natureza, bem como suas alterações, com partes relacionadas, cujo intuito é o de zelar que as operações comerciais com partes relacionadas sejam realizadas em condições usuais de mercado e em consonância com as demais práticas de governança corporativa da Companhia.

Os contratos celebrados entre partes relacionadas são submetidos e anuídos pela ANEEL, de acordo com a Resolução Normativa nº 699/16.

Conforme nota explicativa nº 1.2, a Enel Sudeste passou a deter o controle da Companhia desde 07 de junho de 2018, quando então as transações envolvendo empresas controladas direta e indiretamente pela Enel S.p.A. (sediada na Itália), passaram a ser tratadas como transações entre partes relacionadas. As referidas transações estão apresentadas na nota explicativa nº 28.1.1.

A AES Holdings Brasil Ltda. foi a controladora da Companhia até 27 de novembro de 2017, momento que ocorreu a migração da Companhia para o Novo Mercado (nota explicativa nº 1.1 das

## Notas Explicativas

Eletropaulo

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

demonstrações contábeis do exercício findo em 31 de dezembro de 2017). Contudo, mesmo após a migração, a AES Holding Brasil exerceu influência significativa sobre a Companhia, e devido a isso, as transações comerciais realizadas com empresas controladas direta ou indiretamente por ela, permaneceram sendo consideradas transações entre partes relacionadas até a alienação de 100% das suas ações em 07 de junho de 2018, após leilão realizado no dia 04 de junho de 2018. Dessa forma, as transações referentes às partes relacionadas com AES Holdings até 06 de junho de 2018 estão apresentadas na nota explicativa nº 28.1.2 e os saldos e as receitas/despesas após esta data, foram reclassificados para as rubricas respectivas à sua natureza.

## 28.1.1 Partes relacionadas - a partir de 07 de junho de 2018:

Ativos e receitas:

Natureza da transação	Parte relacionada	Ativo	
		30.06.2018	
Ressarcimento Ônus de acordos bilaterais	Centrais Elétricas de Cachoeira Dourada Controle comum		4.194
Total outros créditos - nota explicativa nº 10:			4.194

Passivos e despesas:

Natureza da transação	Parte relacionada	Passivo	Despesa
		30.06.2018	07.06.2018 a 30.06.2018
Suprimento de energia - CCEAR	ENEL Green Power Paranapanema S.A. Controle comum	269	(269)
Suprimento de energia - CCEAR	ENEL Green Power Mourao S.A. Controle comum	75	(75)
Suprimento de energia - CCEAR	ENEL Green Power Projetos I S.A. Controle comum	1.869	(1.869)
Uso do sistema de transmissão - ONS	ENEL CIEN S.A. Controle comum	1.663	(1.663)
Fornecedores - nota explicativa nº 13:		3.876	
Energia elétrica comprada para revenda - nota explicativa nº 24:		-	(3.876)

Conforme detalhado na nota explicativa nº 1.2, em 26 de junho de 2018 a Companhia recebeu da Controladora Enel Brasil Investimentos Sudeste S.A o montante de R\$ 900.000 referente adiantamento para futuro aumento de capital (AFAC), registrado no patrimônio líquido da Companhia.

## Notas Explicativas

Eletropaulo

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS  
30 de junho de 2018 e 2017  
(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

## 28.1.2 Partes relacionadas - Até 06 de junho de 2018:

Ativos e receitas:

Natureza da transação	Parte relacionada	Total estimado	Vigência	Ativo	Receita	
				31.12.2017	01.01.2018 a 06.06.2018	01.01.2017 a 30.06.2017
Aluguel (*) Sublocação (parte imóvel comercial)	AES Holding Brasil Ltda.	R\$ 5 - anual		-	2	2
	AES Tietê Energia S.A.	R\$ 1.194 - anual	Setembro de 2012 até janeiro de 2022	101	793	599
	Brasília Participações S.A. (AES)	R\$ 5 - anual		1	2	2
	AES Serviços TC Ltda.	R\$ 162 - anual		12	64	85
	AES Elpa S.A.	R\$ 5 - anual		0	2	2
Comissão (Propaganda/publicidade/ venda em fatura de energia)	AES Brasil Ltda.	R\$ 15 - anual	Maio de 2014 até janeiro de 2022	1	6	8
	Southern Electric Brasil Particip. Ltda (AES)	R\$ 5 - anual		0	2	2
	AES Serviços TC Ltda.	De acordo com a venda do serviço	Outubro de 2014 até outubro de 2018	53	361	558
Ressarcimento Ônus de acordos bilaterais	AES Tietê Energia S.A.	R\$ 7.738	Abril de 2017 até janeiro 2019	5.333	- 115	7.738 143
Indenização Inventário 2015	AES Serviços TC Ltda.	R\$ 1.473	Dezembro de 2017 até novembro 2019	1.473	-	-
Indenização Inventário 2016	AES Serviços TC Ltda.	R\$ 1.974	Dezembro de 2017 até março 2019	1.974	-	-
Total outros créditos - nota explicativa nº 10:				8.948	-	-
Total receita operacional - nota explicativa nº 23:				-	1.232	8.996
Total receita financeira - nota explicativa nº 26:				-	115	143

Despesas:

Natureza da transação	Parte relacionada	Total estimado	Vigência	Despesa	
				01.01.2018 a 06.06.2018	01.01.2017 a 30.06.2017
Prestação de serviços	Substituição de postes	R\$ 14.754	Janeiro de 2014 até dezembro de 2017	(402)	(4.217)
	Atendimento de lojas	R\$ 81.322	Agosto de 2015 até setembro de 2019	(10.479)	(11.316)
	Corte/religa	R\$ 26.400	Outubro de 2016 até abril de 2019	(1.824)	(6.668)
	Poda de árvores	R\$ 4.792	Julho de 2015 até julho de 2019	(1.169)	765
	Manutenção	R\$ 25.000	Março de 2015 até março de 2019	(3.437)	(800)
	Técnicos e comerciais - baixa renda	R\$ 11.922	Dezembro de 2017 até dezembro de 2020	(3.483)	-
	Projeto Pesquisa e Desenvolvimento (P&D)	R\$ 2.777	Novembro de 2017 até agosto de 2019	(209)	-
Energia (Leilão A-1 2015)	AES Tietê Energia S.A.	Contrato rescindido em abril de 2017 (acordo bilateral)		-	(18.511)
Doações	Instituto AES Brasil	Não aplicável		-	(276)
Serviços de terceiros:				(21.003)	(22.236)
Energia elétrica comprada para revenda - nota explicativa nº 24:				-	(18.511)
Outras despesas operacionais - nota explicativa nº 25:				-	(276)

## Notas Explicativas

Eletropaulo

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

## 28.1.3 Outras partes relacionadas

Passivo e Despesa:

Natureza da transação	Parte relacionada	Passivo		Despesa			
		30.06.2018	31.12.2017	01.04.2018 a 30.06.2018	01.01.2018 a 30.06.2018	01.04.2017 a 30.06.2017	01.01.2017 a 30.06.2017
Plano de previdência	FUNCESP Integrante do Conselho Deliberativo	3.678.189	3.707.100	(91.995)	(183.990)	(97.328)	(194.656)
Obrigações com entidade de previdência privada nota explicativa nº 16:		3.678.189	3.707.100	(91.995)	(183.990)	(97.328)	(194.656)

## 28.2 Remuneração da alta administração

## Remuneração alta administração

A remuneração da alta administração é composta pela Diretoria Estatutária e Conselho de Administração. Nos trimestres e semestres findos em 30 de junho de 2018 e 2017, a provisão para remuneração (regime de competência), foi como segue:

Descrição:	Nota	01.04.2018 a 30.06.2018	01.01.2018 a 30.06.2018	01.04.2017 a 30.06.2017	01.01.2017 a 30.06.2017
Benefícios de curto prazo (salários / encargos / benefícios/ bônus)	28.2.1	6.659	10.292	2.058	4.332
Benefícios pós-emprego (previdência privada - contribuição definida)		101	199	56	156
Outros benefícios de longo prazo (bônus diferido - incentivo de longo prazo)	17.1	135	288	56	101
Benefícios de rescisão contrato de trabalho		-	-	224	224
Remuneração baseada em ações		-	-	89	201
Total		6.895	10.779	2.483	5.014

28.2.1 O impacto no trimestre e semestre findos em 30 de junho de 2018, contempla R\$ 3.591 relacionados ao pagamento de bônus mencionado na nota 21.4.1.

## 29. Seguros

Em 30 de junho de 2018, a cobertura de seguros estabelecida pela Administração da Companhia para cobrir eventuais sinistros e responsabilidade civil é como segue:

Riscos operacionais	Nota	Período de vigência		Importância segurada
		de	até	
Vida em grupo		31-dez-2017	1-jul-2019	R\$ 131.446
Responsabilidade civil geral		1-jan-2018	1-jan-2019	25 x salário, com o máximo de R\$ 1.833
Responsabilidade civil de administradores - D&O	29.1	1-abr-2018	1-abr-2019	R\$ 40.000
Riscos ambientais		4-jun-2018	10-nov-2018	R\$ 48.704
Frota de veículos - RCF		1-abr-2018	1-abr-2019	R\$ 10.000
				RCFV Garantia Única R\$ 1.000

29.1 Conforme nota explicativa nº 1.2, a Enel Sudeste passou a deter o controle da Companhia desde 07 de junho de 2018 e a Companhia foi incluída na apólice global da Enel Brasil S.A no seguro de responsabilidade civil de administradores.

## Notas Explicativas

Eletropaulo

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

## 30. Instrumentos financeiros e gestão de riscos

## 30.1 Instrumentos financeiros

## 30.1.1 Valor justo e classificação dos instrumentos financeiros

Os principais instrumentos financeiros, classificados de acordo com as práticas contábeis adotadas pela Companhia são como segue:

			Reapresentado			
			30.06.2018		31.12.2017	
	Notas	Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo	Categoria
<b>ATIVO (Circulante e não circulante)</b>						
Caixa e equivalentes de caixa	4	110.575	110.575	309.283	309.283	Custo amortizado
Investimentos de curto prazo (CDBs e operações compromissadas)	4	1.392.869	1.392.869	289.609	289.609	Valor Justo por meio de Outros Resultados Abrangentes
Investimentos de curto prazo (fundo de investimento)	4	2.135	2.135	2.385	2.385	Valor Justo por meio de Resultado
Consumidores, revendedores e outros	5	1.943.684	1.943.684	2.072.050	2.072.050	Custo amortizado
Contas a receber - acordos	6	135.261	135.261	135.844	135.844	Custo amortizado
Cauções e depósitos vinculados	18	523.110	523.110	532.495	532.495	Custo amortizado
Ativo financeiro da concessão	11.1	3.283.654	3.283.654	3.011.833	3.011.833	Valor Justo por meio de Resultado
Ativo financeiro setorial, líquido	12	625.941	625.941	18.288	18.288	Custo amortizado
Total		8.017.229	8.017.229	6.371.787	6.371.787	
<b>PASSIVO (Circulante e não circulante)</b>						
Fornecedores	13	1.917.046	1.917.046	1.789.718	1.789.718	Passivos financeiros pelo custo amortizado
Empréstimos, financiamentos, debêntures e arrendamento financeiro	15	4.568.457	4.544.765	3.569.012	3.570.412	Passivos financeiros pelo custo amortizado
Dividendos e juros sobre capital próprio a pagar		360	360	2.046	2.046	Passivos financeiros pelo custo amortizado
Passivo financeiro setorial, líquido	12	-	-	113.379	113.379	Passivos financeiros pelo custo amortizado
Total		6.485.863	6.462.171	5.474.155	5.475.555	

As rubricas caixa e equivalentes de caixa e investimentos de curto prazo são compostas basicamente por certificados de depósitos bancários (CDBs), operações compromissadas e fundos de investimento. CDBs e operações compromissadas são marcados a mercado mensalmente com base na curva da taxa CDI, conforme definido em sua data de contratação. O fundo de investimento é marcado a mercado mensalmente com base na variação dos preços das cotas de investimentos classificadas como renda fixa - curto prazo, indexados à taxa CDI/SELIC. De acordo com o seu regulamento, o fundo de investimento poderá investir até 95% em cotas de fundos de investimento classificados como renda fixa - curto prazo e até 5% em Títulos Públicos Federais e operações compromissadas.

Para as rubricas empréstimos, financiamentos e debêntures, o método de mensuração utilizado para cômputo do valor de mercado foi o fluxo de caixa descontado, considerando expectativas de liquidação desses passivos e taxas de mercado vigentes, respeitando as particularidades de cada instrumento na data do balanço.

A rubrica ativo financeiro da concessão é mensurada através da base de remuneração dos ativos da concessão, conforme legislação vigente estabelecida pelo órgão regulador (ANEEL), e leva em consideração as alterações no fluxo de caixa estimado, tomando por base principalmente os fatores como preço novo de reposição e atualização pelo IPCA.

Para as demais rubricas, o valor contábil dos instrumentos financeiros é uma aproximação razoável do valor justo. Logo, a Companhia optou por divulgá-los com valores equivalentes ao valor contabilizado.

Operações com instrumentos financeiros derivativos

Para o semestre findo em 30 de junho de 2018 e exercício findo em 31 dezembro de 2017, a Companhia não possuía quaisquer operações com instrumentos financeiros derivativos.

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

**30.1.2 Hierarquia do valor justo**

A tabela a seguir apresenta os instrumentos financeiros registrados a valor justo, conforme método de mensuração:

	30.06.2018				31.12.2017			
	Valor justo	Mensuração			Valor justo	Mensuração		
		Nível 1	Nível 2	Nível 3		Nível 1	Nível 2	Nível 3
<b>ATIVO (Circulante e não circulante)</b>								
Investimentos de curto prazo (CDBs e operações compromissadas)	1.392.869	-	1.392.869	-	289.609	-	289.609	-
Investimentos de curto prazo (fundo de investimento)	2.135	-	2.135	-	2.385	-	2.385	-
Ativo financeiro da concessão	3.283.654	-	3.283.654	-	3.011.833	-	3.011.833	-
Total	4.678.658	-	4.678.658	-	3.303.827	-	3.303.827	-

A mensuração dos instrumentos financeiros está agrupada em níveis de 1 a 3, com base no grau em que seu valor justo é cotado:

Nível 1 - preços cotados nos mercados ativos para ativos e passivos idênticos;

Nível 2 - outras técnicas para as quais todos os dados que tenham efeito significativo sobre o valor justo registrado sejam observáveis, direta ou indiretamente; e

Nível 3 - técnicas que usam dados que tenham efeito significativo no valor justo registrado que não sejam baseados em dados observáveis no mercado.

Durante o semestre findo em 30 de junho de 2018, não houve transferências decorrentes de avaliações de valor justo entre os níveis 1 e 2, nem para dentro ou fora do nível 3.

**30.2 Gerenciamento de riscos**

A Companhia está exposta a risco de mercado, de crédito, de liquidez, operacionais, de reputação e imagem, regulatório, legal, ambiental, além de riscos adicionais descritos nesta nota explicativa. A ocorrência de qualquer um dos riscos a seguir poderá afetar adversamente a Companhia, podendo causar um efeito em suas operações, sua condição financeira ou em seus resultados operacionais. A estrutura de gerenciamento de riscos, assim como os principais fatores de riscos estão descritos a seguir:

**(a) Estrutura de gerenciamento de riscos**

A estrutura organizacional de gerenciamento de riscos da Companhia é multidisciplinar e conta com as áreas de Gestão de Riscos, Controles Internos, Auditoria Interna e Ética e *Compliance*, conforme descritas a seguir.

**Gestão de Riscos**

A Política de Gestão de Riscos tem como objetivo fornecer e indicar as diretrizes, responsabilidades, mecanismos e procedimentos internos para a gestão de fatores de riscos inerentes aos negócios da Companhia, de maneira a monitorar e mitigar tais riscos de forma eficaz.

A área de Gestão de Riscos é liderada pelo Vice-Presidente de Finanças e Relações com os Investidores, responsável por acompanhar o modelo de gestão de riscos e assegurar que seja executado conforme metodologia predefinida, assegurar diretrizes e metas, e garantir que os recursos necessários sejam alocados para o bom funcionamento da área.



## Notas Explicativas

# Eletropaulo

### NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

A área de Gestão de Riscos é responsável por disseminar a cultura de gestão de riscos, analisar o grau de exposição a risco ao qual a Companhia está exposta, definir padrões a serem seguidos pela Companhia no que tange a gestão de riscos, supervisionar e controlar relatórios de risco e definir responsáveis pelos riscos e gestores das causas dos riscos nas áreas de negócio.

O Conselho de Administração é responsável por deliberar sobre as questões estratégicas de gestão de riscos, incluindo aprovar e avaliar a Política de Gestão de Riscos e o modelo de gestão de riscos adotados. Trimestralmente, os riscos prioritários são levados a reuniões de conselho de administração, conselho fiscal e bimestralmente ao comitê de auditoria.

A Diretoria Executiva deve assegurar a avaliação dos riscos estratégicos e planos de ação recomendados para a mitigação dos riscos. A Diretoria Executiva também deve fornecer sua percepção em relação aos riscos tangíveis e intangíveis aos quais suas respectivas áreas de negócios estão expostas.

O Comitê Executivo de Riscos é composto pela Diretoria Executiva da Companhia, tendo como principal objetivo a supervisão e o monitoramento do processo de riscos reportados pela área de gestão de riscos. As reuniões do Comitê Executivo de Riscos ocorrem bimestralmente, e nelas são avaliados e validados os modelos de gestão de risco, o portfólio e os riscos relevantes da Companhia, bem como a aprovação de metas e ações e a priorização de recursos para mitigação dos riscos aos quais a Companhia está exposta.

Compete ao Comitê de Auditoria da Companhia avaliar e supervisionar a efetividade e suficiência do processo de gerenciamento de riscos empresariais relevantes e a conformidade da gestão para com as normas estabelecidas pela Companhia para assunção de riscos corporativos, bem como avaliar e monitorar as exposições de risco da Companhia.

Ao Conselho Fiscal cabe acompanhar a avaliação dos riscos da Companhia, bem como discutir periodicamente com a Administração sua percepção quanto aos riscos tangíveis e intangíveis identificados.

#### Controles Internos

A área de Controles Internos tem como principal atribuição assessorar as áreas de negócios na revisão de processos e implementação de controles para garantir exatidão das informações financeiras e o cumprimento das leis, normas, regulamentos e procedimentos internos.

Visando garantir o alinhamento dos processos com as exigências de controle da Companhia, a área de Controles Internos atua também na manutenção das políticas e procedimentos internos, na gestão da política de alçadas, na gestão dos controles de acessos ao sistema financeiro e realiza acompanhamento das deficiências de controle identificadas pela auditoria interna e externa que afetam as demonstrações contábeis para garantir a mitigação de todos os riscos nos prazos acordados.

A Companhia analisa todas as oportunidades de melhorias reportadas pelos auditores independentes na carta de recomendação e define planos de ação para implementação de todas as recomendações que considere pertinentes. A área de Controles Internos acompanha a implementação dos planos de ação e, posteriormente, informa ao Comitê de Auditoria e ao Conselho Fiscal o resultado dos mesmos.

Compete ao Comitê de Auditoria da Companhia entender e avaliar o ambiente de controles internos, supervisionar a área de Controles Internos e monitorar a qualidade e integridade dos sistemas de controles internos, apresentando as recomendações e aprimoramento de políticas, práticas e procedimentos que entender necessárias.

## Notas Explicativas

# Eletropaulo

### NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

#### Auditoria Interna

A Diretoria de Auditoria Interna atua em três segmentos: operacional, financeiro e tecnologia da informação. O primeiro segmento avalia todos os processos e procedimentos ligados à operação da Companhia, o segundo avalia as demonstrações contábeis e os controles associados e o terceiro os controles de segurança da informação, todos em conformidade com as exigências da legislação brasileira, normas regulatórias do setor elétrico e normas e procedimentos internos.

O plano anual de auditoria é elaborado em conformidade com o resultado da avaliação de riscos e tem como principal objetivo prover avaliação independente sobre riscos, ambiente de controles e deficiências significativas que possam impactar as demonstrações contábeis e processos da Companhia. Eventuais deficiências ou não conformidades são remediadas por meio de planos de ação estabelecidos pelos responsáveis pelos processos, revisados pela área de Controles Internos e sua implementação devidamente acompanhada pelas áreas de Controles Internos, Auditoria Interna e Comitê de Auditoria.

O plano de auditoria é aprovado pela Diretoria, Comitê de Auditoria e pelo Conselho de Administração da Companhia. Além disto, o resultado das respectivas auditorias e a evolução dos planos de ação para implementação de potenciais melhorias e regularizações são apresentados aos Diretores, Vice-Presidentes, Comitê de Auditoria, Conselhos de Administração e Fiscal, periodicamente.

A partir do terceiro trimestre de 2017, com a criação do Comitê de Auditoria da Companhia, compete a esse Comitê supervisionar as atividades da Auditoria Interna da Companhia, monitorando a efetividade e a suficiência da estrutura, bem como o planejamento, a qualidade e integridade dos processos de Auditoria Interna (qualidade dos trabalhos, estrutura existente, plano de trabalho e resultados dos trabalhos realizados).

A eficácia dos controles chaves implementadas pela Companhia para garantir a exatidão das demonstrações contábeis é testada de acordo com o plano de auditoria definido. Em caso de identificação de eventuais deficiências sobre esses controles, a Companhia elabora um plano de ação, definindo prazos e responsabilidades, para garantir a mitigação dos riscos associados. O plano de ação é revisado e acompanhado pela área de controles internos.

#### Ética e Compliance

Em caso de denúncia ou suspeita de fraude ou irregularidade, a questão será investigada pela área de Ética e Compliance e os recursos necessários serão alocados para que, com base na conclusão das averiguações, e medidas de remediação apropriadas - sejam medidas administrativas, mudanças de controles, implementação ou ajuste de processos, etc. - sejam tomadas tempestivamente. Em caso de necessidade, se houver um eventual impacto material nas demonstrações contábeis, estes dados serão devidamente informados à governança da Companhia, incluindo alta administração e Conselho de Administração e Fiscal, com as respectivas ações tomadas e planos de remediação.

A partir do terceiro trimestre de 2017, com a criação do Comitê de Auditoria da Companhia, compete a esse Comitê monitorar o cumprimento das leis, regulamentos e efetividade dos sistemas de compliance, monitorar os aspectos de ética e conduta, incluindo a efetividade do código de conduta e do canal de denúncias da Companhia, as políticas e atividades de prevenção, investigação e apuração de eventuais casos de fraudes.

#### Comitê de Auditoria

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

O Comitê de Auditoria tem por principal objetivo assessorar e aconselhar o Conselho de Administração na supervisão financeira da Companhia, bem como assegurar adequação das atividades dos auditores independentes e efetividade dos controles internos da Companhia, supervisionar as atividades da auditoria interna, da área de controles internos e dos sistemas de controle e gerenciamento de riscos. Adicionalmente, monitora a efetividade e a suficiência das respectivas estruturas, bem como a qualidade e integridade de seus processos, propondo ao Conselho de Administração as ações que forem necessárias. O Comitê de Auditoria é responsável por monitorar e controlar a qualidade das informações contábeis.

**(b) Riscos resultantes de instrumentos financeiros**

A Companhia possui exposição para os seguintes riscos resultantes de instrumentos financeiros:

**(b.1) Risco de crédito**

Consiste no risco da Companhia incorrer em perdas devido a um cliente ou uma contraparte do instrumento financeiro não cumprir com suas obrigações contratuais. O risco é basicamente proveniente de: (i) contas a receber de clientes; (ii) equivalentes de caixa e investimentos de curto prazo; e (iii) ativo financeiro setorial e ativo financeiro da concessão.

O valor contábil dos ativos financeiros representa a exposição máxima do crédito. A exposição máxima ao risco do crédito na data de 30 de junho de 2018 é:

	Nota	30.06.2018
Caixa e equivalentes de caixa	b.1.1	110.575
Investimentos de curto prazo	b.1.1	1.395.004
Consumidores, revendedores e outros	b.1.2	1.943.684
Contas a receber - acordos	b.1.2	135.261
Ativo financeiro setorial, líquido	b.1.3	482.368
Ativo financeiro da concessão	b.1.3	3.283.654
<b>Total da exposição</b>		<b>7.350.546</b>

Os saldos apresentados anteriormente estão líquidos das respectivas perdas estimadas com crédito de liquidação duvidosa (notas explicativas nºs 5 e 6).

**(b.1.1) Caixa e equivalentes de caixa e investimentos de curto prazo**

Risco associado às aplicações financeiras depositadas em instituições financeiras que estão suscetíveis às ações do mercado e ao risco a ele associado, principalmente à falta de garantias para os valores aplicados, podendo ocorrer perda desses valores.

A Companhia atua de modo a diversificar o risco de crédito junto às instituições financeiras, centralizando as suas transações apenas em instituições de primeira linha e estabelecendo limites de concentração, seguindo suas políticas internas quanto à avaliação dos investimentos em relação ao patrimônio líquido das instituições financeiras e aos respectivos *ratings* das principais agências.

A Companhia utiliza a classificação das agências Fitch Ratings (Fitch), Moody's ou Standard & Poor's (S&P) para identificar os bancos elegíveis de composição da carteira de investimentos. Quaisquer instituições financeiras que apresentem, em uma das agências de risco *rating* inferior ao estabelecido (AA-), em escala nacional em moeda local não poderão fazer parte da carteira de investimentos.

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

Quanto aos valores de exposição máxima por instituições financeiras, vale o mais restritivo dos seguintes critérios definidos pela Companhia: (i) Critério de Caixa da Companhia: Aplicações de no máximo 20% do total da carteira da Companhia em instituições financeiras com PL inferior a R\$ 6.000.000 até 25% em instituições financeiras com PL superior a R\$ 6.000.000; (ii) Critério de PL da Companhia: Aplicações de no máximo 20% de seu PL por instituição financeira; e (iii) Critério de PL da instituição financeira recebedora de recursos: Cada instituição financeira poderá receber recursos de no máximo 3% (PL inferior a R\$ 6.000.000) até 5% (PL superior a R\$ 6.000.000) de seu PL; todas as instituições financeiras deverão apresentar PL superior a R\$500.000. Vale o mais restritivo dos critérios i, ii e iii.

**(b.1.2) Consumidores, revendedores e contas a receber de acordos**

A Companhia está obrigada, por força de regulamentação do setor de energia elétrica e por cláusula incluída no contrato de concessão, a fornecer energia elétrica para todos os clientes localizados na sua área de concessão. De acordo com a regulamentação do setor de energia elétrica, a Companhia tem o direito de cortar o fornecimento de energia elétrica dos consumidores que não efetuem o pagamento das faturas.

A Companhia tem executado diversas ações objetivando a redução e combate à inadimplência tais como: negatização de clientes em empresas de proteção ao crédito, corte do fornecimento de energia elétrica, cobrança judicial, protesto de clientes junto aos cartórios, contratação de agências de cobranças, envio de cartas de aviso de cobrança e de mensagens via "SMS", e-mail e "URA" (Unidade de Resposta Audível). Adicionalmente, foi lançado o portal de negociação e realização de negociações através de feirões e do *call center*. Em 2017, a Companhia implementou uma solução de análise preditiva ("*Predictive Analytics*") possibilitando avaliar a propensão de pagamento de acordo ao perfil de cada cliente, para definir a melhor estratégia de cobrança.

**(b.1.3) Ativo financeiro setorial e ativo financeiro da concessão**

A Administração da Companhia considera bastante 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 efetuados em infraestrutura e que não foram amortizados até o vencimento da concessão (ativo financeiro da concessão).

**(b.2) Risco de gerenciamento de capital**

A Companhia controla sua estrutura de capital de acordo com as condições macroeconômicas e setoriais, de forma a possibilitar o pagamento de dividendos, maximizar o retorno de capital aos acionistas, bem como a captação de novos empréstimos e emissões de valores mobiliários junto ao mercado financeiro e de capitais, entre outros instrumentos que julgar necessário.

De forma a manter ou ajustar a estrutura de capital, a Companhia pode revisar a sua prática de pagamento de dividendos, aumentar o capital através de emissão de novas ações ou vender ativos para reduzir o nível de endividamento, se for o caso.

A Companhia também monitora constantemente sua liquidez e os seus níveis de alavancagem financeira, além de buscar o alongamento do perfil de suas dívidas, de forma a mitigar o risco de refinanciamento.

A Companhia inclui dentro da estrutura de dívida líquida: empréstimos e financiamentos, debêntures e arrendamento financeiro, menos caixa e equivalentes de caixa e investimentos de curto prazo.

Na tabela a seguir, está demonstrada a dívida líquida da Companhia:

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

		Reapresentado
	30.06.2018	31.12.2017
Empréstimos e financiamentos	1.853.708	934.155
Debêntures	2.638.741	2.551.374
Arrendamento financeiro	76.008	83.483
Caixa e equivalentes de caixa	(110.575)	(309.283)
Investimentos de curto prazo	(1.395.004)	(291.994)
<b>Dívida Líquida</b>	<b>3.062.878</b>	<b>2.967.735</b>
Patrimônio líquido	2.488.918	1.751.838
<b>Dívida líquida / Patrimônio líquido</b>	<b>123,06%</b>	<b>169,41%</b>

Do endividamento financeiro total em 30 de junho de 2018, 46,9% era de curto prazo (28,8% em 31 de dezembro de 2017) e o prazo médio era de 1,5 anos (2,1 anos em 31 de dezembro de 2017).

**(b.3) Risco de liquidez**

O risco de liquidez acontece com a dificuldade de cumprir com obrigações contratadas em datas previstas.

A Companhia adota como política de gerenciamento de risco: (i) manter um nível mínimo de caixa como forma de assegurar a disponibilidade de recursos financeiros; (ii) monitorar diariamente os fluxos de caixa previstos e realizados; (iii) manter aplicações financeiras com vencimentos diários ou que fazem frente aos desembolsos, de modo a promover máxima liquidez; (iv) estabelecer diretrizes para contratação de operações de hedge para mitigação dos riscos financeiros da Companhia, bem como a operacionalização e controle destas posições.

Em 30 de junho de 2018, a Companhia apresenta capital circulante líquido negativo em R\$ 1.098.751 (R\$ 1.095.351 em 31 de dezembro de 2017 - reapresentado). A deterioração do cenário hidrológico desde o segundo semestre de 2017 ocasionou um descasamento entre os valores efetivamente recebidos na tarifa e os custos incorridos, principalmente com compra de energia. Os efeitos do impacto na hidrologia são reconhecidos contabilmente como Ativo Financeiro Setorial em constituição, e serão recuperados financeiramente pela Companhia quando do reajuste tarifário aplicado a partir de 4 de julho de 2018. A redução do fluxo de caixa anteriormente mencionada, acompanhada dos investimentos realizados na melhoria da infraestrutura de distribuição, contribuíram para redução nas disponibilidades em 30 de junho de 2018. O aumento dos investimentos faz parte do plano de criação de valor da Companhia, e tem como objetivo a melhora da base de remuneração a partir da próxima revisão tarifária e, consequentemente, é esperada uma maior geração de caixa operacional, seguindo modelo tarifário vigente. O plano de investimento da Companhia contribui também para redução das despesas operacionais, pois o foco é em eficiência e aumento da qualidade dos serviços. Conforme mencionado na nota explicativa nº 1.2, a controladora Enel Sudeste firmou termos AFACs no valor de R\$1.500.000, os quais foram capitalizados em 26 de julho de 2018, com o objetivo de financiar o plano de investimento e reforçar a estrutura de capital da Companhia, considerando suas obrigações de curto prazo. Adicionalmente, a Companhia busca a reestruturação do seu perfil de endividamento, bem como o alongamento do seu perfil de dívida. A Companhia entende que o risco de liquidez se encontra mitigado pelos fatores anteriormente mencionados, de forma que seus estudos de projeção de fluxo de caixa demonstram a capacidade de honrar seus compromissos de curto prazo.

A tabela a seguir apresenta informações sobre os vencimentos futuros dos passivos financeiros da Companhia. Para as rubricas de “empréstimos e financiamentos” e “debêntures” estão sendo considerados os fluxos de caixa projetados. Por se tratar de uma projeção, estes valores diferem dos

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

divulgados na nota explicativa nº 15. As informações refletidas na tabela a seguir incluem os fluxos de caixa de principal e juros.

Posição em 30 de junho de 2018	Menos de 3 meses	De 3 a 12 meses	De 1 a 2 anos	De 2 a 5 anos	Mais que 5 anos
Fornecedores	1.917.046	-	-	-	-
Empréstimos e financiamentos	252.655	1.127.418	341.178	351.523	20.778
Debêntures	172.660	839.066	837.559	1.226.066	-
Arrendamento financeiro	7.238	23.376	13.278	22.661	9.455
Dividendos e juros sobre capital próprio a pagar	360	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>2.349.959</b>	<b>1.989.859</b>	<b>1.192.015</b>	<b>1.600.250</b>	<b>30.233</b>

De acordo com o CPC 40 Instrumentos Financeiros: Evidenciação, quando o montante a pagar não é fixado, o montante evidenciado é determinado com referência às condições existentes na data de encerramento do período. Portanto, CDI, SELIC e TJLP utilizados nas projeções correspondem aos índices verificados na data de 30 de junho de 2018.

**(b.4) Riscos de mercado****(b.4.1) Riscos de taxas de juros**

A Companhia possui empréstimos relevantes remunerados pela variação do CDI, SELIC e TJLP. Consequentemente, o resultado da Companhia é afetado pela variação desses índices.

Em 30 de junho de 2018, as aplicações financeiras da Companhia foram alocadas em CDBs e operações compromissadas, rentabilizadas pelo CDI.

O montante de exposição líquida da Companhia aos riscos de taxas de juros na data-base de 30 de junho de 2018 é:

	30.06.2018
Investimentos de curto prazo	1.395.004
Empréstimos e financiamentos	(1.833.230)
Debêntures	(2.675.640)
<b>Total da exposição líquida</b>	<b>(3.113.866)</b>

Os montantes de empréstimos, financiamentos e debêntures apresentados na tabela acima referem-se somente às dívidas indexadas ao CDI, SELIC e TJLP e não contemplam os saldos de custos a amortizar.

**Análise de sensibilidade ao risco de taxa de juros**

Com a finalidade de verificar a sensibilidade dos indexadores nos investimentos e nas dívidas, aos quais a Companhia estava exposta na data base de 30 de junho de 2018, foram definidos 5 cenários diferentes. Com base no relatório FOCUS de 22 de junho de 2018, foi extraída a projeção dos indexadores CDI, SELIC e TJLP para um ano e assim definindo-os como o cenário provável; a partir deste foram calculadas variações de 25% e 50%.

Para cada cenário foi calculada a receita e despesa financeira bruta, que representa o efeito esperado no resultado e patrimônio líquido em cada cenário projetado, não levando em consideração incidência de tributos e o fluxo de vencimentos de cada contrato programado para um ano. A data base utilizada da carteira foi 30 de junho de 2018, projetando os índices para um ano e verificando a sensibilidade dos mesmos em cada cenário. A projeção do cálculo considera a taxa de juros contratual: índice mais spread (nota explicativa nº 15.2).



## Notas Explicativas

Eletropaulo

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

Aplicações financeiras	Posição em 30.06.2018	Projeção receitas financeiras - 01 ano				
		Cenário I (-50%)	Cenário II (-25%)	Cenário Provável	Cenário III (+25%)	Cenário IV (+50%)
CDI		3,44%	5,15%	6,87%	8,59%	10,31%
Investimentos de curto prazo	1.395.004	47.988	71.843	95.837	119.831	143.825
Subtotal	1.395.004	47.988	71.843	95.837	119.831	143.825

Dívidas	Posição em 30.06.2018	Projeção despesas financeiras - 01 ano				
		Cenário I (-50%)	Cenário II (-25%)	Cenário Provável	Cenário III (+25%)	Cenário IV (+50%)
CDI / SELIC		3,44%	5,15%	6,87%	8,59%	10,31%
Debêntures	(2.675.640)	(144.390)	(193.311)	(242.596)	(291.952)	(341.386)
Empréstimos	(1.555.479)	(98.331)	(125.674)	(153.174)	(180.672)	(208.171)
TJLP		3,30%	4,95%	6,60%	8,25%	9,90%
FINEM	(207.358)	(18.205)	(21.808)	(25.409)	(29.013)	(32.616)
FINEP 2	(70.393)	(5.959)	(7.178)	(8.398)	(9.617)	(10.837)
Subtotal	(4.508.870)	(266.885)	(347.971)	(429.577)	(511.254)	(593.010)
Total da exposição líquida	(3.113.866)	(218.897)	(276.128)	(333.740)	(391.423)	(449.185)

## (b.4.2) Risco de moeda

A Companhia está exposta ao risco de variação cambial temporal, atrelado ao dólar norte-americano, através dos pagamentos de energia comprada de Itaipu, entretanto, as alterações de variação cambial são repassadas ao consumidor na tarifa, através do mecanismo da Conta de Compensação de Variações de Itens da Parcela A/CVA (Ativo e passivo financeiro setorial).

Exposição às taxas de câmbio	30.06.2018		31.12.2017	
	Moeda estrangeira	R\$	Moeda Estrangeira	R\$
Fornecedores (Itaipu)	111.506	429.117	110.518	365.593
Passivo líquido exposto	111.506	429.117	110.518	365.593

## (b.4.3) Risco de preço

Reajuste tarifário de 2018

A ANEEL, em reunião pública de sua Diretoria realizada em 03 de julho de 2018, deliberou sobre o reajuste tarifário anual de 2018, aplicado na tarifa a partir de 4 de julho de 2018. A ANEEL aprovou um reajuste de +16,40% composto por (i) reajuste econômico de +10,47%, sendo 8,63% de Parcela A e 1,84% de Parcela B e (ii) componente financeiro de +5,93%. Descontado o componente financeiro considerado no último processo tarifário de -0,56%, o efeito médio a ser percebido pelos consumidores é de +15,84%.

Dessa forma, as Parcelas A e B da Companhia, após o Reajuste Tarifário, tiveram os seguintes impactos:

## (i) Parcela A: Reajustada em 10,98%, representando 8,63% no reajuste econômico com os seguintes componentes:

- Encargos setoriais - aumento de 12,20%, representando 2,58% no reajuste econômico em função, principalmente, do aumento de 24,89% do encargo com a Conta de Desenvolvimento Energético ("CDE");

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

- Energia comprada - aumento de 14,52%, decorre principalmente do aumento do custo das Cotas (Lei nº12.783/2013) e de Itaipu. O aumento do custo da compra de energia representa 6,63% no reajuste econômico; e
  - Encargos de transmissão - redução de 4,87% decorrente principalmente da redução da Receita Anual Permitida da Rede Básica em relação ao ciclo anterior, representando -0,58% no reajuste econômico.
- (ii) **Parcela B:** Reajustada em 8,62%, representando uma participação de 1,84% no reajuste econômico, resultado da combinação dos seguintes componentes:
- IGP-M de 6,92%, no período de 12 meses findos em junho de 2018; e
  - Fator X de -1,70%, composto por:
    - Componente X-Pd (ganhos de produtividade da atividade de distribuição) de 1,13%, previamente definido na 4ª Revisão Tarifária Periódica ("4RTP") para aplicação nos reajustes tarifários desse ciclo da Companhia;
    - Componente X-Q (qualidade do serviço) de -0,46%; e
    - Componente X-T (trajetória de custos operacionais) de -2,37%, previamente definido na 4RTP para aplicação nos reajustes tarifários deste ciclo da Companhia.
- (iii) **Componentes financeiros:** Os componentes financeiros aplicados a este reajuste tarifário totalizam um montante de R\$ 831.859, dentre os quais destaca-se: R\$ 1.139.509 referente aos itens de Compensação de Variação de Valores de Itens da Parcela A ("CVA"), neutralidade de Encargos Setoriais de R\$18.819, Sobrecontratação de R\$ 140.282 negativo, Devolução do Ajuste Tarifário de Angra III de R\$ 48.872 e Previsão de Risco Hidrológico de R\$ 391.685.

O reajuste tarifário médio de +15,84% a ser percebido pelos consumidores apresenta variações para diversos níveis de tensão, sendo 17,67% e 15,14% para alta e baixa tensão, respectivamente.

**(b.4.4) Risco de aceleração de dívidas**

A Companhia tem contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures, com cláusulas restritivas ("covenants") normalmente aplicáveis a esses tipos de operações, relacionadas ao atendimento de índices econômico-financeiros, geração de caixa e outros. Em 30 de junho de 2018, a Companhia estava em cumprimento de todos os termos dos *covenants* (nota explicativa nº 15.7) exigidos por seus contratos.

**(c) Outros riscos****(c.1) Risco de regulação**

As atividades da Companhia, assim como de seus concorrentes são regulamentadas e fiscalizadas pela ANEEL. Qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre as atividades da Companhia.

Plano de recuperação dos indicadores

Em 12 de julho de 2017, a Companhia foi informada pela ANEEL que, apesar da evolução da qualidade do serviço ter apresentado melhorias nos últimos anos, participaria do segundo ciclo do plano de recuperação dos indicadores, tendo em vista que ainda figurava entre as 16 distribuidoras que necessitam de aprimoramento na qualidade do serviço. Em decorrência disso, no dia 31 de agosto de 2017, a Companhia protocolou na ANEEL o plano de recuperação com a finalidade de fazer frente ao



**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

segundo ciclo de recuperação dos indicadores, o qual encontra-se em andamento, e foi aprovado pelo regulador em 21 de dezembro de 2017.

Em janeiro e maio de 2018 a Companhia apresentou à ANEEL o 1º e 2º Relatório de Acompanhamento do plano de recuperação dos indicadores, respectivamente. Nestes relatórios a Companhia apresentou a evolução dos resultados alcançados até aquele momento, o conjunto de ações realizadas e os recursos investidos para a melhoria contínua da prestação do serviço, em todas as dimensões do plano: qualidade do fornecimento, serviços comerciais, segurança do trabalho e da população e sustentabilidade econômico-financeira. O próximo relatório de acompanhamento será entregue à ANEEL em setembro de 2018.

Ao final do segundo ciclo do plano, previsto para agosto de 2019, caso a Companhia não atenda aos indicadores compromissados, a ANEEL poderá aplicar as penalidades previstas na REN 63/2004, que consistem em advertência, multa e, em casos extremos, intervenção da concessão.

Conforme demonstrado no plano apresentado e aprovado pela ANEEL, as melhorias contínuas da prestação do serviço em todas as suas dimensões demandam investimentos e custos adicionais.

**(c.2) Risco de contratação de energia**

O portfólio de contratos de energia de 2018 consiste nos seguintes componentes: Contrato de Itaipu e PROINFA; Contratos de Cotas de Garantia Física - CCGF, Cotas de Angra 1 e 2 e Contratos de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado - CCEAR's.

De acordo com o Decreto MME nº 5.163/2004, a contratação de energia elétrica pelos agentes de distribuição deverá ser realizada através de licitação na modalidade de leilão, sendo que a duração desses contratos (CCEAR's) será estabelecida pelo próprio MME.

A legislação atual estabelece que as empresas de distribuição devem garantir o atendimento a cem por cento dos seus mercados de energia e prevê que a ANEEL deverá considerar, no repasse dos custos de aquisição de energia elétrica, até cento e cinco por cento do montante total de energia elétrica contratada em relação à carga anual de fornecimento da distribuidora.

A estratégia para contratação de energia pela Companhia busca assegurar que o nível de contratação permaneça na faixa entre 100% e 105%, minimizando os custos com a compra de energia requerida para atendimento ao mercado cativo. Adotou-se, dessa forma, uma abordagem de gestão de risco na compra de energia focada na identificação, mensuração de volume, preços e período de suprimento, além da utilização de ferramentas de otimização para suporte na decisão de contratação de energia.

As incertezas do cenário macroeconômico e meteorológico impactam significativamente as projeções da carga para contratação. Porém, os modelos utilizados norteiam as contratações com níveis de riscos aceitáveis e no decorrer do tempo há a possibilidade de ajustes dos níveis contratuais.

Os principais fatores de incerteza na compra de energia estão relacionados à previsão da necessidade de aquisição de energia nova com antecedência de 3 a 7 anos em relação ao início do suprimento da energia elétrica adquirida e à expectativa de preços futuros. O não atendimento a 100% do mercado poderá ensejar a aplicação de penalidades por insuficiência de contratação e repasse não integral às tarifas dos custos de compra de energia no Mercado de Curto Prazo. As penalidades decorrentes do não atendimento à totalidade do mercado de energia elétrica dos agentes de distribuição não serão aplicáveis na hipótese de exposição contratual involuntária reconhecida pela ANEEL.

Adicionalmente, a ANEEL não repassará os custos de aquisição de energia elétrica às tarifas dos consumidores finais, caso o nível de contratação seja superior a cento e cinco por cento (105%) do montante total de energia elétrica contratada em relação à carga anual de fornecimento do agente

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

de distribuição. Na hipótese de sobrecontratação involuntária ser reconhecida pela ANEEL, haverá o repasse integral dos custos de compra de energia à tarifa mesmo em níveis de contratação acima de 105% em relação à carga anual de fornecimento.

Para mitigação dos riscos de sobre e subcontratação (exposição), há instrumentos previstos na regulamentação tais como (i) leilões de ajuste, (ii) MCSD (Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits) de energia nova e existente, (iii) acordos bilaterais de redução contratual, (iv) venda de energia temporária, (v) opção por redução dos CCEAR's de energia existente devido a migração de clientes ao mercado livre, acréscimos na aquisição de energia decorrentes de contratos celebrados antes da edição da Lei nº 10.848/2004 e outras variações de mercado (vi) a venda de energia ao mercado livre em Leilão de Excedentes e (vii) o reconhecimento de sobrecontratação ou exposição involuntária. A Resolução Normativa nº 711/2016, que possibilita a redução de contratos por acordos bilaterais, foi revogada na ocasião da abertura da Audiência Pública do Leilão de Excedentes, então o mecanismo está suspenso até a conclusão da Audiência Pública.

Conforme disposto na Resolução Normativa ANEEL nº 453, de 18 de outubro de 2011, a eventual exposição ou sobrecontratação involuntária a qual as Distribuidoras possam ser submetidas, por fatos alheios a sua vontade, poderá ser repassada às respectivas tarifas. Este repasse deverá ser concedido, desde que os agentes de distribuição utilizem de todos os mecanismos previstos na regulamentação para atendimento à obrigação de contratação da totalidade de seu mercado de energia elétrica.

No caso da sobrecontratação voluntária acima do limite de repasse de 105%, a diferença entre a receita de venda da sobrecontratação no mercado de curto prazo e o custo de compra de energia é absorvida pela concessionária podendo resultar em risco ou oportunidade dependendo do cenário de preços de energia ao longo do ano.

A Companhia encerrou o ano de 2016 com um nível de contratação de 110,2%, sendo o impacto acima do limite de 105% equivalente a R\$ 88.091 (valor atualizado de R\$ 106.371 em 30 de junho de 2018) caso não venha a ser considerado como sobrecontratação involuntária pela ANEEL.

Existem dois principais fatores que contribuíram para a sobrecontratação no ano de 2016. O primeiro refere-se à participação no leilão A-1 no ambiente regulado (CCEAR) realizado em dezembro de 2015, no qual a Companhia compulsoriamente teve que repor a energia vinculada ao contrato bilateral com a AES Tietê, cujo término ocorreu em 31 de dezembro de 2015. Por força do Decreto nº 5.163, a Companhia teve que comprar no mínimo 96% do seu montante de reposição, mesmo tendo ressalvado em sua declaração a necessidade de volume inferior ao mínimo. Em 3 de agosto de 2016, foi publicado Decreto nº 8.828, alterando o Decreto nº 5.163, retirando a trava de obrigação de declaração para os montantes de reposição. O novo decreto é aderente às argumentações da Companhia em relação à obrigatoriedade imposta para o leilão A-1 de dezembro de 2015.

Outro fator que impactou consideravelmente o nível de contratação é a migração de consumidores atendidos por fontes alternativas ao mercado livre. O direito à redução de contratos de compra de energia em caso de migração dos consumidores atendidos por fontes alternativas ao mercado livre foi reconhecido a partir da Resolução nº 726/2016, após discussão na Audiência Pública nº 85/2013. Entretanto, a redução contratual só vale para contratos firmados em leilões de energia posteriores à publicação da Resolução, não foi útil, portanto, para reduzir o nível de contratação de 2016.

Diante dos fatores expostos anteriormente, a Companhia entende, baseada em parecer técnico elaborado por escritório de advocacia renomado, que a sobrecontratação advinda da compra compulsória em Leilão A-1 e da saída de consumidores para o mercado livre é involuntária e, portanto, deve ser integralmente repassada aos seus consumidores.

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

O reconhecimento da sobrecontratação involuntária referente ao leilão A-1 e a migração de consumidores especiais é suficiente para prover repasse tarifário integral dos custos de sobrecontratação.

Adicionalmente, para reduzir o nível de sobrecontratação a Companhia celebrou acordos bilaterais nos termos da Resolução Normativa nº 711 de 2016 e participou de Mecanismos de Compensação de Sobras e Déficits - MCSD de energia existente e de energia nova. Desde 2016, a Companhia realizou diversos acordos bilaterais e participou em quase todos os meses de MCSDs. Como resultado dessas ações, o nível de sobrecontratação de energia de 2017 é de 103,5% dentro do limite regulatório. Para o ano de 2018, a Companhia projeta permanecer dentro do limite regulatório.

Em 25 de abril de 2017, a ANEEL deliberou o pleito de sobrecontratação involuntária das distribuidoras referente tanto ao leilão A-1 quanto à migração dos consumidores especiais. A decisão, de caráter geral, foi negar o pleito, com a ressalva de que as situações particulares de reconhecimento como sobrecontratação involuntária devem ser avaliadas pela ANEEL mediante comprovação do máximo esforço na redução da posição contratual. O processo continua em fase de instrução na ANEEL, agora com sua Diretoria já reconhecendo a possibilidade dos dois tipos de sobrecontratação serem involuntárias. A Companhia mantém o seu posicionamento de que os dois fatores mencionados são sobrecontratação involuntária.

No reajuste tarifário de 2018, de forma similar ao ocorrido quando do reajuste tarifário de 2017, a ANEEL manteve o componente de sobrecontratação involuntária referente ao ano civil de 2016 em caráter provisório, tendo em vista que ainda permanece avaliando o máximo esforço individualmente para cada distribuidora, conforme decisão de 25 de abril de 2017.

Embora haja o repasse dos custos relacionados à sobrecontratação involuntária para a tarifa, há um descasamento de caixa temporário, visto que os mesmos ocorrem em momentos distintos. O mesmo efeito ocorre quando há aumento de custos de compra de energia e encargos setoriais, o que pode gerar a necessidade da Companhia em se financiar através de capital de giro.

**(c.3) Risco socioambiental**

A instalação, ampliação e operação de empreendimentos voltados à distribuição de energia elétrica utilizam e/ou interferem em recursos naturais e podem causar impactos ambientais relacionados à fauna e à flora, emissões atmosféricas, água e solo. Portanto, as atividades da Companhia estão sujeitas aos padrões de qualidade e de proteção ambiental estabelecidos por diversas leis e regulamentos ambientais que, se violados, podem sujeitar os infratores às sanções administrativas e criminais, além da obrigação de reparação de danos ambientais na esfera cível.

A edição de novas leis e regulamentos mais severos ou a ocorrência de eventos não previstos que possam resultar em significativos passivos ambientais pode ter um efeito adverso material sobre os negócios da empresa, não apenas sob o aspecto financeiro, mas também operacional. De acordo com a Lei nº 9.605 de 1998 - Lei de Crimes Ambientais, o valor máximo de multa por descumprimento da lei ambiental é de R\$ 50.000 podendo ser cumulado com penalidade de embargo ou interdição de atividade.

Com o objetivo de manter-se preparada para prevenir acidentes e responder às eventuais situações de emergência e assim evitar ou mitigar os impactos negativos dessas situações na sociedade e no meio ambiente, a Companhia estabelece procedimentos e planos de preparação e respostas a emergências, mantém contrato com empresa especializada em atender a emergências ambientais e se mantém preparada para atender aos principais cenários emergenciais, identificados em seu Sistema de Gestão Ambiental certificado pela ISO 14001:2015. O gerenciamento socioambiental de todas as atividades da Companhia é realizado com foco na prevenção à poluição, atendimento à legislação e melhoria contínua de seus processos, além de práticas de relacionamento e educação da população

**Notas Explicativas****Eletropaulo****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

30 de junho de 2018 e 2017

(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

para o uso seguro e eficiente da energia elétrica. A Política de Sustentabilidade consolida o compromisso da Companhia com o desenvolvimento sustentável, e estabelece as diretrizes para sua atuação considerando os aspectos social, ambiental e econômico.

A Companhia contribui, ainda, com o desenvolvimento sustentável da sociedade e do país assumindo os seguintes compromissos voluntários: Pacto Global, Objetivos do Desenvolvimento Sustentável e Empresa Amiga da Criança.

**31. Informações complementares às Demonstrações dos Fluxos de Caixa**

As principais transações que não impactaram caixa e equivalentes de caixa foram as seguintes:

	30.06.2018	30.06.2017
Compensações de PIS e COFINS	-	22.185
Doações de linhas e redes (Adição de ativos financeiros e intangíveis)	6.281	3.436
Aumento de capital, conforme destinação do resultado de 31.12.2016	-	65.857
20ª emissão de debêntures - Dação em pagamento da 9ª e 15ª emissões	-	514.104
Compensações CDE - nota explicativa nº 10	-	252.498

A Companhia classifica os juros pagos e recebidos como atividade operacional (juros de dívidas e aplicações financeiras, dentre outros), com exceção aos juros pagos que são capitalizados como parte do custo de construção da infraestrutura, os quais são classificados como desembolso de caixa, nas atividades de investimento (adições de ativos intangíveis da concessão). A seguir é demonstrada a conciliação dos pagamentos de juros alocados por atividade nas Demonstrações dos Fluxos de Caixa:

	Nota	30.06.2018	30.06.2017
Pagamento de juros apresentados nas atividades operacionais		153.302	239.413
Pagamento de juros apresentados nas atividades de investimento (juros capitalizados)	26	4.648	6.662
Pagamento de juros	15.6	157.950	246.075

**32. Compromissos**

A Companhia possui contratos de longo prazo, cujas informações mais detalhadas podem ser observadas na nota explicativa nº 34 das demonstrações contábeis relativas ao exercício findo de 31 de dezembro de 2017.

Os principais compromissos de longo prazo da Companhia são:

- contratos de compra de energia elétrica;
- contratos de uso do sistema de transmissão e de distribuição (CUST e CUSD);
- contratos de arrendamentos.

Não houve alteração significativa nos compromissos de longo prazo no semestre findo em 30 de junho de 2018.

**Notas Explicativas****Eletropaulo**

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS  
30 de junho de 2018 e 2017  
(em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

**33. Eventos subsequentes****33.1 Aditivo ao 1º Termo de Adiantamento para Futuro Aumento de Capital - AFAC**

Em 26 de julho de 2018, o Conselho de Administração, aprovou o aditivo ao termo de Adiantamento para Futuro Aumento de Capital - AFAC aprovado em 26 de junho de 2018, estabelecendo que o valor adiantado será convertido em aumento do capital social da Companhia, mediante emissão de um total de 19.902.698 novas ações ordinárias, nominativas, sem valor nominal, ao preço de emissão de R\$ 45,22 cada uma. Os termos e condições do referido aditamento retroagem, para todos os efeitos, à 26 de junho de 2018. O preço de emissão foi fixado em R\$ 45,22, tendo em vista que este foi o preço final da Oferta Pública de Ações envolvendo a Companhia.

**33.2 Novo termo de Aditamento para Futuro Aumento de Capital - AFAC**

Em 26 de julho de 2018, o Conselho de Administração, aprovou em caráter irrevogável e irretratável, novo termo para adiantamento para futuro aumento de capital (AFAC) no valor de R\$ 600.000, valor este creditado à Companhia na mesma data. O montante adiantado à título de AFAC à Companhia não está sujeito a juros remuneratórios, correção monetária ou qualquer outro tipo de ajuste e correspondem a emissão de um total de 13.268.466 novas ações ordinárias, nominativas, sem valor nominal, ao preço de emissão de R\$ 45,22 cada uma.

**33.3 Aumento de capital social**

Em 26 de julho de 2018, o Conselho de Administração, aprovou por unanimidade, a proposta de aumento de capital social da Companhia no valor de R\$ 1.500.000 por subscrição privada, dentro do limite do capital autorizado, mediante a emissão de 33.171.164 novas ações ordinárias, todas nominativas, escriturais e sem valor nominal, ao preço de emissão de R\$ 45,22 por ação.

As ações a serem emitidas no âmbito do Aumento de Capital deverão ser integralizadas mediante a capitalização do crédito devido pela acionista controladora da Companhia, Enel Brasil Investimentos Sudeste S.A., no valor de R\$ 1.500.000, constituído por meio dos instrumentos de adiantamento para futuro aumento de capital celebrados entre a Enel Sudeste e a Companhia em 26 de junho de 2018 e 26 de julho de 2018.

O Aumento de capital tem como objetivo viabilizar a execução do plano de investimento e fortalecer a estrutura de capital da Companhia, reforçando o seu caixa para fazer frente a necessidades e obrigações de curto prazo.

Em decorrência do aumento de capital, o capital social da Companhia, atualmente no valor de R\$ 1.323.486, dividido em 167.343.887 ações ordinárias, todas nominativas, escriturais e sem valor nominal, passará a ser de R\$ 2.823.486, dividido em 200.515.051 ações ordinárias, todas nominativas, escriturais e sem valor nominal.

## Comentário Sobre o Comportamento das Projeções Empresariais **Eletropaulo**

### Comentários sobre o comportamento das Projeções Empresariais

#### a.) Objeto da projeção

##### 1 - Investimentos

A Companhia informa os montantes de investimentos, segregados em recursos próprios e investimentos financiados pelo cliente.

##### 2 - Programa de Produtividade

A Companhia informa a projeção de redução das despesas operacionais, com valores em termos reais ponderados pela alíquota efetiva mensal (IPCA em relação aos custos de pessoal e IGP-M para demais custos), em comparação com as despesas operacionais do ano de 2016, excluindo-se despesas com o fundo de pensão, com o acordo com a Eletrobras e decorrentes da preparação para a oferta primária de ações.

#### b.) Período projetado e prazo de validade da projeção

##### 1 - Investimentos

A Companhia divulga suas projeções de investimentos anuais, para o período de cinco anos incluído o exercício social corrente, podendo ser reavaliada trimestralmente, com validade até sua concretização ou substituição por nova projeção.

##### 2 - Programa de Produtividade

A Companhia divulga suas projeções de redução das despesas operacionais, com valores em termos reais ponderados pela alíquota efetiva mensal (IPCA em relação aos custos de pessoal e IGP-M para demais custos), em comparação com as despesas operacionais do ano de 2016, excluindo-se despesas com o fundo de pensão, com o acordo com a Eletrobras e decorrentes da preparação para a oferta primária de ações, para os anos de 2018 e 2019, podendo ser reavaliada trimestralmente, com validade até sua concretização ou substituição por nova projeção.

#### c.) Premissas da projeção, com a indicação de quais podem ser influenciadas pela administração da Companhia e quais escapam ao seu controle

##### 1 - Investimentos

As projeções de investimentos da Companhia se baseiam principalmente nas seguintes premissas:

- Indicadores de crescimento (PIB, inflação, densidade demográfica);
- Diagnósticos de rede;
- Demanda dos consumidores;

## Comentário Sobre o Comportamento das Projeções Empresariais **Eletropaulo**

- Cronograma das manutenções;
- Obrigações regulatórias; e
- Iniciativas estratégicas.

### 2 - Programa de Produtividade

A projeção de redução das despesas operacionais, excluindo fundo de pensão, despesas com o acordo com a Eletrobras e decorrentes da preparação para a oferta primária de ações, considera:

- Redução de penalidades e devoluções associadas a melhora dos indicadores de qualidade da Companhia: Duração ("DEC") e Frequência ("FEC");
- Gestão da receita;
- Ganhos de eficiência devido à maior produtividade.

Todas as premissas podem ser influenciadas pela administração, exceto os indicadores de crescimento, demanda dos consumidores e as obrigações regulatórias que fogem ao seu controle.

Todas as projeções divulgadas pela Companhia refletem somente a percepção da administração da Companhia sobre o futuro de seus negócios, considerando, principalmente, os seguintes fatores: (i) o desempenho da economia nacional e internacional; (ii) as condições de mercado e do setor de energia elétrica em geral, inclusive as condições hidrológicas do país; (iii) a regulamentação do setor elétrico e legislação ambiental vigentes e (iv) fatores operacionais.

Todas as premissas indicadas acima estão sujeitas a mudanças, riscos e incertezas, que fogem ao controle da administração da Companhia. Qualquer alteração na percepção ou nos fatores acima descritos pode fazer com que os resultados concretos divirjam das projeções efetuadas. Em caso de alteração relevante nestes fatores, as projeções deverão ser revisadas.

### d.) Valores dos indicadores que são objeto da previsão

#### 1 - Investimentos

Os valores projetados para o período de cinco anos (2018-2022), incluído o exercício social corrente encontram-se na tabela a seguir:

Investimentos estimados*	2018	2019	2020	2021	2022	Ciclo: 2018-2022
Recursos próprios	1.090,2	632,0	770,9	966,2	1.064,0	4.523,3
Financiado pelo cliente	94,0	77,2	76,6	83,0	87,8	418,7
<b>Total</b>	<b>1.184,2</b>	<b>709,2</b>	<b>847,6</b>	<b>1.049,2</b>	<b>1.151,7</b>	<b>4.942,0</b>

\* Valores em R\$ milhões e em termos nominais



## Comentário Sobre o Comportamento das Projeções Empresariais **Eletropaulo**

### 2 - Programa de Produtividade

A Companhia projeta redução de R\$ 150 milhões de suas despesas operacionais para 2018 e R\$ 100 milhões para 2019. Os valores são em termos reais ponderados pela alíquota efetiva mensal (IPCA em relação aos custos de pessoal e IGP-M para demais custos), em comparação com as despesas operacionais do ano de 2016, excluindo-se despesas com o fundo de pensão, com o acordo com a Eletrobras e decorrentes da preparação para a oferta primária de ações.

#### Nota

i. As informações financeiras apresentadas no acompanhamento das Projeções Empresariais são apresentadas em milhões de Reais e, portanto, os valores totais apresentados nas tabelas podem apresentar diferenças de arredondamento em relação ao somatório dos valores individuais das respectivas linhas.



## Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Ao Conselho de Administração e Acionistas da

Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo S.A.

Barueri - SP

### Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais – ITR, referentes ao trimestre findo em 30 de junho de 2018, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2018 e as respectivas demonstrações do resultado, 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 da Companhia é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21(R1) – Demonstração Intermediária, assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais – ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

### Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 – Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 – Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

### Conclusão sobre as informações intermediárias

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21(R1) aplicável à elaboração de Informações Trimestrais – ITR, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

### Outros assuntos

### Demonstração do valor adicionado

Revisamos, também, a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2018, preparada sob a responsabilidade da administração da Companhia, cuja apresentação nas informações intermediárias é requerida de acordo com as normas expedidas pela CVM - Comissão de Valores Mobiliários aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais – ITR e considerada informação suplementar pelas práticas contábeis adotadas no Brasil, que não requerem a apresentação da DVA. Essa demonstração foi submetida aos mesmos procedimentos de revisão descritos anteriormente e, com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que não foram elaboradas, em todos os seus aspectos relevantes, de forma consistente com as informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

São Paulo (SP), 26 de julho de 2018

ERNST & YOUNG

Auditores Independentes S.S.

CRC-2SP034519/O-6

Marcos Antonio Quintanilha

Contador CRC- 1SP132776/O-3

## **Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras**

Os diretores da ELETROPAULO METROPOLITANA ELETRICIDADE DE SÃO PAULO S.A. ("Companhia"), inscrita no CNPJ/MF Nº 61.695.227/0001-93, com sede na Avenida Doutor Marcos Penteado de Ulhôa Rodrigues, nº 939, lojas 1 e 2 (térreo) e 1º ao 7º andar, Bairro Sítio Tamboré, Torre II do Condomínio Castelo Branco Office Park, Barueri – SP, nos termos e para fins das disposições constantes nos incisos V e VI do § 1º do artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, conforme alterada, DECLARAM que reviram, discutiram e concordam com as conclusões expressas no Relatório dos Auditores Independentes da Companhia, Ernst & Young Auditores Independentes S.S., bem como que reviram, discutiram e concordam com as Informações Trimestrais da Companhia referentes ao segundo trimestre de 2018.

Barueri, 26 de julho de 2018.

Diretores:

Charles Lenzi

Diretor Presidente

Sidney Simonaggio

Diretor Vice-Presidente

Marcelo Antonio de Jesus

Diretor Vice-Presidente e de Relações com Investidores

Artur Manuel Tavares Resende

Diretor Vice-Presidente

Carlos Ewandro Naegele Moreira

Diretor Vice-Presidente

Déborah Meirelles Rosa Brasil

Diretora Vice-Presidente

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

Os diretores da ELETROPAULO METROPOLITANA ELETRICIDADE DE SÃO PAULO S.A. ("Companhia"), inscrita no CNPJ/MF Nº 61.695.227/0001-93, com sede na Avenida Doutor Marcos Penteado de Ulhôa Rodrigues, nº 939, lojas 1 e 2 (térreo) e 1º ao 7º andar, Bairro Sítio Tamboré, Torre II do Condomínio Castelo Branco Office Park, Barueri – SP, nos termos e para fins das disposições constantes nos incisos V e VI do § 1º do artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, conforme alterada, DECLARAM que reviram, discutiram e concordam com as conclusões expressas no Relatório dos Auditores Independentes da Companhia, Ernst & Young Auditores Independentes S.S., bem como que reviram, discutiram e concordam com as Informações Trimestrais da Companhia referentes ao segundo trimestre de 2018.

Barueri, 26 de julho de 2018.

Diretores:

Charles Lenzi

Diretor Presidente

Sidney Simonaggio

Diretor Vice-Presidente

Marcelo Antonio de Jesus

Diretor Vice-Presidente e de Relações com Investidores

Artur Manuel Tavares Resende

Diretor Vice-Presidente

Carlos Ewandro Naegele Moreira

Diretor Vice-Presidente

Déborah Meirelles Rosa Brasil

Diretora Vice-Presidente