



Ministério de Minas e Energia
Secretaria de Energia Elétrica
Departamento de Gestão do Setor Elétrico

INFORMATIVO

GESTÃO DO SETOR ELÉTRICO

Ministério de Minas e Energia

Ministro

Fernando Coelho Filho

Secretário-Executivo

Paulo Pedrosa

Secretário de Energia Elétrica

Fábio Lopes Alves

Secretário Adjunto

Ildo Wilson Grüdtner

Diretor do Departamento de Gestão do Setor Elétrico

Ricardo Spanier Homrich

Elaboração:

Equipe do Departamento de Gestão do Setor Elétrico

Email: dgse@mme.gov.br

Ressalva: A reprodução de textos, figuras, informações deste Informativo não é permitida para fins comerciais. Para outros usos a reprodução é permitida.

SUMÁRIO



1. Apresentação.....	4
2. Receita Global de Distribuição e Detalhamento da Energia Comprada.....	5
3. Encargos Setoriais no Setor Elétrico.....	9
4. Indicadores de Qualidade do Serviço.....	18
5. Tarifas de Energia Elétrica.....	27
6. Tarifas de Resolução Homologatória.....	38
7. Tributos na Energia Elétrica.....	50
8. Comercialização de Energia Elétrica.....	52
9. Temas Gerais.....	62

1. Apresentação

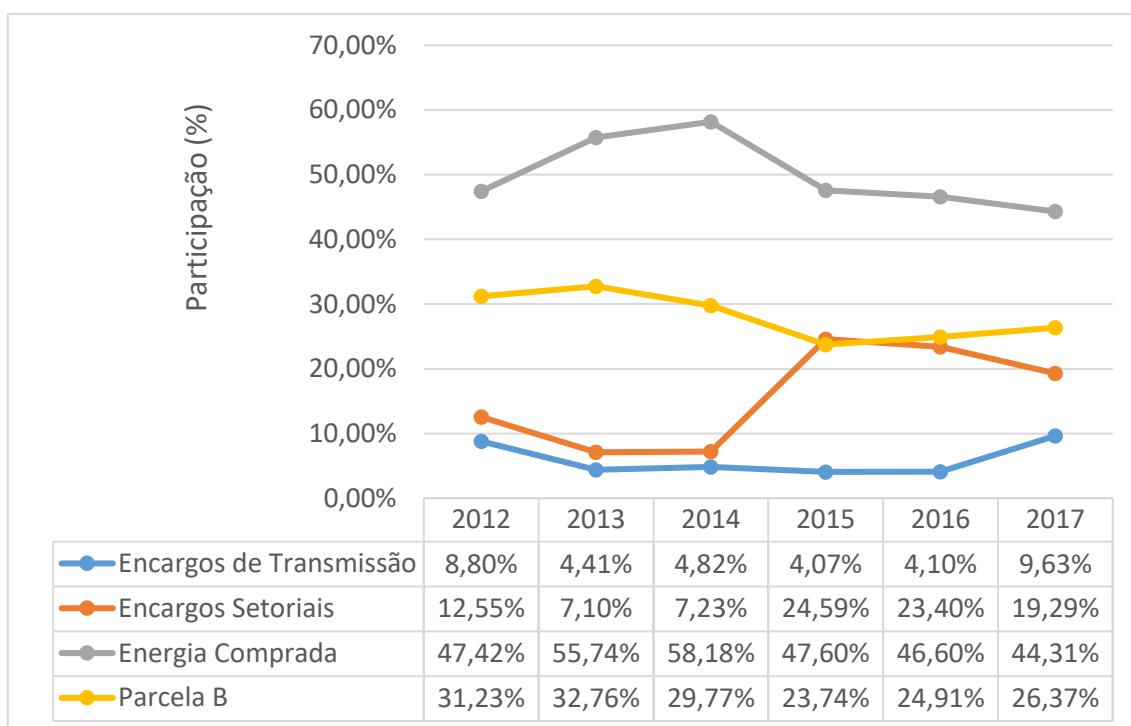
O Informativo “Gestão do Setor Elétrico” tem por objetivo apresentar as informações sobre tarifas de energia elétrica, tributos e encargos setoriais, retratar sua evolução e a dinâmica regulatória nos processos de reajustes tarifários anuais, revisões periódicas e revisões extraordinárias.

Os temas aqui abordados são pesquisados e organizados pelo Departamento de Gestão do Setor Elétrico - DGSE, mas não se esgotam neste periódico em razão da densidade, importância e complexidade do Sistema Elétrico Nacional.

2. Receita Global de Distribuição e Detalhamento da Compra de Energia

Participação (%) das Parcelas A e B na Composição da Receita Requerida

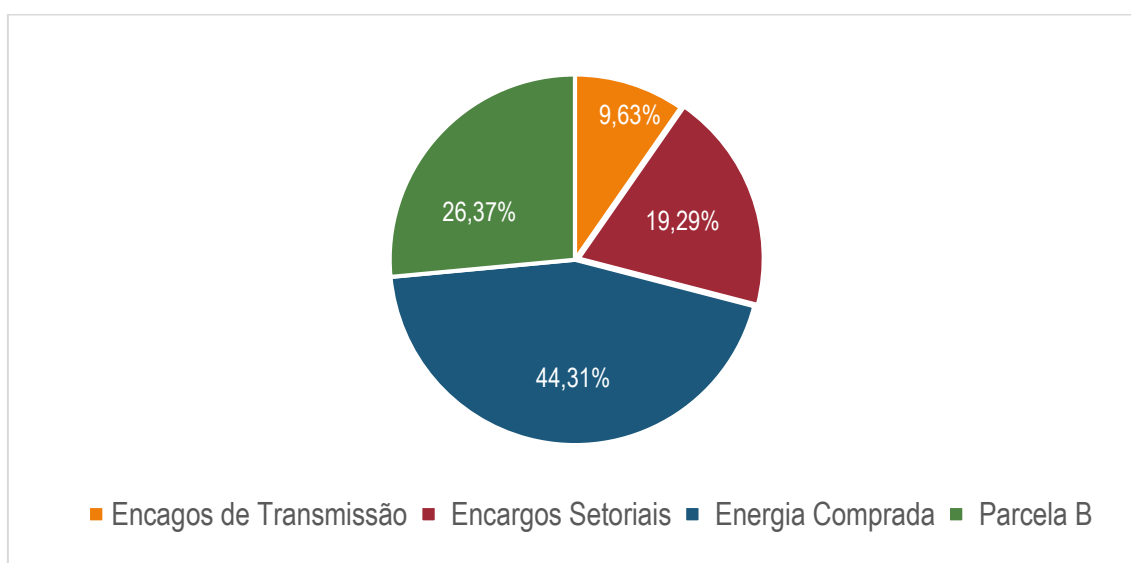
Período - 2012 a 2017



Observação: Parcela A = Encargos de Transmissão + Encargos Setoriais + Energia Comprada

Participação (%) das Parcelas A e B na Composição da Receita Requerida

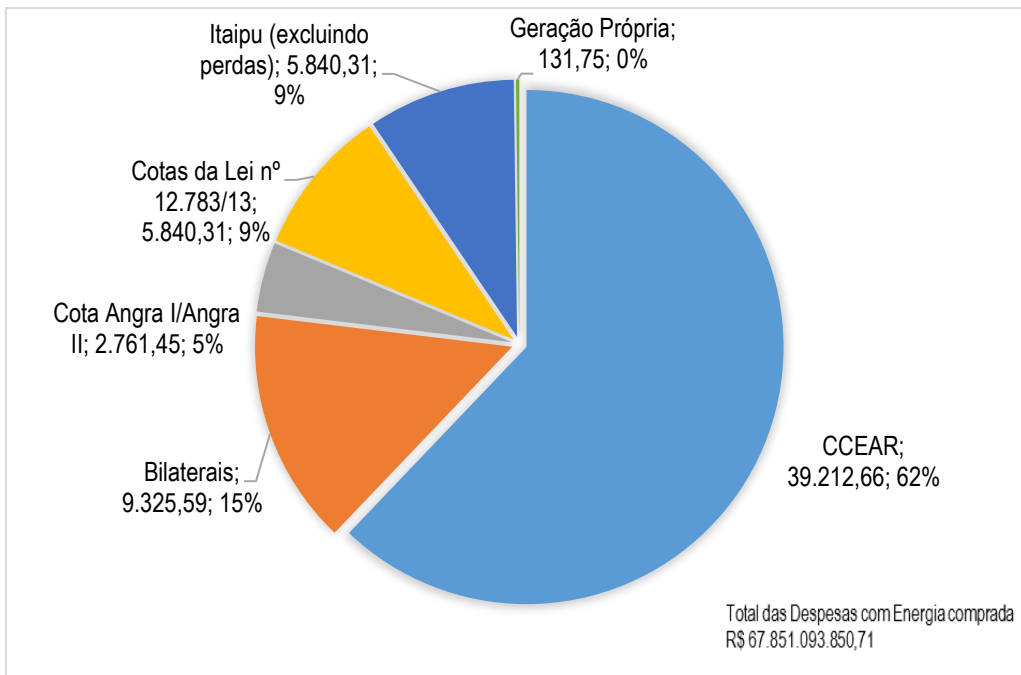
Ano 2017



Observação: A despesa com PROINFA é considerada pela ANEEL como Encargo Setorial.

Detalhamento da Energia Comprada em R\$/Milhões

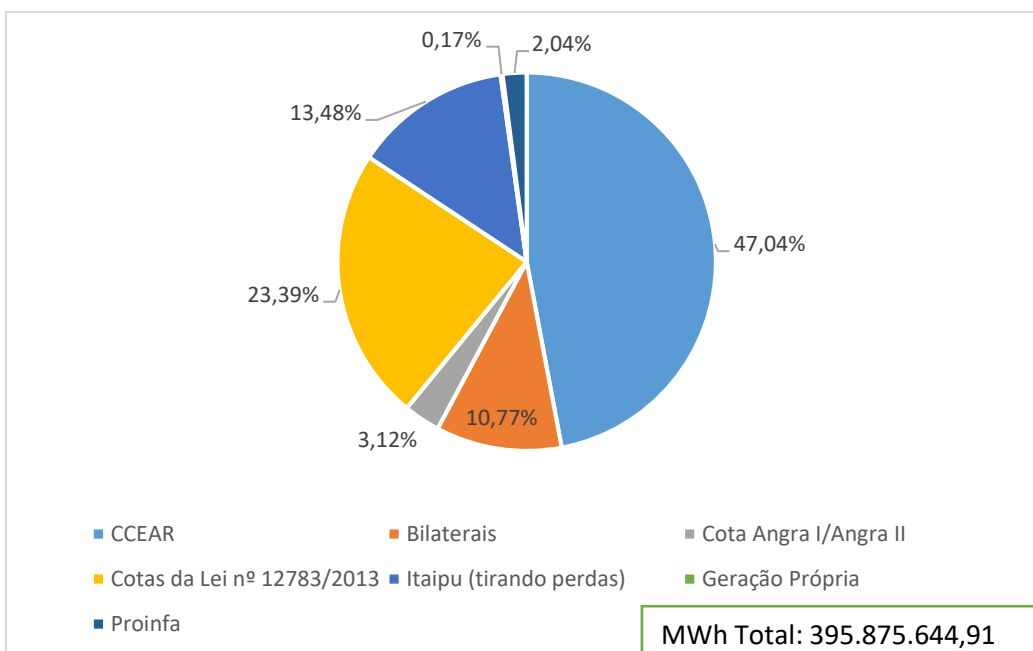
Ano - 2017



*CCEAR – Contrato de Compra de Energia no ambiente Regulado (Leilões)

Detalhamento da Energia Comprada em MWh – Participação (%)

Ano - 2017



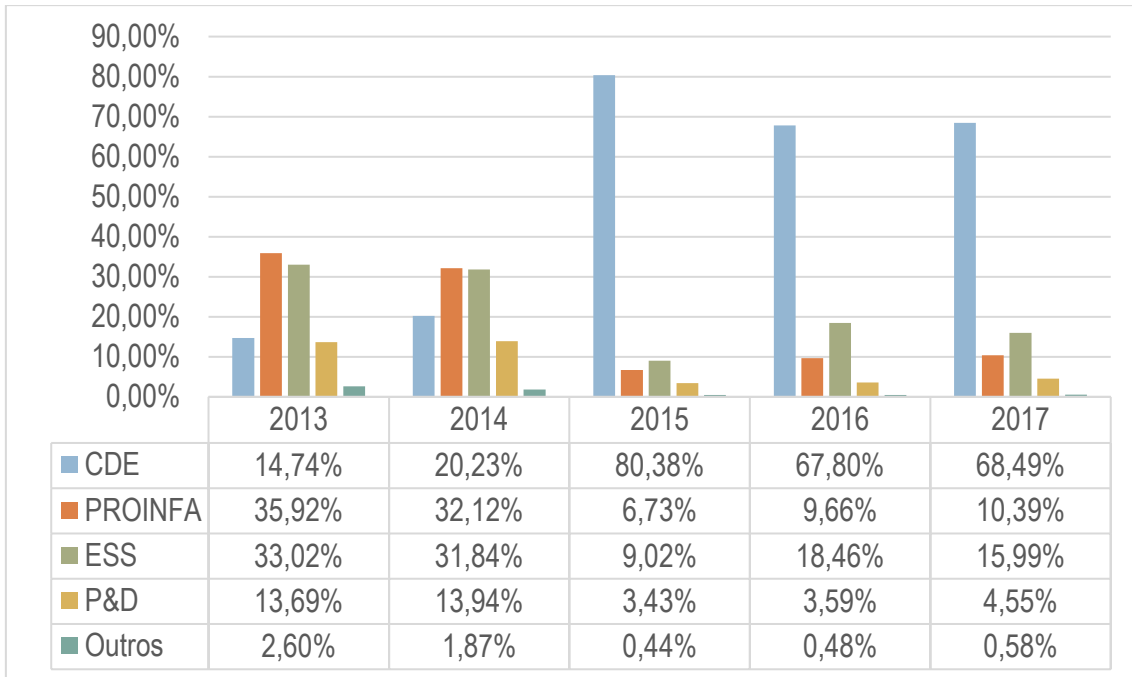
Despesa com Energia Comprada por Distribuidora e Brasil – Período: Ano - 2017

DISTRIBUIDORAS	CCEAR		Bilaterais		Cota Angra I/Angra II		Cotas da Lei nº 12783/2013		Itaipu (excluindo perdas)		Geração Própria		Poinfa			
	R\$/MIL	MWh	R\$/MIL	MWh	R\$/MIL	MWh	R\$/MIL	MWh	R\$/MIL	MWh	R\$/MIL	MWh	R\$ - (Encargo)	R\$/MIL	MWh	
RGES SUL	955.953,80	4.029.930,42	-	-	70.690,76	315.288,18	122.812,22	1.940.363,23	342.914,89	1.745.906,23	-	-	-	-	-	
AMAZONAS	821.204,57	4.349.596,98	1.259.262,18	5.950.019,76	53.135,92	236.991,75	21.476,01	332.296,28	-	-	-	-	-	-	-	
AMPLA	1.311.275,66	6.161.554,38	61.517,41	331.585,63	83.255,53	371.328,35	197.621,32	3.102.693,97	397.261,42	2.044.252,37	-	-	82.165.793,19	82.165,79	237.963,84	
EDP SP	1.041.499,15	4.628.215,05	1.795,03	10.251,78	76.070,13	339.280,71	148.054,98	2.121.618,95	385.376,41	1.962.799,24	-	-	103.631.397,46	103.631,40	219.448,05	
BOA VISTA	-	-	210.280,21	993.574,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
CEA	201.530,13	1.266.297,73	10.614,41	50.153,15	8.083,43	36.052,94	27.105,35	422.852,87	-	-	-	-	8.376.996,87	8.377,00	27.632,08	
CEAL	606.028,91	2.887.470,20	-	-	26.202,89	116.867,65	96.477,53	1.510.887,58	-	-	-	-	24.314.969,34	24.314,97	83.298,76	
CEB	521.883,16	2.591.097,16	325.355,91	1.483.392,05	41.280,58	184.115,68	81.972,16	1.282.693,55	208.578,94	1.062.333,84	-	-	50.299.216,50	50.299,22	153.772,38	
CEEE	914.546,42	3.917.942,44	6.177,71	27.978,00	63.358,55	282.585,74	124.730,42	1.941.408,79	320.913,24	1.595.290,95	-	-	61.679.816,51	61.679,82	178.713,72	
CELESC	2.401.131,02	10.565.919,23	15.341,42	44.065,71	142.107,87	633.815,92	184.053,91	2.935.844,33	660.616,98	3.336.142,48	-	-	161.811.190,50	161.811,19	371.251,87	
CELG	1.415.968,66	6.548.684,86	38.944,25	164.606,49	92.717,48	413.529,64	209.531,02	3.269.306,22	450.536,83	2.294.596,82	-	-	100.038.598,46	100.038,60	297.680,38	
CELPA	1.542.863,14	7.198.104,11	48.145,46	235.039,35	57.184,98	255.050,97	189.777,33	2.983.525,58	-	-	74.177,83	362.125,70	62.093.240,92	62.093,24	201.812,74	
CELPE	1.439.564,94	7.334.594,23	676.555,07	2.988.713,48	86.787,32	387.080,49	195.446,96	3.088.982,73	-	-	2.979,09	14.543,50	93.798.071,30	93.798,07	278.120,11	
ETO Energia Tocantins	303.048,02	1.364.570,50	94.658,59	416.616,60	13.673,52	60.985,31	35.483,57	572.279,49	-	-	-	0	15.805.278,18	15.805,28	53.915,18	
CEMAR	1.005.852,91	4.726.491,96	-	-	42.599,99	190.000,40	147.460,76	2.317.000,24	-	-	-	0	39.724.823,09	39.724,82	150.433,02	
EMT	541.961,20	2.218.599,28	708.266,93	3.056.578,54	46.307,71	206.537,21	80.116,84	1.265.524,75	220.223,97	1.128.633,45	-	0	60.680.282,79	60.680,28	173.713,69	
CEMIG	3.328.643,53	15.471.223,77	281.748,24	1.264.940,20	218.846,36	976.077,62	469.450,62	7.419.091,31	1.113.885,33	5.643.314,60	-	0	301.287.191,32	301.287,19	650.181,73	
CEPSA	695.562,96	3.252.813,97	-	-	20.663,87	92.163,01	80.247,67	1.257.445,39	-	-	-	0	22.957.355,52	22.957,36	82.307,58	
CERON	163.560,05	1.047.024,37	-	-	20.243,64	90.288,73	32.526,24	512.835,52	-	-	3.054,00	14.430,14995	22.038.584,45	22.038,58	73.915,54	
CHESP	-	-	10.054,44	69.326,65	885,33	3.948,68	2.230,44	34.690,11	4.337,21	21759.85014	-	-	877.026,31	877,03	2.938,19	
COCEL	-	-	48.679,62	220.459,29	-	-	-	-	-	-	-	-	2.344.082,39	2.344,08	5.141,31	
COELBA	2.010.976,24	11.095.905,50	421.444,78	2.099.458,13	138.419,17	617.363,94	378.215,00	5.979.177,60	-	-	-	-	137.537.732,20	137.537,73	434.863,60	
COELCE	1.241.699,07	6.183.639,18	15.476,53	2.359.967,46	73.762,17	328.986,99	166.053,41	2.624.566,61	-	-	-	-	80.477.868,55	80.477,87	255.603,99	
COOPERALIANÇA	-	-	30.025,75	151.031,30	-	-	-	-	-	-	-	-	1.412.597,46	1.412,60	3.428,29	
COPEL	2.433.940,62	10.763.778,94	248.595,51	1.033.547,52	199.773,06	891.008,68	407.389,43	6.568.082,04	985.721,33	4.869.578,89	-	-	213.863.766,55	213.863,77	566.224,66	
COSERN	687.745,67	3.247.497,78	134.880,56	712.378,36	37.880,66	168.951,68	84.273,96	1.331.880,31	-	-	-	-	35.639.697,96	35.639,70	116.903,70	
CPFL JAGUARI	26.345,16	135.323,15	17.131,61	138.189,73	3.577,89	15.957,75	5.686,79	88.908,77	17.704,99	91.237,93	-	-	4.456.298,93	4.456,30	11.670,52	
CPFL Leste Paulista	4.806,33	32.653,86	22.375,55	181.039,62	2.218,12	9.893,03	2.818,72	43.959,75	11.597,14	59.763,17	-	-	2.543.197,02	2.543,20	7.159,98	
CPFL MOCOCA	1.925,75	14.374,61	16.564,07	134.012,61	1.735,33	7.739,76	27.705,50	8.867,23	45.694,70	-	-	-	1.745.461,41	1.745,46	5.115,49	
CPFL Paulista	2.069.018,05	9.763.279,04	780.928,49	3.538.408,28	171.839,93	766.424,01	306.305,31	4.797.895,75	875.390,79	4.486.320,47	-	-	223.567.945,93	223.567,95	535.886,23	
CPFL PIRATINGA	801.644,09	3.968.202,07	332.285,47	1.546.367,35	64.087,17	285.835,46	92.785,04	1.465.523,35	323.000,26	1.645.104,27	-	-	103.979.777,92	103.979,78	215.603,66	
CPFL SANTA CRUZ	132.360,51	615.610,60	-	-	7.972,33	35.557,43	17.238,13	270.210,70	39.159,35	201.797,56	-	-	7.219.170,44	7.219,17	22.664,11	
CPFL Sul Paulista	7.356,15	54.161,51	29.766,83	239.319,11	2.868,66	12.794,53	3.038,01	47.294,91	14.844,80	76.499,62	-	-	3.777.939,72	3.777,94	9.791,56	
DEME	-	-	28.936,60	135.941,95	-	-	-	-	-	-	-	306,02	3.555,30	1.003.240,38	1.003,24	3.342,40
DNED	132,83	444,74	7.715,53	80.571,09	2.806,32	12.516,49	4.312,87	67.830,66	14.431,96	71.742,71	-	-	8.137,59	66.717,52	3.486,22	7.158,23
EF LIC - João Cesa	-	-	3.504,90	13.948,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	131.037,29	131,04	352,34
EF LUL - URUSSANGA	-	-	10.176,01	40.498,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	752.260,88	752,26	1.078,16
ELEKTRO	1.358.885,43	6.189.490,99	43.083,17	199.906,92	97.300,10	433.968,62	192.773,23	3.044.520,37	496.414,28	2.519.356,45	-	-	118.750.646,83	118.750,65	294.268,93	
ELETROACRE	105.019,68	804.607,68	31.903,50	150.767,53	4.877,39	21.753,68	14.610,51	225.388,44	-	-	-	-	6.852.860,68	6.852,86	23.711,35	
ELETRACAR	-	-	38.269,25	179.785,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.313.774,71	1.313,77	4.380,84
ELETRAPAULO	3.368.114,10	17.521.831,54	-	-	341.575,11	1.523.460,62	627.057,35	10.117.765,78	1.784.308,72	8.708.045,33	-	-	326.762.103,33	326.762,10	877.928,87	
ELFSM (Santa Maria)	2.842,98	13.855,21	97.712,02	474.903,85	885,21	3.948,14	3.050,94	47.958,59	3.869,95	19.950,68	-	-	4.150.098,84	4.150,10	13.667,66	
ENERGISA BORBOREMA - EBO	65.739,27	336.774,17	21.166,82	84.377,04	5.416,40	26.256,23	12.814,17	201.240,78	-	-	-	-	4.393.565,55	4.393,57	15.213,10	
ENERGISA MINAS GERAIS - EMG	47.803,98	271.275,36	129.510,65	489.107,44	9.051,63	40.371,22	18.542,04	299.292,18	48.037,57	237.976,27	-	-	10.723.181,93	10.723,18	30.336,37	
ENERGISA NOVA FRIBURGO - ENF	-	-	70.632,27	328.797,46	-	-	-	-	-	-	-	-	2.419.482,39	2.419,48	8.145,13	
ENERGISA PARAIBA - EPB	467.499,27	2.292.221,84	103.116,55	417.678,82	31.599,32	140.936,28	95.399,05	1.498.905,72	-	-	-	0	28.376.893,09	28.376,89	91.624,62	
ENERGISA SERGIPE - ESSE	385.225,21	1.901.084,15	31.237,96	127.909,10	24.492,34	109.238,41	68.076,94	1.076.281,32	-	-	-	-	19.211.651,68	19.211,65	60.214,82	
ENERGISA M.GROSSO DO SUL EMS	525.423,86	2.389.097,08	80.579,21	371.045,19	34.094,09	152.063,21	83.279,39	1.316.291,36	163.400,72	837.417,71	-	-	35.201.408,66	35.201,41	109.734,98	
ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	269.595,40	1.655.657,01	149.393,06	851.180,62	24.797,43	133.309,76	49.742,21	948.056,98	-	-	-	-	29.931.725,46	29.931,73	84.627,42	
EDP - ES	868.247,68	3.865.241,61	70.724,88	286.649,51	55.235,72	246.357,07	124.220,99	1.961.162,48	257.285,25	1.263.965,27	-	-	60.693.746,99	60.693,75	159.211,80	
FORCEL	-	-	2.133,49	14.675,43	150,30	670,34	808,23	12.756,14	1.751,69	8.967,28	222,28	3.924,13	56.712.091,56	56.712,12	1.271,06	
HIDROPAN	-	-	20.306,90	95.400,28	-	-	-	-	-	-	-	-	787.541,53	787,54	2.599,49	
UHENPAL	-	-	7.577,53	43.261,69	501,60	2.237,20	870,27	13.730,55	2.412,43	12.361,15	-	-	458.828,26	458,83	1.587,14	
HIGUAÇU ENERGIA - I ENERGIA	-	-	22.217,06	115.185,92	1.863,71	8.312,36	1.927,48	30.836,54	9.337,78	47.491,10	-	-	2.198.414,46	2.198,41	5.063,96	
LIGHT	2.192.602,56	9.482.090,68	1.364.464,63	6.082.399,28	186.317,47	830.995,38	448.817,47	7.050.379,57	945.657,15	4.866.695,007	-	-	181.252.254,97	181.252,25	515.903,94	
MUX ENERGIA	-	-	7.382,59	38.353,61	311,67	1.390,08	668,29	10.744,16	1.455,55	7.471.056991	693,55	4.964,08	495.831,63	495,83	1.641,91	

3.Encargos do Setor Elétrico

Comparativo anual (%) dos itens que compõem os Encargos Setoriais na Receita Requerida das Distribuidoras

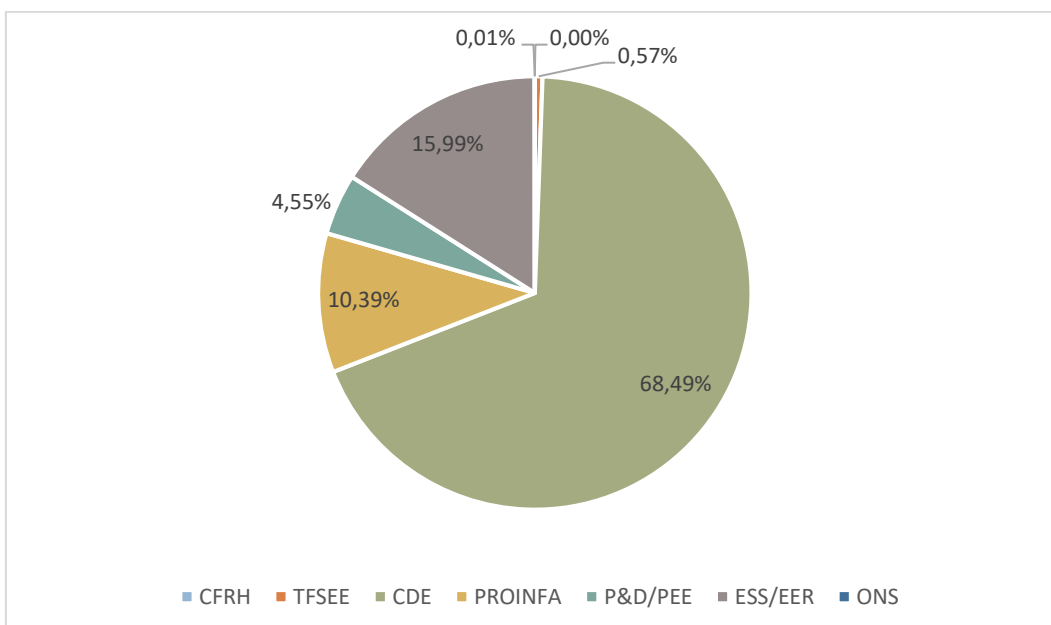
Período: 2013 a 2017



Observação: Outros englobam TFSEE, CFRH, ONS.

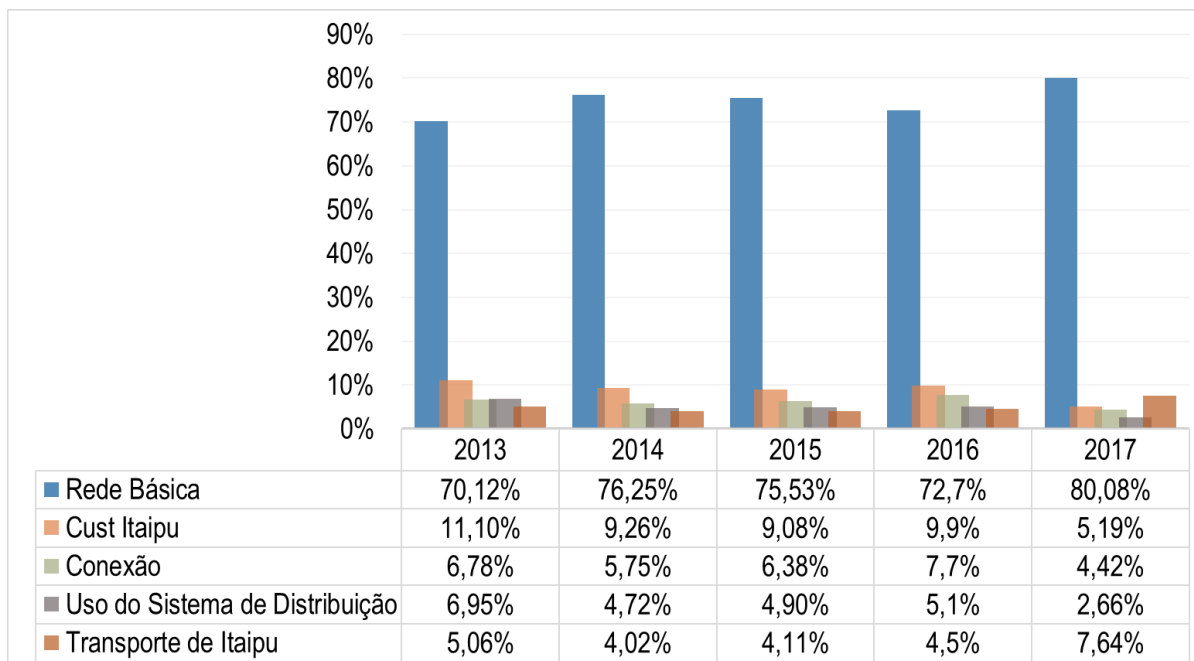
Participação (%) dos Encargos Setoriais

Ano 2017



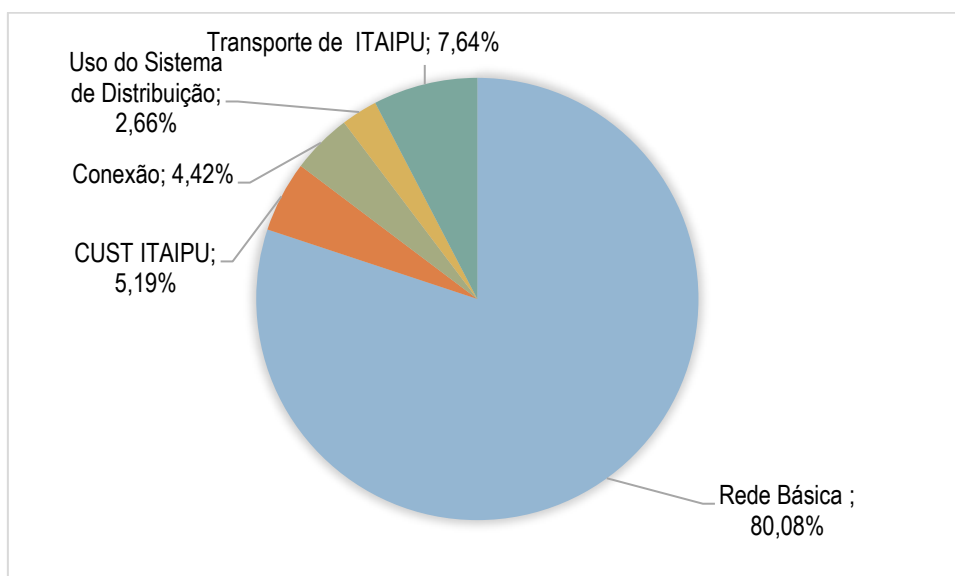
Comparativo Anual (%) Anual dos itens que compõem os Encargos de Transmissão

Período: 2013 a 2017



Participação (%) dos itens que compõem os Encargos de Transmissão

Ano - 2017



CDE – Conta de Desenvolvimento Energético

Objetivo

A CDE foi criada visando o desenvolvimento energético dos Estados, a competitividade da energia produzida a partir de fontes eólica, pequenas centrais hidrelétricas, biomassa, gás natural e carvão mineral nacional, nas áreas atendidas pelos sistemas interligados e promover a universalização do serviço de energia elétrica em todo o território nacional.

A Conta de Desenvolvimento Energético tem como finalidade conceder descontos tarifários a diversos usuários (baixa renda, rural, irrigante, etc); custear a geração de energia nos sistemas elétricos isolados por meio da Conta de Consumo de Combustíveis – CCC; pagar indenizações de concessões; incentivar o programa de subvenção à expansão da malha de gás natural; garantir a modicidade tarifária; promover a competitividade do carvão mineral nacional; entre outros.

Legislação

O art. 13 da Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002 criou a CDE – Conta de Desenvolvimento Energético. A CDE não têm mais previsão de extinção, mas a destinação para o Carvão Mineral Nacional só pode ser realizada até 2027.

A Lei 13.360/16 estabelece que a CDE deve também prover recursos para sua administração e movimentação, assim como da Conta Consumo de Combustíveis - CCC e da Reserva Global de Reversão - RGR, incluindo os custos administrativos e financeiros e os encargos tributários.

Decretos: nº 7.583/11, 7.891/13, 7.945/13, 9.022/17.

Leis: nº 10.762/03, 10.848/04, 12.783/13, 13.360/16.

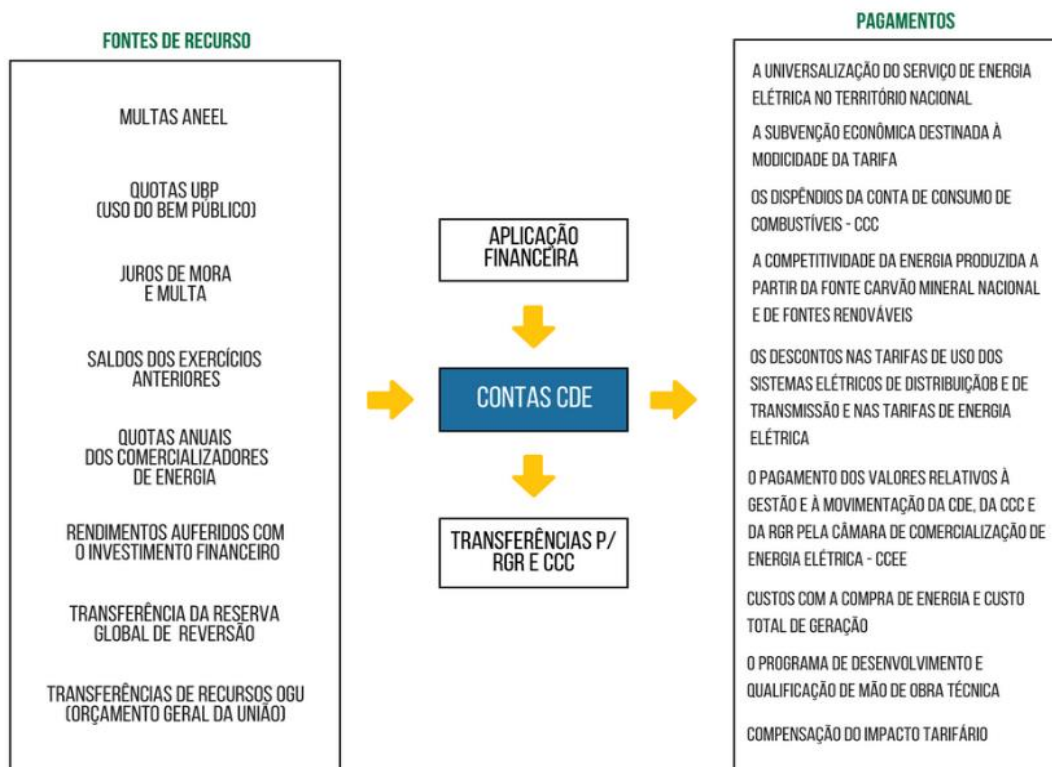
Recursos

A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE passou a ser responsável pela gestão financeira e operacional da Conta de Desenvolvimento Energético – CDE, a partir de maio de 2017, conforme MP 735/16, convertida na Lei 13.360 de 2016. O orçamento da CDE será consolidado anualmente pela CCEE e aprovado pela ANEEL. Com o objetivo para prover recursos de políticas públicas do setor elétrico brasileiro, os recursos da CDE são provenientes dos pagamentos de quotas anuais efetuados pelos agentes que comercializem energia elétrica com o consumidor final, os pagamentos anuais realizados a título de Uso do Bem Público – UPB, os pagamentos de multas aplicadas pela ANEEL, a transferência de recursos do Orçamento Geral da União – OGU.

Finalidades

- ✓ A universalização do serviço de energia elétrica no território nacional;
- ✓ A subvenção econômica destinada à modicidade da tarifa de fornecimento de energia elétrica aos consumidores finais integrantes da Subclasse Residencial Baixa Renda ;
- ✓ Os dispêndios da Conta de Consumo de Combustíveis – CCC;

- ✓ A competitividade da energia produzida a partir da fonte carvão mineral nacional nas áreas atendidas pelos sistemas interligados, com cobertura do custo de combustível primário e secundário de empreendimentos termelétricos em operação até 6 de fevereiro de 1998;
- ✓ A competitividade da energia produzida a partir de fontes eólica, termosolar e fotovoltaica, pequenas centrais hidrelétricas, biomassa, outras fontes renováveis, na forma estabelecida em ato do Ministro de Estado de Minas e Energia;
- ✓ Os descontos nas tarifas de uso dos sistemas elétricos de distribuição e nas tarifas de energia elétrica;
- ✓ Os descontos aplicados nas tarifas de uso dos sistemas elétricos de transmissão, conforme regulamentação da ANEEL;
- ✓ O pagamento dos valores relativos à gestão e à movimentação da CDE, da CCC e da RGR pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE, incluídos os custos administrativos, os custos financeiros e os tributos, conforme regulamentação da ANEEL;
- ✓ Os custos com a compra de energia, para fins tarifários, e o custo total de geração, para fins de reembolso da CCC, necessários para atender a diferença entre a carga real e o mercado regulatório;
- ✓ O programa de desenvolvimento e qualificação de mão de obra técnica;
- ✓ A compensação do impacto tarifário da reduzida densidade de carga do mercado de cooperativas de eletrificação rural, concessionárias ou permissionárias, em relação à principal distribuidora supridora.



Competências de Gestão

COMPETÊNCIAS DE GESTÃO - CDE

MME:

PUBLICAR PREVISÃO DOS GASTOS DE QUE SE TRATAM ALGUNS RECURSOS DA CDE E A TRANSFERÊNCIA DE RECURSOS DO ORÇAMENTO GERAL DA UNIÃO - OGU

AUTORIZAÇÃO ESPECÍFICA PARA A DESTINAÇÃO DOS RECURSOS QUE DEVERÁ DISPOR SOBRE A CONDIÇÕES DE DESEMBOLSO E OBSERVAR O CALENDÁRIO ANUAL DE ELABORAÇÃO DO ORÇAMENTO DA RGR

ONS:

PLANEJAMENTO DA OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS, COM INDICAÇÃO DAS QUANTIDADES PREVISTAS DE COMBUSTÍVEIS E DE GERAÇÃO DE TODAS AS FONTES DISPONÍVEIS, ALÉM DA IMPORTAÇÃO DE ENERGIA, PARA FINS DE CONSOLIDAÇÃO DO PLANO ANUAL DE CUSTOS DA CCC-PAC, POR PARTE DA CCEE

ANEEL:

ESTABELECE AS TARIFAS PARA O SUPRIMENTO DE ENERGIA ELÉTRICA REALIZADO AS CONCESSIONÁRIAS E AS PERMISSONÁRIAS E AS TARIFAS DE FORNECIMENTO AS COOPERATIVAS ENQUADRADAS COMO AUTORIZADAS

ESTABELECE AS PREVISÕES DE CUSTEIO DOS DESCONTOS TARIFÁRIOS

PREVISÕES DE CUSTEIO DOS DESCONTOS TARIFÁRIOS

FISCALIZAR A MOVIMENTAÇÃO DA CDE, DA CCC E DA RGR

PREVISÃO, O ACOMPANHAMENTO E A FISCALIZAÇÃO DOS GASTOS RELACIONADOS À CUSTEIO OU INVESTIMENTO A SEREM REALIZADOS POR EMPRESA CONTROLADA DIRETA OU INDIRETAMENTE PELA UNIÃO COM RECURSOS PROVINDOS DAS QUOTAS ANUAIS DA RGR

FIXARÁ OS VALORES DAS QUOTAS ANUAIS DA RGR

DESCRIMINARÁ POR CONCESSIONÁRIA E INFORMARÁ À CCEE OS SALDOS DE DÉBITO CORRESPONDENTES AO FUNDO DE REVERSÃO

APROVAÇÃO DO ORÇAMENTO DA RGR

ELETROBRÁS:

ENCAMINHARÁ À CCEE, MENSALMENTE, A DOCUMENTAÇÃO COMPROBATÓRIA DOS VALORES A SEREM REPASSADOS E RECEBIDOS PARA CUMPRIMENTO

ENCAMINHARÁ À CCEE, MENSALMENTE, A DOCUMENTAÇÃO COMPROBATÓRIA DOS VALORES A SEREM REPASSADOS E RECEBIDOS PARA CUMPRIMENTO DO PROGRAMA LUZ PARA TODOS E DOS CONTRATOS DE FINANCIAMENTOS CELEBRADOS NO ÂMBITO DA CDE, E DA RGR

GESTÃO DOS CONTRATOS DE FINANCIAMENTO COM RECURSOS DA RGR

DEVOLUÇÃO RGR*

CCEE:

CONSOLIDAR O ORÇAMENTO DA CDE

REALIZAR A MOVIMENTAÇÃO DA CDE, RGR, E DA CCC

GERENCIAR A UTILIZAÇÃO DOS RECURSOS DA CDE

REALIZAR AS TRANSFERÊNCIAS DE RECURSO ENTRE A CDE, A CCC E A RGR

REALIZAR ENCONTRO DE CONTAS DOS DÉBITOS E DOS CRÉDITOS DOS AGENTES COM BENEFÍCIOS E OBRIGAÇÕES PENDENTES RELATIVOS AOS RECURSOS DA CDE, DA CCC E DA RGR

APLICAR JUROS, MULTAS E OUTRAS PENALIDADES EM FUNÇÃO DA INADIMPLÊNCIA DOS AGENTES COM AS OBRIGAÇÕES DA CDE E DA RGR

REALIZAR PARCELAMENTO DE DÉBITOS COM AS OBRIGAÇÕES DA CDE E DA RGR EM ATRASO

REALIZAR O PAGAMENTO DE PARCELAS DE CONTRATOS CELEBRADOS COM RECURSOS DA CDE

ELABORARÁ, ANUALMENTE, RELATÓRIO DE PRESTAÇÃO DE CONTAS DO EXERCÍCIO DA CDE, DA CCC E DA RGR

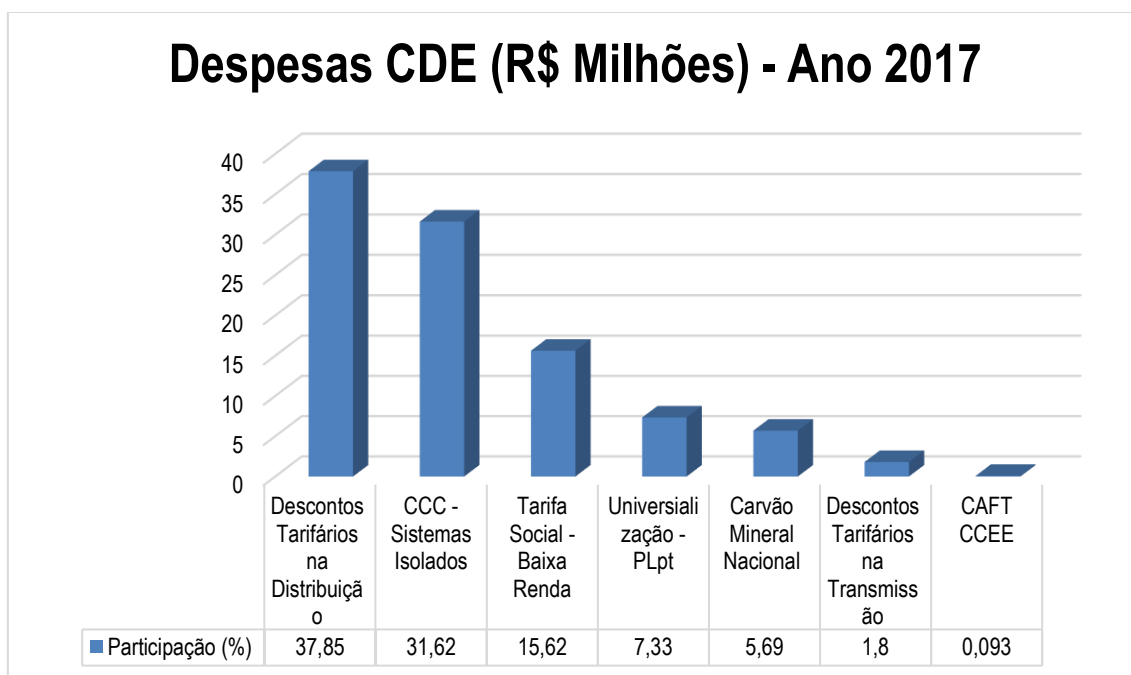
DEVERÁ ENVIAR PARA ANEEL A ESTIMATIVA DAS RECEITAS DA RGR, DO CUSTEIO DE ESTUDOS E PESQUISAS DE PLANEJAMENTO DE EXPANSÃO DO SISTEMA ENERGÉTICO E DA CDE



Ano 2017

O orçamento anual da CDE de 2017 resultou em um total de gastos de R\$ 13.904.285.735,41, sendo a principal fonte de receitas as quotas anuais pagas pelos consumidores de energia elétrica, mediante encargo incluído nas tarifas de uso dos sistemas de distribuição e transmissão, no valor de R\$ 8.213.740.017, 99 (CDE USO).

Despesas CDE (R\$ Milhões) – Ano 2017

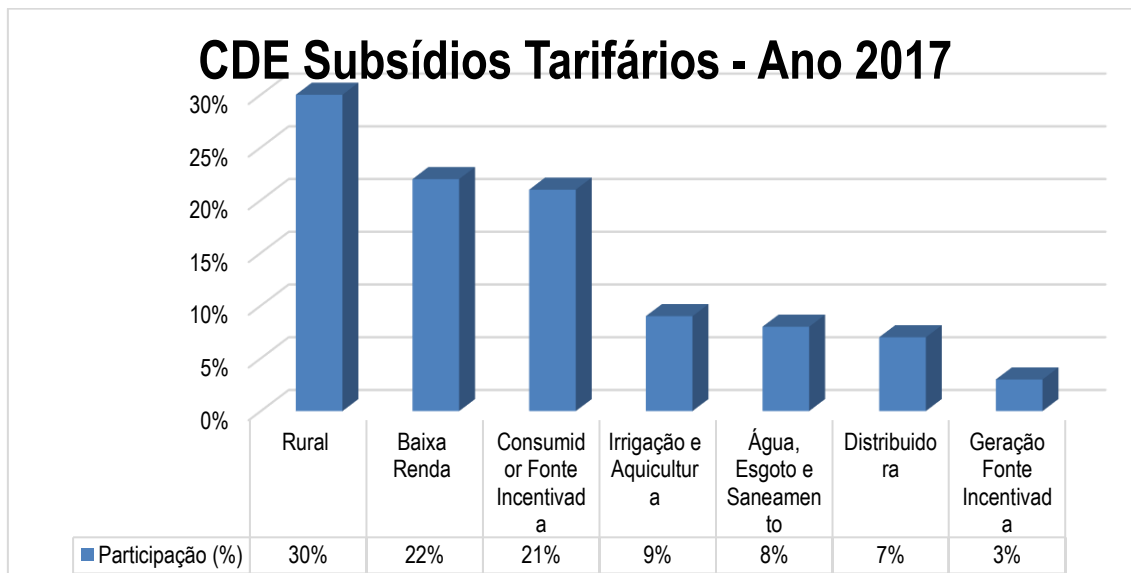


Orçamento CDE - 2017	R\$ Milhões
Despesas	Valor
Universalização - PLpt	1172
Tarifa Social - Baixa Renda	2498
Carvão Mineral Nacional	909
CCC - Sistemas Isolados	3950
Subsídios Tarifários na Distribuição	6022
Subsídios Tarifários na Transmissão	288
CAFT CCEE	15
Indenização de Concessões	-951
Total	13904

Fonte: Aneel, 2017.

Indenização de Concessões*: destaca-se a restituição (por isso que o valor se encontra em negativo) dos valores de indenizações de concessões pagos a maior pela Eletrobras, conforme identificado pelo Tribunal de Contas da União e comprovado pela fiscalização da ANEEL.

CDE Subsídios Tarifários – Ano 2017



Histórico da Participação dos Encargos na Receita Requerida das Distribuidoras Ano - 2017

Encargos	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
RGR	1,82%	1,55%	1,50%	1,40%	0,99%	0,86%	0,87%	0,98%	0,92%	0,52%	1,16%	1,04%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
CCC	4,96%	5,53%	3,71%	5,09%	5,14%	6,30%	3,67%	3,79%	2,97%	5,49%	5,70%	2,92%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
CFRH	0,28%	0,13%	0,18%	0,17%	0,08%	0,01%	0,01%	0,01%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
TFSEE	0,22%	0,19%	0,20%	0,23%	0,26%	0,25%	0,27%	0,25%	0,21%	0,22%	0,22%	0,21%	0,18%	0,13%	0,11%	0,11%	0,11%
CDE	0,00%	0,00%	2,03%	2,47%	2,98%	3,31%	3,45%	3,27%	3,46%	3,25%	3,24%	3,46%	1,05%	1,46%	19,77%	15,84%	13,21%
PROINFA	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,56%	0,87%	1,12%	1,70%	1,89%	1,73%	2,00%	2,55%	2,32%	1,65%	2,26%	2,00%
P&D	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,55%	0,91%	0,92%	0,94%	1,09%	1,16%	1,14%	1,07%	0,97%	1,01%	0,84%	0,84%	0,88%
ESS	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,23%	0,10%	0,74%	1,28%	1,39%	1,59%	1,84%	2,34%	2,31%	2,22%	4,31%	3,08%
ONS	0,09%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	0,005%	0,005%	0,004%	0,004%	0,004%	0,004%	0,004%	0,004%	0,003%	0,003%	0,003%	0,002%
TOTAL ENCARGOS SETORIAIS	7,37%	7,41%	7,62%	9,37%	10,00%	12,43%	10,16%	11,10%	11,65%	13,91%	14,78%	12,55%	7,10%	7,25%	24,60%	23,36%	19,29%
TRANSPORTE DE ITAIPU	0,56%	0,61%	0,59%	0,63%	0,66%	0,61%	0,58%	0,63%	0,61%	0,58%	0,55%	0,55%	0,22%	0,19%	0,17%	0,19%	0,74%
REDE BÁSICA CI	5,27%	6,71%	5,36%	5,51%	3,98%	0,78%	0,03%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
REDE BÁSICA FORA DOS CONTRATOS INICIAIS	0,00%	0,00%	1,07%	2,02%	3,49%	5,58%	6,23%	6,49%	6,50%	6,74%	6,48%	6,80%	3,09%	3,01%	3,07%	3,01%	7,71%
CUST ITAIPU	0,00%	0,00%	0,06%	0,23%	0,26%	0,40%	0,49%	0,54%	0,50%	0,49%	0,46%	0,47%	0,49%	0,41%	0,37%	0,41%	0,50%
CONEXÃO	0,74%	1,17%	1,40%	1,41%	1,00%	0,81%	0,82%	0,54%	0,52%	0,51%	0,54%	0,54%	0,30%	0,32%	0,26%	0,32%	0,43%
CUSD	0,00%	0,00%	0,21%	0,26%	0,30%	0,49%	0,43%	0,48%	0,90%	0,46%	0,43%	0,43%	0,31%	0,21%	0,20%	0,21%	0,26%
TOTAL ENCARGOS DE TRANSMISSÃO	6,56%	8,49%	8,70%	10,06%	9,69%	8,67%	8,59%	8,68%	9,03%	8,78%	8,46%	8,80%	4,41%	4,13%	4,07%	4,13%	9,63%
TOTAL DE ENCARGOS / RECEITA REQUERIDA	13,93%	15,90%	16,32%	19,43%	19,69%	21,09%	18,75%	19,78%	20,68%	22,69%	23,25%	21,35%	11,51%	11,38%	28,67%	27,49%	28,91%

4.Indicadores da Qualidade do Serviço

Perdas-Técnicas e Não-Técnicas

Perdas Técnicas e Não-Técnicas

Fonte: SAMP/ANEEL

Empresa	Ano	Perdas Não Técnicas / Energia Injetada (Real) (1) = (3) - (2)	Perdas Técnicas / Energia Injetada (Real) (2)	Perdas Totais / Energia Injetada (Real) (3)	Perdas Não Técnicas / Energia Injetada (Regulatório)* (4) = (6) - (5)	Perdas Técnicas / Energia Injetada (Regulatório) (5)	Perdas Totais / Energia Injetada (Regulatório) (6)
AES SUL	2010	1,10%	9,14%	10,24%	2,80%	7,09%	9,89%
AES SUL	2011	1,13%	8,81%	9,94%	2,53%	7,09%	9,62%
AES SUL	2012	1,22%	8,37%	9,59%	2,32%	7,09%	9,41%
AES SUL	2013	1,21%	7,90%	9,11%	2,04%	6,70%	8,74%
AES SUL	2014	0,97%	7,26%	8,23%	2,10%	6,56%	8,66%
AES SUL	2015	1,08%	8,50%	9,58%	2,06%	6,56%	8,62%
AES SUL	2016	2,83%	7,67%	10,50%	2,08%	6,56%	8,64%
AME	2010	40,32%	2,05%	42,37%	9,98%	7,71%	17,69%
AME	2011	65,81%	1,64%	67,45%	9,06%	7,71%	16,76%
AME	2012	37,34%	1,72%	39,06%	9,37%	7,71%	17,08%
AME	2013	36,08%	2,50%	38,58%	10,16%	7,72%	17,88%
AME	2014	37,17%	1,76%	38,93%	12,92%	7,77%	20,69%
AME	2015	32,52%	7,76%	40,28%	13,65%	7,77%	21,42%
AME	2016	38,34%	4,83%	43,17%	12,80%	7,77%	20,57%
AMPLA	2010	13,02%	7,06%	20,08%	11,49%	7,06%	18,55%
AMPLA	2011	11,41%	7,06%	18,47%	11,29%	7,06%	18,35%
AMPLA	2012	12,06%	7,06%	19,12%	10,42%	7,06%	17,48%
AMPLA	2013	11,48%	7,06%	18,54%	9,83%	7,06%	16,89%
AMPLA	2014	11,70%	7,97%	19,67%	9,33%	7,97%	17,30%
AMPLA	2015	11,88%	8,18%	20,06%	8,75%	8,18%	16,93%
AMPLA	2016	11,61%	8,18%	19,79%	8,02%	8,18%	16,20%
BANDEIRANTE	2010	5,63%	5,46%	11,09%	4,96%	5,04%	10,00%
BANDEIRANTE	2011	4,74%	5,54%	10,28%	4,63%	5,02%	9,65%
BANDEIRANTE	2012	4,72%	5,50%	10,22%	4,40%	4,96%	9,36%
BANDEIRANTE	2013	4,34%	5,53%	9,86%	4,01%	4,96%	8,97%
BANDEIRANTE	2014	3,94%	5,54%	9,48%	3,72%	4,96%	8,68%
BANDEIRANTE	2015	3,55%	5,41%	8,97%	3,44%	4,87%	8,31%
BANDEIRANTE	2016	3,37%	5,51%	8,89%	3,28%	4,59%	7,87%
BOAVISTA	2010	8,06%	8,07%	16,14%	8,39%	6,62%	15,01%
BOAVISTA	2011	7,71%	8,07%	15,78%	7,44%	6,62%	14,06%
BOAVISTA	2012	4,20%	8,07%	12,27%	6,46%	6,62%	13,08%
BOAVISTA	2013	4,24%	7,89%	12,12%	5,14%	6,69%	11,83%
BOAVISTA	2014	4,64%	7,04%	11,68%	4,43%	7,04%	11,47%
BOAVISTA	2015	5,84%	7,04%	12,88%	4,06%	7,04%	11,10%
BOAVISTA	2016	4,92%	6,46%	11,38%	3,72%	7,04%	10,76%
CAIUA	2010	0,36%	7,49%	7,85%	1,46%	6,57%	8,03%
CAIUA	2011	0,40%	7,80%	8,20%	1,49%	6,57%	8,06%
CAIUA	2012	0,40%	7,48%	7,88%	0,97%	6,63%	7,60%
CAIUA	2013	0,40%	7,55%	7,95%	0,67%	6,66%	7,33%
CAIUA	2014	0,73%	7,04%	7,77%	0,68%	6,66%	7,34%
CAIUA	2015	1,15%	6,40%	7,56%	0,69%	6,66%	7,35%
CAIUA	2016	1,10%	6,24%	7,35%	0,71%	6,87%	7,58%
CEA	2010	26,16%	13,21%	39,37%	0,00%	0,00%	0,00%
CEA	2011	28,67%	11,51%	40,18%	0,00%	0,00%	0,00%
CEA	2012	29,98%	11,73%	41,71%	0,00%	0,00%	0,00%
CEA	2013	28,10%	10,59%	38,69%	0,00%	0,00%	0,00%
CEA	2014	29,92%	11,50%	41,42%	0,00%	0,00%	0,00%
CEA	2015	29,77%	11,62%	41,39%	0,00%	0,00%	0,00%
CEA	2016	28,85%	11,50%	40,35%	0,00%	0,00%	0,00%

Empresa	Ano	Perdas Não Técnicas / Energia Injetada (Real) (1) = (3) - (2)	Perdas Técnicas / Energia Injetada (Real) (2)	Perdas Totais / Energia Injetada (Real) (3)	Perdas Não Técnicas / Energia Injetada (Regulatório)* (4) = (6) - (5)	Perdas Técnicas / Energia Injetada (Regulatório) (5)	Perdas Totais / Energia Injetada (Regulatório) (6)
CEAL	2010	23,09%	8,42%	31,51%	10,53%	8,42%	18,95%
CEAL	2011	21,53%	8,42%	29,95%	9,81%	8,42%	18,24%
CEAL	2012	18,52%	8,42%	26,94%	8,66%	8,42%	17,08%
CEAL	2013	17,28%	9,21%	26,50%	7,99%	9,22%	17,21%
CEAL	2014	14,47%	10,34%	24,81%	7,77%	10,34%	18,11%
CEAL	2015	14,78%	10,34%	25,12%	7,46%	10,34%	17,80%
CEAL	2016	16,39%	10,34%	26,73%	6,89%	10,34%	17,23%
CEB	2010	4,69%	8,07%	12,76%	3,25%	9,07%	12,31%
CEB	2011	4,21%	7,50%	11,71%	3,14%	9,07%	12,20%
CEB	2012	3,77%	7,61%	11,39%	2,76%	8,24%	11,00%
CEB	2013	2,46%	8,09%	10,55%	2,38%	7,14%	9,52%
CEB	2014	2,36%	7,83%	10,19%	2,41%	7,14%	9,55%
CEB	2015	3,54%	8,28%	11,83%	2,39%	7,14%	9,53%
CEB	2016	4,49%	6,89%	11,38%	2,38%	6,02%	8,40%
CEEE	2010	14,58%	4,29%	18,87%	7,38%	6,07%	13,45%
CEEE	2011	13,50%	4,34%	17,84%	6,72%	6,07%	12,79%
CEEE	2012	13,80%	4,39%	18,19%	6,16%	6,23%	12,39%
CEEE	2013	13,33%	4,35%	17,68%	5,55%	6,69%	12,24%
CEEE	2014	11,90%	4,52%	16,42%	5,10%	6,69%	11,79%
CEEE	2015	10,92%	5,59%	16,50%	4,45%	6,69%	11,14%
CEEE	2016	13,38%	5,38%	18,76%	3,67%	6,08%	9,75%
CELESC	2010	1,40%	6,11%	7,50%	1,58%	6,17%	7,75%
CELESC	2011	1,27%	6,13%	7,40%	1,59%	6,17%	7,75%
CELESC	2012	0,74%	6,15%	6,89%	1,38%	6,26%	7,64%
CELESC	2013	0,93%	6,29%	7,22%	1,06%	6,40%	7,46%
CELESC	2014	1,44%	6,51%	7,95%	1,09%	6,40%	7,49%
CELESC	2015	1,96%	6,03%	7,99%	1,09%	6,40%	7,49%
CELESC	2016	2,96%	6,03%	8,99%	1,22%	6,23%	7,45%
CELG	2010	2,31%	9,46%	11,77%	1,95%	9,26%	11,22%
CELG	2011	2,50%	9,63%	12,13%	1,93%	9,26%	11,19%
CELG	2012	2,97%	9,36%	12,32%	1,93%	9,26%	11,20%
CELG	2013	2,81%	9,67%	12,48%	1,91%	9,30%	11,22%
CELG	2014	3,50%	9,77%	13,27%	1,91%	9,38%	11,29%
CELG	2015	2,53%	9,38%	11,91%	1,99%	9,38%	11,37%
CELG	2016	2,94%	9,52%	12,46%	1,97%	9,38%	11,35%
CELPA	2010	20,59%	9,95%	30,54%	14,33%	9,95%	24,28%
CELPA	2011	21,64%	9,95%	31,59%	14,88%	10,93%	25,81%
CELPA	2012	24,90%	10,14%	35,05%	16,29%	12,16%	28,45%
CELPA	2013	23,34%	12,16%	35,50%	15,63%	12,16%	27,79%
CELPA	2014	19,07%	12,16%	31,23%	15,79%	12,16%	27,95%
CELPA	2015	17,92%	11,28%	29,20%	15,78%	11,28%	27,06%
CELPA	2016	18,15%	10,15%	28,30%	16,34%	10,15%	26,49%
CELPE	2010	6,21%	8,96%	15,16%	7,27%	8,34%	15,61%
CELPE	2011	7,83%	8,78%	16,61%	6,76%	8,34%	15,10%
CELPE	2012	10,01%	9,36%	19,37%	6,11%	8,34%	14,45%
CELPE	2013	7,86%	9,70%	17,56%	6,28%	8,25%	14,53%
CELPE	2014	6,89%	9,58%	16,47%	6,36%	8,22%	14,58%
CELPE	2015	7,17%	9,40%	16,56%	6,41%	8,22%	14,63%
CELPE	2016	7,25%	9,38%	16,63%	6,42%	8,22%	14,64%
CELTINS	2010	3,73%	10,21%	13,95%	6,20%	10,70%	16,90%
CELTINS	2011	2,07%	11,87%	13,94%	5,60%	10,70%	16,30%
CELTINS	2012	3,17%	12,10%	15,27%	2,85%	12,04%	14,88%
CELTINS	2013	2,01%	12,64%	14,65%	0,62%	13,26%	13,88%
CELTINS	2014	2,79%	12,14%	14,94%	0,62%	13,26%	13,88%
CELTINS	2015	2,84%	11,81%	14,65%	0,62%	13,26%	13,88%
CELTINS	2016	3,03%	11,68%	14,71%	1,96%	11,99%	13,95%

Empresa	Ano	Perdas Não Técnicas / Energia Injetada (Real) (1) = (3) - (2)	Perdas Técnicas / Energia Injetada (Real) (2)	Perdas Totais / Energia Injetada (Real) (3)	Perdas Não Técnicas / Energia Injetada (Regulatório)* (4) = (6) - (5)	Perdas Técnicas / Energia Injetada (Regulatório) (5)	Perdas Totais / Energia Injetada (Regulatório) (6)
CEMAR	2010	8,90%	13,14%	22,05%	13,70%	12,42%	26,12%
CEMAR	2011	9,23%	11,73%	20,96%	12,24%	12,42%	24,66%
CEMAR	2012	10,05%	10,66%	20,71%	10,59%	12,42%	23,01%
CEMAR	2013	9,35%	9,81%	19,17%	9,89%	11,30%	21,19%
CEMAR	2014	8,05%	9,41%	17,46%	9,98%	9,90%	19,88%
CEMAR	2015	7,50%	10,12%	17,62%	9,84%	9,90%	19,74%
CEMAR	2016	8,10%	9,89%	18,00%	9,77%	9,90%	19,67%
CEMAT	2010	7,90%	9,84%	17,74%	4,98%	9,86%	14,84%
CEMAT	2011	8,51%	9,95%	18,46%	4,39%	9,86%	14,25%
CEMAT	2012	6,87%	10,16%	17,03%	3,99%	9,86%	13,84%
CEMAT	2013	4,84%	10,22%	15,07%	3,60%	9,90%	13,50%
CEMAT	2014	3,73%	10,03%	13,76%	3,38%	9,91%	13,29%
CEMAT	2015	4,83%	9,97%	14,80%	3,12%	9,91%	13,03%
CEMAT	2016	5,33%	9,82%	15,16%	2,87%	9,91%	12,78%
CEMIG	2010	1,83%	10,09%	11,92%	2,90%	9,20%	12,10%
CEMIG	2011	1,43%	9,43%	10,86%	2,93%	9,20%	12,13%
CEMIG	2012	1,55%	10,02%	11,57%	2,94%	9,20%	12,14%
CEMIG	2013	1,45%	9,66%	11,11%	2,79%	8,17%	10,95%
CEMIG	2014	1,56%	10,26%	11,83%	2,90%	7,84%	10,74%
CEMIG	2015	2,38%	10,09%	12,47%	2,97%	7,84%	10,81%
CEMIG	2016	2,41%	10,56%	12,96%	5,01%	7,84%	12,85%
CEPISA	2010	21,63%	12,67%	34,30%	10,72%	13,16%	23,88%
CEPISA	2011	20,31%	12,68%	33,00%	10,16%	13,16%	23,32%
CEPISA	2012	17,64%	12,72%	30,36%	9,87%	13,16%	23,03%
CEPISA	2013	16,42%	13,23%	29,66%	9,51%	12,72%	22,23%
CEPISA	2014	16,83%	12,47%	29,30%	8,79%	12,17%	20,96%
CEPISA	2015	16,86%	13,62%	30,48%	8,00%	12,17%	20,17%
CEPISA	2016	17,13%	11,11%	28,24%	7,43%	12,17%	19,60%
CERON	2010	23,43%	6,07%	29,50%	9,66%	12,74%	22,39%
CERON	2011	15,72%	12,77%	28,49%	8,71%	12,74%	21,45%
CERON	2012	12,11%	12,74%	24,85%	8,16%	12,74%	20,90%
CERON	2013	13,90%	12,74%	26,64%	6,97%	12,47%	19,44%
CERON	2014	11,34%	12,74%	24,08%	6,38%	11,15%	17,53%
CERON	2015	15,47%	11,15%	26,62%	5,55%	11,15%	16,70%
CERON	2016	18,64%	11,15%	29,79%	4,67%	11,15%	15,82%
CERR	2010	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
CERR	2011	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
CERR	2012	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
CERR	2013	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
CERR	2014	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
CERR	2015	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
CERR	2016	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
CFLO	2010	0,42%	2,71%	3,13%	0,00%	2,56%	2,56%
CFLO	2011	-0,02%	2,27%	2,25%	0,00%	2,56%	2,56%
CFLO	2012	0,42%	2,74%	3,16%	0,00%	3,07%	3,07%
CFLO	2013	0,31%	3,11%	3,42%	0,00%	3,11%	3,11%
CFLO	2014	0,26%	3,52%	3,77%	0,00%	2,08%	2,08%
CFLO	2015	0,54%	3,40%	3,94%	0,00%	3,11%	3,11%
CFLO	2016	0,10%	3,51%	3,61%	0,00%	3,74%	3,74%
CHESP	2010	0,40%	11,06%	11,46%	0,57%	9,04%	9,62%
CHESP	2011	2,16%	8,15%	10,31%	0,58%	9,04%	9,62%
CHESP	2012	1,50%	8,78%	10,27%	0,37%	9,59%	9,96%
CHESP	2013	0,81%	10,12%	10,93%	0,00%	10,59%	10,59%
CHESP	2014	0,90%	9,91%	10,81%	0,00%	10,59%	10,59%
CHESP	2015	0,71%	10,42%	11,13%	0,00%	10,59%	10,59%
CHESP	2016	0,79%	11,38%	12,17%	0,13%	8,59%	8,72%
CJE	2010	0,77%	3,71%	4,48%	0,40%	4,56%	4,97%
CJE	2011	1,05%	3,70%	4,74%	0,43%	4,56%	4,99%
CJE	2012	0,56%	3,61%	4,16%	0,42%	3,26%	3,67%
CJE	2013	0,15%	3,66%	3,80%	0,39%	3,14%	3,53%
CJE	2014	0,17%	3,92%	4,09%	0,41%	3,14%	3,55%
CJE	2015	0,56%	3,81%	4,37%	0,41%	3,14%	3,55%
CJE	2016	1,23%	3,40%	4,63%	0,40%	4,18%	4,58%

Empresa	Ano	Perdas Não Técnicas / Energia Injetada (Real) (1) = (3) - (2)	Perdas Técnicas / Energia Injetada (Real) (2)	Perdas Totais / Energia Injetada (Real) (3)	Perdas Não Técnicas / Energia Injetada (Regulatório)* (4) = (6) - (5)	Perdas Técnicas / Energia Injetada (Regulatório) (5)	Perdas Totais / Energia Injetada (Regulatório) (6)
CLFM	2010	1,54%	7,79%	9,33%	0,18%	9,58%	9,75%
CLFM	2011	1,46%	7,71%	9,17%	0,18%	9,58%	9,76%
CLFM	2012	0,96%	7,76%	8,72%	0,01%	9,50%	9,51%
CLFM	2013	1,48%	7,74%	9,22%	0,00%	9,49%	9,49%
CLFM	2014	1,87%	7,68%	9,54%	0,00%	9,49%	9,49%
CLFM	2015	1,66%	7,93%	9,58%	0,00%	9,49%	9,49%
CLFM	2016	2,77%	7,50%	10,28%	0,46%	7,61%	8,07%
CLFSC	2010	1,02%	7,70%	8,72%	1,37%	9,15%	10,52%
CLFSC	2011	1,35%	7,51%	8,86%	1,25%	9,15%	10,41%
CLFSC	2012	1,84%	7,43%	9,27%	0,60%	8,02%	8,63%
CLFSC	2013	2,07%	7,22%	9,30%	0,53%	7,93%	8,46%
CLFSC	2014	0,18%	7,68%	7,87%	0,54%	7,93%	8,47%
CLFSC	2015	0,24%	8,57%	8,81%	0,55%	7,93%	8,48%
CLFSC	2016	1,17%	8,66%	9,83%	0,45%	7,14%	7,59%
CNEE	2010	0,65%	7,21%	7,86%	0,27%	8,03%	8,31%
CNEE	2011	0,72%	6,57%	7,29%	0,28%	8,03%	8,32%
CNEE	2012	0,72%	8,19%	8,91%	0,11%	7,24%	7,34%
CNEE	2013	0,72%	7,26%	7,98%	0,02%	6,83%	6,85%
CNEE	2014	0,08%	8,34%	8,41%	0,02%	6,83%	6,85%
CNEE	2015	-0,41%	8,31%	7,90%	0,02%	6,83%	6,85%
CNEE	2016	-0,22%	8,46%	8,24%	0,28%	7,44%	7,72%
COCEL	2010	1,37%	4,57%	5,94%	0,12%	7,00%	7,12%
COCEL	2011	1,16%	4,16%	5,32%	0,12%	7,00%	7,12%
COCEL	2012	1,27%	4,52%	5,79%	0,05%	5,94%	5,99%
COCEL	2013	0,95%	3,80%	4,75%	0,00%	5,23%	5,23%
COCEL	2014	1,70%	5,79%	7,49%	0,00%	5,23%	5,23%
COCEL	2015	1,47%	5,29%	6,76%	0,00%	5,23%	5,23%
COCEL	2016	2,13%	8,59%	10,72%	0,35%	4,86%	5,20%
COELBA	2010	3,18%	10,04%	13,21%	6,33%	10,00%	16,33%
COELBA	2011	3,48%	10,16%	13,64%	6,18%	10,00%	16,18%
COELBA	2012	5,66%	10,18%	15,84%	5,91%	10,00%	15,91%
COELBA	2013	3,80%	10,27%	14,08%	3,76%	9,62%	13,38%
COELBA	2014	4,42%	10,17%	14,60%	2,98%	9,49%	12,47%
COELBA	2015	4,48%	10,45%	14,93%	3,01%	9,49%	12,50%
COELBA	2016	3,29%	10,81%	14,10%	3,05%	9,49%	12,54%
COELCE	2010	1,73%	9,51%	11,23%	3,84%	7,73%	11,57%
COELCE	2011	1,65%	9,23%	10,89%	2,32%	8,66%	10,99%
COELCE	2012	1,65%	10,18%	11,83%	1,84%	8,96%	10,80%
COELCE	2013	1,63%	10,08%	11,71%	1,86%	8,96%	10,82%
COELCE	2014	1,86%	10,26%	12,12%	1,88%	8,96%	10,84%
COELCE	2015	2,05%	10,45%	12,50%	2,44%	8,40%	10,84%
COELCE	2016	3,70%	8,94%	12,65%	2,71%	8,22%	10,93%
COOPERALIANÇA	2010	1,97%	7,88%	9,85%	0,46%	7,61%	8,07%
COOPERALIANÇA	2011	2,02%	8,06%	10,08%	0,44%	7,61%	8,04%
COOPERALIANÇA	2012	1,90%	7,59%	9,49%	0,44%	7,61%	8,05%
COOPERALIANÇA	2013	1,55%	6,22%	7,77%	0,43%	7,81%	8,24%
COOPERALIANÇA	2014	1,46%	5,82%	7,28%	0,43%	8,06%	8,49%
COOPERALIANÇA	2015	1,71%	6,85%	8,56%	0,44%	8,06%	8,50%
COOPERALIANÇA	2016	2,45%	9,80%	12,25%	0,52%	8,06%	8,58%
COPEL	2010	1,67%	6,70%	8,37%	1,32%	7,43%	8,75%
COPEL	2011	1,60%	6,52%	8,12%	1,33%	7,43%	8,76%
COPEL	2012	2,17%	6,48%	8,65%	1,36%	6,93%	8,29%
COPEL	2013	1,62%	6,58%	8,20%	1,36%	6,58%	7,94%
COPEL	2014	1,88%	6,22%	8,10%	1,38%	6,58%	7,96%
COPEL	2015	1,62%	6,11%	7,74%	1,39%	6,58%	7,97%
COPEL	2016	2,00%	6,05%	8,06%	1,75%	6,38%	8,12%
COSERN	2010	2,97%	8,81%	11,78%	3,36%	8,18%	11,54%
COSERN	2011	0,46%	10,44%	10,90%	3,30%	8,18%	11,48%
COSERN	2012	2,81%	8,69%	11,50%	3,22%	8,18%	11,40%
COSERN	2013	1,83%	8,82%	10,65%	2,42%	8,61%	11,03%
COSERN	2014	1,66%	8,54%	10,21%	2,19%	8,75%	10,94%
COSERN	2015	0,81%	9,26%	10,07%	2,22%	8,75%	10,97%
COSERN	2016	0,98%	9,39%	10,36%	2,26%	8,75%	11,01%

Empresa	Ano	Perdas Não Técnicas / Energia Injetada (Real) (1) = (3) - (2)	Perdas Técnicas / Energia Injetada (Real) (2)	Perdas Totais / Energia Injetada (Real) (3)	Perdas Não Técnicas / Energia Injetada (Regulatório)* (4) = (6) - (5)	Perdas Técnicas / Energia Injetada (Regulatório) (5)	Perdas Totais / Energia Injetada (Regulatório) (6)
CPEE	2010	0,70%	9,10%	9,81%	2,34%	7,71%	10,04%
CPEE	2011	2,33%	8,46%	10,79%	2,33%	7,71%	10,03%
CPEE	2012	0,64%	9,40%	10,04%	1,45%	8,07%	9,52%
CPEE	2013	2,73%	8,74%	11,47%	1,35%	8,10%	9,45%
CPEE	2014	2,42%	8,94%	11,36%	1,41%	8,10%	9,51%
CPEE	2015	3,13%	8,64%	11,76%	1,40%	8,10%	9,50%
CPEE	2016	2,46%	8,40%	10,85%	1,03%	7,23%	8,25%
CPFL-Paulista	2010	2,37%	6,32%	8,68%	3,09%	6,37%	9,46%
CPFL-Paulista	2011	2,40%	5,84%	8,24%	3,14%	6,37%	9,50%
CPFL-Paulista	2012	2,05%	5,88%	7,93%	3,17%	6,37%	9,53%
CPFL-Paulista	2013	2,15%	5,75%	7,90%	2,21%	6,33%	8,54%
CPFL-Paulista	2014	2,33%	5,92%	8,25%	1,91%	6,32%	8,23%
CPFL-Paulista	2015	2,41%	5,93%	8,34%	1,90%	6,32%	8,22%
CPFL-Paulista	2016	3,21%	5,96%	9,17%	1,87%	6,32%	8,19%
CPFL-Piratinga	2010	1,84%	5,01%	6,85%	1,31%	6,28%	7,58%
CPFL-Piratinga	2011	0,94%	4,87%	5,81%	1,29%	5,90%	7,20%
CPFL-Piratinga	2012	1,49%	4,84%	6,33%	1,27%	4,79%	6,06%
CPFL-Piratinga	2013	0,94%	4,78%	5,72%	1,32%	4,79%	6,11%
CPFL-Piratinga	2014	2,13%	4,26%	6,39%	1,39%	4,79%	6,18%
CPFL-Piratinga	2015	0,38%	5,01%	5,38%	1,42%	4,97%	6,39%
CPFL-Piratinga	2016	0,97%	5,21%	6,17%	1,40%	5,52%	6,92%
CSPE	2010	0,34%	8,12%	8,46%	1,24%	7,08%	8,32%
CSPE	2011	0,64%	8,22%	8,86%	1,26%	7,08%	8,34%
CSPE	2012	0,54%	7,99%	8,53%	0,47%	6,73%	7,20%
CSPE	2013	0,70%	7,53%	8,23%	0,38%	6,70%	7,08%
CSPE	2014	0,33%	7,48%	7,81%	0,35%	6,70%	7,05%
CSPE	2015	0,22%	7,42%	7,64%	0,36%	6,70%	7,06%
CSPE	2016	1,74%	8,35%	10,08%	0,23%	5,50%	5,74%
DEMEI	2010	4,96%	5,03%	9,99%	4,22%	5,72%	9,94%
DEMEI	2011	4,54%	4,80%	9,34%	3,69%	5,72%	9,40%
DEMEI	2012	4,72%	4,75%	9,48%	3,18%	5,72%	8,90%
DEMEI	2013	4,71%	5,44%	10,15%	3,00%	6,01%	9,01%
DEMEI	2014	2,92%	3,61%	6,52%	3,16%	6,22%	9,38%
DEMEI	2015	4,20%	5,09%	9,29%	3,12%	6,22%	9,34%
DEMEI	2016	3,52%	4,21%	7,73%	3,11%	6,22%	9,33%
DME-PC	2010	0,98%	4,83%	5,81%	0,57%	4,83%	5,40%
DME-PC	2011	0,15%	4,83%	4,98%	0,56%	4,83%	5,40%
DME-PC	2012	0,29%	4,83%	5,12%	0,63%	4,95%	5,58%
DME-PC	2013	-0,18%	5,02%	4,83%	0,66%	5,03%	5,69%
DME-PC	2014	-0,40%	5,03%	4,63%	0,65%	5,03%	5,68%
DME-PC	2015	-0,45%	4,88%	4,42%	0,66%	5,03%	5,69%
DME-PC	2016	2,54%	4,09%	6,63%	0,64%	5,03%	5,67%
EBO	2010	3,54%	4,91%	8,45%	5,90%	5,81%	11,71%
EBO	2011	2,35%	5,26%	7,62%	6,14%	5,81%	11,95%
EBO	2012	2,75%	4,92%	7,67%	6,17%	5,81%	11,98%
EBO	2013	0,93%	5,20%	6,14%	3,60%	4,62%	8,22%
EBO	2014	-0,15%	6,30%	6,15%	3,22%	4,51%	7,73%
EBO	2015	-0,54%	6,58%	6,04%	3,27%	4,51%	7,78%
EBO	2016	-0,66%	7,50%	6,85%	3,61%	4,51%	8,12%
EDEVP	2010	1,01%	7,31%	8,32%	0,29%	7,50%	7,79%
EDEVP	2011	0,32%	7,47%	7,79%	0,29%	7,50%	7,79%
EDEVP	2012	0,33%	7,39%	7,71%	0,12%	7,38%	7,50%
EDEVP	2013	0,32%	7,10%	7,42%	0,03%	7,32%	7,35%
EDEVP	2014	0,16%	6,83%	7,00%	0,03%	7,32%	7,35%
EDEVP	2015	-0,01%	7,04%	7,03%	0,03%	7,32%	7,35%
EDEVP	2016	0,73%	6,89%	7,62%	0,38%	6,77%	7,16%
EEB	2010	0,35%	4,96%	5,31%	0,00%	4,62%	4,62%
EEB	2011	0,42%	4,40%	4,82%	0,00%	4,62%	4,62%
EEB	2012	0,43%	4,82%	5,25%	0,00%	4,81%	4,81%
EEB	2013	0,43%	4,55%	4,98%	0,00%	4,91%	4,91%
EEB	2014	-0,03%	5,24%	5,21%	0,00%	4,91%	4,91%
EEB	2015	0,19%	4,92%	5,11%	0,00%	4,91%	4,91%
EEB	2016	0,04%	5,10%	5,15%	0,09%	4,98%	5,08%

Empresa	Ano	Perdas Não Técnicas / Energia Injetada (Real) (1) = (3) - (2)	Perdas Técnicas / Energia Injetada (Real) (2)	Perdas Totais / Energia Injetada (Real) (3)	Perdas Não Técnicas / Energia Injetada (Regulatório)* (4) = (6) - (5)	Perdas Técnicas / Energia Injetada (Regulatório) (5)	Perdas Totais / Energia Injetada (Regulatório) (6)
EFLJC	2010	0,00%	4,97%	4,97%	0,00%	4,85%	4,85%
EFLJC	2011	0,00%	4,82%	4,82%	0,00%	4,85%	4,85%
EFLJC	2012	0,00%	5,40%	5,40%	0,00%	4,19%	4,19%
EFLJC	2013	0,00%	3,89%	3,89%	0,00%	4,06%	4,06%
EFLJC	2014	0,00%	5,36%	5,36%	0,00%	4,06%	4,06%
EFLJC	2015	0,00%	5,61%	5,61%	0,00%	4,06%	4,06%
EFLJC	2016	0,00%	5,27%	5,27%	0,40%	2,32%	2,72%
EFLUL	2010	0,00%	0,22%	0,22%	0,00%	1,97%	1,97%
EFLUL	2011	0,00%	0,23%	0,23%	0,00%	1,97%	1,97%
EFLUL	2012	0,00%	0,23%	0,23%	0,00%	3,16%	3,16%
EFLUL	2013	0,00%	0,24%	0,24%	0,00%	3,40%	3,40%
EFLUL	2014	0,00%	0,24%	0,24%	0,00%	3,40%	3,40%
EFLUL	2015	0,00%	0,24%	0,24%	0,00%	3,40%	3,40%
EFLUL	2016	0,00%	0,27%	0,27%	0,04%	2,17%	2,21%
ELEKTRO	2010	0,90%	5,82%	6,72%	1,12%	5,82%	6,94%
ELEKTRO	2011	0,58%	5,82%	6,40%	0,81%	6,04%	6,86%
ELEKTRO	2012	1,48%	5,82%	7,30%	0,37%	6,35%	6,72%
ELEKTRO	2013	0,98%	6,35%	7,33%	0,37%	6,35%	6,72%
ELEKTRO	2014	0,46%	6,35%	6,81%	0,39%	6,35%	6,74%
ELEKTRO	2015	0,98%	5,96%	6,95%	0,80%	5,87%	6,67%
ELEKTRO	2016	3,46%	5,19%	8,64%	1,51%	5,19%	6,69%
ELETROACRE	2010	12,62%	11,86%	24,48%	11,89%	11,87%	23,76%
ELETROACRE	2011	11,66%	11,86%	23,52%	10,67%	11,87%	22,54%
ELETROACRE	2012	9,13%	11,79%	20,92%	9,71%	11,87%	21,58%
ELETROACRE	2013	14,93%	12,81%	27,74%	8,98%	11,49%	20,46%
ELETROACRE	2014	13,80%	9,85%	23,65%	7,75%	9,85%	17,60%
ELETROACRE	2015	13,47%	9,85%	23,32%	7,17%	9,85%	17,02%
ELETROACRE	2016	14,42%	9,85%	24,27%	6,59%	9,85%	16,44%
ELETROCAR	2010	3,60%	5,14%	8,74%	0,64%	5,14%	5,78%
ELETROCAR	2011	5,08%	4,59%	9,67%	0,61%	5,14%	5,75%
ELETROCAR	2012	3,70%	4,80%	8,50%	0,61%	5,14%	5,75%
ELETROCAR	2013	4,20%	4,72%	8,92%	0,58%	6,36%	6,94%
ELETROCAR	2014	-0,35%	8,56%	8,21%	0,58%	7,19%	7,77%
ELETROCAR	2015	1,34%	7,86%	9,21%	0,57%	7,19%	7,76%
ELETROCAR	2016	1,83%	7,97%	9,80%	0,57%	7,19%	7,76%
ELETROPAULO	2010	4,62%	6,49%	11,11%	7,66%	4,91%	12,57%
ELETROPAULO	2011	4,21%	6,49%	10,70%	6,56%	5,06%	11,61%
ELETROPAULO	2012	3,94%	6,13%	10,07%	5,35%	5,21%	10,56%
ELETROPAULO	2013	3,81%	6,13%	9,94%	4,92%	5,21%	10,13%
ELETROPAULO	2014	3,54%	6,13%	9,67%	4,50%	5,21%	9,71%
ELETROPAULO	2015	3,01%	6,13%	9,14%	4,28%	5,16%	9,45%
ELETROPAULO	2016	3,66%	6,13%	9,79%	4,29%	5,11%	9,40%
ELFSM	2010	4,25%	7,65%	11,91%	6,08%	6,87%	12,96%
ELFSM	2011	3,60%	7,79%	11,39%	5,25%	6,87%	12,13%
ELFSM	2012	4,45%	9,14%	13,59%	3,04%	8,44%	11,48%
ELFSM	2013	2,80%	7,13%	9,94%	3,04%	8,55%	11,59%
ELFSM	2014	3,84%	8,10%	11,94%	2,94%	8,55%	11,49%
ELFSM	2015	3,97%	7,62%	11,60%	3,03%	8,55%	11,58%
ELFSM	2016	3,31%	7,38%	10,69%	1,39%	4,11%	5,50%
EMG	2010	-0,89%	9,19%	8,30%	0,60%	8,92%	9,52%
EMG	2011	0,94%	8,40%	9,34%	0,60%	8,92%	9,52%
EMG	2012	0,08%	8,88%	8,96%	0,54%	8,64%	9,17%
EMG	2013	0,38%	8,09%	8,47%	0,50%	8,41%	8,91%
EMG	2014	-0,36%	9,62%	9,27%	0,53%	8,41%	8,94%
EMG	2015	-0,12%	9,87%	9,75%	0,55%	8,41%	8,96%
EMG	2016	0,53%	9,41%	9,94%	0,46%	8,89%	9,35%
ENERSUL	2010	8,51%	14,26%	22,78%	5,46%	12,55%	18,01%
ENERSUL	2011	7,41%	14,26%	21,68%	4,91%	12,55%	17,46%
ENERSUL	2012	6,11%	14,16%	20,27%	4,33%	12,55%	16,88%
ENERSUL	2013	4,81%	12,40%	17,21%	3,79%	12,36%	16,15%
ENERSUL	2014	5,84%	9,17%	15,01%	3,51%	12,29%	15,80%
ENERSUL	2015	4,32%	9,82%	14,14%	3,26%	12,29%	15,55%
ENERSUL	2016	3,60%	9,83%	13,43%	2,75%	12,29%	15,04%

Empresa	Ano	Perdas Não Técnicas / Energia Injetada (Real) (1) = (3) - (2)	Perdas Técnicas / Energia Injetada (Real) (2)	Perdas Totais / Energia Injetada (Real) (3)	Perdas Não Técnicas / Energia Injetada (Regulatório)* (4) = (6) - (5)	Perdas Técnicas / Energia Injetada (Regulatório) (5)	Perdas Totais / Energia Injetada (Regulatório) (6)
ENF	2010	0,15%	5,44%	5,60%	2,49%	5,72%	8,21%
ENF	2011	-0,09%	5,44%	5,35%	2,55%	5,72%	8,27%
ENF	2012	-0,70%	6,20%	5,50%	1,33%	5,54%	6,87%
ENF	2013	0,04%	5,39%	5,44%	0,48%	5,41%	5,89%
ENF	2014	0,01%	5,17%	5,18%	0,48%	5,41%	5,89%
ENF	2015	-0,68%	5,24%	4,55%	0,49%	5,41%	5,90%
ENF	2016	-0,71%	5,15%	4,44%	0,21%	5,66%	5,87%
EPB	2010	6,71%	9,55%	16,26%	7,75%	9,96%	17,72%
EPB	2011	3,75%	9,93%	13,68%	7,48%	9,96%	17,44%
EPB	2012	3,67%	9,92%	13,59%	6,70%	9,96%	16,66%
EPB	2013	2,06%	10,20%	12,26%	5,53%	9,68%	15,21%
EPB	2014	2,60%	9,73%	12,33%	4,47%	9,30%	13,77%
EPB	2015	2,28%	9,78%	12,06%	4,84%	9,30%	14,14%
EPB	2016	3,18%	10,26%	13,43%	4,69%	9,30%	13,99%
ESCELSA	2010	5,73%	8,29%	14,01%	5,23%	7,23%	12,46%
ESCELSA	2011	5,43%	7,36%	12,79%	4,71%	7,26%	11,97%
ESCELSA	2012	6,01%	7,67%	13,68%	4,28%	7,26%	11,54%
ESCELSA	2013	5,36%	7,81%	13,17%	3,85%	7,03%	10,88%
ESCELSA	2014	6,06%	7,62%	13,68%	3,35%	6,70%	10,05%
ESCELSA	2015	5,28%	8,22%	13,50%	2,94%	6,70%	9,64%
ESCELSA	2016	5,28%	8,60%	13,88%	3,51%	6,88%	10,38%
ESE	2010	3,96%	7,07%	11,03%	5,70%	7,62%	13,31%
ESE	2011	3,00%	7,27%	10,27%	5,49%	7,62%	13,11%
ESE	2012	2,45%	6,69%	9,14%	5,18%	7,62%	12,79%
ESE	2013	1,59%	7,44%	9,03%	5,32%	7,62%	12,94%
ESE	2014	3,17%	6,55%	9,72%	3,68%	7,93%	11,61%
ESE	2015	2,19%	5,98%	8,17%	3,08%	8,04%	11,12%
ESE	2016	2,11%	6,89%	9,00%	3,19%	8,04%	11,23%
FORCEL	2010	0,00%	2,83%	2,83%	0,00%	3,23%	3,23%
FORCEL	2011	0,00%	4,19%	4,19%	0,00%	3,23%	3,23%
FORCEL	2012	0,00%	5,74%	5,74%	0,00%	3,22%	3,22%
FORCEL	2013	0,00%	3,16%	3,16%	0,00%	3,21%	3,21%
FORCEL	2014	0,00%	3,34%	3,34%	0,00%	3,21%	3,21%
FORCEL	2015	0,00%	2,64%	2,64%	0,00%	3,21%	3,21%
FORCEL	2016	0,00%	2,55%	2,55%	0,33%	3,82%	4,15%
HIDROPAN	2010	0,03%	5,59%	5,62%	0,00%	5,98%	5,98%
HIDROPAN	2011	0,05%	5,29%	5,34%	0,00%	5,98%	5,98%
HIDROPAN	2012	-0,19%	5,03%	4,85%	0,00%	5,98%	5,98%
HIDROPAN	2013	0,10%	3,70%	3,80%	0,00%	5,44%	5,44%
HIDROPAN	2014	0,95%	3,47%	4,42%	0,00%	5,08%	5,08%
HIDROPAN	2015	0,83%	4,59%	5,42%	0,00%	5,08%	5,08%
HIDROPAN	2016	0,74%	4,52%	5,25%	0,00%	5,08%	5,08%
IENERGIA	2010	4,19%	8,32%	12,51%	3,21%	8,32%	11,54%
IENERGIA	2011	4,90%	8,32%	13,22%	2,85%	8,32%	11,18%
IENERGIA	2012	5,08%	8,88%	13,96%	2,47%	8,89%	11,35%
IENERGIA	2013	2,46%	9,74%	12,20%	2,49%	9,74%	12,23%
IENERGIA	2014	3,39%	9,75%	13,15%	2,53%	9,74%	12,27%
IENERGIA	2015	2,34%	9,70%	12,04%	2,47%	9,74%	12,21%
IENERGIA	2016	4,32%	9,41%	13,73%	2,13%	8,80%	10,93%
LIGHT	2010	14,98%	6,29%	21,27%	13,23%	5,61%	18,84%
LIGHT	2011	14,88%	6,67%	21,56%	13,03%	5,61%	18,64%
LIGHT	2012	16,82%	7,08%	23,90%	12,08%	5,61%	17,69%
LIGHT	2013	15,43%	7,14%	22,57%	12,35%	5,58%	17,92%
LIGHT	2014	16,14%	7,68%	23,82%	15,39%	5,40%	20,79%
LIGHT	2015	15,60%	7,62%	23,22%	15,47%	5,40%	20,87%
LIGHT	2016	15,55%	7,18%	22,73%	15,28%	5,40%	20,68%
MUX-ENERGIA	2010	1,06%	5,31%	6,37%	0,97%	4,26%	5,23%
MUX-ENERGIA	2011	0,81%	4,03%	4,83%	0,91%	4,26%	5,16%
MUX-ENERGIA	2012	1,00%	5,01%	6,01%	0,80%	4,26%	5,06%
MUX-ENERGIA	2013	1,00%	5,01%	6,01%	0,80%	4,11%	4,92%
MUX-ENERGIA	2014	0,94%	4,69%	5,62%	0,84%	4,02%	4,86%
MUX-ENERGIA	2015	1,12%	5,61%	6,73%	0,81%	4,02%	4,83%
MUX-ENERGIA	2016	0,95%	4,76%	5,71%	0,79%	4,02%	4,81%

Empresa	Ano	Perdas Não Técnicas / Energia Injetada (Real) (1) = (3) - (2)	Perdas Técnicas / Energia Injetada (Real) (2)	Perdas Totais / Energia Injetada (Real) (3)	Perdas Não Técnicas / Energia Injetada (Regulatório)* (4) = (6) - (5)	Perdas Técnicas / Energia Injetada (Regulatório) (5)	Perdas Totais / Energia Injetada (Regulatório) (6)
RGE	2010	1,67%	8,66%	10,33%	1,86%	8,65%	10,51%
RGE	2011	1,28%	8,66%	9,94%	1,76%	8,65%	10,41%
RGE	2012	1,31%	8,80%	10,11%	1,69%	8,65%	10,35%
RGE	2013	1,15%	8,54%	9,68%	1,68%	7,61%	9,30%
RGE	2014	1,51%	8,08%	9,59%	1,89%	7,28%	9,17%
RGE	2015	1,57%	7,69%	9,26%	1,78%	7,28%	9,06%
RGE	2016	2,64%	7,36%	9,99%	1,79%	7,28%	9,07%
SULGIPE	2010	3,46%	9,64%	13,10%	5,22%	9,91%	15,12%
SULGIPE	2011	3,37%	9,30%	12,66%	5,32%	9,91%	15,23%
SULGIPE	2012	3,64%	9,49%	13,12%	5,02%	9,88%	14,90%
SULGIPE	2013	4,19%	9,01%	13,19%	2,81%	9,61%	12,42%
SULGIPE	2014	3,62%	9,12%	12,73%	2,82%	9,61%	12,43%
SULGIPE	2015	3,89%	9,65%	13,54%	2,87%	9,61%	12,48%
SULGIPE	2016	4,58%	10,78%	15,37%	2,82%	9,61%	12,43%
UHENPAL	2010	0,29%	13,25%	13,54%	0,30%	12,72%	13,01%
UHENPAL	2011	0,29%	12,46%	12,75%	0,29%	12,72%	13,01%
UHENPAL	2012	0,29%	13,98%	14,27%	0,30%	12,72%	13,02%
UHENPAL	2013	0,72%	13,51%	14,23%	0,08%	12,27%	12,35%
UHENPAL	2014	1,22%	7,92%	9,14%	0,00%	12,10%	12,10%
UHENPAL	2015	0,26%	11,39%	11,64%	0,00%	12,10%	12,10%
UHENPAL	2016	0,26%	12,92%	13,18%	0,00%	12,10%	12,10%

* Os percentuais regulatórios de perdas não técnicas são estabelecidos sobre o mercado de baixa tensão, conforme consta na Resolução Homologatória do processo de revisão tarifária de cada concessionária.

Os percentuais regulatórios das perdas técnicas, obtidos conforme a metodologia estabelecida no Módulo 7 do PRODIST, são utilizados para a obtenção dos percentuais das perdas não técnicas, que também são calculados conforme a metodologia estabelecida no Submódulo 2.6 do PRORET. Já os percentuais de perdas técnicas "reais" são resultantes das metodologias de cálculos das perdas técnicas de cada distribuidora, sendo os percentuais de perdas não técnicas "reais" obtidos pela diferença das perdas totais com as perdas técnicas consideradas por cada concessionária. Os percentuais reais e regulatórios das perdas técnicas e não técnicas são resultantes de metodologias de cálculo diferentes, portanto, não são estritamente comparáveis.

5.Tarifas de Energia Eléctrica

Ranking das Tarifas de Fornecimento das Distribuidoras

Ranking das Tarifas de Fornecimento Classe Residencial B1 - 2017 - Sem Tributos														
ORD.	EMPRESAS	R\$/MWh 2016	Resolução Homologatória ANEEL nº	2017				Resolução Homologatória ANEEL nº	Vigência		Variação % 2017/2016			
				VERDE R\$/MWh	Bandeira Amarela R\$/MWh + R\$ 20,00	Bandeira Vermelha Patamar 1 R\$/MWh + R\$ 30,00	Bandeira Vermelha Patamar 2 R\$/MWh + R\$ 35,00		Início	Fim	Bandeira Verde	Bandeira Amarela	Bandeira Vermelha Patamar 1	Bandeira Vermelha Patamar 2
1º	EFLUL (*)	546,10	2.132	626,23	646,23	656,23	661,23	2.294	29/08/2017	28/08/2018	14,67%	18,34%	20,17%	21,08%
2º	EFLIC (*)	523,44	2.130	606,30	626,30	636,30	641,30	2.297	29/08/2017	28/08/2018	15,83%	19,65%	21,56%	22,52%
3º	AmE	541,63	2.182	604,41	624,41	634,41	639,41	2.337	01/11/2017	31/10/2018	11,59%	15,28%	17,13%	18,05%
4º	Celpe	565,54	2.117	599,02	619,02	629,02	634,02	2.284	07/08/2017	06/08/2018	5,92%	9,46%	11,22%	12,11%
5º	Chesp (*)	523,87	2.173	565,55	585,55	595,55	600,55	2.346	22/11/2017	21/11/2018	7,96%	11,77%	13,68%	14,64%
6º	Cemar	501,50	2.173	560,91	580,91	590,91	595,91	2.289	28/08/2017	27/08/2018	11,85%	15,83%	17,83%	18,83%
7º	Cepisa	442,10	2.135	554,09	574,09	584,09	589,09	2.305	28/09/2017	27/09/2018	25,33%	29,86%	32,12%	33,25%
8º	ETO	525,74	2.105	549,22	569,22	579,22	584,22	2.262	04/07/2017	03/07/2018	4,47%	8,27%	10,17%	11,12%
9º	Cocel (**)	480,99	2.014	546,90	566,90	576,90	581,90	2.256	29/06/2017	28/06/2018	13,70%	17,86%	19,94%	20,98%
10º	Sulgipe	516,73	2.051	544,07	564,07	574,07	579,07	2.242	22/05/2017	21/05/2018	5,29%	9,16%	11,10%	12,06%
11º	ELFSM	466,40	2.119	539,30	559,30	569,30	574,30	2.287	22/08/2017	21/08/2018	15,63%	19,92%	22,06%	23,13%
12º	CEA	397,09	2.187	537,28	557,28	567,28	572,28	2.351	30/11/2017	29/11/2018	35,30%	0,00%	0,00%	0,00%
13º	LIght	478,63	2.168	525,82	545,82	555,82	560,82	2.206	15/03/2017	14/03/2018	9,86%	14,04%	16,13%	17,17%
14º	ENF (*)	555,17	2.091	524,75	544,75	554,75	559,75	2.253	22/06/2017	21/06/2018	-5,48%	-1,88%	-0,08%	0,82%
15º	HIDROPAN (*)	488,71	2.109	520,14	540,14	550,14	555,14	2.268	22/07/2017	21/07/2018	6,43%	10,52%	12,57%	13,59%
16º	Ceal	433,43	2.136	520,14	540,14	550,14	555,14	2.306	28/09/2017	27/09/2018	20,01%	24,62%	26,93%	28,08%
17º	Eletroacre	502,91	2.176	520,14	540,14	550,14	555,14	2.348	30/11/2017	29/11/2018	3,43%	7,40%	9,39%	10,39%
18º	AMPLA	541,95	2.023	507,61	527,61	537,61	542,61	2.207	15/03/2017	14/03/2018	-6,34%	-2,65%	-0,80%	0,12%
19º	EMG	506,80	2.092	507,38	527,38	537,38	542,38	2.254	22/06/2017	21/06/2018	0,11%	4,06%	6,03%	7,02%
20º	Eletrocar (*)	454,22	2.110	504,70	524,70	534,70	539,70	2.269	22/07/2017	21/07/2018	11,11%	15,52%	17,52%	18,82%
21º	EMT	507,65	2.055	498,27	518,27	528,27	533,27	2.216	08/04/2017	07/04/2018	-1,85%	2,09%	4,06%	5,05%
22º	Demei (*)	426,30	2.108	497,32	517,32	527,32	532,32	2.272	22/07/2017	21/07/2018	16,66%	21,35%	23,70%	24,87%
23º	EPB	440,46	2.126	494,60	514,60	524,60	529,60	2.291	28/08/2017	27/08/2018	12,29%	16,83%	19,10%	20,24%
24º	Cemig-D	531,22	2.076	494,14	514,14	524,14	529,14	2.248	28/05/2017	27/05/2018	-6,98%	-3,22%	-1,33%	-0,39%
25º	Ceron	461,05	2.181	494,00	514,00	524,00	529,00	2.350	30/11/2017	29/11/2018	7,15%	11,48%	13,65%	14,74%
26º	EMS	499,25	2.054	492,09	512,09	522,09	527,09	2.215	08/04/2017	07/04/2018	-1,43%	2,57%	4,57%	5,58%
27º	Elektro	447,89	2.125	487,94	507,94	517,94	522,94	2.290	27/08/2017	26/08/2018	8,94%	13,41%	15,64%	16,76%
28º	EDP SP	402,99	2.158	487,30	507,30	517,30	522,30	2.315	23/10/2017	22/10/2018	20,92%	25,88%	28,37%	29,61%
29º	Celg-D	425,41	2.160	486,12	506,12	516,12	521,12	2.313	22/10/2017	21/10/2018	14,27%	18,97%	21,32%	22,50%
30º	EDP ES	454,87	2.118	484,78	504,78	514,78	519,78	2.283	07/08/2017	06/08/2018	6,58%	10,97%	13,17%	14,27%
31º	Forcel (*)	540,51	1.935	482,61	502,61	512,61	517,61	2.293	26/08/2017	25/08/2018	-10,71%	-7,01%	-5,16%	-4,24%
32º	CEB-DIS	456,99	2.161	482,44	502,44	512,44	517,44	2.316	22/10/2017	21/10/2018	5,57%	9,95%	12,13%	13,23%
33º	Celpe	441,06	2.067	480,36	500,36	510,36	515,36	2.226	29/04/2017	28/04/2018	8,91%	13,44%	15,71%	16,85%
34º	ENEL CE	475,27	2.065	473,69	493,69	503,69	508,69	2.223	22/04/2017	21/04/2018	-0,33%	3,88%	5,98%	7,03%
35º	CPFL Sul Paulista (*)	486,23	2.025	472,27	492,27	502,27	507,27	2.209	22/03/2017	21/03/2018	-2,87%	1,24%	3,30%	4,33%
36º	ESE	432,33	2.062	467,59	487,59	497,59	502,59	2.224	22/04/2017	21/04/2018	8,16%	12,78%	15,09%	16,25%
37º	CPFL Mococa (*)	475,12	2.027	467,10	487,10	497,10	502,10	2.212	22/03/2017	21/03/2018	-1,69%	2,52%	4,63%	5,68%
38º	Uhenpal (*)	583,40	2.075	467,07	487,07	497,07	502,07	2.243	22/05/2017	21/05/2018	-19,94%	-16,51%	-14,80%	-13,94%
39º	CPFL Santa Cruz	521,33	2.026	466,99	486,99	496,99	501,99	2.211	22/03/2017	21/03/2018	-10,42%	-6,59%	-4,67%	-3,71%
40º	CPFL Piratininga	411,10	2.157	465,66	485,66	495,66	500,66	2.314	23/10/2017	22/10/2018	13,27%	18,14%	20,57%	21,79%
41º	CPFL Leste Paulista (*)	466,17	2.029	461,09	481,09	491,09	496,09	2.210	22/03/2017	21/03/2018	-1,09%	3,20%	5,35%	6,42%
42º	Celcsc-DIS	431,42	2.120	459,85	479,85	489,85	494,85	2.286	22/08/2017	21/08/2018	6,59%	11,23%	13,54%	14,70%
43º	Ienergia (*)	434,79	1.929	459,82	479,82	489,82	494,82	2.296	29/08/2017	28/08/2018	5,76%	10,36%	12,66%	13,81%
44º	Boa Vista	337,29	2.166	456,77	476,77	486,77	491,77	2.336	01/11/2017	31/10/2018	35,42%	41,35%	44,32%	45,80%
45º	RGE SUL	478,82	2.059	452,02	472,02	482,02	487,02	2.218	19/04/2017	18/04/2018	-5,60%	-1,42%	0,67%	1,71%
46º	Mux Energia (*)	415,00	2.111	446,90	466,90	476,90	481,90	2.270	22/07/2017	21/07/2018	7,69%	12,51%	14,92%	16,12%
47º	Coelba	430,38	2.066	442,51	462,51	472,51	477,51	2.222	22/04/2017	21/04/2018	2,82%	7,47%	9,79%	10,95%
48º	Copel-DIS	421,47	2.096	440,56	460,56	470,56	475,56	2.255	24/06/2017	23/06/2018	4,53%	9,27%	11,65%	12,83%
49º	RGE	415,49	2.082	433,86	453,86	463,86	468,86	2.252	19/06/2017	18/06/2018	4,42%	9,23%	11,64%	12,85%
50º	ESS(Ex.Caiuá-D) (**)	436,65	2.071	432,96	452,96	462,96	467,96	2.271	12/07/2017	11/07/2018	-0,85%	3,74%	6,03%	7,17%
51º	EBO	436,68	2.019	428,37	448,37	458,37	463,37	2.200	04/02/2017	03/02/2018	-1,90%	2,68%	4,97%	6,11%
52º	Eletropaulo	404,43	2.103	419,61	439,61	449,61	454,61	2.263	04/07/2017	03/07/2018	3,75%	8,70%	11,17%	12,41%
53º	Coosern	405,38	2.064	418,00	438,00	448,00	453,00	2.221	22/04/2017	21/04/2018	3,11%	8,05%	10,51%	11,75%
54º	CPFL Jaguarí (*)	441,05	2.028	417,81	437,81	447,81	452,81	2.013	22/03/2017	21/03/2018	-5,27%	-0,73%	1,53%	2,67%
55º	DMED (*)	364,25	2.174	414,20	434,20	444,20	449,20	2.345	22/11/2017	21/11/2018	13,71%	19,20%	21,95%	23,32%
56º	CPFL Paulista	447,19	2.056	404,17	424,17	434,17	439,17	2.217	08/04/2017	07/04/2018	-9,62%	-5,15%	-2,91%	-1,79%
57º	CEEE-D	396,99	2.171	505,42	525,42	535,42	540,42	2.171	22/11/2016	21/11/2017	27,31%	32,35%	34,87%	36,13%
58º	Cooperallança (*)	521,06	2.128	380,17	400,17	410,17	415,17	2.292	29/08/2017	28/08/2018	-27,04%	-23,20%	-21,28%	-20,32%

Revisão Tarifária
Reajuste Tarifário

A REHE/ANEEL Nº 2.203 DE 14/02/17 fixou os valores a serem adicionados à tarifa de aplicação de energia TE:

20,00 R\$/MWh Bandeira Amarela Bandeira - 30,00 R\$/MWh Vermelha Patamar 1 - 35,00 R\$/MWh Bandeira Vermelha Patamar 2;

O Despacho nº 3.628 de 27/10/2017 alterou o valor da bandeira tarifária vermelha patamar 2 para 50,00 R\$/MWh com vigência no mês de novembro de 2017;

(*) Empresas com mercado inferior a 500GWh;

(**) Resolução Autorizativa Anel nº 6318/17 agrupa as áreas de concessão previstas nos Contratos de Concessão do Serviço Público as Distribuidoras: EEB/CAIUÁ/EDEVP/CNEE e CFLO a partir de 01/07/2017.

(**) A Res. Autorizativa ANEEL 6318/17, agrupou às áreas de concessão das Distribuidoras EEB/CAIUÁ/EDEVP/CNEE e CFLO a partir de 01/07/2017

Histórico das Bandeiras Tarifárias – Período 2013 a 2017

Custo Marginal de Operação (CMO) + Encargos de Serviço de Sistema por Segurança Energética (ESS_SE).

ANO 2013	CMO + ESS_SE			
	SE+CO	S	NE	N
JANEIRO	364,05	364,05	364,05	364,05
FEVEREIRO	327,86	327,86	311,61	311,61
MARÇO	326,56	326,56	326,56	326,56
ABRIL	318,34	318,34	318,34	318,34
MAIO	300,67	300,67	300,68	300,67
JUNHO	333,82	333,81	333,82	333,82
JULHO	137,03	86,33	140,67	139,03
AGOSTO	156,20	154,99	156,20	156,20
SETEMBRO	248,44	238,25	248,44	248,44
OUTUBRO	261,50	176,18	261,50	261,5
NOVEMBRO	303,52	303,48	303,52	303,52
DEZEMBRO	296,31	296,31	296,31	296,31

ANO 2014	CMO + ESS_SE			
	SE+CO	S	NE	N
JANEIRO	246,33	246,33	246,33	246,33
FEVEREIRO	1.063,81	1.063,81	743,26	722,93
MARÇO	1.365,94	1.365,94	684,4	429,05
ABRIL	922,82	922,82	792,45	776,56
MAIO	916,07	916,07	764,23	554,7
JUNHO	600,51	600,51	600,41	600,41
JULHO	446,88	212,59	446,88	446,88
AGOSTO	607,00	606,70	607,00	607,00
SETEMBRO	724,69	724,69	724,69	724,69
OUTUBRO	667,28	661,93	667,28	667,28
NOVEMBRO	1005,84	1005,84	1005,84	1005,84
DEZEMBRO	542,77	542,77	542,77	542,77

ANO 2015	CMO + ESS_SE			
	SE+CO	S	NE	N
JANEIRO	530,8	530,8	490,62	474,39
FEVEREIRO	1.894,88	1894,88	731,81	605,81
MARÇO	43,16	1343,16	539,15	420,84
ABRIL	859,65	859,65	735,33	32,95
MAIO	438,55	438,55	438,55	214,02
JUNHO	368,71	368,71	368,71	368,71
JULHO	374,99	374,99	374,99	374,99
AGOSTO	114,18	114,18	146,41	114,18
SETEMBRO	257,59	257,59	257,59	257,59
OUTUBRO	187,74	187,74	187,74	187,74
NOVEMBRO	214,80	181,45	217,84	217,84
DEZEMBRO	113,51	112,84	281,10	148,72

Revisão Tarifária
Reajuste Tarifário

ANO 2016	CMO + ESS_SE			
	SE+CO	S	NE	N
JANEIRO	29,49	29,41	373,08	71,84
FEVEREIRO	0,76	0,76	153,38	0,76
MARÇO	23,01	23,01	196,92	23,01
ABRIL	28,02	28,02	281,06	28,02
MAIO	63,68	63,68	104,50	65,73
JUNHO	40,24	38,63	126,00	96,08
JULHO	47,52	47,52	96,66	83,66
AGOSTO	95,19	95,19	105,50	105,50
SETEMBRO	130,44	108,36	132,10	132,10
OUTUBRO	195,68	195,68	195,68	195,68
NOVEMBRO	222,44	222,44	222,44	222,44
DEZEMBRO	165,11	165,11	165,11	165,11

A partir do mês de abril de 2015, o acionamento das bandeiras tarifárias é definido para todo o Sistema Interligado Nacional com base no maior Custo Variável Unitário - CVU da última usina a ser despachada por ordem de mérito ou segurança energética.





Mês/2017	CVU Max	Maior CVU dentre as usinas despachadas por ordem de mérito ou segurança energética, estimado pelo Operador Nacional do Sistema, para o mês PMO.	
		CVU (R\$/MWh)	Usina
Janeiro		128,65/MWh	UTE Maranhão IV
Fevereiro		179,74/MWh	UTE Pecém 2
Março		279,04/MWh	UTE Celso Furtado
Abril		429,99/MWh	UTE Termocabo
Maio		447,61/MWh	UTE Global II
Junho		155,85/MWh	UTE J. Lacerda
Julho		237,71/MWh	UTE A. Chaves
Agosto		513,51/MWh	UTE Bahia 1
Setembro		411,92/MWh	UTE Mauá B3
Outubro		698,14/MWh	UTE Sepé Tiaraju

Se o custo variável da térmica mais cara for menor que R\$ 211,28/MWh, então a Bandeira é verde. Se estiver entre R\$ 211,28/MWh e R\$ 422,56/MWh, a bandeira é amarela.

Bandeira Vermelha:

Patamar 1 : CVU da última usina a ser despachada for igual ou superior ao valor-teto do PLD, de 422,56 R\$/MWh, e inferior ao valor de 610,00 R\$/MWh.

Patamar 2: CVU da última usina a ser despachada for igual ou superior ao valor de 610,00 R\$/MWh.

≤ 211,28		VERDE
211,28 - 422,56		AMARELA
422,56 - 610,00		VERMELHA P1
≥ 610,00		VERMELHA P2

Fonte : ANEEL

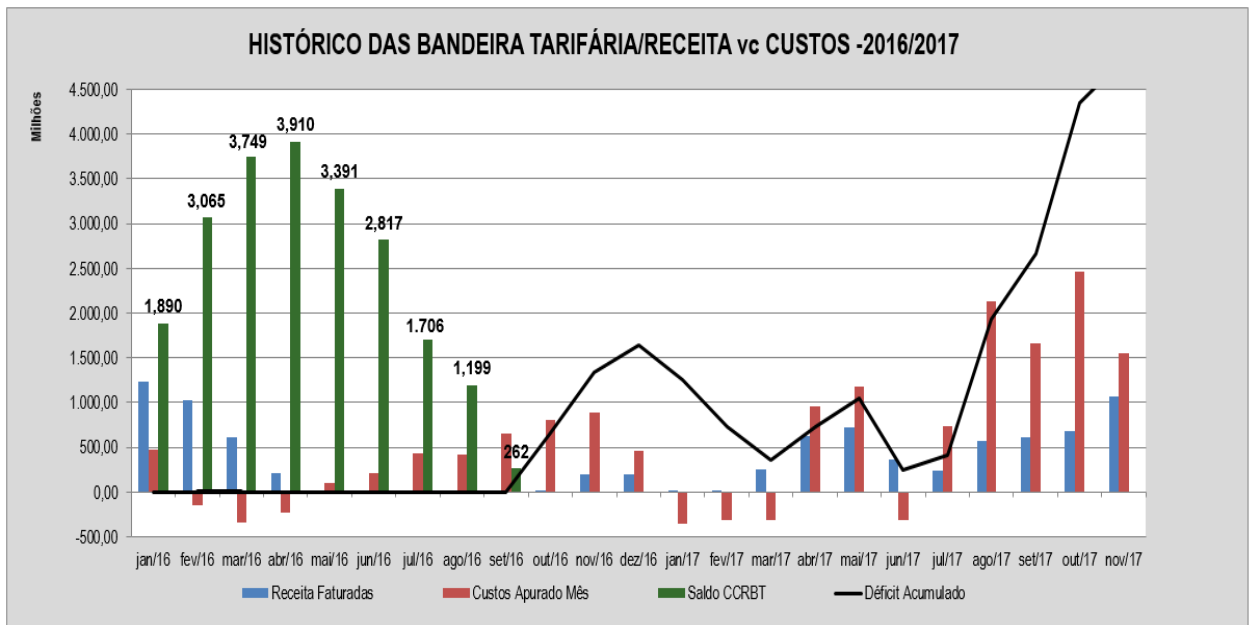


Gráfico 13 - Histórico Bandeira Tarifária

Observação:

1- Na apuração do mês de novembro/17, a conta apresentou um custo apurado de R\$ 1,6 bilhões e a receita faturada foi de R\$ 1,0 bilhões. O resultado negativo é explicado, principalmente, pelo resultado do do risco hidrológico de aproximadamente de R\$ 1,8 bilhões, e pela cobertura de EER na apuração da CCRBT/PRORET.

As distribuidoras recebem essa cobertura nos processos tarifários e, como no mês de novembro esse encargos foi zero, toda a cobertura caracteriza um excedente para as distribuidoras.

Entretanto, a receita do mês corrente não foi suficiente para cobrir o resultado total do mês, que considera o déficit acumulado na conta de cerca de R\$ 4,4 bilhões, o resultou em um déficit de aproximadamente R\$ 4,8 bilhões para compensação futura.

2- Cabe enfatizar que toda receita de bandeira retida pelas distribuidoras será devolvida aos consumidores no respectivo processo tarifário.

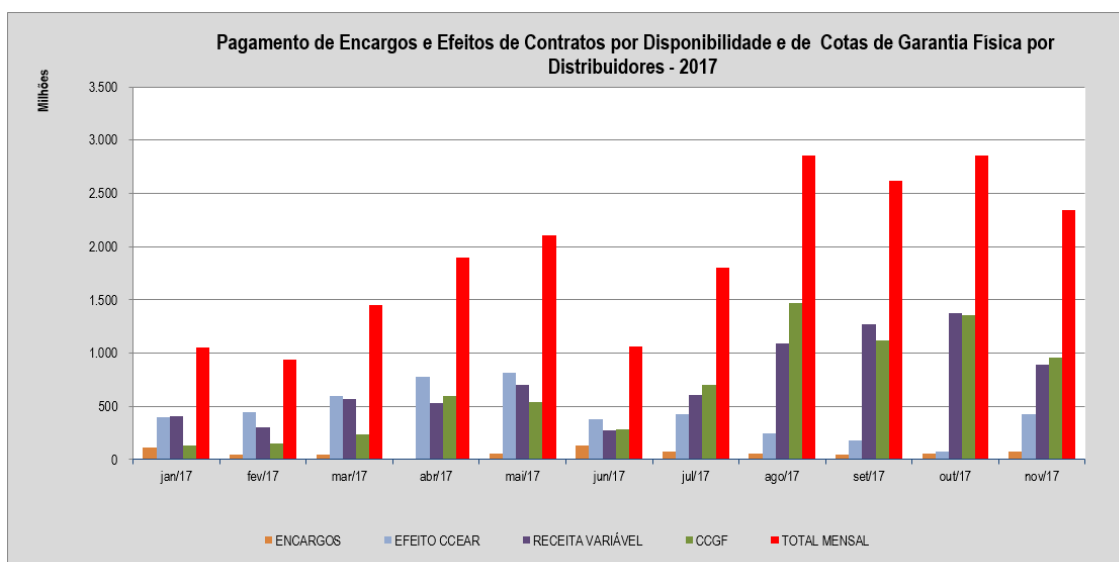


Gráfico 14 - Pagamento de Encargos e Efeito de Contratos por Disponibilidade e Cotas

Observação:

1-ENCARGOS = Serviços do Sistema, Segurança e Curva de Aversão;

2-EFEITO CCEAR = E o efeito financeiro da contabilização, referente as usinas que participaram no leilão por disponibilidade, e que são assumidos pelas distribuidoras;

3-RECEITA VARIÁVEL = E a receita variável referente a geração (acima da inflexibilidade) das usinas que participaram no leilão por disponibilidade, e que são pagas pelas distribuidoras (valoradas pelo preço do combustível utilizado para geração dessa energia);

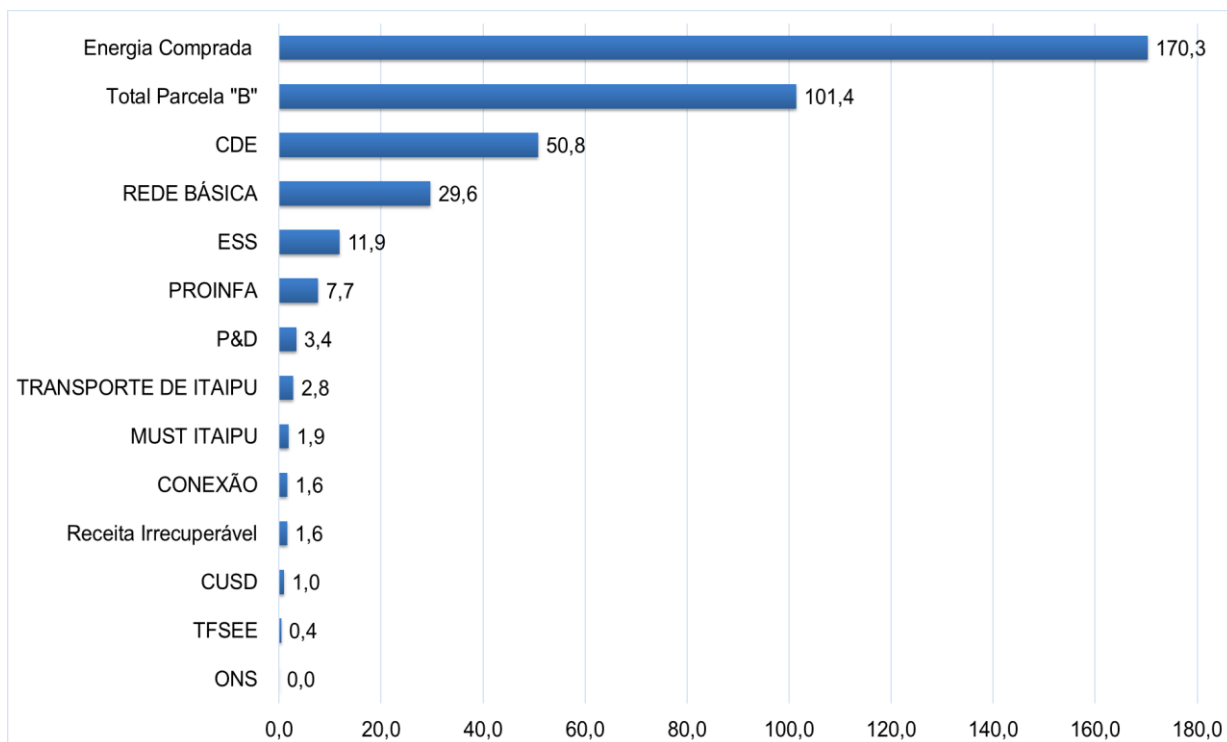
4-CCGF é o efeito financeiro da contabilização, referente as usinas que possuem contratos por cotas de garantia física, e que são assumidos pelas distribuidoras.

5-TOTAL MENSAL = E o resultado mensal.

Composição da Tarifa Média Brasil

R\$/MWh (sem imposto e sem bandeira tarifária)

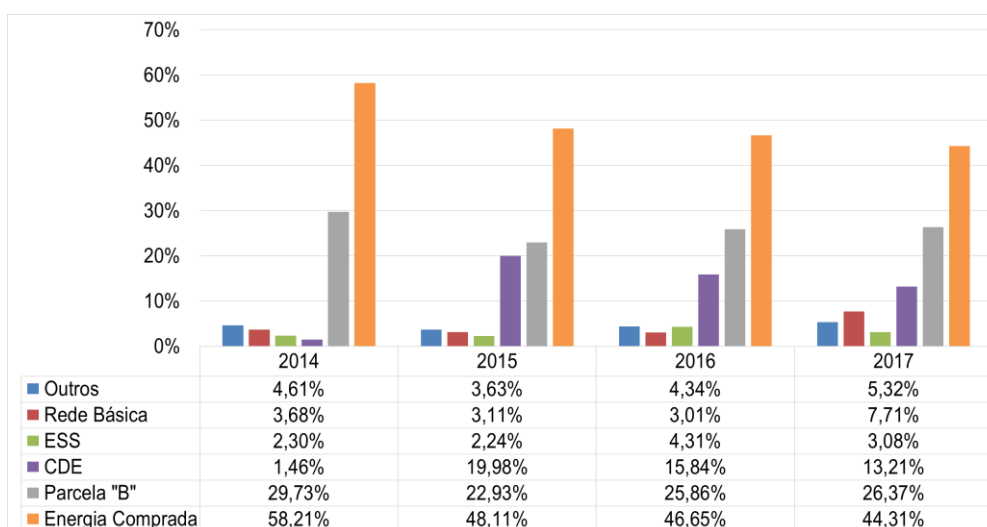
Ano - 2017



Comparativo entre o período: 2014 a 2017

Composição da Tarifa Média

(sem impostos e sem bandeira tarifária)



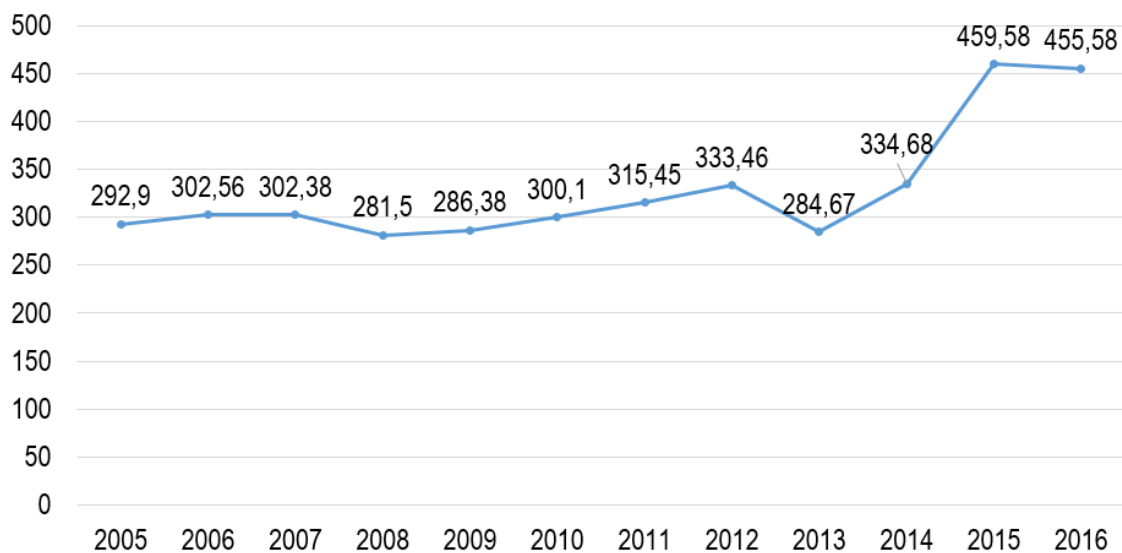
Observação: Outros englobam Proinfa, P&D, Cust Itaipu, Conexão, CUSD, Transporte Itaipu, TFSEE e ONS.

Fonte: ANEEL/SAMP Elaboração: DGSE

Fornecimento Faturado de Energia Elétrica

Classe de Consumo Residencial

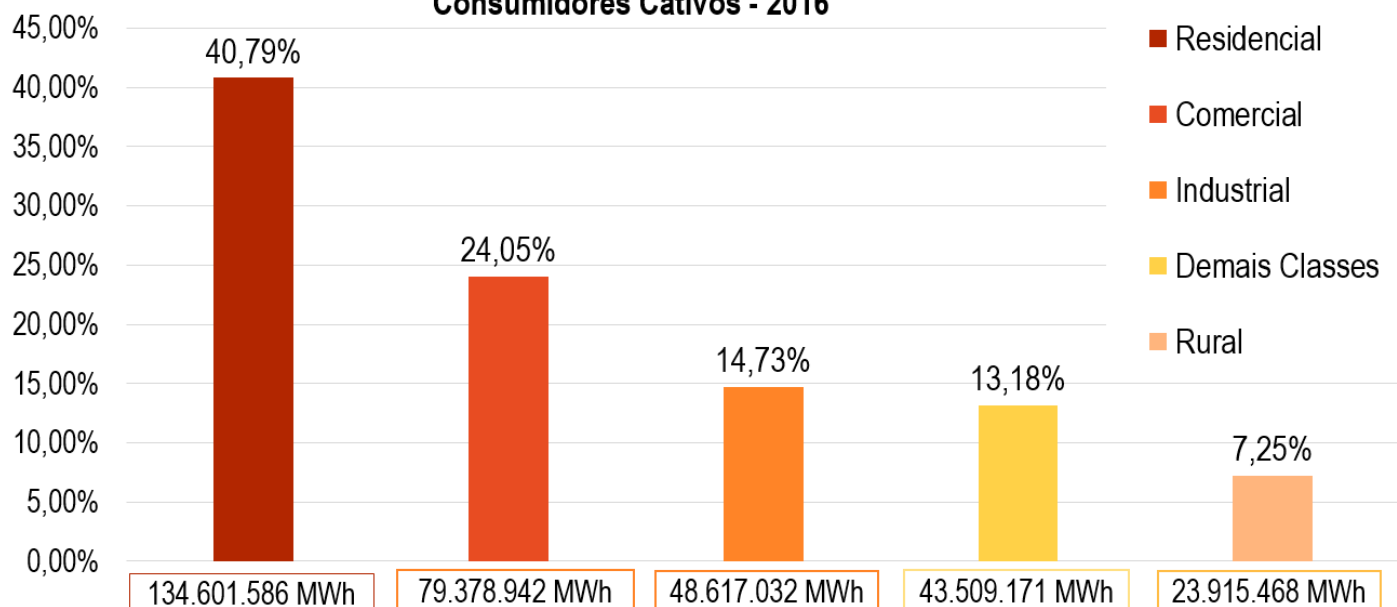
Tarifa Média R\$/MWh



Fonte: ANEEL/SAMP

Elaboração: DGSE

Fornecimento Faturado de Energia Elétrica (MWh) por Classe de Consumo Consumidores Cativos - 2016



FORNECIMENTO FATURADO DE ENERGIA ELÉTRICA

Tarifa Média (R\$/MWh) por Classe de Consumo e Região – ANO - 2017

Classe de Consumo	Brasil	Centro Oeste	Nordeste	Norte	Sudeste	Sul
Comercial, Serviços e Outras	446,73	453,34	433,03	506,77	447,63	433,52
Consumo Próprio	463,64	483,82	444,25	536,17	462,23	422,45
Iluminação Pública	267,98	263,14	261,45	305,48	271,90	256,06
Industrial	397,07	364,75	370,18	433,84	406,35	397,17
Poder Público	458,01	465,58	443,80	496,99	454,90	450,15
Residencial	453,36	462,51	425,91	503,90	460,69	438,66
Rural	331,46	344,22	333,73	367,54	342,20	307,92
Rural Aquicultor	237,26	228,88	232,09	358,42	334,32	262,57
Rural Irrigante	266,52	276,04	204,25	269,96	322,81	284,79
Serviço Público (água, esgoto e saneamento)	344,71	341,33	321,84	398,16	354,86	335,82
Serviço Público (tração elétrica)	367,67	441,45	315,22	0,00	366,69	401,80
Total por Região	421,27	420,28	394,83	477,16	431,74	403,32

Fornecimento Faturado de Energia Elétrica

Tarifa Média (US\$/MWh) por Classe de Consumo e Região – ANO - 2017

Classe de Consumo	Brasil	Centro Oeste	Nordeste	Norte	Sudeste	Sul
Comercial, Serviços e Outras	138,54	140,59	134,29	157,16	138,82	134,44
Consumo Próprio	143,78	150,04	137,77	166,28	143,35	131,01
Iluminação Pública	83,10	81,60	81,08	94,73	84,32	79,41
Industrial	123,14	113,11	114,80	134,54	126,02	123,17
Poder Público	142,04	144,38	137,63	154,13	141,07	139,60
Residencial	140,59	143,43	132,08	156,27	142,87	136,03
Rural	102,79	106,75	103,50	113,98	106,12	95,49
Rural Aquicultor	73,58	70,98	71,97	111,15	103,68	81,43
Rural Irrigante	82,65	85,60	63,34	83,72	100,11	88,32
Serviço Público (água, esgoto e saneamento)	106,90	105,85	99,81	123,48	110,05	104,14
Serviço Público (tração elétrica)	114,02	136,90	97,75	0,00	113,72	124,60
Total por Região	130,64	130,34	122,44	147,97	133,89	125,08

Taxa Câmbio BACEN – 06/03/2018 – R\$/US\$ 3,2246

Fonte: ANEEL/SAMP Elaboração : DGSE

Fornecimento Faturado de Energia Elétrica - Tarifa Média

Classe Industrial – Distribuidoras – ANO - 2017

Ranking	DISTRIBUIDORAS	Tarifa Média de Fornecimento Industrial
1º	EFLJC - EMPRESA FORÇA E LUZ JOÃO CESA LTDA	496,13
2º	ENEL RJ - AMPLA ENERGIA E SERVIÇOS S.A	493,17
3º	EMS - ENERGISA MATO GROSSO DO SUL - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	484,49
4º	CEMAR - COMPANHIA ENERGÉTICA DO MARANHÃO	463,60
5º	ELFSM - EMPRESA LUZ E FORÇA SANTA MARIA S.A.	462,12
6º	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	457,97
7º	CELPA - CENTRAIS ELÉTRICAS DO PARÁ S.A.	453,69
8º	EMT - ENERGISA MATO GROSSO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	452,16
9º	LIGHT - LIGHT SERVIÇOS DE ELETRICIDADE S.A.	451,81
10º	EDP ES - ESPÍRITO SANTO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S/A.	447,08
11º	AME - AMAZONAS DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	445,81
12º	UHENPAL - USINA HIDROELÉTRICA NOVA PALMA LTDA.	442,29
13º	EDEVP - EMPRESA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA VALE PARANAPANEMA S.A	441,02
14º	ENF - ENERGISA NOVA FRIBURGO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	438,61
15º	ETO - ENERGISA TOCANTINS - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	434,97
16º	CEMIG-D - CEMIG DISTRIBUIÇÃO S.A	433,27
17º	RGE SUL - RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	430,90
18º	EEB - EMPRESA ELÉTRICA BRAGANTINA S.A.	430,26
19º	CELESC-DIS - CELESC DISTRIBUIÇÃO S.A.	419,18
20º	CPFL MOCOCA - COMPANHIA LUZ E FORÇA DE MOCOCA	417,43
21º	ELEKTRO - ELEKTRO ELETRICIDADE E SERVIÇOS S.A.	416,73
22º	CPFL-PAULISTA - COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ	416,47
23º	ESS - ENERGISA SUL-SUDESTE - DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.	414,07
24º	CPFL SANTA CRUZ - COMPANHIA LUZ E FORÇA SANTA CRUZ	411,91
25º	CNEE - COMPANHIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA	407,49
26º	ENEL CE - COMPANHIA ENERGETICA DO CEARA	407,41
27º	COPEL-DIS - COPEL DISTRIBUIÇÃO S.A	405,73
28º	CEB-DIS - CEB DISTRIBUIÇÃO S.A	402,73
29º	EFLUL - EMPRESA FORÇA E LUZ URUSSANGA LTDA	402,23
30º	ELETROACRE - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ACRE	401,26
31º	COCEL - COMPANHIA CAMPOLARGUENSE DE ENERGIA	393,94
32º	CEEE-D - COMPANHIA ESTADUAL DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA	393,73
33º	IENERGIA - IGUAÇU DISTRIBUIDORA DE ENERGIA ELÉTRICA LTDA	393,51
34º	CPFL LESTE PAULISTA - COMPANHIA LESTE PAULISTA DE ENERGIA	389,80
35º	CERON - CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDÔNIA S.A.	387,45
36º	BOA VISTA - BOA VISTA ENERGIA S.A	383,85
37º	ELETROCAR - CENTRAIS ELÉTRICAS DE CARAZINHO S/A.	380,80
38º	HIDROPAN - HIDROPAN DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.	380,06
39º	CFLO - COMPANHIA FORÇA E LUZ DO OESTE	379,85
40º	RGE - RIO GRANDE ENERGIA S.A.	375,52
41º	CEPISA - COMPANHIA ENERGÉTICA DO PIAUÍ	374,29
42º	CELPE - COMPANHIA ENERGÉTICA DE PERNAMBUCO	373,46
43º	EDP SP - SÃO PAULO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S/A.	373,26
44º	ELETROPAULO - ELETROPAULO METROPOLITANA ELETRICIDADE DE SÃO PAULO S.A	373,19
45º	CPFL- PIRATININGA - COMPANHIA PIRATININGA DE FORÇA E LUZ	367,36
46º	CHESP - COMPANHIA HIDROELÉTRICA SÃO PATRÍCIO	365,96
47º	SULGIPE - COMPANHIA SUL SERGIPANA DE ELETRICIDADE	363,45
48º	CEA - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO AMAPÁ	363,29
49º	ESE - ENERGISA SERGIPE - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	358,30
50º	DEMEI - DEPARTAMENTO MUNICIPAL DE ENERGIA DE IJUÍ	357,28
51º	COELBA - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA	354,17
52º	COOPERALIANÇA - COOPERATIVA ALIANÇA	353,53
53º	CEAL - COMPANHIA ENERGÉTICA DE ALAGOAS	351,85
54º	CPFL JAGUARI - COMPANHIA JAGUARI DE ENERGIA	349,38
55º	EPB - ENERGISA PARAÍBA - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA	347,90
56º	COSERN - COMPANHIA ENERGÉTICA DO RIO GRANDE DO NORTE	343,08
57º	CPFL SUL PAULISTA - COMPANHIA SUL PAULISTA DE ENERGIA	342,45
58º	EBO - ENERGISA BORBOREMA – DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	339,48
59º	MUXENERGIA - MUXFELDT MARIN & CIA. LTDA	337,23
60º	FORCEL - FORÇA E LUZ CORONEL VIVIDA LTDA	327,57
61º	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S.A	303,89
62º	CELG-D - CELG DISTRIBUIÇÃO S.A.	280,51

Fonte: ANEEL/SAMP

Elaboração: DGSE

Fornecimento Faturado de Energia Elétrica - Tarifa Média

Classe Industrial – Permissionárias – ANO - 2017

Ranking	PERMISSIONÁRIAS	Tarifa Média de Fornecimento Industrial
1º	CERNHE - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL DA REGIÃO DE NOVO HORIZONTE	783,74
2º	CEDRI - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DISTRIBUIÇÃO DA REGIÃO DE ITARIRI	681,70
3º	CERES - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE RESENDE LTDA	559,85
4º	CERAL - COOPERATIVA DE ENERGIA ELETRICA ANITAPOLIS - CERAL	517,29
5º	CEREJ - COOP PRESTAÇÃO DE SERVIÇOS PÚBLICOS DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SENADOR ESTEVES JR.	509,72
6º	CEPRAG - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE PRAIA GRANDE	495,05
7º	CETRI - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E TELEFONIA RURAIS DE IBIÚNA LTDA	493,28
8º	CERTAJA - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA TAQUARI JACUI	431,52
9º	CERIS - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA	422,15
10º	CERMISSÕES - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERACAO DE ENERGIA DAS MISSOES	419,11
11º	CERIPA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE ITAÍ-PARANAPANEMA-AVARÉ	414,82
12º	CERPRO - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DA REGIÃO DE PROMISSÃO LTDA	399,54
13º	CERGRAL - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE GRAVATAL	393,83
14º	CERGAPA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE GRÃO PARÁ	391,45
15º	CER GAL - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO ANITA GARIBALDI LTDA	384,47
16º	CRELUZ-D - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA CRELUZ-D	381,71
17º	CERIM - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL ITU-MAIRINQUE	366,11
18º	CERTREL - COOPERATIVA DE ENERGIA TREVISO	363,59
19º	CERCOS - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL CENTRO SUL DE SERGIPE LTDA	362,66
20º	CERMC - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE MOGI DAS CRUZES	357,35
21º	CEDRAP - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL DO ALTO PARAÍBA LTDA	357,09
22º	CRERAL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI	356,50
23º	COOPERLUZ - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA FRONTEIRA NOROESTE	348,85
24º	CERPALO - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE PAULO LOPES	346,43
25º	COORSEL - COOPERATIVA REGIONAL SUL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL	338,48
26º	CERBRANORTE - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE BRAÇO DO NORTE	337,32
27º	CERTEL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA TEUTONIA	336,99
28º	CERMOFUL - COOPERATIVA FUMACENSE DE ELETRICIDADE	330,67
29º	COPREL - COPREL COOPERATIVA DE ENERGIA	323,59
30º	CERILUZ - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA E DESENVOLVIMENTO IJUÍ LTDA	319,74
31º	COOPERMILA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO LAURO MULLER	316,52
32º	CERAL DIS - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DE ARAPOTI	308,31
33º	CEJAMA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO	307,97
34º	CERRP - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE SÃO JOSÉ DO RIO PRETO	306,95
35º	COOPERCOCAL - COOPERATIVA ENERGÉTICA COCAL	298,89
36º	CERAÇÁ - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA VALE DO ARAÇÁ	272,21
37º	CERSUL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA	248,59
38º	COOPERA - COOPERATIVA PIONEIRA DE ELETRIFICAÇÃO	231,49

Fonte: ANEEL/SAMP

Elaboração: DGSE

Fornecimento Faturado de Energia Elétrica – Tarifa Média
Classe Residencial – Permissionárias – ANO - 2017

Ranking	PERMISSIONÁRIAS	Tarifa Média de Fornecimento Residencial
1º	CEDRI - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DISTRIBUIÇÃO DA REGIÃO DE ITARIRI	678,41
2º	CERNHE - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL DA REGIÃO DE NOVO HORIZONTE	624,50
3º	CETRIL - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E TELEFONIA RURAIS DE IBIÚNA LTDA	605,19
4º	CERES - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE RESENDE LTDA	556,63
5º	CERIM - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL ITU-MAIRINQUE	552,77
6º	CERAL - COOPERATIVA DE ENERGIA ELETRICA ANITAPOLIS - CERAL	513,18
7º	CERCOS - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL CENTRO SUL DE SERGIPE LTDA	510,36
8º	CEPRAG - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE PRAIA GRANDE	509,30
9º	CEJAMA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO	506,00
10º	CERPALO - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE PAULO LOPES	502,29
11º	COORSEL - COOPERATIVA REGIONAL SUL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL	494,11
12º	CERIPA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE ITAÍ-PARANAPANEMA-AVARÉ	491,97
13º	CERMISSÕES - COOPERATIVA DE DISTRIBUICAO E GERACAO DE ENERGIA DAS MISSOES	491,74
14º	CERTAJA - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA TAQUARI JACUI	485,04
15º	CERMC - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE MOGI DAS CRUZES	473,11
16º	CEREJ - COOP. PRESTAÇÃO DE SERVIÇOS PÚBLICOS DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SENADOR ESTEVES JR.	471,31
17º	COOPERLUZ - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA FRONTEIRA NOROESTE	468,90
18º	CERRP - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE SÃO JOSÉ DO RIO PRETO	464,50
19º	CRELUZ-D - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA CRELUZ-D	459,41
20º	CEDRAP - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL DO ALTO PARAÍBA LTDA	455,85
21º	CRERAL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI	453,04
22º	CERGAL - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO ANITA GARIBALDI LTDA	451,76
23º	CERGRAL - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE GRAVATAL	449,09
24º	COOPERMILA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO LAURO MULLER	436,02
25º	CERPRO - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DA REGIÃO DE PROMISSÃO LTDA	434,21
26º	COPREL - COPREL COOPERATIVA DE ENERGIA	433,85
27º	CERBRANORTE - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE BRAÇO DO NORTE	433,37
28º	CERGAPA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE GRÃO PARÁ	425,06
29º	CERIS - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA	418,46
30º	CERAÇÁ - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA VALE DO ARAÇÁ	408,11
31º	CERTREL - COOPERATIVA DE ENERGIA TREVISO	405,65
32º	CERILUZ - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA E DESENVOLVIMENTO IJUÍ LTDA	396,34
33º	CERTEL - COOPERATIVA DE DISTRIBUICAO DE ENERGIA TEUTONIA	384,80
34º	CERAL DIS - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DE ARAPOTI	382,75
35º	CERMOFUL - COOPERATIVA FUMACENSE DE ELETRICIDADE	378,28
36º	CERSUL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA	345,66
37º	COOPERCOCAL - COOPERATIVA ENERGÉTICA COCAL	334,67
38º	COOPERA - COOPERATIVA PIONEIRA DE ELETRIFICAÇÃO	312,44

Fonte: ANEEL/SAMP

Elaboração: DGSE

6. Tarifas de Resolução Homologatória ANEEL (Grupo A)

2017

Fonte: ANEEL

Elaboração: DGSE/SEE

Tarifa Convencional A3a

TARIFA CONVENCIONAL								
Resolução ANEEL 2016/17 N°	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A3a (30 kV a 44kV)					
			TUSD		TE			
					BANDEIRAS			
			R\$/kW	R\$/MWh	VERDE R\$/MWh	AMARELA R\$/MWh	VERMELHA 1°/2° R\$/MWh	PATAMAR R\$/MWh
2.200	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA						
2.207	15/mar	AMPLA	54,07	67,80	239,60	259,60	269,60	274,60
2.206	15/mar	LIGHT						
2.212	22/mar	CPFL MOCOCA						
2.213	22/mar	CPFL JAGUARI						
2.211	22/mar	CPFL SANTA CRUZ						
2.210	22/mar	CPFL LESTE PAULISTA						
2.209	22/mar	CPFL SUL PAULISTA						
2.217	08/abr	CPFL PAULISTA	24,36	37,30	252,49	272,49	282,49	287,49
2.216	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	44,97	49,68	260,10	280,10	290,10	295,10
2.215	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	51,11	48,42	243,51	263,51	273,51	278,51
2.218	19/abr	RGE - SUL (AES Sul)						
2.222	22/abr	COELBA	54,84	28,23	215,17	235,17	245,17	250,17
2.223	22/abr	ENEL - CE						
2.221	22/abr	COSERN						
2.224	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE						
2.226	29/abr	CELPE						
2.242	22/mai	SULGIPE						
2.243	22/mai	UHENPAL						
2.248	28/mai	CEMIG D	35,68	32,24	246,35	266,35	276,35	281,35
2.252	19/jun	RGE						
2.253	22/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO						
2.254	22/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS						
2.255	24/jun	COPEL - D						
2.256	29/jun	COCEL						
2.262	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS						
2.263	04/jul	ELETROPAULO						
2.271	11/jul	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS						
2.272	22/jul	DEMEI						
2.269	22/jul	ELETROCAR						
2.268	22/jul	HIDROPAN						
2.270	22/jul	MUXENERGIA						
2.284	07/ago	CELPA						
2.283	07/ago	EDP - ES						
2.286	22/ago	CELESC - D						
2.287	22/ago	ELFSM - STA MARIA						
2.293	26/ago	FORCEL						
2.290	27/ago	ELEKTRO						
2.289	28/ago	CEMAR						
2.291	28/ago	EPB - ENERGISA						
2.292	29/ago	COOPERALIANÇA						
2.296	29/ago	IENERGIA						
2.297	29/ago	JOÃO CESA						
2.294	29/ago	EFLUL - URUSSANGA						
2.306	28/set	CEAL						
2.305	28/set	CEPISA	36,33	52,96	262,41	282,41	292,41	297,41
2.313	22/out	CELG						
2.316	22/out	CEB-DIS						
2.315	23/out	EDP - SP						
2.314	23/out	CPFL - PIRATININGA						
2.336	01/nov	BOA VISTA						
2.337	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA						
2.361	22/nov	CEEE - D						
2.346	22/nov	CHESP						
2.345	22/nov	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A						
2.351	30/nov	CEA						
2.350	30/nov	CERON	33,18	63,65	249,92	269,92	279,92	284,92
2.348	30/nov	ELETROACRE	37,51	51,66	189,73	209,73	219,73	224,73

Tarifa Convencional - A4

TARIFA CONVENCIONAL									
Resolução ANEEL 2016/17 N°	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A4 (2,3 a 25 kV)						
			TUSD		TE				
					BANDEIRAS				
			RS/kW	RS/MWh	VERDE RS/MWh	AMARELA RS/MWh	VERMELHA 1º /2º PATAMAR RS/MWh	RS/MWh	
2.200	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA							
2.207	15/mar	AMPLA	54,07	67,80	239,60	259,60	269,60	274,60	
2.206	15/mar	LIGHT							
2.212	22/mar	CPFL MOCOCA							
2.213	22/mar	CPFL JAGUARI							
2.211	22/mar	CPFL SANTA CRUZ							
2.210	22/mar	CPFL LESTE PAULISTA							
2.209	22/mar	CPFL SUL PAULISTA							
2.217	08/abr	CPFL PAULISTA	30,45	37,30	252,49	272,49	282,49	287,49	
2.216	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	44,97	49,68	260,10	280,10	290,10	295,10	
2.215	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	51,11	48,42	243,51	263,51	273,51	278,51	
2.218	19/abr	RGE - SUL (AES Sul)	37,21	35,52	252,03	272,03	282,03	287,03	
2.222	22/abr	COELBA	54,84	28,23	215,17	235,17	245,17	250,17	
2.223	22/abr	ENEL - CE							
2.221	22/abr	COSERN	41,23	27,73	222,82	242,82	252,82	257,82	
2.224	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE	44,35	28,49	225,54	245,54	255,54	260,54	
2.226	29/abr	CELPE							
2.242	22/mai	SULGIPE							
2.243	22/mai	UHENPAL							
2.248	28/mai	CEMIG D	35,68	32,24	246,35	266,35	276,35	281,35	
2.252	19/jun	RGE	35,48	38,64	233,47	253,47	263,47	268,47	
2.253	22/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO							
2.254	22/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS							
2.255	24/jun	COPEL - D							
2.256	29/jun	COCEL							
2.262	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS							
2.263	04/jul	ELETROPAULO							
2.271	11/jul	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS							
2.272	22/jul	DEMEI							
2.269	22/jul	ELETROCAR							
2.268	22/jul	HIDROPAN							
2.270	22/jul	MUXENERGIA							
2.284	07/ago	CELPA							
2.283	07/ago	EDP - ES							
2.286	22/ago	CELESC - D							
2.287	22/ago	ELFSM - STA MARIA							
2.293	26/ago	FORCEL							
2.290	27/ago	ELEKTRO							
2.289	28/ago	CEMAR							
2.291	28/ago	EPB - ENERGISA							
2.292	29/ago	COOPERALIANÇA							
2.296	29/ago	IENERGIA							
2.297	29/ago	JOÃO CESA							
2.294	29/ago	EFLUL - URUSSANGA							
2.306	28/set	CEAL	43,59	51,31	249,33	269,33	279,33	284,33	
2.305	28/set	CEPISA	36,33	52,96	262,41	282,41	292,41	297,41	
2.313	22/out	CELG	38,51	36,48	270,78	290,78	300,78	305,78	
2.316	22/out	CEB-DIS							
2.315	23/out	EDP - SP							
2.314	23/out	CPFL - PIRATINGA							
2.336	01/nov	BOA VISTA	31,71	59,83	234,14				
2.337	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA	33,69	140,83	268,71	288,71	298,71	303,71	
2.361	22/nov	CEEE - D							
2.346	22/nov	CHESP							
2.345	22/nov	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A							
2.351	30/nov	CEA							
2.350	30/nov	CERON	33,18	63,65	249,92	269,92	279,92	284,92	
2.348	30/nov	ELETROACRE	37,51	51,66	189,73	209,73	219,73	224,73	

Tarifa Convencional – AS

TARIFA CONVENCIONAL								
Resolução ANEEL 2016/17 N°	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : AS (<2,3 kv)					
			TUSD		TE			
					BANDEIRAS			
			R\$/kW	R\$/MWh	VERDE R\$/MWh	AMARELA R\$/MWh	VERMELHA 1°/2° PATAMAR R\$/MWh	R\$/MWh
2.200	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA						
2.207	15/mar	AMPLA						
2.206	15/mar	LIGHT						
2.212	22/mar	CPFL MOCOCA						
2.213	22/mar	CPFL JAGUARI						
2.211	22/mar	CPFL SANTA CRUZ						
2.210	22/mar	CPFL LESTE PAULISTA						
2.209	22/mar	CPFL SUL PAULISTA						
2.217	08/abr	CPFL PAULISTA						
2.216	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO						
2.215	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL						
2.218	19/abr	RGE - SUL (AES Sul)						
2.222	22/abr	COELBA						
2.223	22/abr	ENEL - CE						
2.221	22/abr	COSERN						
2.224	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE						
2.226	29/abr	CELPE						
2.242	22/mai	SULGIPE						
2.243	22/mai	UHENPAL						
2.248	28/mai	CEMIG D	57,06	53,00	246,35	266,35	276,35	281,35
2.252	19/jun	RGE						
2.253	22/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO						
2.254	22/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS						
2.255	24/jun	COPEL - D						
2.256	29/jun	COCEL						
2.262	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS						
2.263	04/jul	ELETROPAULO						
2.271	11/jul	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS						
2.272	22/jul	DEMEI						
2.269	22/jul	ELETROCAR						
2.268	22/jul	HIDROPAN						
2.270	22/jul	MUXENERGIA						
2.284	07/ago	CELPA						
2.283	07/ago	EDP - ES						
2.286	22/ago	CELESC - D						
2.287	22/ago	ELFSM - STA MARIA						
2.293	26/ago	FORCEL						
2.290	27/ago	ELEKTRO						
2.289	28/ago	CEMAR						
2.291	28/ago	EPB - ENERGISA						
2.292	29/ago	COOPERALIANÇA						
2.296	29/ago	IENERGIA						
2.297	29/ago	JOÃO CESA						
2.294	29/ago	EFLUL - URUSSANGA						
2.306	28/set	CEAL						
2.305	28/set	CEPISA						
2.313	22/out	CELG						
2.316	22/out	CEB-DIS						
2.315	23/out	EDP - SP						
2.314	23/out	CPFL - PIRATININGA						
2.336	01/nov	BOA VISTA						
2.337	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA						
2.361	22/nov	CEEE - D						
2.346	22/nov	CHESP						
2.345	22/nov	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A						
2.351	30/nov	CEA						
2.350	30/nov	CERON						
2.348	30/nov	ELETROACRE						

Modalidade Tarifária Azul – Subgrupo A2

TARIFA AZUL													
Resolução ANEEL 2016/17 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A2 (88 a 138 kV)										
			TUSD			TE							
			PONTA	F.PONTA	R\$/MWh	PONTA				FORA PONTA			
						VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º/2º PATAMAR		VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º/2º PATAMAR	
			R\$/Kw	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh
2.200	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA											
2.207	15/mar	AMPLA	15,67	7,32	39,38	351,73	371,73	381,73	386,73	229,41	249,41	259,41	264,41
2.206	15/mar	LIGHT	13,64	7,83	42,42	387,91	407,91	417,91	422,91	253,92	273,92	283,92	288,92
2.212	22/mar	CPFL MOCOCA											35
2.213	22/mar	CPFL JAGUARI	6,33	4,99	20,59	320,18	340,18	350,18	355,18	209,50	229,50	239,50	244,50
2.211	22/mar	CPFL SANTA CRUZ	7,48	6,54	27,05	348,34	368,34	378,34	383,34	225,39	245,39	255,39	260,39
2.210	22/mar	CPFL LESTE PAULISTA											
2.209	22/mar	CPFL SUL PAULISTA	6,76	6,19	36,60	273,53	293,53	303,53	308,53	177,71	197,71	207,71	212,71
2.217	08/abr	CPFL PAULISTA	13,60	6,29	29,12	368,14	388,14	398,14	403,14	241,98	261,98	271,98	276,98
2.216	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	19,74	7,27	37,36	393,48	413,48	423,48	428,48	247,97	267,97	277,97	282,97
2.215	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	24,76	9,06	38,54	362,86	382,86	392,86	397,86	232,65	252,65	262,65	267,65
2.218	19/abr	RGE - SUL (AES Sul)	14,27	11,21	26,71	367,56	387,56	397,56	402,56	241,53	261,53	271,53	276,53
2.222	22/abr	COELBA	17,58	7,18	21,72	320,90	340,90	350,90	355,90	205,56	225,56	235,56	240,56
2.223	22/abr	ENEL - CE											
2.221	22/abr	COSERN	12,93	4,85	13,91	332,96	352,96	362,96	367,96	212,81	232,81	242,81	247,81
2.224	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE											
2.226	29/abr	CELPE											
2.242	22/mai	SULGIPE											
2.243	22/mai	UHENPAL											
2.248	28/mai	CEMIG D	9,49	3,75	18,88	361,72	381,72	391,72	396,72	235,87	255,87	265,87	270,87
2.252	19/jun	RGE	17,10	8,81	29,76	350,07	370,07	380,07	385,07	222,87	242,87	252,87	257,87
2.253	22/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO											
2.254	22/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS	18,50	7,47	35,44	388,08	408,08	418,08	423,08	247,36	267,36	277,36	282,36
2.255	24/jun	COPEL - D	14,18	5,89	31,07	364,91	384,91	394,91	399,91	238,81	258,81	268,81	273,81
2.256	29/jun	COCEL											
2.262	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	20,52	6,85	23,09	367,23	387,23	397,23	402,23	228,74	248,74	258,74	263,74
2.263	04/jul	ELETROPAULO	9,72	6,90	29,20	348,99	368,99	378,99	383,99	228,85	248,85	258,85	263,85
2.271	06/jan	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	10,48	6,85	22,35	349,09	369,09	379,09	384,09	225,75	245,75	255,75	260,75
2.272	22/jul	DEMEI											
2.269	22/jul	ELETROCAR											
2.268	22/jul	HIDROPAN											
2.270	22/jul	MUXENERGIA											
2.284	07/ago	CELPA	25,43	9,79	30,84	368,47	388,47	398,47	403,47	234,54	254,54	264,54	269,54
2.283	07/ago	EDP - ES	14,43	6,76	35,29	389,42	409,42	419,42	424,42	253,33	273,33	283,33	288,33
2.286	22/ago	CELESC - D	12,49	7,05	35,17	409,81	429,81	439,81	444,81	264,68	284,68	294,68	299,68
2.287	22/ago	ELFSM - STA MARIA											
2.293	26/ago	FORCEL											
2.290	27/ago	ELEKTRO	12,66	9,36	22,44	396,52	416,52	426,52	431,52	261,37	281,37	291,37	296,37
2.289	28/ago	CEMAR											
2.291	28/ago	EPB - ENERGISA											
2.292	29/ago	COOPERALIANÇA											
2.296	29/ago	ENERGIA											
2.297	29/ago	JOÃO CESA											
2.294	29/ago	EFLUL - URUSSANGA											
2.306	28/set	CEAL											
2.305	28/set	CEPISA											
2.313	22/out	CELG	10,42	7,20	20,21	404,15	424,15	434,15	439,15	258,65	278,65	288,65	293,65
2.316	22/out	CEB-DIS	9,75	5,76	33,28	426,60	446,60	456,60	461,60	270,88	290,88	300,88	305,88
2.315	23/out	EDP - SP	13,06	7,58	25,70	422,46	442,46	452,46	457,46	273,68	293,68	303,68	308,68
2.314	23/out	CPFL - PIRATNINGA	11,75	7,65	24,74	417,66	437,66	447,66	452,66	269,77	289,77	299,77	304,77
2.336	01/nov	BOA VISTA											
2.337	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA											
2.361	22/nov	CEEE - D	17,55	14,76	49,62	406,04	426,04	436,04	441,04	260,32	280,32	290,32	295,32
2.346	22/nov	CHESP											
2.345	22/nov	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A											
2.351	30/nov	CEA											
2.350	30/nov	CERON											
2.348	30/nov	ELETROACRE											

Modalidade Tarifária Azul - Subgrupo A3

TARIFA AZUL													
Resolução ANEEL 2016/17 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A3 (69 kV)										
			TUSD			TE							
			PONTA	F.PONTA		PONTA				FORA PONTA			
						VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º/2º PATAMAR	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º/2º PATAMAR		
			R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	
2.200	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA	8,32	4,28	17,13	311,27	326,27	341,27	356,27	206,11	221,11	236,11	251,11
2.207	15/mar	AMPLA	30,16	11,88	51,58	351,73	366,73	381,73	396,73	229,41	244,41	259,41	274,41
2.206	15/mar	LIGHT											
2.212	22/mar	CPFL MOCOÇA											
2.213	22/mar	CPFL JAGUARI											
2.211	22/mar	CPFL SANTA CRUZ	12,66	5,79	38,95	348,34	363,34	378,34	393,34	225,39	240,39	255,39	270,39
2.210	22/mar	CPFL LESTE PAULISTA											
2.209	22/mar	CPFL SUL PAULISTA											
2.217	08/abr	CPFL PAULISTA	25,04	8,61	51,70	368,14	383,14	398,14	413,14	241,98	256,98	271,98	286,98
2.216	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	18,38	6,94	34,38	393,48	408,48	423,48	438,48	247,97	262,97	277,97	292,97
2.215	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	43,05	14,71	42,04	362,86	377,86	392,86	407,86	232,65	247,65	262,65	277,65
2.218	19/abr	RGE - SUL (AES Sul)	11,90	10,09	30,71	367,56	382,56	397,56	412,56	241,53	256,53	271,53	286,53
2.222	22/abr	COELBA	17,05	7,23	18,87	320,90	335,90	350,90	365,90	205,56	220,56	235,56	250,56
2.223	22/abr	ENEL - CE	10,41	4,54	17,74	371,92	386,92	401,92	416,92	237,44	252,44	267,44	282,44
2.221	22/abr	COSEERN	15,14	6,46	16,82	332,96	347,96	362,96	377,96	212,81	227,81	242,81	257,81
2.224	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE	18,82	7,04	18,79	336,21	351,21	366,21	381,21	215,48	230,48	245,48	260,48
2.226	29/abr	CELPE	10,84	5,20	20,51	345,23	360,23	375,23	390,23	222,44	237,44	252,44	267,44
2.242	22/mai	SULGIPE	14,33	7,20	10,66	337,45	352,45	367,45	382,45	205,76	220,76	235,76	250,76
2.243	22/mai	UHENPAL											
2.248	28/mai	CEMIG D	20,78	7,15	30,51	361,72	376,72	391,72	406,72	235,87	250,87	265,87	280,87
2.252	19/jun	RGE	15,29	5,27	30,03	350,07	365,07	380,07	395,07	222,87	237,87	252,87	267,87
2.253	22/jun	ENF - ENERGISA N. FRIBURGO											
2.254	22/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS	19,39	6,84	32,93	388,08	403,08	418,08	433,08	247,36	262,36	277,36	292,36
2.255	24/jun	COPEL - D	15,31	6,74	31,86	364,91	379,91	394,91	409,91	238,81	253,81	268,81	283,81
2.256	29/jun	COCEL											
2.262	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	29,20	10,64	27,80	367,23	382,23	397,23	412,23	228,74	243,74	258,74	273,74
2.263	04/jul	ELETROPAULO											
2.271	11/jul	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	13,48	7,46	29,61	349,09	364,09	379,09	409,09	225,75	240,75	255,75	270,75
2.272	22/jul	DEMEI											
2.269	22/jul	ELETROCAR											
2.268	22/jul	HIDROPAN											
2.270	22/jul	MUXENERGIA											
2.284	07/ago	CELPA	21,09	7,60	33,65	368,47	383,47	398,47	413,47	234,54	249,54	264,54	279,54
2.283	07/ago	EDP - ES	30,03	10,96	41,26	389,42	404,42	419,42	434,42	253,33	268,33	283,33	298,33
2.286	22/ago	CELESC - D	17,88	8,82	38,74	409,81	424,81	439,81	469,81	264,68	279,68	294,68	309,68
2.287	22/ago	ELFSM - STA MARIA											
2.293	26/ago	FORCEL											
2.290	27/ago	ELEKTRO	14,65	7,96	36,12	396,52	411,52	426,52	456,52	261,37	276,37	291,37	306,37
2.289	28/ago	CEMAR	22,24	7,09	21,58	342,15	357,15	372,15	402,15	214,59	229,59	244,59	259,59
2.291	28/ago	EPB - ENERGISA	17,56	7,28	18,06	337,26	352,26	367,26	397,26	219,74	234,74	249,74	264,74
2.292	29/ago	COOPERALIANÇA											
2.296	29/ago	ENERGIA											
2.297	29/ago	JOÃO CESA											
2.294	29/ago	EFLUL - URUSSANGA											
2.306	28/set	CEAL	17,27	7,60	26,71	376,02	391,02	406,02	436,02	237,81	252,81	267,81	282,81
2.305	28/set	CEPISA	17,60	7,14	30,97	401,95	416,95	431,95	461,95	249,73	264,73	279,73	294,73
2.313	22/out	CELG	17,31	8,50	26,97	404,15	419,15	434,15	464,15	258,65	273,65	288,65	303,65
2.316	22/out	CEB-DIS											
2.315	23/out	EDP - SP											
2.314	23/out	CPFL - PRATININGA											
2.336	01/nov	BOA VISTA											
2.337	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA	13,28	14,35	78,46	407,85	422,85	437,85	452,85	256,06	271,06	286,06	301,06
2.361	22/nov	CEEE - D	17,09	10,99	50,79	406,04	421,04	436,04	451,04	260,32	275,32	290,32	305,32
2.346	22/nov	CHESP											
2.345	22/nov	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A											
2.351	30/nov	CEA	40,72	15,03	88,79	239,28	254,28	269,28	284,28	141,72	156,72	171,72	186,72
2.350	30/nov	CERON	4,17	1,58	29,24	366,76	381,76	396,76	411,76	239,30	254,30	269,30	284,30
2.348	30/nov	ELETROACRE	18,44	6,40	32,76	287,04	302,04	317,04	332,04	180,88	195,88	210,88	225,88

Modalidade Tarifária Azul - Subgrupo A3a

TARIFA AZUL													
Resolução ANEEL 2016/17 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A3a (30 kV a 44 kV)										
			TUSD			TE							
			PONTA	F.PONTA		PONTA				FORA PONTA			
						VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º/2º PATAMAR	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º/2º PATAMAR		
			R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	
2.200	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA											
2.207	15/mar	AMPLA	48,66	19,03	67,80	351,73	371,73	381,73	386,73	229,41	249,41	259,41	264,41
2.206	15/mar	LIGHT	29,68	15,76	71,38	387,91	407,91	417,91	422,91	253,92	273,92	283,92	288,92
2.212	22/mar	CPFL MOCOCA	48,45	18,48	31,77	281,99	301,99	311,99	316,99	184,55	204,55	214,55	219,55
2.213	22/mar	CPFL JAGUARI	22,02	9,53	29,78	320,18	340,18	350,18	355,18	209,50	229,50	239,50	244,50
2.211	22/mar	CPFL SANTA CRUZ	27,44	11,90	35,91	348,34	368,34	378,34	383,34	225,39	245,39	255,39	260,39
2.210	22/mar	CPFL LESTE PAULISTA	39,42	15,16	25,67	290,39	310,39	320,39	325,39	190,59	210,59	220,59	225,59
2.209	22/mar	CPFL SUL PAULISTA	29,75	11,17	47,04	273,53	293,53	303,53	308,53	177,71	197,71	207,71	212,71
2.217	08/abr	CPFL PAULISTA	21,54	8,85	37,30	368,14	388,14	398,14	403,14	241,98	261,98	271,98	276,98
2.216	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	41,05	15,42	49,68	393,48	413,48	423,48	428,48	247,97	267,97	277,97	282,97
2.215	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	47,09	17,21	48,42	362,86	382,86	392,86	397,86	232,65	252,65	262,65	267,65
2.218	19/abr	RGE - SUL (AES Sul)											
2.222	22/abr	COELBA	49,95	18,88	28,23	320,90	340,90	350,90	355,90	205,56	225,56	235,56	240,56
2.223	22/abr	ENEL - CE											
2.221	22/abr	COSEERN											
2.224	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE											
2.226	29/abr	CELPE											
2.242	22/mai	SULGIPE											
2.243	22/mai	UHENPAL											
2.248	28/mai	CEMIG D	34,21	11,05	32,24	361,72	381,72	391,72	396,72	235,87	255,87	265,87	270,87
2.252	19/jun	RGE											
2.253	22/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO											
2.254	22/jun	EMG - ENERGISA MNAS GERAIS											
2.255	24/jun	COPEL - D	31,71	14,17	39,53	364,91	384,91	394,91	399,91	238,81	258,81	268,81	273,81
2.256	29/jun	COCEL	25,21	9,12	32,65	441,07	461,07	471,07	476,07	276,38	296,38	306,38	311,38
2.262	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	71,45	25,94	35,43	367,23	387,23	397,23	402,23	228,74	248,74	258,74	263,74
2.263	04/jul	ELETROPAULO	16,64	10,77	36,77	348,99	368,99	378,99	383,99	228,85	248,85	258,85	263,85
2.271	11/jul	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	38,24	14,86	29,18	349,09	369,09	379,09	384,09	225,75	245,75	255,75	260,75
2.272	22/jul	DEMEI											
2.269	22/jul	ELETROCAR											
2.268	22/jul	HIDROPAN											
2.270	22/jul	MUXENERGIA											
2.284	07/ago	CELPA	80,14	23,88	71,01	368,47	388,47	398,47	403,47	234,54	254,54	264,54	269,54
2.283	07/ago	EDP - ES	47,85	18,38	54,94	389,42	409,42	419,42	424,42	253,33	273,33	283,33	288,33
2.286	22/ago	CELESC - D	28,88	12,65	46,00	409,81	429,81	439,81	444,81	264,68	284,68	294,68	299,68
2.287	22/ago	ELFSM - STA MARIA											
2.293	26/ago	FORCEL											
2.290	27/ago	ELEKTRO	38,89	16,50	33,38	396,52	416,52	426,52	431,52	261,37	281,37	291,37	296,37
2.289	28/ago	CEMAR	63,73	21,34	39,42	342,15	362,15	372,15	377,15	214,59	234,59	244,59	249,59
2.291	28/ago	EPB - ENERGISA											
2.292	29/ago	COOPERALIANÇA											
2.296	29/ago	ENERGISA											
2.297	29/ago	JOÃO CESA											
2.294	29/ago	EFLUL - URUSSANGA											
2.306	28/set	CEAL											
2.305	28/set	CEPISA	33,37	12,31	52,96	401,95	421,95	431,95	436,95	249,73	269,73	279,73	284,73
2.313	22/out	CELG	34,64	13,57	36,48	404,15	424,15	434,15	439,15	258,65	278,65	288,65	293,65
2.316	22/out	CEB-DIS	22,22	8,83	47,16	426,60	446,60	461,60	461,60	270,88	290,88	300,88	305,88
2.315	23/out	EDP - SP	24,44	10,76	37,96	422,46	442,46	452,46	457,46	273,68	293,68	303,68	308,68
2.314	23/out	CPFL - PIRATININGA											
2.336	01/nov	BOA VISTA											
2.337	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA											
2.361	22/nov	CEEE - D											
2.346	22/nov	CHESP											
2.345	22/nov	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A											
2.351	30/nov	CEA	47,35	18,78	121,90	239,28	259,28	269,28	274,28	141,72	161,72	171,72	176,72
2.350	30/nov	CERON	31,17	10,74	63,65	366,76	386,76	396,76	401,76	239,30	259,30	269,30	274,30
2.348	30/nov	ELETROACRE	35,51	11,94	51,66	287,04	307,04	317,04	322,04	180,88	200,88	210,88	215,88

Modalidade Tarifária Azul (Subgrupo A4)

TARIFA AZUL															
Resolução ANEEL 2016/17 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A4 (2,3 a 25kV)												
			TUSD			TE									
			PONTA	F.PONTA	RS/MWh	PONTA				FORA PONTA					
						VERDE	AMARELA	VERMELHA 1° /2° PATAMAR	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1° /2° PATAMAR				
RS/kWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh					
2.200	04/fev	EBO - ENERGISA BOROIREMA	33,29	10,79	23,05	311,27	331,27	341,27	346,27	206,11	226,11	236,11	241,11		
2.207	15/mar	AMPLA	48,66	19,03	67,80	351,73	371,73	381,73	386,73	229,41	249,41	259,41	264,41		
2.206	15/mar	LIGHT	29,68	15,76	71,38	387,91	407,91	417,91	422,91	253,92	273,92	283,92	288,92		
2.212	22/mar	CPFL MOCOCA	48,45	18,48	31,77	281,99	301,99	311,99	316,99	184,55	204,55	214,55	219,55		
2.213	22/mar	CPFL JAGUARI	22,02	9,53	29,78	320,18	340,18	350,18	355,18	209,50	229,50	239,50	244,50		
2.211	22/mar	CPFL SANTA CRUZ	27,44	11,90	35,91	348,34	368,34	378,34	383,34	225,39	245,39	255,39	260,39		
2.210	22/mar	CPFL LESTE PAULISTA	39,42	15,16	25,67	290,39	310,39	320,39	325,39	190,59	210,59	220,59	225,59		
2.209	22/mar	CPFL SUL PAULISTA	29,75	11,17	47,04	273,53	293,53	303,53	308,53	177,71	197,71	207,71	212,71		
2.217	08/abr	CPFL PAULISTA	26,93	11,06	37,30	368,14	388,14	398,14	403,14	241,98	261,98	271,98	276,98		
2.216	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	41,05	15,42	49,68	393,48	413,48	423,48	428,48	247,97	267,97	277,97	282,97		
2.215	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO S	47,09	17,21	48,42	362,86	382,86	392,86	397,86	232,65	252,65	262,65	267,65		
2.218	19/abr	RGE - SUL (AES Sul)	26,70	17,99	35,52	367,56	387,56	397,56	402,56	241,53	261,53	271,53	276,53		
2.222	22/abr	COELBA	49,95	18,88	28,23	320,90	340,90	350,90	355,90	205,56	225,56	235,56	240,56		
2.223	22/abr	ENEL - CE	32,04	11,97	26,45	371,92	391,92	401,92	406,92	237,44	257,44	267,44	272,44		
2.221	22/abr	COSERN	38,03	13,85	27,73	332,96	352,96	362,96	367,96	212,81	232,81	242,81	247,81		
2.224	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE	40,52	15,17	28,49	336,21	356,21	366,21	371,21	215,48	235,48	245,48	250,48		
2.226	29/abr	CELPE	41,82	13,60	35,16	345,23	365,23	375,23	380,23	222,44	242,44	252,44	257,44		
2.242	22/mai	SULGIPE	67,47	23,73	28,39	337,45	357,45	367,45	372,45	205,76	225,76	235,76	240,76		
2.243	22/mai	UHENPAL	58,13	23,04	33,21	297,37	317,37	327,37	332,37	184,13	204,13	214,13	219,13		
2.248	28/mai	CEMIG D	34,21	11,05	32,24	361,72	381,72	391,72	396,72	235,87	255,87	265,87	270,87		
2.252	19/jun	RGE	33,25	11,54	38,64	350,07	370,07	380,07	385,07	222,87	242,87	252,87	257,87		
2.253	22/jun	ENF - ENERGISA N. FRIBURGO	53,16	17,56	32,62	389,04	409,04	419,04	424,04	237,39	257,39	267,39	272,39		
2.254	22/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS	46,55	17,75	41,54	388,08	408,08	418,08	423,08	247,36	267,36	277,36	282,36		
2.255	24/jun	COPEL - D	31,71	14,17	39,53	364,91	384,91	394,91	399,91	238,81	258,81	268,81	273,81		
2.256	29/jun	COCCEL	25,21	9,12	32,65	441,07	461,07	471,07	476,07	276,38	296,38	306,38	311,38		
2.262	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	71,45	25,94	35,43	367,23	387,23	397,23	402,23	228,74	248,74	258,74	263,74		
2.263	04/jul	ELETROPAULO	16,64	10,77	36,77	348,99	368,99	378,99	383,99	228,85	248,85	258,85	263,85		
2.271	11/jul	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	38,24	14,86	29,18	349,09	369,09	379,09	384,09	225,75	245,75	255,75	260,75		
2.272	22/jul	DEMEI	34,98	15,96	34,29	350,88	370,88	380,88	385,88	214,84	234,84	244,84	249,84		
2.269	22/jul	ELETROCAR	40,15	14,35	34,87	386,39	406,39	416,39	421,39	236,41	256,41	266,41	271,41		
2.268	22/jul	HIDROPAN	20,89	15,77	27,12	392,57	412,57	422,57	427,57	242,89	262,89	272,89	277,89		
2.270	22/jul	MUXENERGIA	24,12	11,08	35,55	311,23	331,23	341,23	346,23	192,42	212,42	222,42	227,42		
2.284	07/ago	CELPA	80,14	23,88	71,01	368,47	388,47	398,47	403,47	234,54	254,54	264,54	269,54		
2.283	07/ago	EDP - ES	47,85	18,38	54,94	389,42	409,42	419,42	424,42	253,33	273,33	283,33	288,33		
2.286	22/ago	CELESC - D	28,88	12,65	46,00	409,81	429,81	439,81	444,81	264,68	284,68	294,68	299,68		
2.287	22/ago	ELFSM - STA MARIA	56,78	18,38	54,51	389,71	409,71	419,71	424,71	242,51	262,51	272,51	277,51		
2.293	26/ago	FORCEL	31,12	11,08	18,60	263,42	283,42	293,42	298,42	174,63	194,63	204,63	209,63		
2.290	27/ago	ELEKTRO	38,89	16,50	33,38	396,52	416,52	426,52	431,52	261,37	281,37	291,37	296,37		
2.289	28/ago	CEMAR	63,73	21,34	39,42	342,15	362,15	372,15	377,15	214,59	234,59	244,59	249,59		
2.291	28/ago	EPB - ENERGISA	53,26	17,79	28,81	337,26	357,26	367,26	372,26	219,74	239,74	249,74	254,74		
2.292	29/ago	COOPERLIANÇA	44,47	16,93	28,00	227,41	247,41	257,41	262,41	149,27	169,27	179,27	184,27		
2.296	29/ago	IENERGIA	42,20	15,00	38,91	362,62	382,62	392,62	397,62	234,55	254,55	264,55	269,55		
2.297	29/ago	JOÃO CESA	49,58	18,08	30,11	451,93	471,93	481,93	486,93	278,10	298,10	308,10	313,10		
2.294	29/ago	EFLUL - URUSSANGA	29,57	11,88	31,16	481,08	501,08	511,08	516,08	308,97	328,97	338,97	343,97		
2.306	28/set	CEAL	39,88	14,88	51,31	376,02	396,02	406,02	411,02	237,81	257,81	267,81	272,81		
2.305	28/set	CEPISA	33,37	12,31	52,96	401,95	421,95	431,95	436,95	249,73	269,73	279,73	284,73		
2.313	22/out	CELG	34,64	13,57	36,48	404,15	424,15	434,15	439,15	258,65	278,65	288,65	293,65		
2.316	23/out	CEB-DIS	22,22	8,83	47,16	426,60	446,60	456,60	461,60	270,88	290,88	300,88	305,88		
2.315	23/out	EDP - SP	24,44	10,76	37,96	422,46	442,46	452,46	457,46	273,68	293,68	303,68	308,68		
2.314	23/out	CPFL - PIRATININGA	20,54	9,90	36,04	417,66	437,66	447,66	452,66	269,77	289,77	299,77	304,77		
2.336	01/nov	BOA VISTA	30,11	10,04	59,83	378,63				221,01					
2.337	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA	23,95	16,44	140,83	407,85	427,85	437,85	442,85	256,06	276,06	286,06	291,06		
2.171	22/nov	CEEE - D	34,34	13,03	47,91	304,74	324,74	334,74	339,74	206,35	226,35	236,35	241,35		
2.346	22/nov	CHESP	45,73	19,95	37,26	327,20	347,20	357,20	362,20	212,16	232,16	242,16	247,16		
2.345	22/nov	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A	30,12	12,51	26,71	271,68	291,68	301,68	306,68	188,20	208,20	218,20	223,20		
2.351	30/nov	CEA	47,35	18,78	121,90	239,28	259,28	269,28	274,28	141,72	161,72	171,72	176,72		
2.350	30/nov	CERON	31,17	10,74	63,65	366,76	386,76	396,76	401,76	239,30	259,30	269,30	274,30		
2.348	30/nov	ELETROACRE	35,51	11,94	51,66	287,04	307,04	317,04	322,04	180,88	200,88	210,88	215,88		

Modalidade Tarifária Azul (Subgrupo AS)

TARIFA AZUL																
Resolução ANEEL 2016/17 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : AS (SUBTERRÂNEO)													
			TUSD		TE											
			PONTA	F.PONTA	BANDEIRAS								FORA PONTA			
					VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º /2º PATAMAR		VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º /2º PATAMAR					
			R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	
2.200	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA														
2.207	15/mar	AMPLA														
2.206	15/mar	LIGHT	61,82	12,50	117,72	387,91	407,91	417,91	422,91	253,92	273,92	283,92	288,92			
2.212	22/mar	CPFL MOCOCA														
2.213	22/mar	CPFL JAGUARI														
2.211	22/mar	CPFL SANTA CRUZ														
2.210	22/mar	CPFL LESTE PAULISTA														
2.209	22/mar	CPFL SUL PAULISTA														
2.217	08/abr	CPFL PAULISTA														
2.216	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO														
2.215	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL														
2.218	19/abr	RGE - SUL (AES Sul)														
2.222	22/abr	COELBA														
2.223	22/abr	ENEL - CE														
2.221	22/abr	COSERN														
2.224	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE														
2.226	29/abr	CELPE														
2.242	22/mai	SULGIPE														
2.243	22/mai	UHENPAL														
2.248	28/mai	CEMIG D	62,04	14,35	57,60	364,91	384,91	394,91	399,91	238,81	258,81	268,81	273,81			
2.252	19/jun	RGE														
2.253	22/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO														
2.254	22/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS														
2.255	24/jun	COPEL - D	62,04	14,35	57,60	364,91	384,91	394,91	399,91	238,81	258,81	268,81	273,81			
2.256	29/jun	COCEL														
2.262	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS														
2.263	04/jul	ELETROPAULO	30,40	20,04	53,87	348,99	368,99	378,99	383,99	228,85	248,85	258,85	263,85			
2.271	11/jul	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS														
2.272	22/jul	DEMEI														
2.269	22/jul	ELETRICAR														
2.268	22/jul	HIDROPAN														
2.270	22/jul	MUXENERGIA														
2.284	07/ago	CELPA														
2.283	22/ago	EDP - ES														
2.286	22/ago	CELESC - D														
2.287	26/ago	ELFSM - STA MARIA														
2.293	27/ago	FORCEL														
2.290	28/ago	ELEKTRO														
2.289	28/ago	CEMAR														
2.291	29/ago	EPB - ENERGISA														
2.292	29/ago	COOPERALIANÇA														
2.296	29/ago	ENERGIA														
2.297	29/ago	JOÃO CESA														
2.294	28/set	EFLUL - URUSSANGA														
2.306	28/set	CEAL														
2.305	22/out	CEPISA														
2.313	22/out	CELG														
2.316	23/out	CEB-DIS	41,58	12,29	66,46	426,60	446,60	456,60	461,60	270,88	290,88	300,88	305,88			
2.315	23/out	EDP - SP														
2.314	01/nov	CPFL - PIRATININGA														
2.336	01/nov	BOA VISTA														
2.337	22/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA														
2.361	22/nov	CEEE - D	54,59	15,83	76,94	406,04	426,04	436,04	441,04	260,32	280,32	290,32	295,32			
2.346	22/nov	CHESP														
2.345	30/nov	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A	57,49	13,80	35,05	271,68	291,68	301,68	306,68	188,20	208,20	218,20	223,20			
2.351	30/nov	CEA														
2.350	30/nov	CERON														
2.348	30/nov	ELETROACRE														

Modalidade Tarifária Verde (Subgrupo A3a)

TARIFA VERDE														
Resolução ANEEL 2016/17 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A3a (30 kV A 44 kV)											
			TUSD		TE									
			R\$/kW	PONTA R\$/MWh	FORA PONTA R\$/MWh	PONTA				FORA PONTA				
						VERDE R\$/MWh	AMARELA R\$/MWh	VERMELHA 1º/2º PATAMAR R\$/MWh	PATAMAR R\$/MWh	VERDE R\$/MWh	AMARELA R\$/MWh	VERMELHA 1º/2º PATAMAR R\$/MWh	PATAMAR R\$/MWh	
2.200	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA												
2.207	15/mar	AMPLA	19,03	1.248,56	67,80	351,73	371,73	381,73	386,73	229,41	249,41	259,41	264,41	
2.206	15/mar	LIGHT	15,76	790,61	71,38	387,91	407,91	417,91	422,91	253,92	273,92	283,92	288,92	
2.212	22/mar	CPFL MOCOCA	18,48	1.209,34	31,77	281,99	301,99	311,99	316,99	184,55	204,55	214,55	219,55	
2.213	22/mar	CPFL JAGUARI	9,53	565,23	29,78	320,18	340,18	350,18	355,18	209,50	229,50	239,50	244,50	
2.211	22/mar	CPFL SANTA CRUZ	11,90	701,15	35,91	348,34	368,34	378,34	383,34	225,39	245,39	255,39	260,39	
2.210	22/mar	CPFL LESTE PAULISTA	15,16	980,45	25,67	290,39	310,39	320,39	325,39	190,59	210,59	220,59	225,59	
2.209	22/mar	CPFL SUL PAULISTA	11,17	769,76	47,04	273,53	293,53	303,53	308,53	177,71	197,71	207,71	212,71	
2.217	08/abr	CPFL PAULISTA	8,85	559,31	37,30	368,14	388,14	398,14	403,14	241,98	261,98	271,98	276,98	
2.216	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	15,42	1.044,18	49,68	393,48	413,48	423,48	428,48	247,97	267,97	277,97	282,97	
2.215	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	17,21	1.188,82	48,42	362,86	382,86	392,86	397,86	232,65	252,65	262,65	267,65	
2.218	19/abr	RGE - SUL (AES Sul)												
2.222	22/abr	COELBA	18,88	1.241,36	28,23	320,90	340,90	350,90	355,90	205,56	225,56	235,56	240,56	
2.223	22/abr	ENEL - CE												
2.221	22/abr	COSERN												
2.224	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE												
2.226	29/abr	CELPE												
2.242	22/mai	SULGIPE												
2.243	22/mai	UHENPAL												
2.248	28/mai	CEMIG D	11,05	860,92	32,24	361,72	381,72	391,72	396,72	235,87	255,87	265,87	270,87	
2.252	19/jun	RGE												
2.253	22/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO												
2.254	22/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS												
2.255	24/jun	COPEL - D	14,17	808,55	39,53	364,91	384,91	394,91	399,91	238,81	258,81	268,81	273,81	
2.256	29/jun	COCEL	9,12	644,72	32,65	441,07	461,07	471,07	476,07	276,38	296,38	306,38	311,38	
2.262	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	25,94	1.768,94	35,43	367,23	387,23	397,23	402,23	228,74	248,74	258,74	263,74	
2.263	04/jul	ELETROPAULO	10,77	439,87	36,77	348,99	368,99	378,99	383,99	228,85	248,85	258,85	263,85	
2.271	11/jul	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	14,86	957,10	29,18	349,09	369,09	379,09	384,09	225,75	245,75	255,75	260,75	
2.272	22/jul	DEMEI												
2.269	22/jul	ELETROCAR												
2.268	22/jul	HIDROPAN												
2.270	22/jul	MUXENERGIA												
2.284	07/ago	CELPA	23,88	2.015,40	71,01	368,47	388,47	398,47	403,47	234,54	254,54	264,54	269,54	
2.283	07/ago	EDP - ES	18,38	1.216,18	54,94	389,42	409,42	419,42	424,42	253,33	273,33	283,33	288,33	
2.286	22/ago	CELESC - D	12,65	746,48	46,00	409,81	429,81	439,81	444,81	264,68	284,68	294,68	299,68	
2.287	22/ago	ELFSM - STA MARIA												
2.293	26/ago	FORCEL												
2.290	27/ago	ELEKTRO	16,50	977,00	33,38	396,52	416,52	426,52	431,52	261,37	281,37	291,37	296,37	
2.289	28/ago	CEMAR	21,34	1.586,83	39,42	342,15	362,15	372,15	377,15	214,59	234,59	244,59	249,59	
2.291	28/ago	EPB - ENERGISA												
2.292	29/ago	COOPERALIANÇA												
2.296	29/ago	IENERGIA												
2.297	29/ago	JOÃO CESA												
2.294	29/ago	EFLUL - URUSSANGA												
2.306	28/set	CEAL												
2.305	28/set	CEPISA	12,31	862,14	52,96	401,95	421,95	431,95	436,95	249,73	269,73	279,73	284,73	
2.313	22/out	CELG	13,57	876,78	36,48	404,15	424,15	434,15	439,15	258,15	278,15	288,15	293,15	
2.316	22/out	CEB-DIS	8,83	586,04	47,16	426,60	446,60	456,60	461,60	270,88	290,88	300,88	305,88	
2.315	23/out	EDP - SP	10,76	631,49	37,96	422,46	442,46	452,46	457,46	273,68	293,68	303,68	308,68	
2.314	23/out	CPFL - PIRATININGA												
2.336	01/nov	BOA VISTA												
2.337	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA												
2.361	22/nov	CEEE - D												
2.346	22/nov	CHESP												
2.345	22/nov	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A												
2.351	30/nov	CEA	18,78	1.273,07	121,90	239,28	259,28	269,28	274,28	141,72	161,72	171,72	176,72	
2.350	30/nov	CERON	10,74	818,39	63,65	366,76	386,76	396,76	401,76	239,30	259,30	269,30	274,30	
2.348	30/nov	ELETRACRE	11,94	912,52	51,66	287,04	307,04	317,04	322,04	180,88	200,88	210,88	215,88	

Modalidade Tarifária Verde (Subgrupo A4)

TARIFA VERDE													
Resolução ANEEL 2016/17 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A4 (2,3 a 25 kv)										
			TUSD			TE							
			R\$Kw	PONTA		PONTA			FORA PONTA				
				R\$/MWh	R\$/MWh	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º (2º PATAMAR)	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º (2º PATAMAR)	R\$/MWh	R\$/MWh
2.200	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA	10,79	829,97	23,05	311,27	331,27	341,27	346,27	206,11	226,11	236,11	241,11
2.207	15/mar	AMPLA	19,03	1.248,56	67,80	351,73	371,73	381,73	386,73	229,41	249,41	259,41	264,41
2.206	15/mar	LIGHT	15,76	790,61	71,38	387,91	407,91	417,91	422,91	253,92	273,92	283,92	288,92
2.212	22/mar	CPFL MOCOCA	18,48	1.209,34	31,77	281,99	301,99	311,99	316,99	184,55	204,55	214,55	219,55
2.213	22/mar	CPFL JAGUARI	9,53	565,23	29,78	320,18	340,18	350,18	355,18	209,50	229,50	239,50	244,50
2.211	22/mar	CPFL SANTA CRUZ	11,90	701,15	35,91	348,34	368,34	378,34	383,34	225,39	245,39	255,39	260,39
2.210	22/mar	CPFL LESTE PAULISTA	15,16	980,45	25,67	290,39	310,39	320,39	325,39	190,59	210,59	220,59	225,59
2.209	22/mar	CPFL SUL PAULISTA	11,17	769,76	47,04	273,53	293,53	303,53	308,53	177,71	197,71	207,71	212,71
2.217	08/abr	CPFL PAULISTA	11,06	689,81	37,30	368,14	388,14	398,14	403,14	241,98	261,98	271,98	276,98
2.216	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	15,42	1.044,18	49,68	393,48	413,48	423,48	428,48	247,97	267,97	277,97	282,97
2.215	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO S	17,21	1.188,82	48,42	362,86	382,86	392,86	397,86	232,65	252,65	262,65	267,65
2.218	19/abr	RGE - SUL (AES Sul)	17,99	683,07	35,52	367,56	387,56	397,56	402,56	241,53	261,53	271,53	276,53
2.222	22/abr	COELBA	18,88	1.241,36	28,23	320,90	340,90	350,90	355,90	205,56	225,56	235,56	240,56
2.223	22/abr	ENEL - CE	11,97	803,35	26,45	371,92	391,92	401,92	406,92	237,44	257,44	267,44	272,44
2.221	22/abr	COSERN	13,85	949,88	27,73	332,96	352,96	362,96	367,96	212,81	232,81	242,81	247,81
2.224	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE	15,17	1.011,95	28,49	336,21	356,21	366,21	371,21	215,48	235,48	245,48	250,48
2.226	29/abr	CELPE	13,60	1.049,40	35,16	345,23	365,23	375,23	380,23	222,44	242,44	252,44	257,44
2.242	22/mai	SULGIPE	23,73	1.666,17	28,39	337,45	357,45	367,45	372,45	205,76	225,76	235,76	240,76
2.243	22/mai	UHENPAL	23,04	1.445,08	33,21	297,37	317,37	327,37	332,37	184,13	204,13	214,13	219,13
2.248	28/mai	CEMIG D	11,05	860,92	32,24	361,72	381,72	391,72	396,72	235,87	255,87	265,87	270,87
2.252	19/jun	RGE	11,54	846,05	38,64	350,07	370,07	380,07	385,07	222,87	242,87	252,87	257,87
2.253	22/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO	17,56	1.323,55	32,62	389,04	409,04	419,04	424,04	237,39	257,39	267,39	272,39
2.254	22/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS	17,75	1.170,72	41,54	388,08	408,08	418,08	423,08	247,36	267,36	277,36	282,36
2.255	22/jul	COPEL - D	14,17	808,55	39,53	364,91	384,91	394,91	399,91	238,81	258,81	268,81	273,81
2.256	22/jul	COCEL	9,12	644,72	32,65	441,07	461,07	471,07	476,07	276,38	296,38	306,38	311,38
2.262	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	25,94	1.768,94	35,43	367,23	387,23	397,23	402,23	228,74	248,74	258,74	263,74
2.263	04/jul	ELETROPAULO	10,77	439,87	36,77	348,99	368,99	378,99	383,99	228,85	248,85	258,85	263,85
2.271	11/jul	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	14,86	957,10	29,18	349,09	369,09	379,09	384,09	225,75	245,75	255,75	260,75
2.272	29/jun	DEMEI	15,96	882,52	34,29	350,88	370,88	380,88	385,88	214,84	234,84	244,84	249,84
2.269	29/jun	ELETROCAR	14,35	1.010,21	34,87	386,39	406,39	416,39	421,39	236,41	256,41	266,41	271,41
2.268	29/jun	HIDROPAN	15,77	534,86	27,12	392,57	412,57	422,57	427,57	242,89	262,89	272,89	277,89
2.270	29/jun	MUXENERGIA	11,08	621,01	35,55	311,23	331,23	341,23	346,23	192,42	212,42	222,42	227,42
2.284	07/ago	CELPA	23,88	2.015,40	71,01	368,47	388,47	398,47	403,47	234,54	254,54	264,54	269,54
2.283	07/ago	EDP - ES	18,38	1.216,18	54,94	389,42	409,42	419,42	424,42	253,33	273,33	283,33	288,33
2.286	22/ago	CELESC - D	12,65	746,48	46,00	408,81	428,81	438,81	444,81	264,68	284,68	294,68	299,68
2.287	22/ago	ELFSM - STA MARIA	18,38	1.420,84	54,51	389,71	409,71	419,71	424,71	242,51	262,51	272,51	277,51
2.293	26/ago	FORCEL	11,08	773,93	18,60	263,42	283,42	293,42	298,42	174,63	194,63	204,63	209,63
2.290	27/ago	ELEKTRO	16,50	977,00	33,38	396,52	416,52	426,52	431,52	261,37	281,37	291,37	296,37
2.289	28/ago	CEMAR	21,34	1.586,83	39,42	342,15	362,15	372,15	377,15	214,59	234,59	244,59	249,59
2.291	28/ago	EPB - ENERGISA	17,79	1.322,45	28,81	337,26	357,26	367,26	372,26	219,74	239,74	249,74	254,74
2.292	29/ago	COOPERALIANÇA	16,93	1.106,40	28,00	227,41	247,41	257,41	262,41	149,27	169,27	179,27	184,27
2.296	29/ago	ENERGIA	15,00	1.063,45	38,91	362,62	382,62	392,62	397,62	234,55	254,55	264,55	269,55
2.297	29/ago	JOÃO CESA	18,08	1.232,84	30,11	451,93	471,93	481,93	486,93	278,10	298,10	308,10	313,10
2.294	29/ago	EFLUL - URUSSANGA	11,88	749,78	31,16	481,08	501,08	511,08	516,08	308,97	328,97	338,97	343,97
2.306	28/ago	CEAL	14,88	1.018,35	51,31	376,02	396,02	406,02	411,02	237,81	257,81	267,81	272,81
2.305	28/ago	CEPISA	12,31	862,14	52,96	401,95	421,95	431,95	436,95	249,73	269,73	279,73	284,73
2.313	22/out	CELG	13,57	876,78	36,48	404,15	424,15	434,15	439,15	258,65	278,65	288,65	293,65
2.316	22/out	CEB-DIS	8,83	586,04	47,16	426,60	446,60	456,60	461,60	270,88	290,88	300,88	305,88
2.315	23/out	EDP - SP	10,76	631,49	37,96	422,46	442,46	452,46	457,46	273,68	293,68	303,68	308,68
2.314	23/out	CPFL - PIRATININGA	9,90	534,52	36,04	417,66	437,66	447,66	452,66	269,77	289,77	299,77	304,77
2.336	01/nov	BOA VISTA	10,04	789,36	59,83	378,63			221,01				
2.337	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA	16,44	720,24	140,83	407,85	427,85	437,85	442,85	256,06	276,06	286,06	291,06
2.361	25/out	CEEE - D	20,21	1.077,57	60,16	406,04	426,04	436,04	441,04	260,32	280,32	290,32	295,32
2.346	12/set	CHESP	19,95	1.146,21	37,26	327,20	347,20	357,20	362,20	212,16	232,16	242,16	247,16
2.345	28/out	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A	12,51	758,20	26,71	271,68	291,68	301,68	306,68	188,20	208,20	218,20	223,20
2.351	30/nov	CEA	9,28	604,59	95,26	238,57	258,57	268,57	273,57	155,10	175,10	185,10	190,10
2.350	30/nov	CERON	10,74	818,39	63,65	366,76	386,76	396,76	401,76	239,30	259,30	269,30	274,30
2.348	30/nov	ELETROACRE	11,94	912,52	51,66	287,04	307,04	317,04	322,04	180,88	200,88	210,88	215,88

Modalidade Tarifária Verde (Subgrupo AS)

TARIFA VERDE													
Resolução ANEEL 2016/17 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : AS (SUBTERRÂNEO)										
			TUSD			TE							
			R\$Kw	PONTA		BANDEIRAS				FORA PONTA			
				R\$/MWh	FORA PONTA	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º /2º PATAMAR	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º /2º PATAMAR	R\$/MWh	R\$/MWh
2.200	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA											
2.207	15/mar	AMPLA											
2.206	15/mar	LIGHT	12,50	1.615,98	117,72	387,91	407,91	417,91	422,91	253,92	273,92	283,92	288,92
2.212	22/mar	CPFL MOCOCA											
2.213	22/mar	CPFL JAGUARI											
2.211	22/mar	CPFL SANTA CRUZ											
2.210	22/mar	CPFL LESTE PAULISTA											
2.209	22/mar	CPFL SUL PAULISTA											
2.217	08/abr	CPFL PAULISTA											
2.216	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO											
2.215	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL											
2.218	19/abr	RGE - SUL (AES Sul)											
2.222	22/abr	COELBA											
2.223	22/abr	ENEL - CE											
2.221	22/abr	COSERN											
2.224	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE											
2.226	29/abr	CELPE											
2.242	22/mai	SULGIPE											
2.243	22/mai	UHENPAL											
2.248	28/mai	CEMIG D	24,72	1.140,85	53,00	361,72	381,72	391,72	396,72	235,87	255,87	265,87	270,87
2.252	19/jun	RGE											
2.253	22/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO											
2.254	22/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS											
2.255	24/jun	COPEL - D	14,35	1.563,07	57,60	364,91	384,91	394,91	399,91	238,81	258,81	268,81	273,81
2.256	29/jun	COCEL											
2.262	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS											
2.263	04/jul	ELETROPAULO	20,04	791,21	53,87	348,99	368,99	378,99	383,99	228,85	248,85	258,85	263,85
2.271	11/jul	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS											
2.272	22/jul	DEMEI											
2.269	22/jul	ELETROCAR											
2.268	22/jul	HDROPAN											
2.270	22/jul	IMUXENERGIA											
2.284	07/ago	CELPA											
2.283	07/ago	EDP - ES											
2.286	22/ago	CELESC - D											
2.287	22/ago	ELFSM - STA MARIA											
2.293	26/ago	FORCEL											
2.290	27/ago	ELEKTRO											
2.289	28/ago	CEMAR											
2.291	28/ago	EPB - ENERGISA											
2.292	29/ago	COOPERALIANÇA											
2.296	29/ago	ENERGIA											
2.297	29/ago	JOÃO CESA											
2.294	29/ago	EFLUL - URUSSANGA											
2.305	28/set	CEAL											
2.305	28/set	CEPISA											
2.313	22/out	CELG											
2.316	22/out	CEB-DIS	12,29	1.075,72	66,46	426,60	446,60	456,60	481,60	270,88	290,88	300,88	305,88
2.315	23/out	EDP - SP											
2.314	23/out	CPFL - PIRATININGA											
2.336	01/nov	BOA VISTA											
2.337	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA											
2.361	22/nov	CEEE - D	15,83	1.401,52	79,64	406,04	426,04	436,04	441,04	260,32	280,32	290,32	295,32
2.346	22/nov	CHESP											
2.345	22/nov	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A	13,80	1.432,33	35,05	271,68	291,68	301,68	306,68	188,20	208,20	218,20	223,20
2.351	30/nov	CEA											
2.350	30/nov	CERON											
2.348	30/nov	ELETROACRE											

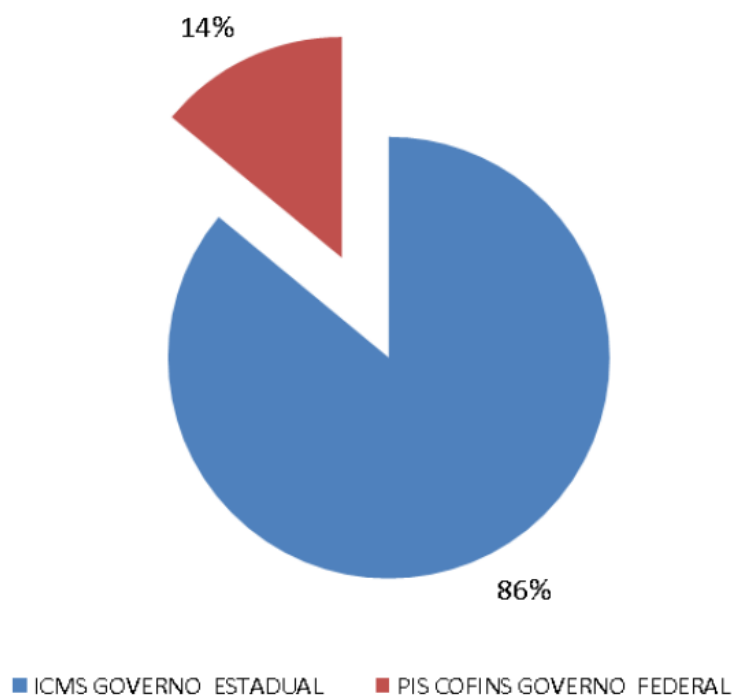
Tributos na Energia Elétrica

Tributação – Tarifas de Fornecimento (Classe Residencial)

Os tributos são pagamentos compulsórios devidos ao poder público por determinação legal.

As distribuidoras de energia elétrica são responsáveis somente pelo recolhimento e repasse desses tributos às autoridades competentes. Alguns dos tributos explicitados na fatura de energia elétrica são apresentados abaixo:

- **PIS/COFINS** – é cobrado pela União, a fim de manter programas voltados ao trabalhador e também atender programas sociais do Governo Federal.
- **ICMS** - Imposto sobre Operações relativas à Circulação de Mercadorias e Prestação de Serviços de Transporte Interestadual e Intermunicipal e de Comunicação. Esse Imposto está previsto no art. 155, II, da Constituição Federal. É competência dos governos estaduais e do Distrito Federal instituí-lo, e suas alíquotas são variáveis entre os Estados.



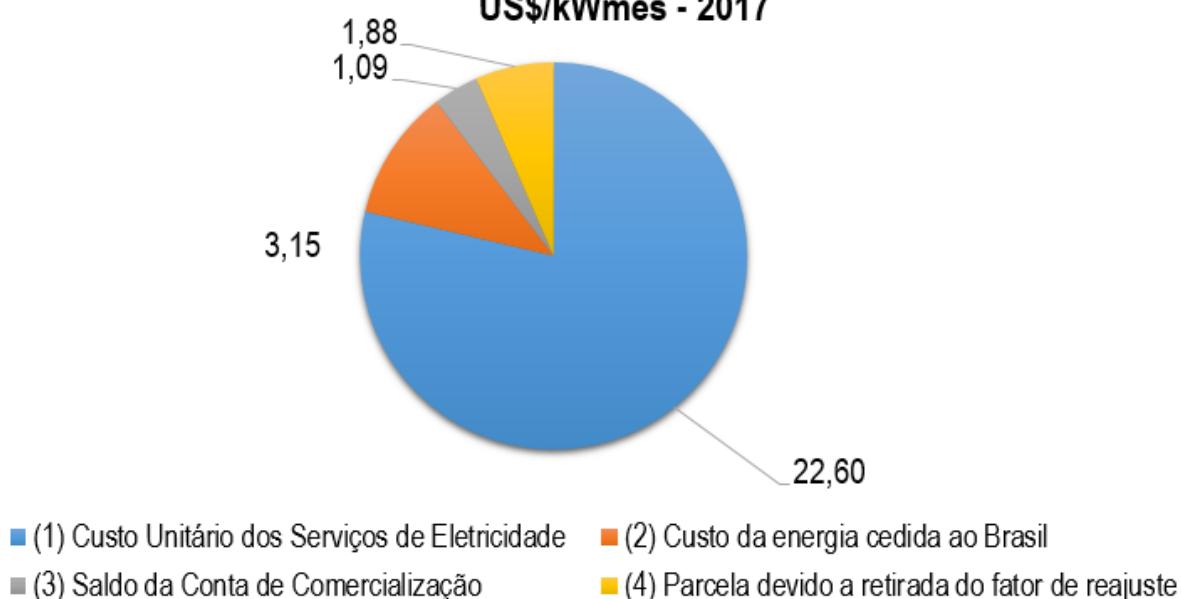
Observação: Ordem de grandeza (%) aproximada

8. Comercialização de Energia Elétrica

Composição da Tarifa de Repasse de Itaipu – 2017

COMPONENTES DA TARIFA DE REPASSE DA POTÊNCIA DE ITAIPU	2014	2015	2016	2017	Variação	Participação
(1) Custo Unitário dos Serviços de Eletricidade	22,60	22,60	22,60	22,60	0,00%	0,00%
(2) Custo da energia cedida ao Brasil	0,75	0,74	0,70	3,15	347,17%	9,48%
(3) Saldo da Conta de Comercialização	-	11,79	-	1,09	-	4,24%
(4) Parcela devido a retirada do fator de reajuste	2,70	2,94	2,48	1,88	-24,02%	-2,31%
Tarifa de Repasse = (1) + (2) + (3) + (4)	26,05	38,07	25,78	28,72	11,41%	11,41%
Variação anual (%)		46,14%	-32,27%	11,41%		

COMPONENTES DA TARIFA DE REPASSE DA POTÊNCIA DE ITAIPU US\$/kWmês - 2017



Observação:

A tarifa de repasse da potência contratada de Itaipu Binacional foi homologada pela ANEEL, para os faturamentos realizados de 1º de janeiro a 31 de dezembro de 2017, por meio da Resolução Homologatória nº 2.188, de 13 de dezembro de 2016, no valor de US\$ 28,73/kW.mês. Essa tarifa é aplicada a todos os concessionários detentores de cota-parte de Itaipu Binacional e compõe o custo de energia comprada das distribuidoras cotistas.

**PREÇO DOS CONTRATOS DE SUPRIMENTO DE ENERGIA ELÉTRICA - BRASIL
VALORES EM R\$/MWh - Atualizados em Dezembro/2017**

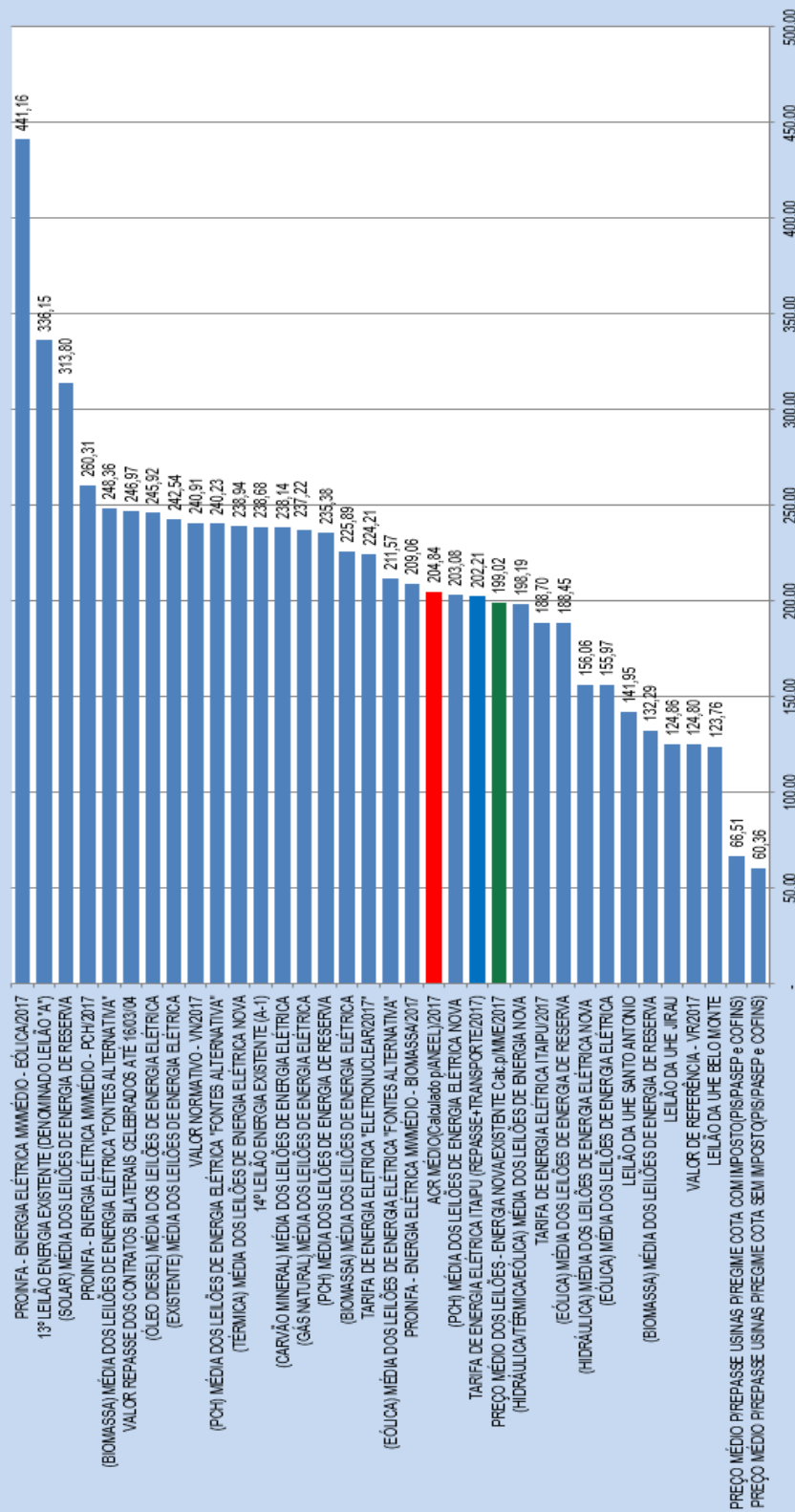


Gráfico 1 - Preço dos Contratos de Suorimento/Valores em R\$/MWh

Observações:

- a) Todos os valores são corrigidos pelo IPCA a partir da data da contratação. (Exceto Itaipu, Valor Normativo, Pronifa e Eletrônica);
- b) Os valores contratados por meio de leilões de energia termica não contemplam ainda custo de operação.

**PREÇO DOS CONTRATOS DE SUPRIMENTO DE ENERGIA ELÉTRICA - BRASIL
VALORES EM US\$/MWh 1US\$=R\$ 3,20 - Atualizados em Dezembro/2017**

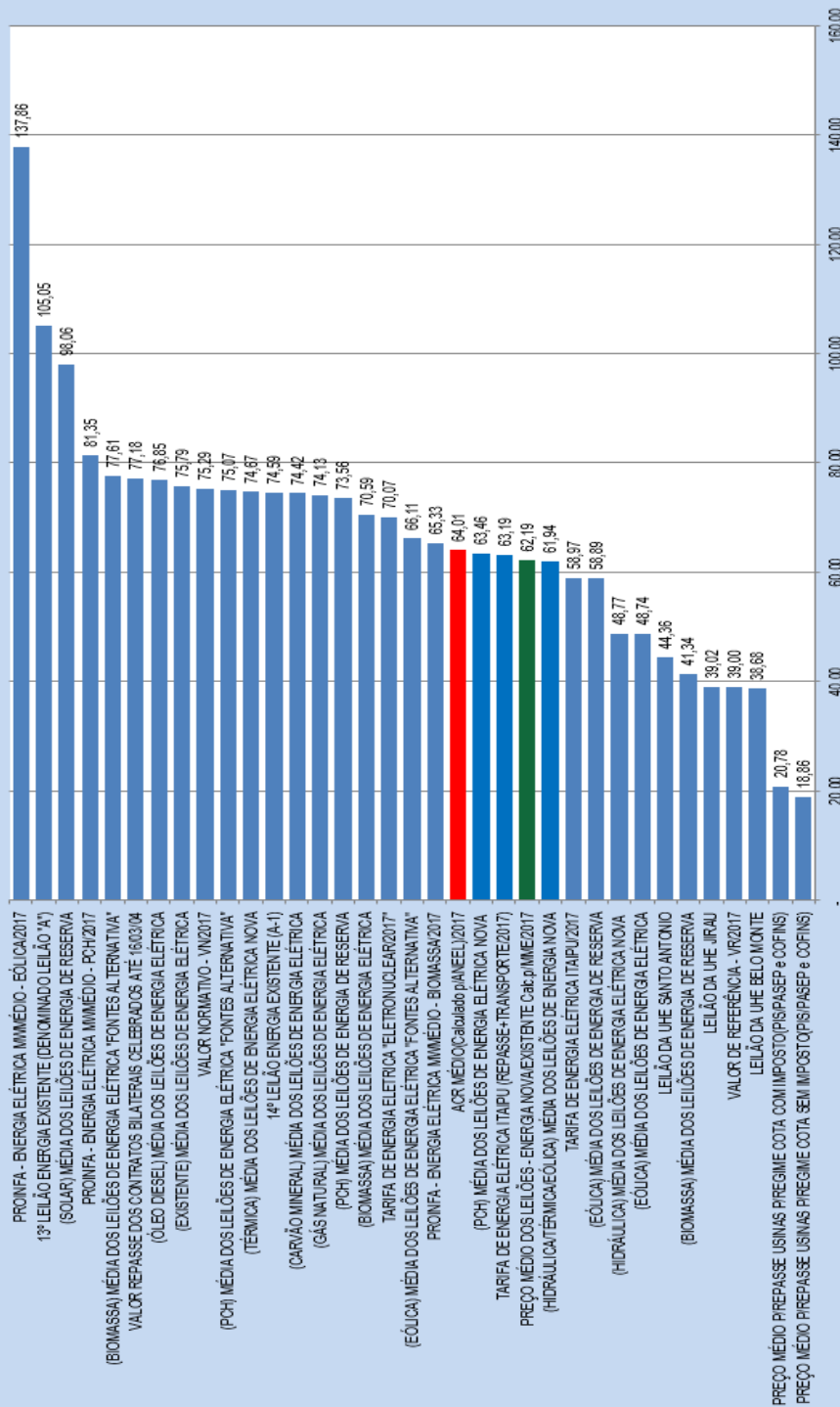


Gráfico 2 - Preço dos Contratos de Suprimento/Valores em US\$/MWh 1US\$=R\$ 3,20

Observações:

- a) Todos os valores são corrigidos pelo IPCA a partir da data da contratação (Exceto Itapui, Valor Normativo, Proinfa e Eletrouclear);
- b) Os valores contratados por meio de leilões de energia térmica não contemplam ainda custo de operação.

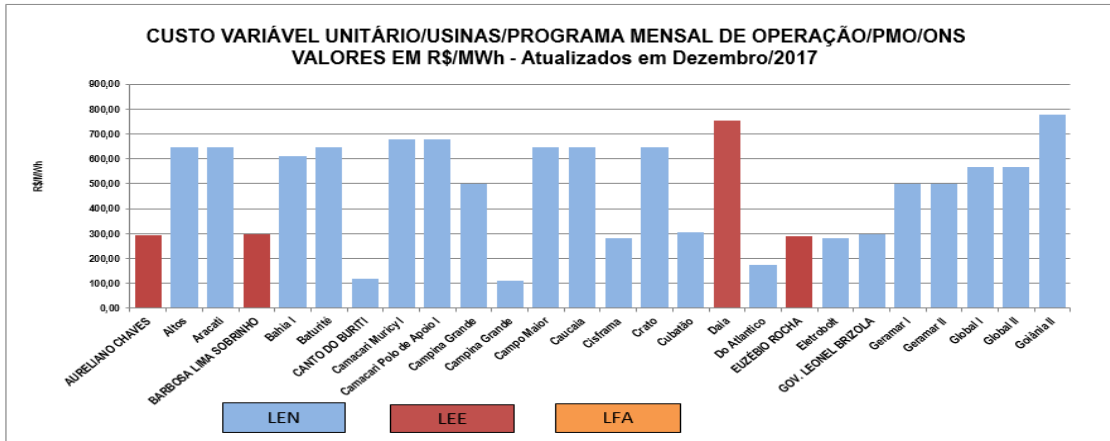


Gráfico 3 - Custo Variável Unitário/Valores em R\$/MWh

Observações:
 1- Os leilões de energia térmica através fonte de geração(biomassa) não contemplam Custo Variável Unitário - CVU
 2- Informamos que as siglas: LEN - Leilão de Energia Nova; LEE - Leilão de Energia Existente e LFA - Leilão de Fontes Alternativas

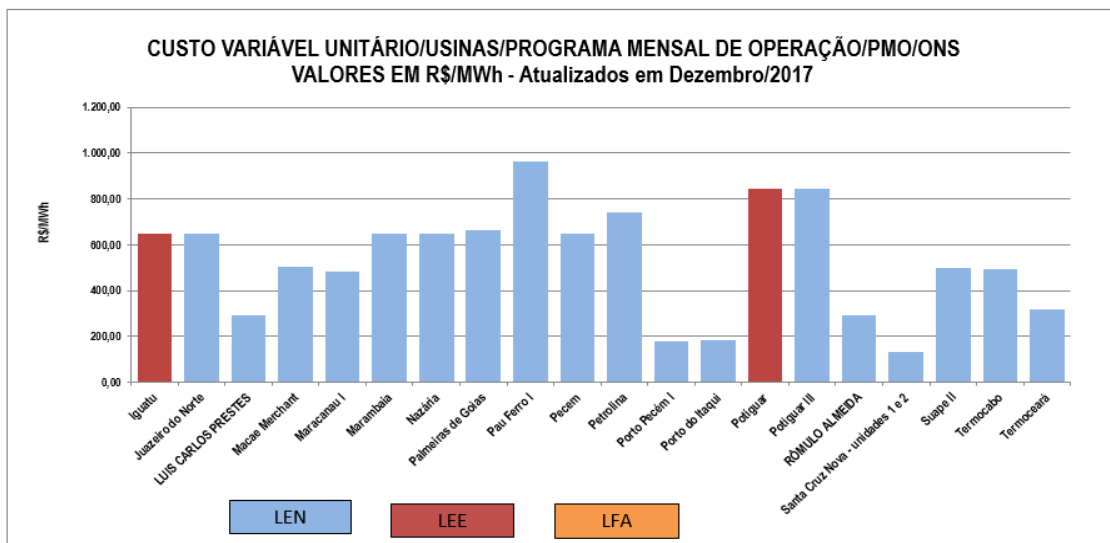


Gráfico 4 - Custo Variável Unitário/Valores em R\$/MWh

Observações:
 1- Os leilões de energia térmica através fonte de geração(biomassa) não contemplam Custo Variável Unitário - CVU
 2- Informamos que as siglas: LEN - Leilão de Energia Nova; LEE - Leilão de Energia Existente e LFA - Leilão de Fontes Alternativas

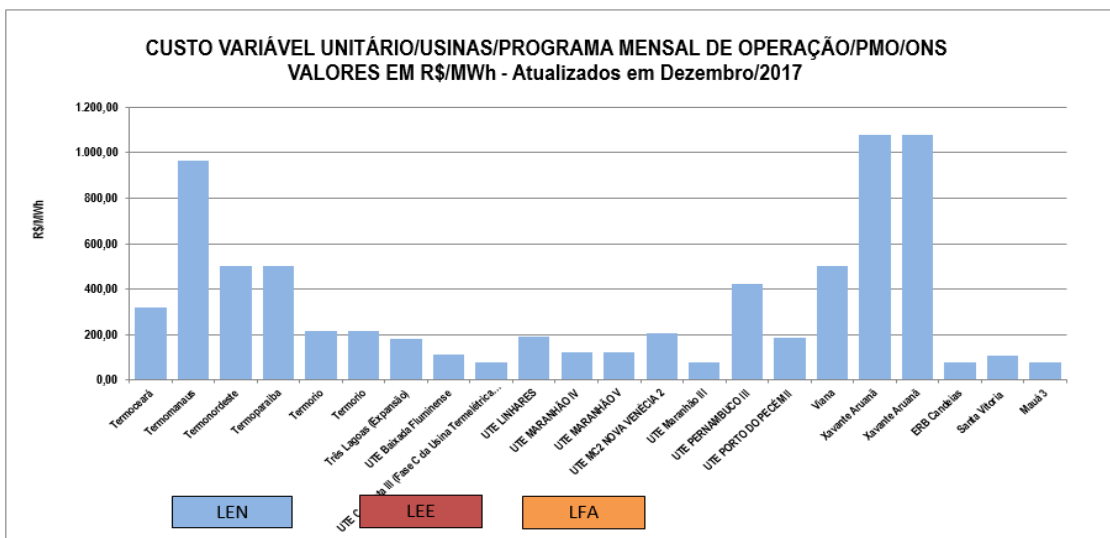


Gráfico 5 - Custo Variável Unitário/Valores em R\$/MWh

Observações:
 1- Os leilões de energia térmica através fonte de geração(biomassa) não contemplam Custo Variável Unitário - CVU
 2- Informamos que as siglas: LEN - Leilão de Energia Nova; LEE - Leilão de Energia Existente e LFA - Leilão de Fontes Alternativas

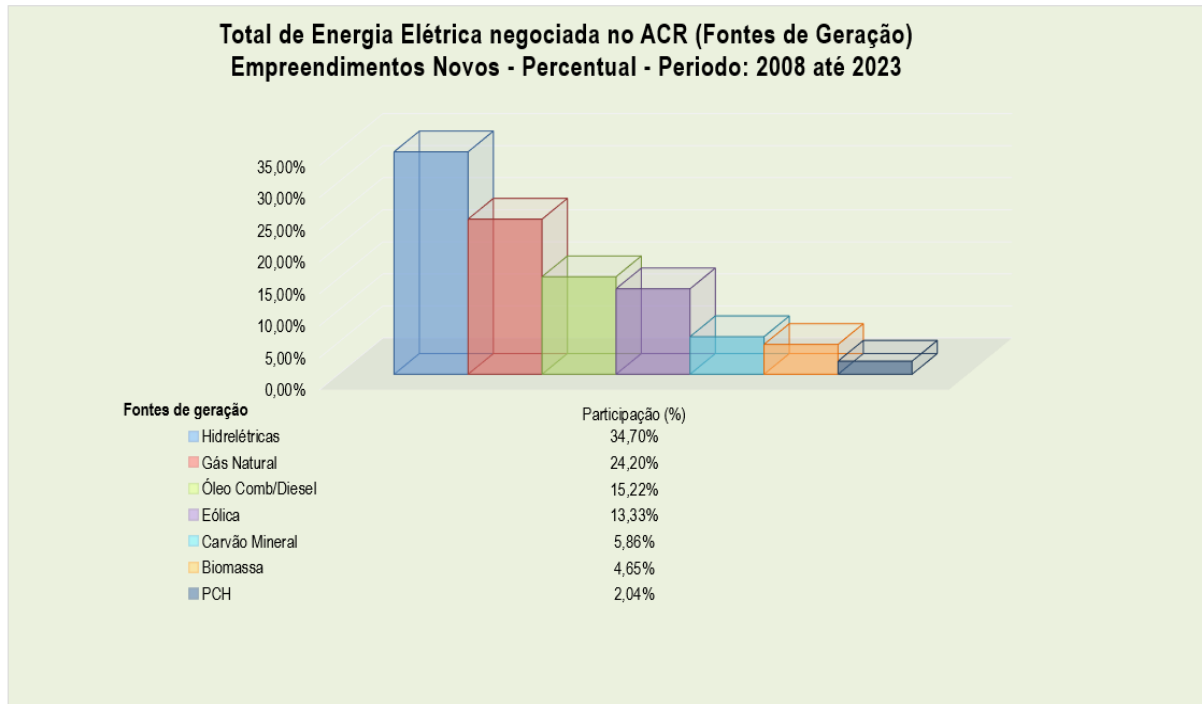
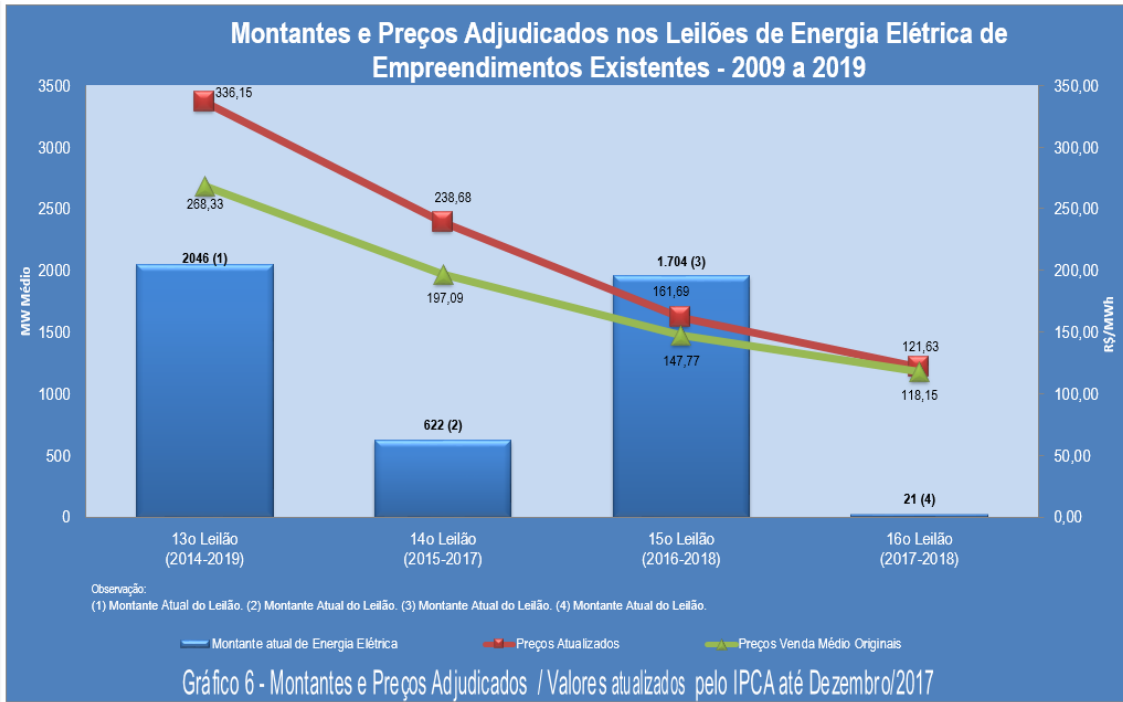


Figura 7 - Total de Energia Elétrica Negociada no ACR

**Total Negociado – ACR
Empreendimentos Novos**

Período - 2008 A 2021

34.919,21 [MWMédios]

Fontes de geração	Valores negociados [MWMédios]	(%)
Óleo Comb/Diesel	5.313	15,22
Gás Natural	8.449	24,20
Carvão Mineral	2.046	5,86
Biomassa	1.625	4,65
PCH	712	2,04
Hidráulica	12.116	34,70
Eólica	4.655	13,33

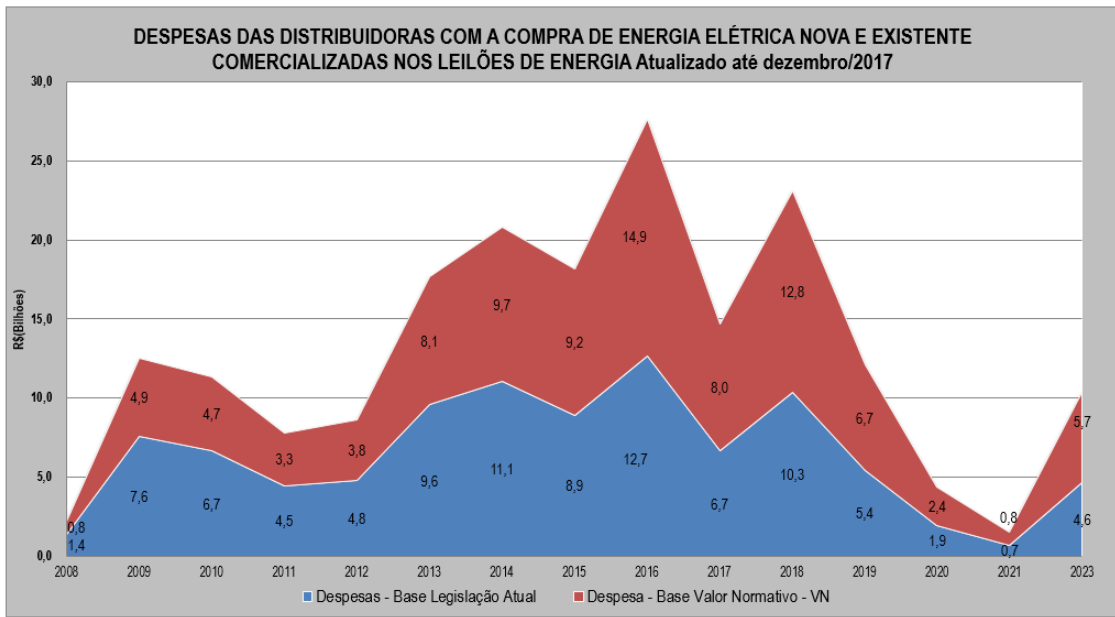


Gráfico 9 - DESPESAS PELAS DISTRIBUIDORAS NA COMPRA DE ENERGIA ELÉTRICA

Nota: Cálculo efetuado da seguinte forma:

- 1- Total das despesas das distribuidoras, calculado pelo preço médio por período, conforme legislação atual;
- 2- Total das despesas das Distribuidoras, calculado pela legislação anterior(Valor Normativo-IGPM), por período.

TOTAL DOS LEILÃO DE ENERGIA ELÉTRICA/POR FONTES DE GERAÇÃO(PERCENTUAL)/NEGOCIADO NO AMBIENTE DE CONTRATAÇÃO REGULDA - ACR EMPREENDIMENTOS NOVOS - Período: 2008 até 2021

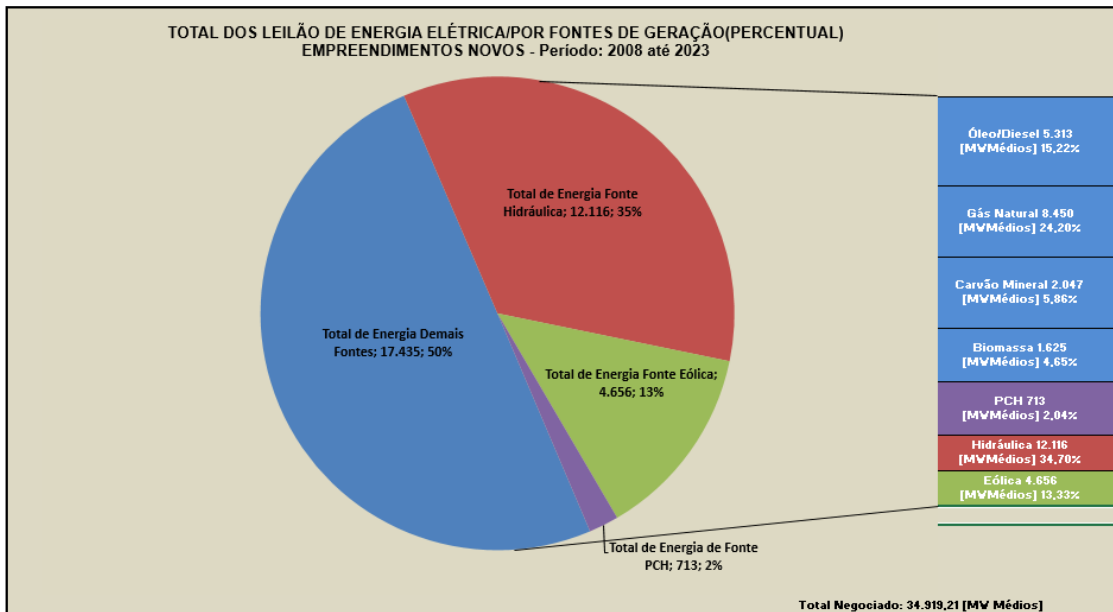


Gráfico 8 - Total Leilão de Energia Elétrica

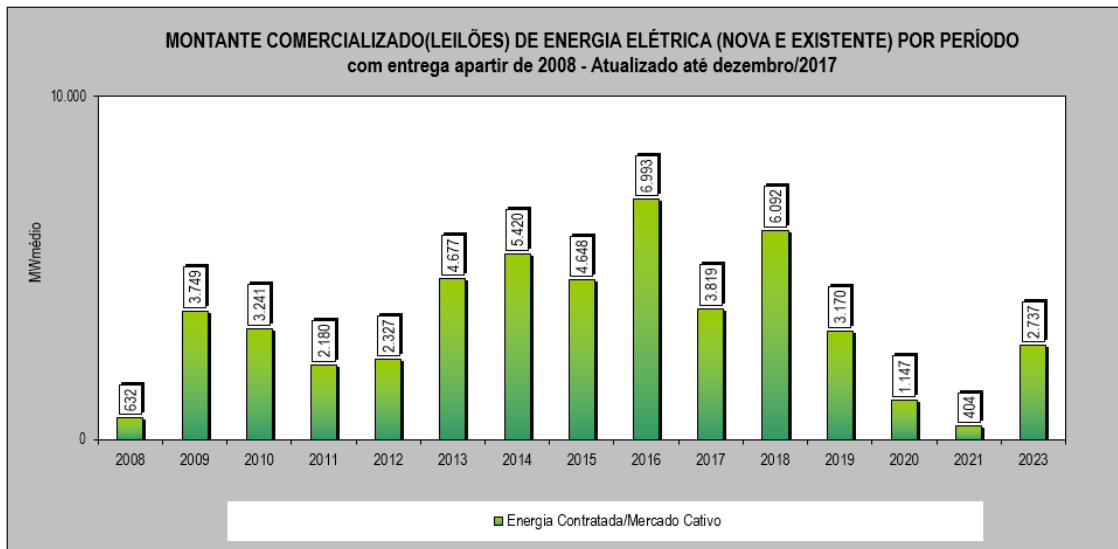


Gráfico 10 - SALDO REMANESCENTE E ATUAL DE ENERGIA COMERCIALIZADAS EM CADA PERÍODO - APARTIR DE 2008

Resultado Consolidado - Média dos Preço dos Leilões de Energia Nova e Existentes - Fontes de Geração (R\$/MWh)

Atualizados até DEZEMBRO/2017

PREÇO MÉDIO P/REPASSE USINAS P/REGIME COTA SEM IMPOSTO(PIS/PASEP e COFINS)	60,36
PREÇO MÉDIO P/REPASSE USINAS P/REGIME COTA COM IMPOSTO(PIS/PASEP e COFINS)	66,51
ENERGIA EXISTENTE (16º Leilão, denominado Leilão A-1 - Produto ent. apartir de 2017 - Final em 2018)	121,63
MÉDIA ENERGIA NOVA (HIDRÁULICA)	156,06
ENERGIA EXISTENTE (15º Leilão, denominado Leilão A-1 - Produto ent. apartir de 2016 - Final em 2018)	161,69
FONTES DE GERAÇÃO EÓLICA	155,97
FONTES DE GERAÇÃO SOLAR	145,68
FONTES DE GERAÇÃO PCH	203,08
COTA DE ENERGIA ELETRICA "ELETRONUCLEAR/2017"	224,21
FONTES DE GERAÇÃO BIOMASSA	225,89
MÉDIA DOS LEILÕES DE ENERGIA EXISTENTE (13º, 14º, 15º e 16º)	242,54
FONTES DE GERAÇÃO CARVÃO MINERAL	238,14
ENERGIA EXISTENTE (14º Leilão, denominado Leilão A-1 - Produto ent. apartir de 2015 - Final em 2017)	238,68
FONTES DE GERAÇÃO GÁS NATURAL	237,22
FONTES DE GERAÇÃO ÓLEO COMBUSTÍVEL/DIESEL	245,92
ENERGIA EXISTENTE (13º Leilão, denominado Leilão "A" - Produto ent. apartir de 2014 - Final em 2019)	336,15

Tabela 11 - Média dos Preço dos Leilões Energia Nova e Existente

a) Todos os valores são corrigidos pelo IPCA a partir da data da contratação de energia (Exceto Itaipú, Valor Normativo, Proinfa e Eletronuclear);

b) Os valores contratados por meio de leilões de energia térmica, não contemplam ainda o custo de operação.

Resultado Consolidado - Média dos Preço dos Leilões de Energia de Reserva - Fontes de Geração (R\$/MWh)

Atualizados até DEZEMBRO/2017

MÉDIA DOS LEILÕES DE ENERGIA DE RESERVA (BIOMASSA)	132,29
MÉDIA DOS LEILÕES DE ENERGIA DE RESERVA (EÓLICA)	188,45
MÉDIA DOS LEILÕES DE ENERGIA DE RESERVA (PCH)	235,38
MÉDIA DOS LEILÕES DE ENERGIA DE RESERVA (SOLAR)	313,80

Tabela 12 - Média dos Preço dos Leilões Energia de Reserva

Observações:

a) Todos os valores são corrigidos pelo IPCA a partir da data da contratação de energia (Exceto Itaipú, Valor Normativo, Proinfa e Eletronuclear);

b) Os valores contratados por meio de leilões de energia térmica, não contemplam ainda o custo de operação.

9.Temas Gerais

Calendário de Revisão/Reajuste Tarifário – ANO 2017

	DISTRIBUIDORAS	UF	Reajuste/Revisão
1	EBO - ENERGISA BORBOREMA – DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	PB	04/02/2017
2	LIGHT - LIGHT SERVIÇOS DE ELETRICIDADE S.A.	RJ	15/03/2017
3	AMPLA - AMPLA ENERGIA E SERVIÇOS S.A.	RJ	15/03/2017
4	CPFL SANTA CRUZ - COMPANHIA LUZ E FORÇA SANTA CRUZ	SP	22/03/2017
5	CPFL SUL PAULISTA - COMPANHIA SUL PAULISTA DE ENERGIA	SP	22/03/2017
6	CPFL LESTE PAULISTA - COMPANHIA LESTE PAULISTA DE ENERGIA	SP	22/03/2017
7	CPFL MOCOCA - COMPANHIA LUZ E FORÇA DE MOCOCA	SP	22/03/2017
8	CPFL JAGUARI - COMPANHIA JAGUARI DE ENERGIA	SP	22/03/2017
9	CPFL-PAULISTA - COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ	SP	08/04/2017
10	EMT - ENERGISA MATO GROSSO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	MT	08/04/2017
11	EMS - ENERGISA MATO GROSSO DO SUL - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	MS	08/04/2017
12	RGE SUL - RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	RS	19/04/2017
13	COELBA - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA	BA	22/04/2017
14	ENEL CE - COMPANHIA ENERGETICA DO CEARA	CE	22/04/2017
15	COSENER - COMPANHIA ENERGÉTICA DO RIO GRANDE DO NORTE	RN	22/04/2017
16	ESE - ENERGISA SERGIPE - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	SE	22/04/2017
17	CELPE - COMPANHIA ENERGÉTICA DE PERNAMBUCO	PE	29/04/2017
18	SULGIPE - COMPANHIA SUL SERGIPANA DE ELETRICIDADE	SE	22/05/2017
19	UHENPAL - USINA HIDROELÉTRICA NOVA PALMA LTDA.	RS	22/05/2017
20	CEMIG-D - CEMIG DISTRIBUIÇÃO S.A.	MG	28/05/2017
21	RGE - GRANDE ENERGIA S/A.	RS	19/06/2017
22	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	MG	22/06/2017
23	ENF - ENERGISA NOVA FRIBURGO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	RJ	22/06/2017
24	COPEL-DIS - COPEL DISTRIBUIÇÃO S.A.	PR	24/06/2017
25	COCEL - COMPANHIA CAMPOLARGUENSE DE ENERGIA	PR	29/06/2017
26	ELETROPAULO - ELETROPAULO METROPOLITANA ELETRICIDADE DE SÃO PAULO S.A.	SP	04/07/2017
27	ETO - ENERGISA TOCANTINS - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	TO	04/07/2017
28	ESS - ENERGISA SUL SUDESTE - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	SP	11/07/2017
29	ELETCAR - CENTRAIS ELÉTRICAS DE CARAZINHO S/A.	RS	22/07/2017
30	HIDROPAN - HIDROELÉTRICA PANAMBI S.A.	RS	22/07/2017
31	MUXENERGIA - MUXFELDT MARIN & CIA. LTDA	RS	22/07/2017
32	DEMEI - Departamento Municipal de Energia de Ijuí	RS	22/07/2017
33	CELPA - CENTRAIS ELÉTRICAS DO PARÁ S.A.	PA	07/08/2017
34	EDP ES - ESPÍRITO SANTO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S/A. (ESCELSA)	ES	07/08/2017
35	CELESC-DIS - CELESC DISTRIBUIÇÃO S.A.	SC	22/08/2017
36	EMPRESA LUZ E FORÇA SANTA MARIA - ELFSM	ES	22/08/2017
37	FORCEL - FORÇA E LUZ CORONEL VÍVIDA LTDA	PR	26/08/2017
38	ELEKTRO - ELEKTRO ELETRICIDADE E SERVIÇOS S.A.	SP	27/08/2017
39	CEMAR - COMPANHIA ENERGÉTICA DO MARANHÃO	MA	28/08/2017
40	EPB - ENERGISA PARAÍBA - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA	PB	28/08/2017
41	COOPERALIANÇA - COOPERATIVA ALIANÇA	SC	29/08/2017
42	IENERGIA - IGUAÇU DISTRIBUIDORA DE ENERGIA ELÉTRICA LTDA	SC	29/08/2017
43	EFLUL - EMPRESA FORÇA E LUZ URUSSANGA LTDA	SC	29/08/2017
44	EMPRESA FORÇA E LUZ JOÃO CESA	SC	29/08/2017
45	CEPISA - COMPANHIA ENERGÉTICA DO PIAUÍ	PI	28/09/2017
46	CEAL - COMPANHIA ENERGÉTICA DE ALAGOAS	AL	28/09/2017
47	CELG-D - CELG DISTRIBUIÇÃO S.A.	GO	22/10/2017
48	CEB-DIS - CEB DISTRIBUIÇÃO S.A.	DF	22/10/2017
49	EDP SP - SÃO PAULO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S/A. (BANDEIRANTE)	SP	23/10/2017
50	CPFL - PIRATININGA - COMPANHIA PIRATININGA DE FORÇA E LUZ	SP	23/10/2017
51	AME - AMAZONAS DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	AM	01/11/2017
52	BOA VISTA - BOA VISTA ENERGIA S.A.	RR	01/11/2017
53	CEEE-D - COMPANHIA ESTADUAL DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA	RS	22/11/2017
54	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S.A.	MG	22/11/2017
55	CHESP - COMPANHIA HIDROELÉTRICA SÃO PATRÍCIO	GO	22/11/2017
56	CERON - CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDÔNIA S.A.	RO	30/11/2017
57	ELETCROACRE - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ACRE	AC	30/11/2017
58	CEA - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO AMAPÁ	AP	30/11/2017

Legenda:

Reajuste tarifária

Revisão tarifário

Fonte: ANEEL/SAMP- Elaboração: DGSE

Indicadores Econômicos nas Tarifas de Energia Elétrica

Mês do Reajuste ou Revisão Tarifária	IGP-M (FGV) 12 meses	IPCA (IBGE) 12 meses
jan/14	5,66%	5,59%
fev/14	5,76%	5,68%
mar/14	7,30%	6,15%
abr/14	7,98%	6,28%
mai/14	7,84%	6,37%
jun/14	6,24%	6,52%
jul/14	5,32%	6,50%
ago/14	4,89%	6,51%
set/14	3,54%	6,75%
out/14	2,96%	6,59%
nov/14	3,66%	6,56%
dez/14	3,69%	6,41%
jan/15	3,98%	7,14%
fev/15	3,86%	7,70%
mar/15	3,16%	8,13%
abr/15	3,55%	8,17%
mai/15	4,11%	8,47%
jun/15	5,59%	8,89%
jul/15	6,97%	9,56%
ago/15	7,55%	9,53%
set/15	8,35%	9,49%
out/15	10,09%	9,93%
nov/15	10,69%	10,48%
dez/15	10,54%	10,67%
jan/16	10,95%	10,71%
fev/16	12,08%	10,36%
mar/16	11,56%	9,39%
abr/16	10,63%	9,28%
mai/16	11,09%	9,32%
jun/16	12,21%	8,84%
jul/16	11,63%	8,74%
ago/16	11,49%	8,97%
set/16	10,66%	8,48%
out/16	8,78%	7,87%
nov/16	7,12%	6,99%
dez/16	7,17%	6,29%
jan/17	6,65%	5,35%
fev/17	5,38%	4,76%
mar/17	4,86%	4,57%
abr/17	3,37%	4,08%
mai/17	1,57%	3,60%
jun/17	-0,78%	3,00%
jul/17	-1,66%	2,71%
ago/17	-1,71%	2,46%
set/17	-1,45%	2,54%
out/17	-1,41%	2,70%
nov/17	-0,86%	2,80%
dez/17	-0,52%	2,95%

Elaboração DGSE/SEE fonte - [http:// www.ibge.gov.br](http://www.ibge.gov.br)

QUANTIDADE DE UNIDADES CONSUMIDORAS DEZ/2017

Ranking	DISTRIBUIDORAS e PERMISSIONÁRIAS	Qtde Unidades Consumidoras
1º	CEMIG-D - CEMIG DISTRIBUIÇÃO S.A	8.342.203
2º	ELETROPAULO - ELETROPAULO METROPOLITANA ELETRICIDADE DE SÃO PAULO S.A	7.077.741
3º	COELBA - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA	5.899.127
4º	COPEL-DIS - COPEL DISTRIBUIÇÃO S.A	4.560.493
5º	CPFL-PAULISTA - COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ	4.318.685
6º	LIGHT - LIGHT SERVIÇOS DE ELETRICIDADE S.A.	3.908.150
7º	CELPE - COMPANHIA ENERGÉTICA DE PERNAMBUCO	3.657.866
8º	ENEL CE - COMPANHIA ENERGETICA DO CEARA	3.477.893
9º	CELG-D - CELG DISTRIBUIÇÃO S.A.	2.927.993
10º	CELESC-DIS - CELESC DISTRIBUIÇÃO S.A.	2.899.022
11º	ENEL RJ - AMPLA ENERGIA E SERVIÇOS S.A	2.663.855
12º	ELEKTRO - ELEKTRO ELETRICIDADE E SERVIÇOS S.A.	2.604.758
13º	CELPA - CENTRAIS ELÉTRICAS DO PARÁ S.A.	2.595.530
14º	CEMAR - COMPANHIA ENERGÉTICA DO MARANHÃO	2.433.501
15º	EDP SP - SÃO PAULO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S/A.	1.838.510
16º	CEEE-D - COMPANHIA ESTADUAL DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA	1.691.122
17º	CPFL- PIRATININGA - COMPANHIA PIRATININGA DE FORÇA E LUZ	1.685.676
18º	EDP ES - ESPÍRITO SANTO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S/A.	1.537.578
19º	RGE - RIO GRANDE ENERGIA S.A.	1.478.493
20º	COSERN - COMPANHIA ENERGÉTICA DO RIO GRANDE DO NORTE	1.417.664
21º	EPB - ENERGISA PARAÍBA - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA	1.404.298
22º	EMT - ENERGISA MATO GROSSO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	1.365.657
23º	RGE SUL - RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	1.336.165
24º	CEPISA - COMPANHIA ENERGÉTICA DO PIAUÍ	1.266.646
25º	CEAL - COMPANHIA ENERGÉTICA DE ALAGOAS	1.157.384
26º	CEB-DIS - CEB DISTRIBUIÇÃO S.A	1.056.773
27º	EMS - ENERGISA MATO GROSSO DO SUL - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	1.015.525
28º	ESE - ENERGISA SERGIPE - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	761.924
29º	CERON - CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDÔNIA S.A.	632.945
30º	ETO - ENERGISA TOCANTINS - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	573.855
31º	AME - AMAZONAS DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	452.341
32º	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	445.557
33º	ELETROACRE - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ACRE	259.255
34º	ESS - ENERGISA SUL-SUDESTE - DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.	246.314
35º	CPFL SANTA CRUZ - COMPANHIA LUZ E FORÇA SANTA CRUZ	211.683
36º	EBO - ENERGISA BORBOREMA - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	209.981
37º	CEA - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO AMAPÁ	203.745
38º	EDEVP - EMPRESA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA VALE PARANAPANEMA S.A	182.947
39º	BOA VISTA - BOA VISTA ENERGIA S.A	162.040
40º	EEB - EMPRESA ELÉTRICA BRAGANTINA S.A.	160.872
41º	SULGIPE - COMPANHIA SUL SERGIPANA DE ELETRICIDADE	145.686
42º	CNEE - COMPANHIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA	118.494
43º	ELFSM - EMPRESA LUZ E FORÇA SANTA MARIA S.A.	110.068
44º	ENF - ENERGISA NOVA FRIBURGO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	105.555
45º	CPFL SUL PAULISTA - COMPANHIA SUL PAULISTA DE ENERGIA	85.490
46º	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S.A	74.874
47º	CERTEL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA TEUTONIA	63.132
48º	CFLO - COMPANHIA FORÇA E LUZ DO OESTE	58.984
49º	CPFL LESTE PAULISTA - COMPANHIA LESTE PAULISTA DE ENERGIA	58.029
50º	COPREL - COPREL COOPERATIVA DE ENERGIA	53.183

Ranking	DISTRIBUIDORAS e PERMISSIONÁRIAS	Qtde Unidades Consumidoras
51º	COCEL - COMPANHIA CAMPOLARGUENSE DE ENERGIA	49.433
52º	CPFL MOCOCA - COMPANHIA LUZ E FORÇA DE MOCOCA	47.130
53º	CPFL JAGUARI - COMPANHIA JAGUARI DE ENERGIA	41.192
54º	COOPERALIANÇA - COOPERATIVA ALIANÇA	37.086
55º	ELETROCAR - CENTRAIS ELÉTRICAS DE CARAZINHO S/A.	37.055
56º	CHESP - COMPANHIA HIDROELÉTRICA SÃO PATRÍCIO	36.251
57º	ENERGIA - IGUAÇU DISTRIBUIDORA DE ENERGIA ELÉTRICA LTDA	34.991
58º	DEMEI - DEPARTAMENTO MUNICIPAL DE ENERGIA DE IJUÍ	32.604
59º	CERMISSÕES - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSOES	26.244
60º	CETRIL - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E TELEFONIA RURAIS DE IBIÚNA LTDA	25.893
61º	CERTAJA - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA TAQUARI JACUI	24.058
62º	COOPERA - COOPERATIVA PIONEIRA DE ELETRIFICAÇÃO	23.663
63º	CRELUZ-D - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA CRELUZ-D	22.715
64º	HIDROPAN - HIDROPAN DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.	18.296
65º	CERGA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO ANITA GARIBALDI LTDA	17.473
66º	CERSUL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA	17.220
67º	CERBRANORTE - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE BRAÇO DO NORTE	16.392
68º	UHENPAL - USINA HIDROELÉTRICA NOVA PALMA LTDA.	15.787
69º	CEPRAG - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE PRAIA GRANDE	15.466
70º	COOPERLUZ - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA FRONTEIRA NOROESTE	15.400
71º	CERILUZ - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA E DESENVOLVIMENTO IJUÍ LTDA	13.744
72º	CERMOFUL - COOPERATIVA FUMACENSE DE ELETRICIDADE	13.743
73º	CEREJ - COOP. PRESTAÇÃO DE SERVIÇOS PÚBLICOS DISTRIBUIÇÃO ENERGIA ELÉTRICA SEN. ESTEVES JR.	12.870
74º	CERPALO - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE PAULO LOPES	12.673
75º	MUXENERGIA - MUXFELDT MARIN & CIA. LTDA	11.333
76º	CERACÁ - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA VALE DO ARAÇÁ	11.029
77º	CERIM - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL ITU-MAIRINQUE	10.677
78º	CERIPA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE ITAÍ-PARANAPANEMA-AVARÉ	10.629
79º	COOPERCOCAL - COOPERATIVA ENERGÉTICA COCAL	10.482
80º	COORSEL - COOPERATIVA REGIONAL SUL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL	7.956
81º	CERRP - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE SÃO JOSÉ DO RIO PRETO	7.769
82º	FORCEL - FORÇA E LUZ CORONEL VIVIDA LTDA	7.594
83º	CERLAL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI	7.379
84º	EFLUL - EMPRESA FORÇA E LUZ URUSSANGA LTDA	6.721
85º	CEDRAP - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL DO ALTO PARAÍBA LTDA	6.091
86º	CERGRAL - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE GRAVATAL	5.912
87º	CERIS - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA	5.691
88º	CERCOS - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL CENTRO SUL DE SERGIPE LTDA	5.512
89º	CEJAMA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO	5.157
90º	CERES - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE RESENDE LTDA	4.901
91º	CERTREL - COOPERATIVA DE ENERGIA TREVISÓ	4.122
92º	CERNHE - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL DA REGIÃO DE NOVO HORIZONTE	3.950
93º	CERGAPA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE GRÃO PARÁ	3.739
94º	EFLJC - EMPRESA FORÇA E LUZ JOÃO CESA LTDA	3.651
95º	CEDRI - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DISTRIBUIÇÃO DA REGIÃO DE ITARIRI	3.292
96º	CERLAL - COOPERATIVA DE ENERGIA ELÉTRICA ANITAPOLIS	3.190
97º	CERMC - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE MOGI DAS CRUZES	2.639
98º	CERPRO - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DA REGIÃO DE PROMISSÃO LTDA	1.551
99º	COOPERMILA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO LAURO MULLER	1.183
100º	CERLAL DIS - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DE ARAPOTI	986

Fonte: ANEEL/SAMP

Elaboração: DGSE

FALE CONOSCO

Elaboração:

**Equipe do Departamento de
Gestão do Setor Elétrico – DGSE
Secretaria de Energia Elétrica**

E-mail: dgse@mme.gov.br

Ressalva: A reprodução de textos, figuras, informações deste Informativo não é permitida para fins comerciais. Para outros usos a reprodução é permitida.

