



Ministério de Minas e Energia

Secretaria de Energia Elétrica

Departamento de Gestão do Setor Elétrico

INFORMATIVO GESTÃO SETOR ELÉTRICO

ANO 2020

MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA



PÁTRIA AMADA
BRASIL
GOVERNO FEDERAL

Ministério de Minas e Energia

Secretaria de Energia Elétrica

Departamento de Gestão do Setor Elétrico

Elaboração:

Equipe do Departamento de Gestão do Setor Elétrico

e-mail: dgse@mme.gov.br

SUMÁRIO

1. Apresentação.....	6
2. Receita Requerida e detalhamento da Compra de Energia	7
3. Encargos do Setor Elétrico.....	12
4. Serviços de Transmissão	15
5. Subsídios	16
6. Tarifas de Energia Elétrica.....	24
7. Comercialização de Energia Elétrica.....	47
8. Temas Gerais	51



SUMÁRIO dos Gráficos

Gráfico 1- Componentes Tarifários	8
Gráfico 2- Evolução dos itens que compõem a Receita Requerida (R\$ Biliões)	9
Gráfico 3 - Evolução dos itens que compõem a Receita Requerida (%)	9
Gráfico 4 - Detalhamento da Energia Elétrica Comprada (R\$ Milhões).....	11
Gráfico 5- Detalhamento da Energia Elétrica Comprada – Participação (%) MWh	11
Gráfico 6 - Participação dos Itens no Total dos Encargos Setoriais - Período: 2014 a Junho 2020	13
Gráfico 7 - Participação (%) dos Encargos Setoriais	13
Gráfico 8 - Comparativo Anual (%) dos itens que compõem os Serviços de Transmissão	16
Gráfico 9 - Participação (%) dos itens que compõem os Serviços de Transmissão	16
Gráfico 10 - Relação dos Subsídios Custeados pela CDE (R\$ Milhões; %) – Ano 2020.....	23
Gráfico 11 – Composição dos Descontos Tarifários na Distribuição em % – Ano 2020.....	23
Gráfico 12 - Fornecimento Faturado de Energia Elétrica – Brasil 2005 a 2019.....	33
Gráfico 13 - Consumo por Classes - 2019 (%; Mwh)	35
Gráfico 14 - Composição da Tarifa de Repasse de ITAIPU – U\$/kW mês – 2020	46
Gráfico 15 - Preço dos Contratos de Suprimento.....	48
Gráfico 16 - Montantes e Preços Adjudicados nos LEE	48
Gráfico 17 - Total de Energia Elétrica Contratada.....	49
Gráfico 18 - Montantes e Preços Médios de Energia.....	49
Gráfico 19 - Despesas das Distribuidoras com Compra de Energia	50
Gráfico 20 - Montantes Originais Ofertados	50



SUMÁRIO das Tabelas

Tabela 1 - GESTÃO DOS RECURSOS DA CDE.....	21
Tabela 2 - ORÇAMENTO ANUAL CDE - 2020.....	22
Tabela 3 - Estrutura Tarifária TUSD e TE	25
Tabela 4 - Tarifas da Classe Residencial B1	31
Tabela 5 - Histórico do Acionamento das Bandeiras Tarifárias.....	32
Tabela 6 – Valor das Bandeiras Tarifárias.....	32
Tabela 7 –Tarifa Média de Fornecimento Faturado de Energia Elétrica por Classe de Consumo e Região (R\$/MWh).....	36
Tabela 8 –Tarifa Média de Fornecimento Faturado de Energia Elétrica por Classe de Consumo e Região (US\$/MWh)	36
Tabela 9 - Modalidade Tarifária Azul – Subgrupo A2.....	38
Tabela 10 - Modalidade Tarifária Azul– Subgrupo A3.....	39
Tabela 11 - Modalidade Tarifária Azul – Subgrupo A3a	40
Tabela 12 - Modalidade Tarifária Azul (Subgrupo A4)	41
Tabela 13 - Modalidade Tarifária Azul (Subgrupo AS).....	42
Tabela 14 - Modalidade Tarifária Verde (Subgrupo A3a)	43
Tabela 15 - Modalidade Tarifária Verde (Subgrupo A4)	44
Tabela 16 - Modalidade Tarifária Verde (Subgrupo AS).....	45
Tabela 17 - Composição da Tarifa de Repasse de ITAIPU – U\$/kW mês – 2020	46
Tabela 18 - Tarifa Média das Despesas de Energia Comprada Por Distribuidoras – Ano 2019/2020.....	52
Tabela 19 - Quantidade de Unidades Consumidoras – Junho 2020.....	53
Tabela 20 - Calendário de Revisão/Reajuste Tarifário – ANO 2020.....	55
Tabela 21 - Indicadores Econômicos	56



1. Apresentação

O Informativo “Gestão do Setor Elétrico” apresenta as informações sobre tarifas de energia elétrica, tributos, subsídios e encargos setoriais, retrata 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.

As informações apresentadas nesta edição referem-se aos dados atualizados até 3º Quadrimestre de 2020.

Entendemos haver uma natureza distinta entre encargos e subsídios. Por isso, tratamos por encargos os valores correspondentes ao funcionamento do sistema elétrico, como os Encargos de Serviços do Sistema, Encargos de Energia de Reserva, Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica, entre outros.

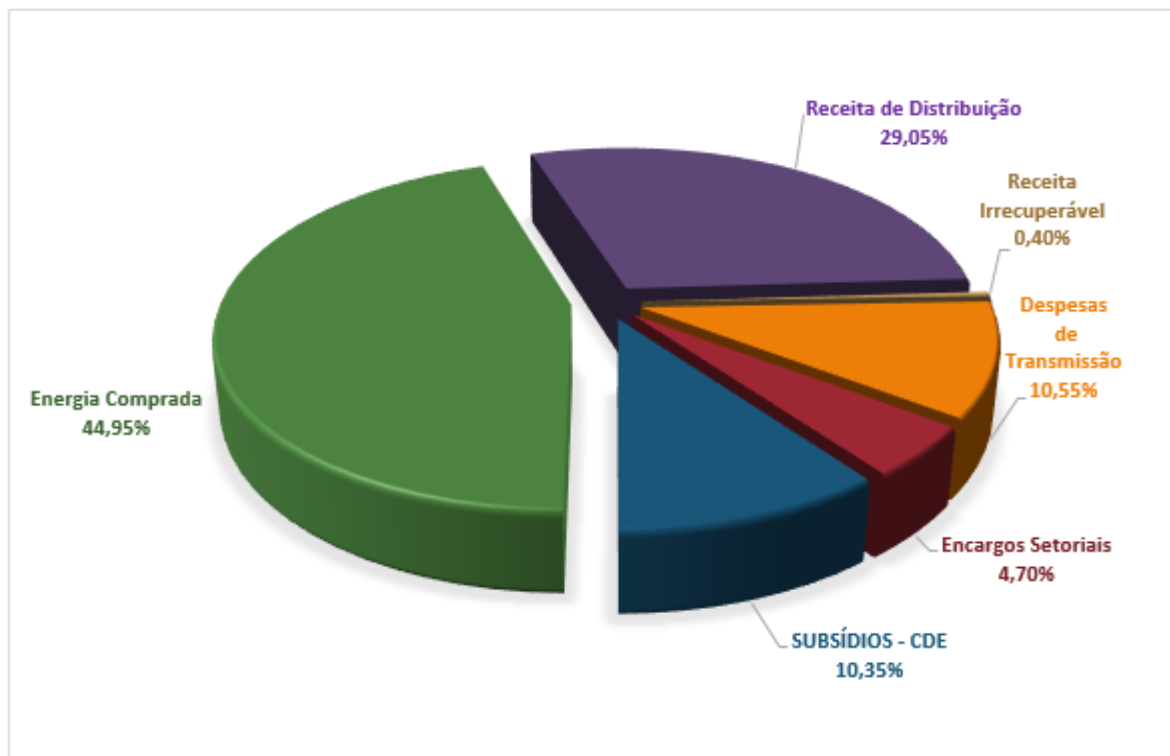
Todos os valores referentes às políticas públicas serão chamados de subsídios, como por exemplo, a Tarifa Social de Energia Elétrica, Descontos Tarifários da Distribuição, Conta de Consumo de Combustíveis, entre outros.

Os dados aqui apresentados foram extraídos dos reajustes e revisões tarifárias publicadas pela Aneel no ano de 2020.

2. Receita Requerida e Detalhamento da Compra de Energia

Gráfico 1- Componentes Tarifários

Receita Requerida R\$ 183.004.560.206,39



Fonte: ANEEL Elaboração: DGSE/SEE

Gráfico 2- Evolução dos itens que compõem a Receita Requerida (R\$ Bilhões)

Período - 2014 a 2020

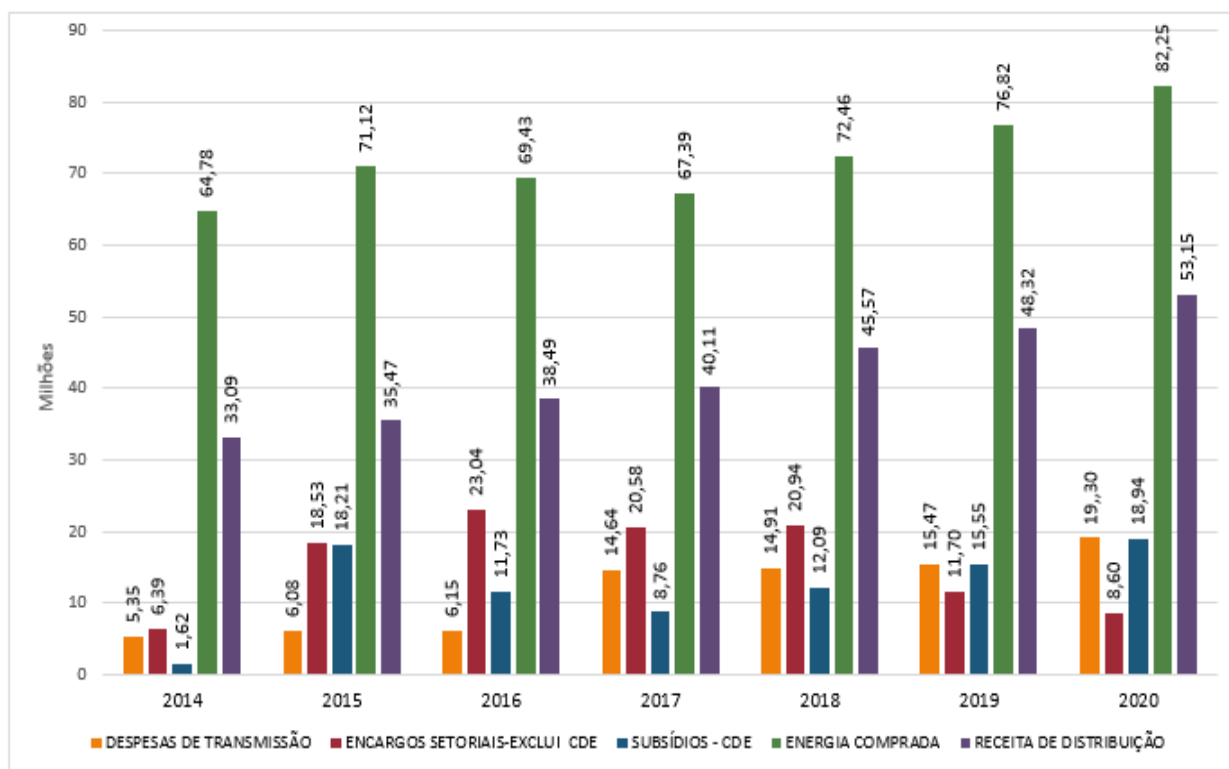
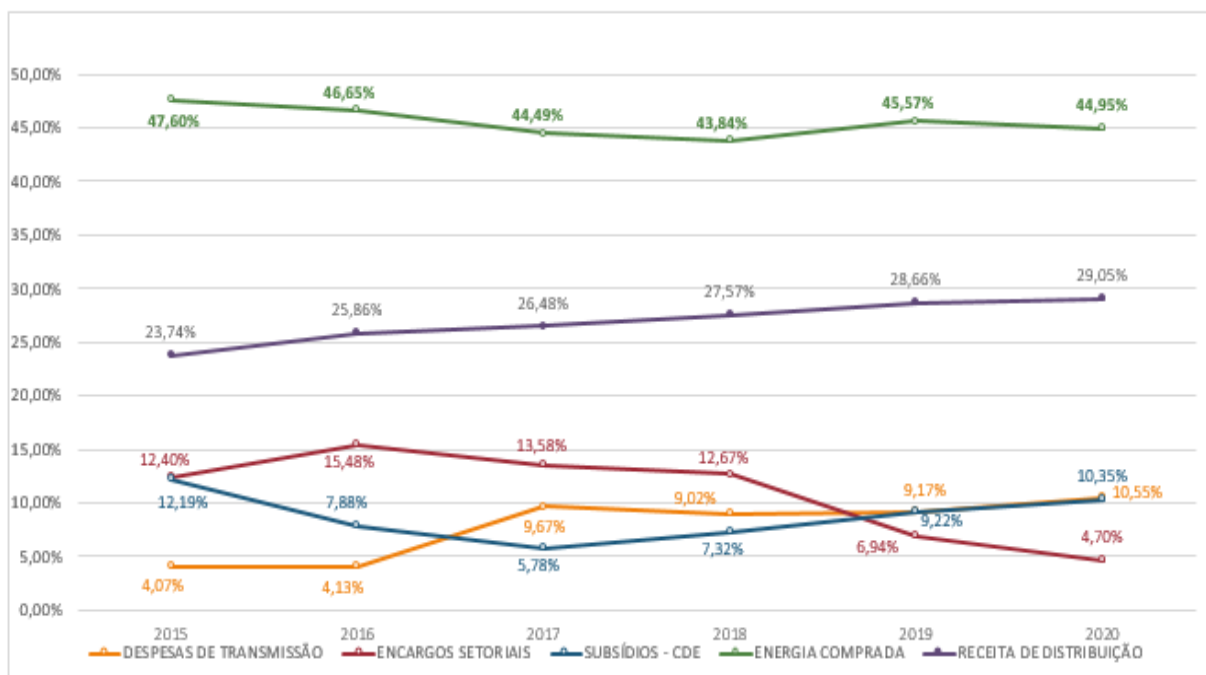


Gráfico 3 - Evolução dos itens que compõem a Receita Requerida (%)



Fonte: ANEEL Elaboração: DGSE/SEE

O item subsídios presente na estrutura tarifária se difere de todos os outros componentes. Isso porque são custos acessórios para o funcionamento do setor.

Esses custos, que em 2020 representaram cerca de 20 bilhões de reais, são rateados por todos os consumidores de energia elétrica, para custear os benefícios concedidos a diversos setores da sociedade.

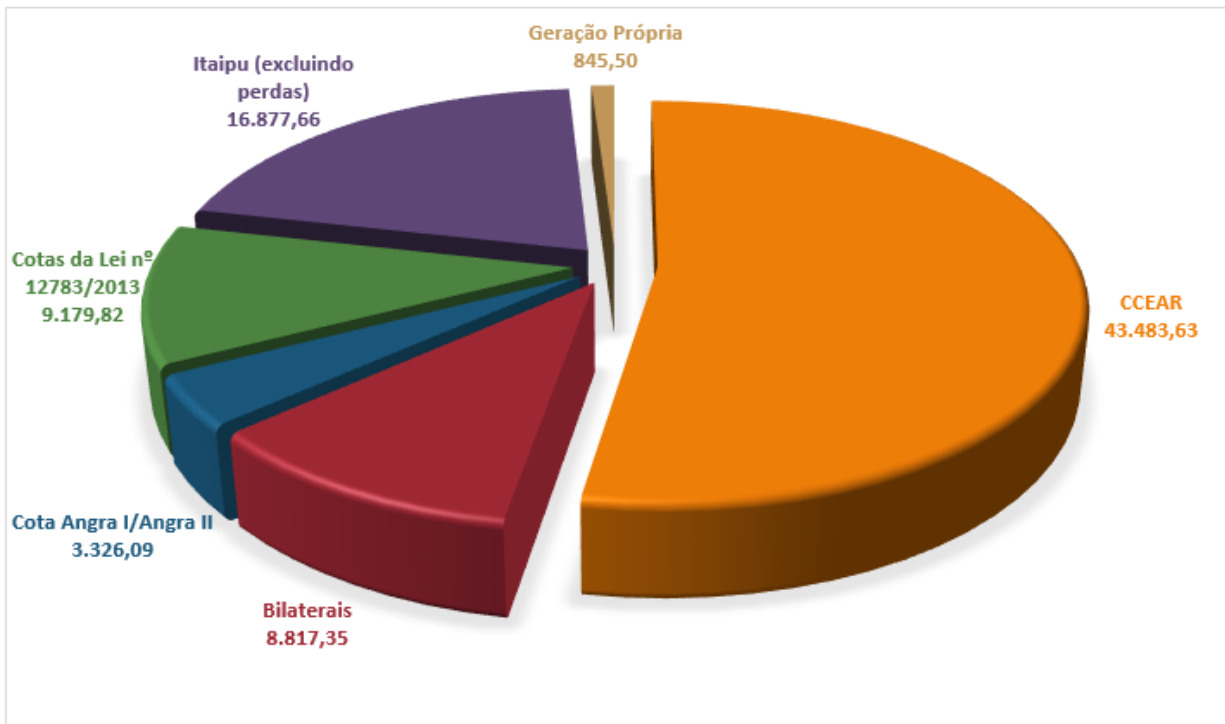
Esses benefícios foram concedidos há bastante tempo, como exemplo, podemos citar os consumidores rurais, que recebem um desconto nas suas tarifas de energia elétrica. O mesmo acontece com as empresas de saneamento, água e esgoto.

Por esse motivo, o MME, após ouvir a sociedade em uma Consulta Pública realizada em 2018, resolveu editar um Decreto estipulando a redução desses descontos tarifários à proporção de 20% ao ano, durante cinco anos, a partir de janeiro de 2020.

Essa medida tem como objetivo a diminuir os subsídios presentes nas tarifas de energia elétrica, os quais vêm crescendo todos os anos, como se pode observar no Gráfico 3.

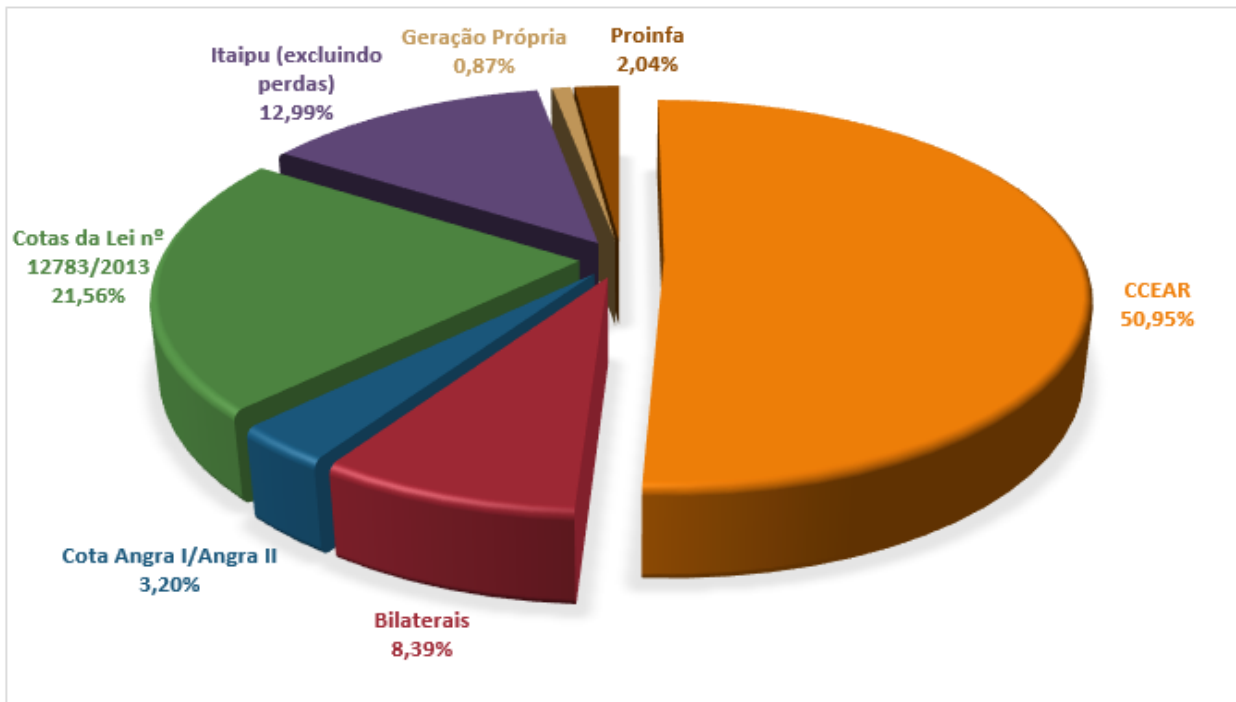
Os dados desses subsídios estão detalhados na Seção 5 deste Informativo.

Gráfico 4 - Detalhamento da Energia Elétrica Comprada (R\$ Milhões)



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

Gráfico 5- Detalhamento da Energia Elétrica Comprada – Participação (%) MWh



Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

3. Encargos do Setor Elétrico

Gráfico 6 – Participação (%) dos Itens no Total dos Encargos Setoriais - Período: 2014 a 2020

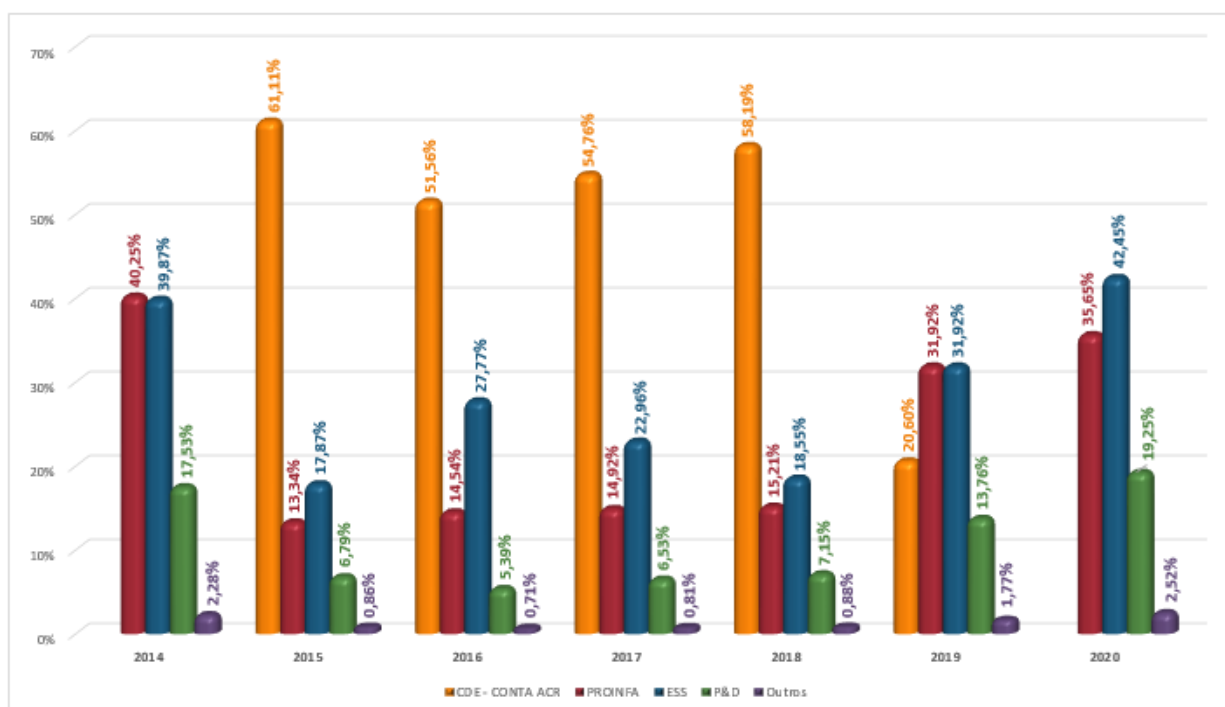
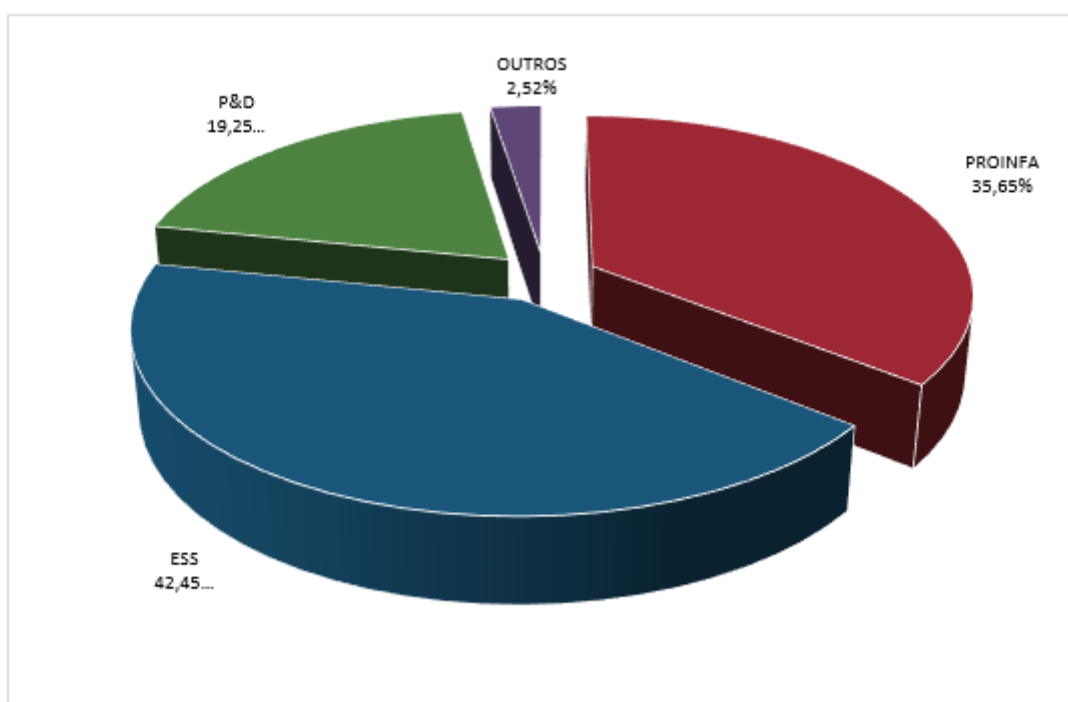


Gráfico 7 - Participação (%) dos Encargos Setoriais



Observação: Outros englobam TFSEE, CFURH, ONS.

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

Os encargos setoriais estão diretamente relacionados com o funcionamento do sistema elétrico. O ESS, que possui o maior peso entre eles, serve para cobrir custos com despachos de termelétricas por alguma restrição, seja ela elétrica ou energética. Ou seja, quando o escoamento da energia elétrica para atender a uma determinada carga não puder ser feito pelas usinas despachadas na ordem de mérito, alguma usina termelétrica deverá assumir seu lugar para realizar esse atendimento. Essa geração é mais cara e pontual, tendo seus custos cobertos pelo ESS.

Além disso, existe o PROINFA, que é um programa governamental para incentivo à geração de fonte alternativa, como solar e eólica. Foi projetado para alavancar essas fontes na matriz nacional e seu custo é dividido em cotas mensais, pagas por todos os consumidores de energia elétrica.

Outro encargo que merece destaque é o P&D, que serve para custear projetos em pesquisas e desenvolvimento no âmbito do setor elétrico. As distribuidoras são obrigadas a recolher esse valor para um fundo, o qual vai financiar os projetos aprovados pela Agência Reguladora.

4. Serviços de Transmissão

Gráfico 8 - Comparativo Anual (%) dos itens que compõem os Serviços de Transmissão

Período:2014 a 2020

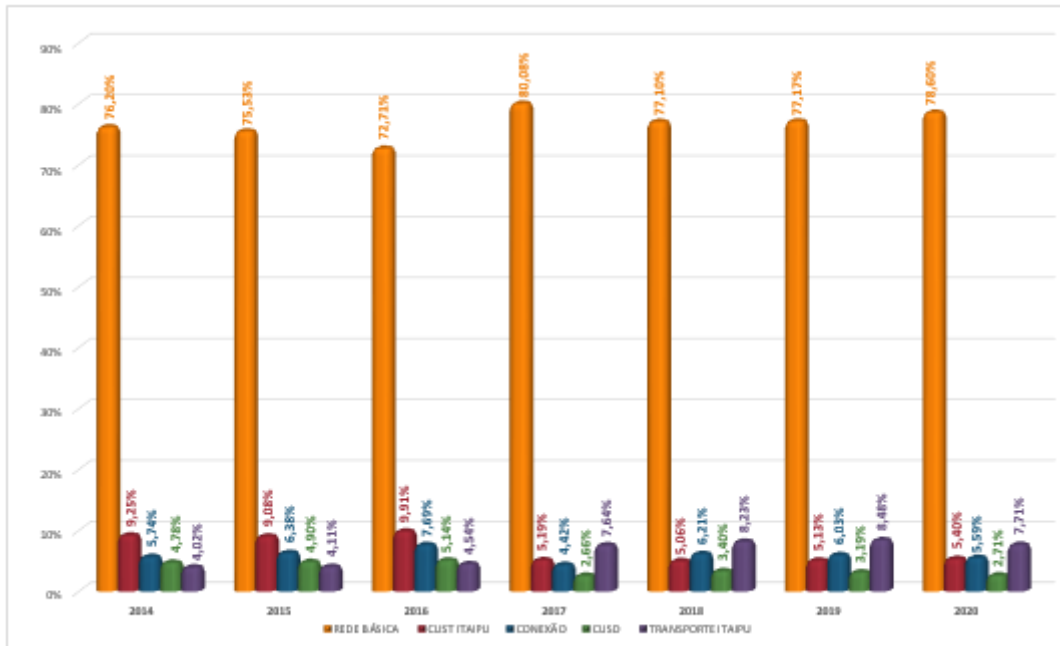
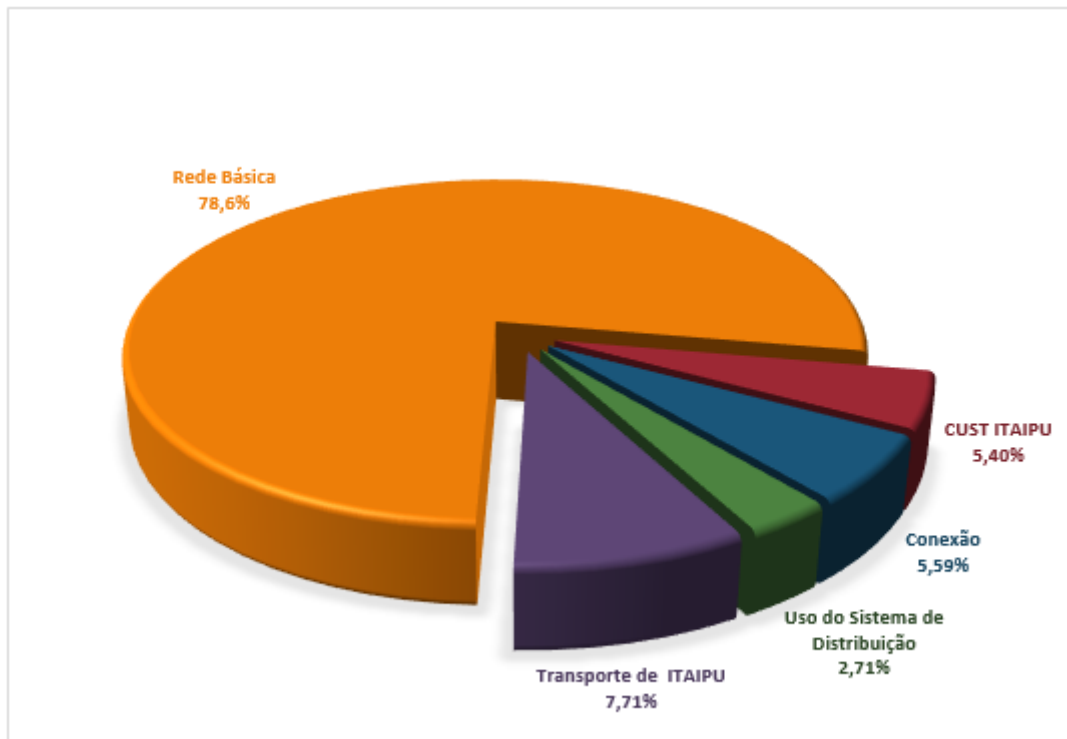


Gráfico 9 - Participação (%) dos itens que compõem os Serviços de Transmissão



Fonte: ANEEL. Elaboração: DGSE/SEE

Os serviços de transmissão são responsáveis por levar a energia elétrica das usinas até a entrada nas redes das distribuidoras. O custo mais expressivo desse serviço está concentrada na Rede Básica, que vem a ser a rede que unifica praticamente todas as usinas geradoras do país, fazendo com que a energia produzida por ela possa escoar para qualquer parte do sistema.

Esse sistema é conhecido como Sistema Interligado Nacional (SIN), e seu custo é dividido entre consumidores e geradores. Os valores apresentados no Gráfico 8 representam apenas a parte que cabe aos consumidores.

5. Subsídios

CDE – Conta de Desenvolvimento Energético

INTRODUÇÃO

Essa conta provê recursos para o cumprimento das políticas públicas do setor elétrico. Tanto os consumidores do mercado regulado (cativos) quanto aqueles denominados livres contribuem com a formação deste fundo.

Entre os anos de 2015 e 2019, a Conta também arrecadou recursos para o pagamento do empréstimo feito pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica para cobrir as despesas das distribuidoras de energia elétrica decorrentes da exposição involuntária no mercado de curto prazo e dos despachos de usinas termelétricas vinculadas a contratos por disponibilidade. Esse custo foi arcado apenas pelos consumidores do mercado cativo.

A CDE foi instituída pela Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, no artigo 13. Desde sua concepção, a redação desse artigo foi alterada por mais de 10 normativos supervenientes (entre Medidas Provisórias e Leis).

Em 2016, por meio da Lei 13.360, foi incluído o § 2º-A ao artigo 13 da Lei 10.438/2002. Por força deste dispositivo, o poder concedente recebeu o dever de apresentar plano de redução estrutural das despesas da CDE, devendo conter, no mínimo: (i) proposta de rito orçamentário anual; (ii) limite de despesas anuais; (iii) critérios para priorização e redução das despesas; e (iv) instrumentos aplicáveis para que as despesas não superem o limite de cada exercício.

A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE passou a ser responsável pela gestão financeira e operacional da CDE, desde de maio de 2017, conforme MP 735/16, convertida na Lei 13.360, de 2016. O orçamento da CDE é consolidado anualmente pela CCEE e aprovado pela ANEEL.

LEGISLAÇÃO

Artigo 13 da Lei nº 10.438, de 2002, criou a CDE.

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.

FONTES DE RECURSOS

Conforme dispõe o artigo 2º do Decreto nº 9.022/2017, os recursos da CDE serão provenientes:

- I - dos pagamentos anuais realizados a título de Uso de Bem Público - UBP;
- II - dos pagamentos de multas aplicadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL;
- III - dos pagamentos de quotas anuais efetuados pelos agentes que comercializem energia elétrica com o consumidor final;
- IV - da transferência de recursos do Orçamento Geral da União - OGU, sujeita à disponibilidade orçamentária e financeira;
- V - das transferências da Reserva Global de Reversão – RGR;

VI - dos saldos dos exercícios anteriores;

VII - dos juros de mora e as multas aplicados nos pagamentos em atraso à CDE; e

VIII - dos rendimentos auferidos com o investimento financeiro de seus recursos.

DESTINAÇÃO DOS RECURSOS

Conforme dispõe o artigo 4º do Decreto nº 9.022/2017, os recursos da CDE terão as seguintes finalidades:

I - a universalização do serviço de energia elétrica no território nacional, nos termos da Lei nº 10.438, de 2002, do Decreto nº 7.520, de 8 de julho de 2011, e da regulamentação da ANEEL;

II - a subvenção econômica destinada à modicidade da tarifa de fornecimento de energia elétrica aos consumidores finais integrantes da Subclasse Residencial Baixa Renda de que tratam a Lei nº 12.212, de 20 de janeiro de 2010, conforme o Decreto nº 7.583, de 13 de outubro de 2011, e a regulamentação da ANEEL;

III - os dispêndios da Conta de Consumo de Combustíveis - CCC, nos termos da Lei nº 12.111, 9 de dezembro de 2009, do Decreto nº 7.246, de 28 de julho de 2010, e da regulamentação da ANEEL;

IV - 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, nos termos do art. 13 da Lei nº 10.438, de 2002, das disposições deste Decreto e da regulamentação da ANEEL;

V - 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;

VI - os descontos nas tarifas de uso dos sistemas elétricos de distribuição e nas tarifas de energia elétrica, a que se referem os art. 1º e art. 2º do Decreto nº 7.891, 23 de janeiro de 2013, e conforme regulamentação da ANEEL;

VII - os descontos aplicados nas tarifas de uso dos sistemas elétricos de transmissão, conforme regulamentação da ANEEL;

VIII - 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;

IX - 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, nos termos do art. 4º -A da Lei nº 12.111, de 2009;

X - o programa de desenvolvimento e qualificação de mão de obra técnica, de que trata o § 11 do art. 13 da Lei nº 10.438, de 2002, na forma estabelecida em ato do Ministro de Estado de Minas e Energia;

e

XI - 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, na forma definida pela ANEEL, observado o disposto nos § 2º ao § 7º do art. 3º da Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996.

A CDE, em observância ao disposto no §13 do art. 13 da Lei nº 10.438, de 2002, cobrirá as seguintes obrigações nas condições, nos valores e nos prazos em que foram definidas:

I - a indenização atribuída à CDE, até a data de 17 de novembro de 2016, dos bens reversíveis ainda não amortizados ou não depreciados das concessões de que trata a Lei nº 12.783, de 2013; e

II - a modicidade tarifária, nos termos dos art. 4º -A e art. 4º-C do Decreto nº 7.891, de 2013, do Decreto nº 8.221, de 1º de abril de 2014, e do Decreto nº 8.401, de 4 de fevereiro de 2015.

Tabela 1 - GESTÃO DOS RECURSOS DA CDE



ORÇAMENTO CDE 2020

O orçamento da CDE aprovado pela ANEEL para 2020 ficou em R\$ 21,912 bilhões, sendo a principal fonte de receitas as quotas anuais pagas pelos consumidores de energia elétrica, mediante valor incluído nas tarifas dos consumidores finais, no valor de R\$ 20,1 bilhões.

O montante aprovado para 2020 representou acréscimo de 8,4% com relação ao orçamento de R\$ 20,208 bilhões em 2019. Esse incremento decorreu especialmente do acréscimo nos custos da Conta de Consumo de Combustíveis e da Tarifa Social de Energia Elétrica.

Em relação aos subsídios tarifários concedidos a diversas classes de consumidores, como rurais, houve uma pequena redução, fruto da publicação do Decreto 9.642/2018.

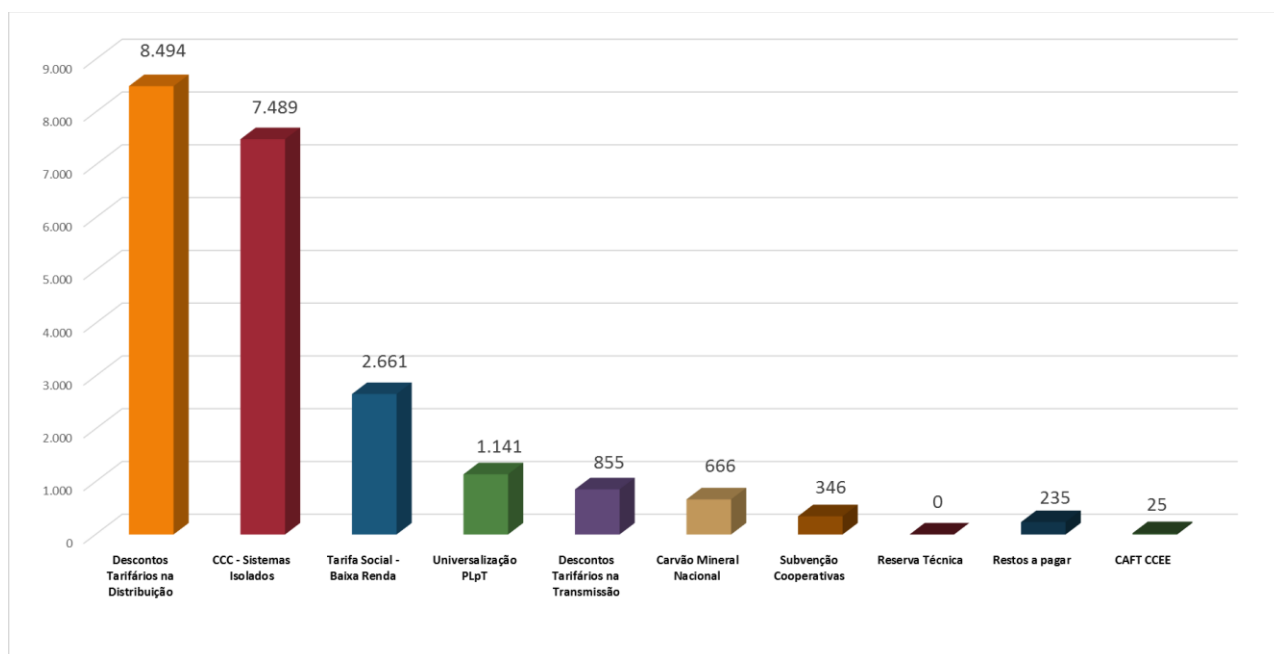
Esses números podem ser conferidos na Tabela 2.

Tabela 2 - ORÇAMENTO ANUAL CDE - 2020

ORÇAMENTO CDE (em R\$ milhões)						
DESPESAS	2019	2020 - CP	2020 - PÓS CP	Diferença CP	Diferença 2020/2019	Variação 2020/2019
Restos a pagar	0	327	235,6	-92	236	
Universalização - PLpT e Kit Instalação	1.078	1.142	1.142	0	63	6%
Tarifa Social - Baixa Renda	2.380	2.618	2.661	42	281	12%
Carvão Mineral Nacional	690	645	666	21	-24	-4%
CCC - Sistemas Isolados	6.310	7.586	7.489	-97	1180	19%
Descontos Tarifários na Distribuição	8.528	8.417	8.494	77	-35	-0,4%
Descontos Tarifários na Transmissão	914	855	855	0	-59	-6%
Subvenção Cooperativas	297	339	346	7	48	16%
CAFT CCEE	11	25	25	0	14	125%
Reserva Técnica	0	500	0	-500	0	
Total	20.208	22.453	21.912	- 541	1.704	8%
RECEITAS	2019	2020 - CP	2020 - PÓS CP	Diferença CP	Diferença 2020/ 2019	Variação 2020/2019
Saldo em Conta	108	0	0	0	-108	-100%
UBP	733	774	774	0	41	6%
Multas	181	143	143	0	-39	-21%
Recursos da União	0	0	0	0	0	
Recursos da RGR	1.240	843	843	0	-396	-32%
Outras disponibilidades	760	48	48	0	-712	-94%
Quotas CDE - ENERGIA	949	0	0	0	-949	-100%
Quotas CDE - Uso	16.238	20.645	20.105	-541	3867	24%
Total	20.208	22.453	21.912	- 541	1.704	8%

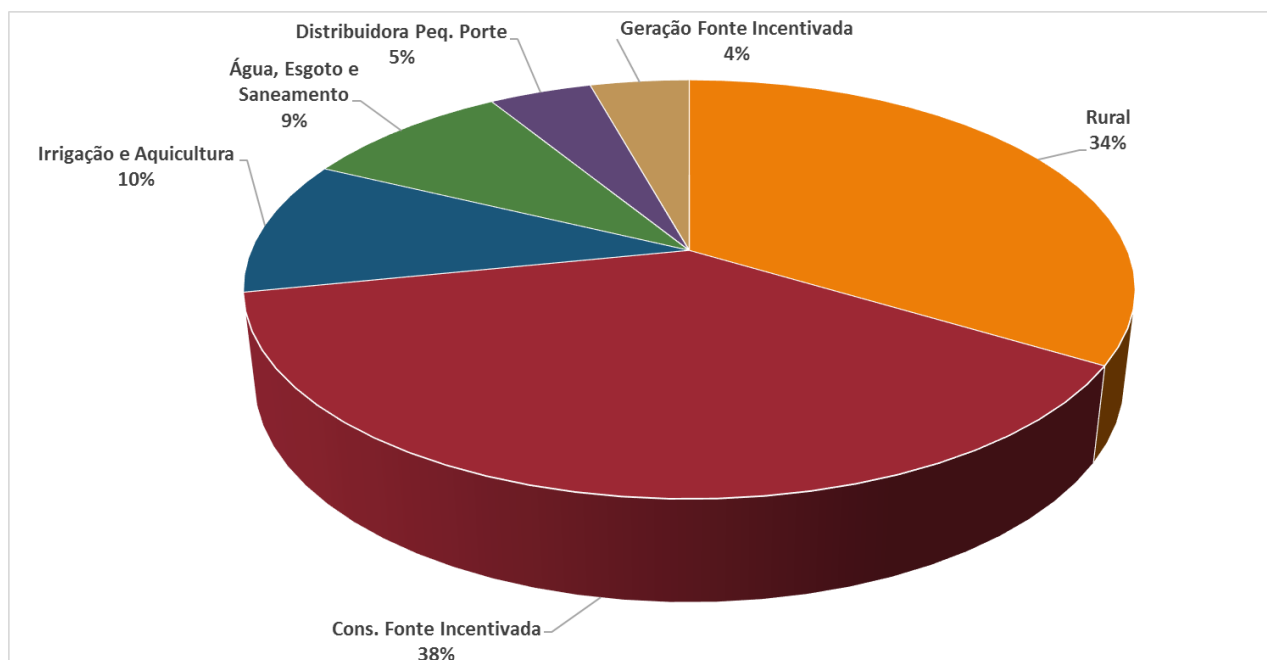
Fonte: ANEEL .

Gráfico 10 - Relação dos Subsídios Custeados pela CDE (R\$ Milhões; %) – Ano 2020



Como pode ser visto no gráfico acima, o item que mais relevante das despesas da CDE são os Descontos Tarifários na Distribuição. Ele é composto por vários subsídios concedidos aos mais variados setores. Abaixo, detalhamos sua composição:

Gráfico 11 – Composição dos Descontos Tarifários na Distribuição em % – Ano 2020



Fonte: ANEEL Elaboração: DGSE/SEE

4.Tarifas de Energia Eléctrica

Tabela 3 - Estrutura Tarifária TUSD e TE

TIPO TARIFA	GRUPO DE CUSTO	CUSTO
TUSD	ENCARGOS E SUBSÍDIOS	TFSEE
		P&D
		ONS
		CCC
		CDE
		PROINFA
	FIO A	TUSD RB
		TUSD FR
		CONEXÃO T
		CONEXÃO D
		CUSD
		TUSDG-T
	TUSDG-ONS	
	FIO B	DISTRIBUIÇÃO
PERDAS	PERDAS TÉCNICAS	
	PERDAS RB/ PERDAS D	
	PERDAS NAO TÉCNICAS	
	RI	
TE	ENCARGOS	P&D
		ESS/ERR
		CFURH
		CDE ENERGIA
	ENERGIA	ENERGIA REVENDA
	FIO A	ITAIPU
		TUST ITAIPU
PERDAS	PERDAS RB/C	

GLOSSÁRIO DA ESTRUTURA TARIFÁRIA

- CCC: Conta Consumo de Combustíveis.

É um subsídio suportado por todos os consumidores de energia elétrica do país para cobrir os custos anuais de geração de usinas termelétricas em áreas não integradas ao Sistema Interligado Nacional, também conhecidos como Sistemas Isolados.

- CDE: Conta de Desenvolvimento Energético.

Conta destinada a custear os diversos subsídios tarifários concedidos a algumas classes de consumidores, como rural, baixa renda, irrigantes, entre outros. Além disso, financia os subsídios para fontes incentivadas, cooperativas enquadradas como permissionárias e concessionárias, carvão mineral nacional e universalização do acesso à energia. Recebe recursos das quotas pagas por todos os consumidores de energia elétrica.

- CFURH: Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos.

A CFURH tem o objetivo de compensar financeiramente a União, estados e municípios pelo uso da água e de terras produtivas necessárias à instalação de usinas para geração de energia.

- CUSD: Contrato de Uso do Sistema de Distribuição

Contrato celebrado entre a permissionária e um usuário ou entre àquela e sua supridora, estabelecendo as condições gerais do serviço a ser prestado, os montantes de uso contratados por ponto de conexão, bem como as condições técnicas e comerciais a serem observadas para o uso do sistema de distribuição.

- ENCARGOS

Valor cobrado na tarifa final dos consumidores de energia elétrica para custear subsídios a diversos setores da sociedade e da economia, como a CDE e CCC. Além disso existem os encargos destinados a custear a operação e segurança do sistema elétrico, como ESS e EER, entre outros.

- ESS Encargo de Serviços do Sistema -

Encargo destinado à cobertura dos custos dos serviços do sistema, como aqueles decorrentes do acionamento de térmicas por restrições de transmissão. Esse encargo é pago por todos os consumidores de energia elétrica.

EER: Encargos de Energia de Reserva.

Representa todos os custos decorrentes da contratação da energia de reserva, entendida como aquela destinada a aumentar a segurança no fornecimento de energia elétrica, proveniente de usinas especialmente contratadas mediante leilões para este fim, que são pagos por todos os consumidores finais de energia elétrica do Sistema Interligado Nacional.

- FIO A

Componente da Tarifa de Uso dos Sistemas de Distribuição, correspondente ao custo do uso de redes de distribuição ou de transmissão de terceiros.

- FIO B

Componente da Tarifa de Uso dos Sistemas de Distribuição, correspondente ao custo do serviço prestado pela própria distribuidora.

- TARIFA DE ITAIPU

Tarifa de repasse da energia produzida pela usina de Itaipu Binacional, paga pelos consumidores das regiões Sul, Sudeste e Centro-Oeste.

- ONS: Contribuição ao Operador Nacional do Sistema.

A contribuição ao ONS tem o objetivo de financiar o funcionamento do Operador Nacional do Sistema Elétrico, que coordena e controla a operação das geradoras e transmissoras de energia elétrica no Sistema Interligado Nacional.

- P&D: Pesquisa e Desenvolvimento.

O P&D tem o objetivo de estimular pesquisas científicas e tecnológicas relacionadas à energia elétrica e ao uso sustentável dos recursos necessários para gerá-la.

-

PERDAS

Referem-se à energia elétrica gerada que passa pelas linhas de transmissão e redes da distribuição, mas que não chega a ser comercializada, seja por motivos técnicos ou comerciais.

- PERDAS TÉCNICAS

O transporte da energia, seja na Rede Básica ou na distribuição, resulta inevitavelmente em perdas técnicas relacionadas à transformação de energia elétrica em energia térmica nos condutores (efeito joule), perdas nos núcleos dos transformadores, perdas dielétricas etc.

- PERDAS NÃO TÉCNICAS

As perdas não técnicas ou comerciais decorrem principalmente de furto (ligação clandestina, desvio direto da rede) ou fraude de energia (adulterações no medidor), além de erros de medição e de faturamento.

- PERDAS RB (Perdas na Rede Básica)

As perdas na Rede Básica são calculadas pela diferença da energia gerada e entregue nas redes de distribuição. Essas perdas são apuradas mensalmente pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) e o seu custo, que é definido anualmente nos processos tarifários, é rateado em 50% para os geradores e 50% para os consumidores.

- PERDAS D (Perdas na Distribuição)

Perdas que ocorrem dentro do próprio sistema de distribuição.

- PROINFA: Programa de Incentivo a Fontes Alternativas de Energia Elétrica

O PROINFA tem como objetivo aumentar a participação de fontes alternativas renováveis (pequenas centrais hidrelétricas, usinas eólicas e empreendimentos termelétricos a biomassa) na produção de energia elétrica, privilegiando empreendedores que não tenham vínculos societários com concessionárias de geração, transmissão ou distribuição.

- RI: Receitas Irrecuperáveis

Parcela esperada da receita total faturada pela empresa que tem baixa expectativa de arrecadação em função da inadimplência por parte dos consumidores.

- TE: Tarifa de Energia

Valor monetário unitário determinado pela ANEEL, em R\$/MWh, utilizado para efetuar o faturamento mensal referente ao consumo de energia.

- TFSEE: Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica

A TFSEE foi criada com o objetivo de custear o funcionamento da ANEEL no exercício das suas atividades de fiscalização e regulação econômica.

- TUSD: Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição

Valor monetário unitário determinado pela ANEEL, em R\$/MWh ou em R\$/kW, utilizado para efetuar o faturamento mensal dos consumidores pelo uso do sistema de distribuição de energia elétrica.

- TUSD FR: Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição – Rede Básica de Fronteira

Refere-se ao pagamento pelo uso de instalações de conexão entre a Rede Básica e outras redes.

- TUSD RB: Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição – Rede Básica

Valor pago pelos consumidores para custear as redes de transmissão integrantes da Rede Básica, que possui nível de tensão igual ou superior a 230 kV.

- TUST ITAIPU: Tarifa de Transporte de Itaipu

Valor pago pelos consumidores das regiões Sul, Sudeste e Centro-Oeste para custear o sistema de transmissão exclusivo da energia elétrica produzida pela Usina de Itaipu Binacional.

CONEXAO D - Encargo de conexão a instalações de distribuição

Valor devido pelo usuário que se conecta às instalações de propriedade da distribuidora de energia elétrica.

- CONEXAO T - Encargo de conexão ao Sistema de Transmissão

Valor pago pelos usuários que se conectam às Demais Instalações de Transmissão (DIT).

- DIT – Demais Instalações de Transmissão:

Valores pagos pelos usuários das redes de transmissão que não pertencem à Rede Básica.

- TUSDG – Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição Geração

Tarifa paga pelos geradores pelo uso do sistema de transmissão e distribuição.

- TUSDG-T - Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição Geração - Transmissão

Tarifa paga pelos geradores pelo uso do sistema de transmissão.

- TUSDG-ONS – Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição Geração - ONS

Tarifa paga pelos geradores para remunerar o ONS.

Tabela 4 - Tarifas da Classe Residencial B1

Tarifa de Fornecimento Classe Residencial B1 - 2020 - Todas Distribuidoras								
ORD.	EMPRESAS	Tarifas Homologadas 2019 R\$/MWh	Resolução Homologatória ANEEL 2019	Tarifas Homologadas 2020 R\$/MWh	Resolução Homologatória ANEEL 2020	Vigência		Variação Percentual 2020/2019
						Início	Fim	
1º	CELPA	683,60	2.588	703,21	2.750	07/08/2020	06/08/2021	2,87%
2º	AME	664,84	2.633	693,49	2.795	01/11/2020	31/10/2021	4,31%
3º	ENEL RJ	668,22	2.523	683,67	2.666	15/03/2020	14/03/2021	2,31%
4º	LIGHT	625,65	2.523	663,11	2.667	15/03/2020	14/03/2021	5,99%
5º	ENF	649,89	2.560	662,44	2.698	22/06/2020	21/06/2021	1,93%
6º	FORCEL	619,01	2.595	654,63	2.765	26/08/2020	25/08/2021	5,75%
7º	ETO	600,08	2.567	647,35	2.720	04/07/2020	03/07/2021	7,88%
8º	EMS	608,65	2.525	645,42	2.671	08/04/2020	07/04/2021	6,04%
9º	CEMIG-D	628,33	2.550	644,63	2.707	28/05/2020	27/05/2021	2,59%
10º	EFLUL	648,12	2.598	641,69	2.760	29/08/2020	28/08/2021	-0,99%
11º	EFLJC	639,05	2.599	639,85	2.761	29/08/2020	28/08/2021	0,13%
12º	EMT	626,84	2.527	636,28	2.672	08/04/2020	07/04/2021	1,51%
13º	CEMAR	630,18	2.594	628,21	2.758	28/08/2020	27/08/2021	-0,31%
14º	EMG	595,83	2.561	627,73	2.696	22/06/2020	21/06/2021	5,35%
15º	SULGIPE	636,31	2.546	619,22	2.687	22/05/2020	21/05/2021	-2,69%
16º	HIDROPAN	600,74	2.572	602,62	2.729	22/07/2020	21/07/2021	0,31%
17º	CHESP	573,14	2.639	599,53	2.796	22/11/2020	21/11/2021	4,60%
18º	ELFSM	517,96	2.591	593,39	2.766	22/08/2020	21/08/2021	14,56%
19º	RGE SUL	560,27	2.557	589,57	2.697	19/06/2020	18/06/2021	5,23%
20º	EQUATORIAL - AL	535,25	2.540	583,31	2.684	03/05/2020	02/05/2021	8,98%
21º	ENERGISA RONDÔNIA	576,82	2.648	514,38	2.819	13/12/2020	12/12/2021	-10,82%
22º	COELBA	552,13	2.533	576,71	2.675	22/04/2020	21/04/2021	4,45%
23º	RORAIMA ENERGIA	617,77	2.634	574,69	2.794	01/11/2020	31/10/2021	-6,97%
24º	CELPE	549,33	2.535	574,34	2.683	29/04/2020	28/04/2021	4,55%
25º	UHENPAL	572,49	2.547	571,71	2.688	22/05/2020	21/05/2021	-0,14%
26º	ENERGISA ACRE	569,84	2.649	581,91	2.820	13/12/2020	12/12/2021	2,12%
27º	EQUATORIAL - PIAUÍ	569,48	2.644	581,82	2.811	02/12/2020	01/12/2021	2,17%
28º	EPB	545,40	2.596	562,11	2.763	28/08/2020	27/08/2021	3,06%
29º	COCEL	557,12	2.563	561,58	2.706	29/06/2020	28/06/2021	0,80%
30º	ELETCAR	541,57	2.574	561,45	2.731	22/07/2020	21/07/2021	3,67%
31º	EDP ES	525,81	2.589	557,00	2.749	22/08/2020	21/08/2021	5,93%
32º	ELEKTRO	531,87	2.592	555,05	2.762	27/08/2020	26/08/2021	4,36%
33º	CPFL PAULISTA	523,02	2.526	550,20	2.670	08/04/2020	07/04/2021	5,20%
34º	CEEE-D	515,07	2.640	548,97	2.798	22/11/2020	21/11/2021	6,58%
35º	ENEL GO	533,68	2.626	547,39	2.791	22/10/2020	21/10/2021	2,57%
36º	ENEL CE	529,59	2.530	546,45	2.676	22/04/2020	21/04/2021	3,18%
37º	CPFL SANTA CRUZ	547,69	2.522	541,15	2.668	22/06/2020	21/03/2021	-1,19%
38º	DEMEI	507,03	2.573	537,88	2.728	22/07/2020	21/07/2021	6,08%
39º	ENERGISA - ACRE (CEA)	537,18	2.645	581,91	2.820	30/11/2020	29/11/2021	8,33%
40º	ESE	530,72	2.531	535,51	2.678	22/04/2020	21/04/2021	0,90%
41º	ENEL SP	515,59	2.568	534,19	2.719	04/07/2020	03/07/2021	3,61%
42º	CPFL PIRATININGA	490,18	2.627	533,55	2.792	23/10/2020	22/10/2021	8,85%
43º	MUX ENERGIA	485,22	2.571	527,79	2.730	22/07/2020	21/07/2021	8,77%
44º	DMED	507,32	2.638	525,57	2.797	22/11/2020	21/11/2021	3,60%
45º	COSERN	505,53	2.532	518,50	2.677	22/04/2020	21/04/2021	2,57%
46º	CEB-DIS	518,01	2.625	514,78	2.789	22/10/2020	21/10/2021	-0,62%
47º	ESS	497,35	2.570	513,89	2.722	12/07/2020	11/07/2021	3,33%
48º	COPEL-DIS	517,61	2.559	512,77	2.704	24/06/2020	23/06/2021	-0,94%
49º	IENERGIA	510,62	2.600	512,48	2.759	29/08/2020	28/08/2021	0,36%
50º	COOPERALIANÇA	467,60	2.601	512,00	2.764	29/08/2020	28/08/2021	9,50%
51º	CELESC-DIS	469,78	2.593	505,99	2.756	22/08/2020	21/08/2021	7,71%
52º	EBO	507,38	2.523	497,66	2.665	04/02/2020	03/02/2021	-1,92%
53º	EDP SP	525,73	2.629	447,81	2.790	23/10/2020	22/10/2021	-14,82%

- **A RHE 2751/2020** Prorrogou a vigência das tarifas de aplicação, da - TUSD e das Tarifas de Energia - TE, da Empresa Luz e Força Santa Maria S.A - **ELFSM**, constantes da Resolução Homologatória ANEEL 2.591, de 13 de agosto de 2019.
- **A RHE 2.757/2020** homologou o novo resultado do Reajuste Anual da CEMIG

Reajuste Tarifário de 2019	Reajuste Tarifário de 2020	Revisão Tarifária Periódica RTP 2020	Revisão Tarifária Extraordinária - RTE 2020
----------------------------	----------------------------	--------------------------------------	---

Tabela 5 - Histórico do Acionamento das Bandeiras Tarifárias

ANO 2020	
MÊS	BANDEIRA
JANEIRO	AMARELA
FEVEREIRO	VERDE
MARÇO	VERDE
ABRIL	VERDE
MAIO	VERDE
JUNHO	VERDE
JULHO	VERDE
AGOSTO	VERDE
SETEMBRO	VERDE
OUTUBRO	VERDE
NOVEMBRO	VERDE
DEZEMBRO	VERMELHA

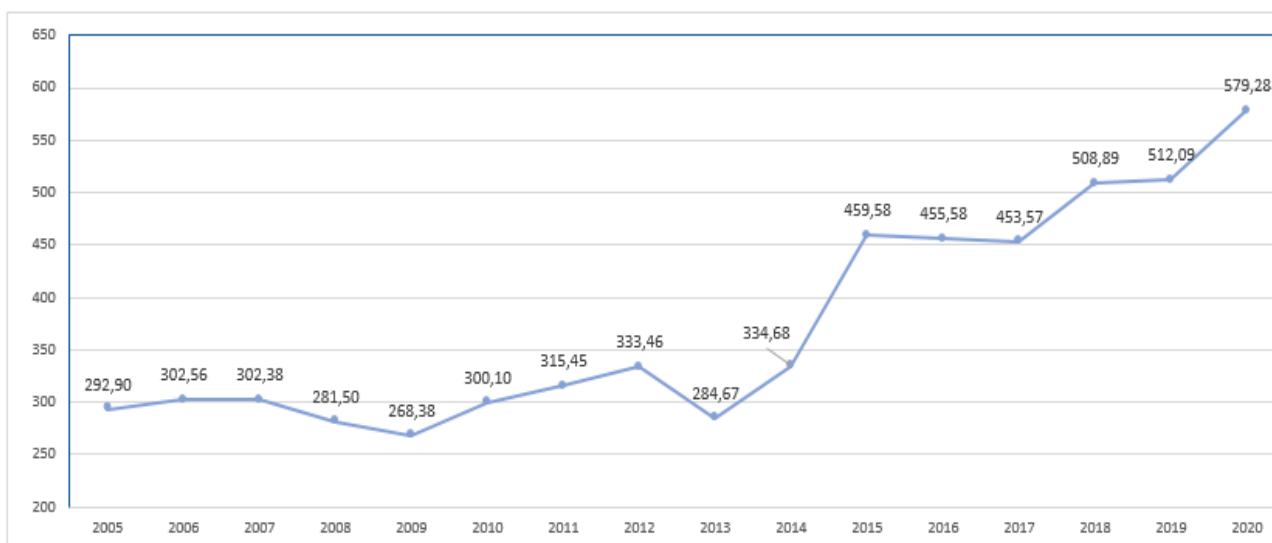
Tabela 6 – Valor das Bandeiras Tarifárias

Cor da Bandeira	Valor (R\$/Mwh)
VERDE	0
AMARELA	15
VERMELHA 1	40
VERMELHA 2	60

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

Gráfico 12 - Fornecimento Faturado de Energia Elétrica – Brasil 2005 a 2020

Evolução da Tarifa Média da Classe Residencial - R\$/MWh



Desde 2013, a tarifa de energia elétrica vem em uma tendência de aumento considerável. Em 5 anos, o valor cresceu cerca de 78%. Esse cenário se explica por uma conjuntura de fatores.

No início de 2013, foi publicada Lei nº 12.783, que trazia as condicionantes para a renovação das concessões de geração que estariam para vencer nos próximos anos. Com isso, os concessionários que aceitassem a condição de que o valor da energia gerada fosse estipulado pela Aneel teriam seus contratos de concessão renovados antecipadamente em 30 anos. Os que não aceitassem tais condições, permaneceriam com os contratos de concessão vigentes até a data de vencimento, quando então as concessões seriam relicitadas.

Ocorre que os contratos de compra e venda de energia elétrica firmados entre os geradores e as concessionárias de distribuição, em ambiente regulado, encerravam-se antes do término de vigência dos contratos de concessão de geração.

Como alguns geradores não aceitaram as condições propostas por meio da citada Lei, parte da energia que estava contratada no ambiente regulado tornou-se disponível para os geradores contratarem livremente.

Dessa forma, boa parte da energia que estava contratada em ambiente regulado continuou com as distribuidoras por meio de cotas, mas o montante relativo aos geradores que não aceitaram as condições gerou exposição ao mercado de curto prazo para algumas distribuidoras.

Unido a esse fator, o país passou por um período de escassez hidrológica, o que elevou o valor do PLD (preço de curto prazo), fazendo com que as distribuidoras arcassem com valores altos na aquisição da energia elétrica para atenderem seus mercados. Esses valores foram repassados para as tarifas dos consumidores finais.

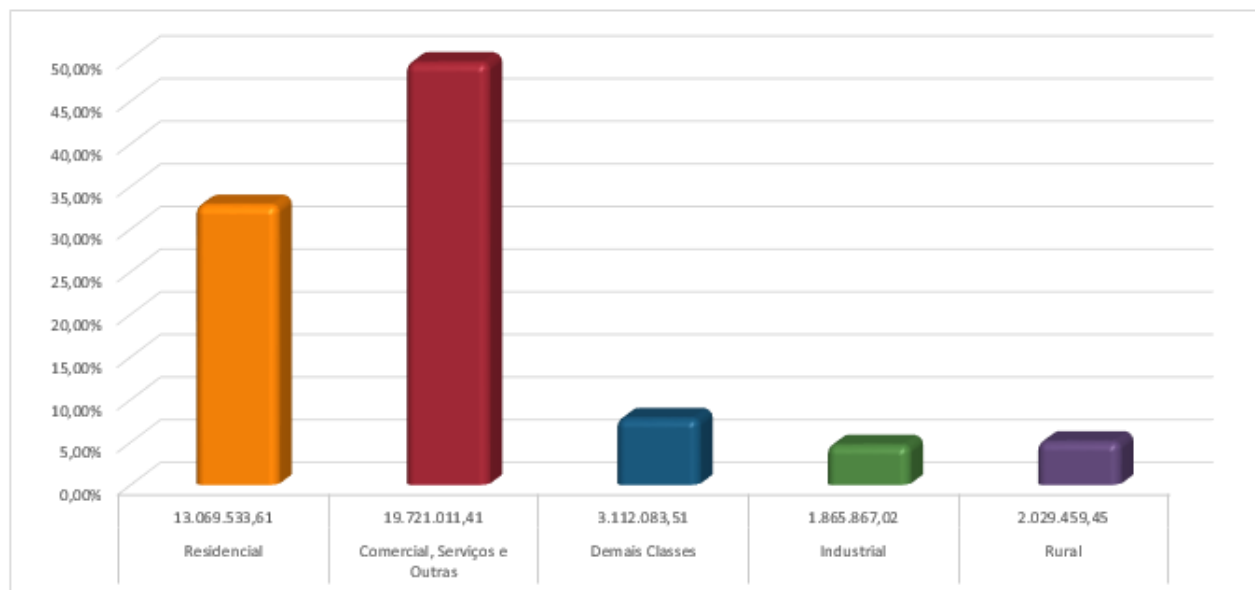
Além disso, com o despacho de termelétricas para a economia de água nos reservatórios das usinas hidrelétricas, foi necessária uma revisão tarifária extraordinária para que as distribuidoras pudessem arcar com o elevado valor do custo variável dessas térmicas.

Para fazer frente a todos esses custos foi criada a Conta ACR, que recebe desde 2014 recursos arrecadados nas tarifas dos consumidores para fazer frente aos empréstimos financeiros tomados pela CCEE nos anos de 2014 e 2015, no total de 21,75 bilhões de reais. A última parcela dessa conta será paga em setembro de 2019.

Outro ponto a se considerar é a elevação das despesas da CDE. Em 2013, essa conta recebeu recursos do Tesouro Nacional para cobrir os custos dos subsídios. Entretanto, desde 2015, esses aportes não mais foram alocados para a CDE, aumentando o valor que é cobrado nas tarifas dos consumidores finais.

Com vistas a esse cenário, o MME vem trabalhando para diminuir os subsídios tarifários, com a publicação do Decreto nº 9.642, de 27 de dezembro de 2018, resultado dos estudos apresentados no Relatório Final do Plano de Redução Estrutural das Despesas da CDE.

Gráfico 13 - Consumo por Classes – Dezembro-2020 (%; Mwh)



Fonte: ANEEL/SAMP – Elaboração – DGSE

Tabela 7 – Tarifa Média de Fornecimento Faturado de Energia Elétrica por Classe de Consumo e Região (R\$/MWh)

DEZEMBRO -2020

Classe de Consumo	Brasil	Centro Oeste	Nordeste	Norte	Sudeste	Sul
Comercial, Serviços e Outras	597,35	589,00	574,06	640,74	655,26	558,13
Consumo Próprio	587,90	614,59	584,74	644,27	588,49	530,25
Iluminação Pública	382,29	359,60	361,35	389,60	421,76	364,63
Industrial	557,71	563,27	503,65	524,60	601,94	586,66
Poder Público	591,39	589,63	595,17	625,76	580,72	591,39
Residencial	579,28	595,01	539,08	639,21	592,27	558,45
Rural	495,49	512,02	478,14	490,80	494,08	516,66
Rural Aquicultor	316,02	407,35	304,91	402,51	457,20	349,30
Rural Irrigante	351,43	404,59	260,08	396,23	376,52	374,42
Serviço Público (água, esgoto e saneamento)	466,56	459,71	448,95	529,60	456,55	518,24
Serviço Público (tração elétrica)	460,71	505,04	428,98		449,72	524,64
Total por Região	551,45	595,13	539,10	639,21	592,27	558,40

	Brasil	Centro Oeste	Nordeste	Norte	Sudeste	Sul
Comercial, Serviços e Outras	111,11	109,56	106,78	119,18	121,88	103,82
Consumo Próprio	109,35	114,32	108,76	119,84	109,46	98,63
Iluminação Pública	71,11	66,89	67,21	72,47	78,45	67,82
Industrial	103,74	104,77	93,68	97,58	111,96	109,12
Poder Público	110,00	109,67	110,71	116,39	108,02	110,00
Residencial	107,75	110,67	100,27	118,90	110,17	103,87
Rural	92,16	95,24	88,94	91,29	91,90	96,10
Rural Aquicultor	58,78	75,77	56,71	74,87	85,04	64,97
Rural Irrigante	65,37	75,25	48,38	73,70	70,03	69,64
Serviço Público (água, esgoto e saneamento)	86,78	85,51	83,51	98,51	84,92	96,39
Serviço Público (tração elétrica)	85,69	93,94	79,79	0,00	83,65	97,59
Total por Região	102,57	110,70	100,28	118,90	110,17	103,87

Tabela 8 – Tarifa Média de Fornecimento Faturado de Energia Elétrica por Classe de Consumo e Região (US\$/MWh)

Taxa Câmbio BACEN –19/02/2021 – US\$ 5,3762
 Fonte: ANEEL. Elaboração: DGSE/SEE

**Tarifas de Resolução Homologatória ANEEL
(Grupo A)
2020**

Tabela 9 - Modalidade Tarifária Azul – Subgrupo A2

TARIFA AZUL													
Resolução ANEEL ANO 2020 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A2 (88 a 138 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	
2.665	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA											
2.666	15/mar	ENEL - RJ	25,57	11,84	74,97	425,94	440,94	465,94	485,94	256,76	271,76	296,76	316,76
2.667	15/mar	LIGHT	16,15	9,54	89,57	459,23	474,23	499,23	519,23	277,81	292,81	317,81	337,81
2.668	22/mar	CPFL SANTA CRUZ	10,76	10,46	51,85	364,69	379,69	404,69	424,69	219,38	234,38	259,38	279,38
2.670	08/abr	CPFL PAULISTA	12,91	6,51	62,15	443,40	458,40	483,40	503,40	266,58	281,58	306,58	326,58
2.672	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	18,57	7,58	60,48	420,68	435,68	460,68	480,68	251,44	266,44	291,44	311,44
2.671	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	21,25	7,27	59,84	435,01	450,01	475,01	495,01	260,06	275,06	300,06	320,06
2.675	22/abr	COELBA	27,84	11,24	35,79	367,78	382,78	407,78	427,78	217,20	232,20	257,20	277,20
2.676	22/abr	ENEL - CE											
2.677	22/abr	COSEERN	16,08	7,24	29,54	386,44	401,44	426,44	446,44	227,96	242,96	267,96	287,96
2.678	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE											
2.683	29/abr	CELPE											
2.684	03/mai	CEAL											
2.687	22/mai	SULGIPE											
2.688	22/mai	UHENPAL											
2.707	28/mai	CEMIG D	12,43	5,20	67,69	437,83	452,83	477,83	497,83	260,51	275,51	300,51	320,51
2.697	19/jun	RGE	7,26	7,20	61,77	435,59	450,59	475,59	495,59	259,96	274,96	299,96	319,96
2.698	22/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO											
2.704	22/jun	COPEL - D	15,22	6,26	59,33	406,26	421,26	446,26	466,26	248,79	263,79	288,79	308,79
2.696	24/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS	23,50	10,39	70,07	468,17	483,17	508,17	528,17	277,99	292,99	317,99	337,99
2.706	29/jun	COCEL											
2.720	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	20,43	8,30	36,46	364,62	379,62	404,62	424,62	213,76	228,76	253,76	273,76
2.719	04/jul	ELETROPAULO	12,98	9,48	63,02	382,17	397,17	422,17	442,17	236,55	251,55	276,55	296,55
2.722	12/jul	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	17,44	12,17	52,56	382,90	397,90	422,90	442,90	234,55	249,55	274,55	294,55
2.728	22/jul	DEMEI											
2.731	22/jul	ELETROCAR											
2.729	22/jul	HIDROPAN											
2.730	22/jul	MUXENERGIA											
2.750	07/ago	CELPA	30,49	14,00	34,81	343,74	358,74	383,74	403,74	215,59	230,59	255,59	275,59
2.749	07/ago	EDP - ES	18,35	9,48	61,82	406,95	421,95	446,95	466,95	249,83	264,83	289,83	309,83
2.756	22/ago	CELESC - D	14,57	8,59	53,23	422,96	437,96	462,96	482,96	260,89	275,89	300,89	320,89
2.766	22/ago	ELFSM - STA MARIA											
2.765	26/ago	FORCEL											
2.762	27/ago	ELEKTRO	15,90	11,70	53,21	387,59	402,59	427,59	447,59	240,63	255,63	280,63	300,63
2.758	28/ago	CEMAR											
2.763	28/ago	EPB - ENERGISA											
2.764	29/ago	COOPERALIANÇA											
2.759	29/ago	ENERGIA											
2.761	29/ago	JOÃO CESA											
2.760	29/ago	EFLUL - URUSSANGA											
2.791	22/out	ENEL - GO	12,54	8,91	60,09	382,64	397,64	422,64	442,64	234,34	249,34	274,34	294,34
2.789	22/out	CEB-DIS	13,28	8,28	64,02	375,69	390,69	415,69	435,69	230,83	245,83	270,83	290,83
2.790	23/out	EDP - SP	11,80	6,13	60,07	417,56	432,56	457,56	477,56	247,03	262,03	287,03	307,03
2.792	23/out	CPFL - PIRATININGA	15,06	8,76	63,53	409,76	424,76	449,76	469,76	248,35	263,35	288,35	308,35
2.794	01/nov	RORAIMA ENERGIA S/A											
2.795	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA											
2.798	22/nov	CEEE - D	18,84	15,77	72,51	408,47	423,47	448,47	468,47	252,49	267,49	292,49	312,49
2.796	22/nov	CHESP											
2.797	22/nov	DMED - DISTRIBUIÇÃO S/A	19,15	7,61	50,02	375,26	390,26	415,26	435,26	227,49	242,49	267,49	287,49
2.813	30/nov	CEA											
2.811	02/dez	EQUATORIAL PIAUÍ											
2.819	13/dez	ENERGISA RONDÔNIA											
2.820	13/dez	ENERGISA ACRE											

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SE

Tabela 10 - Modalidade Tarifária Azul- Subgrupo A3

TARIFA AZUL													
Resolução ANEEL ANO 2020 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A3 (69 kV)										
			TUSD			TE							
			PONTA	F.PONTA		BANDEIRAS				FORA PONTA			
						VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º/2º PATAMAR	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º/2º PATAMAR		
			RS/KW	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	
2.665	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA	12,48	5,78	25,88	369,87	384,87	409,87	429,87	218,53	233,53	258,53	278,53
2.666	15/mar	ENEL - RJ	49,61	19,40	93,92	425,94	440,94	465,94	485,94	256,76	271,76	296,76	316,76
2.667	15/mar	LIGHT											
2.668	22/mar	CPFL SANTA CRUZ	19,26	10,41	59,85	364,69	379,69	404,69	424,69	219,38	234,38	259,38	279,38
2.670	08/abr	CPFL PAULISTA	38,25	12,84	91,68	443,40	458,40	483,40	503,40	266,58	281,58	306,58	326,58
2.672	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	28,27	12,67	59,08	420,68	435,68	460,68	480,68	251,44	266,44	291,44	311,44
2.671	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	49,76	16,45	66,49	435,01	450,01	475,01	495,01	260,06	275,06	300,06	320,06
2.675	22/abr	COELBA	16,88	7,91	34,88	367,78	382,78	407,78	427,78	217,20	232,20	257,20	277,20
2.676	22/abr	ENEL - CE	12,85	6,44	33,90	403,66	418,66	443,66	463,66	238,16	253,16	278,16	298,16
2.677	22/abr	COSERN	15,91	8,75	32,89	386,44	401,44	426,44	446,44	227,96	242,96	267,96	287,96
2.678	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE	23,22	8,49	33,34	367,46	382,46	407,46	427,46	216,56	231,56	256,56	276,56
2.683	29/abr	CELPE	14,51	8,14	36,44	401,95	416,95	441,95	461,95	237,48	252,48	277,48	297,48
2.684	03/mai	CEAL	24,75	14,25	39,86	331,19	346,19	371,19	391,19	197,09	212,09	237,09	257,09
2.687	22/mai	SULGIPE	15,83	8,60	25,56	399,45	414,45	439,45	459,45	233,72	248,72	273,72	293,72
2.688	22/mai	UHENPAL											
2.707	28/mai	CEMIG D	22,20	7,93	79,60	437,83	452,83	477,83	497,83	260,51	275,51	300,51	320,51
2.697	19/jun	RGE	11,69	10,00	63,74	435,59	450,59	475,59	495,59	259,96	274,96	299,96	319,96
2.698	22/jun	ENF - ENERGISA N. FRIBURGO											
2.704	22/jun	COPEL - D	16,50	7,25	60,04	406,26	421,26	446,26	466,26	248,79	263,79	288,79	308,79
2.696	24/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS	23,54	9,12	69,39	468,17	483,17	508,17	528,17	277,99	292,99	317,99	337,99
2.706	29/jun	COCEL											
2.720	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	35,25	12,23	284,09	364,62	379,62	404,62	424,62	213,76	228,76	253,76	273,76
2.719	04/jul	ELETROPOL											
2.722	12/jul	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	17,33	11,22	60,89	382,90	397,90	422,90	442,90	234,55	249,55	274,55	294,55
2.728	22/jul	DEMEI											
2.731	22/jul	ELETROCAR											
2.729	22/jul	HIDROPAN											
2.730	22/jul	MUXENERGIA											
2.750	07/ago	CELPA	31,00	15,46	42,09	343,74	358,74	383,74	403,74	215,59	230,59	255,59	275,59
2.749	07/ago	EDP - ES	33,92	12,63	68,37	406,95	421,95	446,95	466,95	249,83	264,83	289,83	309,83
2.756	22/ago	CELESC - D	20,46	10,52	57,20	422,96	437,96	462,96	482,96	260,89	275,89	300,89	320,89
2.766	22/ago	ELFSM - STAMARIA											
2.765	26/ago	FORCEL											
2.762	27/ago	ELEKTRO	22,41	12,30	68,17	387,59	402,59	427,59	447,59	240,63	255,63	280,63	300,63
2.758	28/ago	CEMAR	29,69	10,49	32,80	325,01	340,01	365,01	385,01	193,64	208,64	233,64	253,64
2.763	28/ago	EPB - ENERGISA	23,60	10,77	32,28	341,61	356,61	381,61	401,61	206,89	221,89	246,89	266,89
2.764	29/ago	COOPERALIANÇA											
2.769	29/ago	ENERGIA											
2.761	29/ago	JOÃO CESA											
2.760	29/ago	EFLUL - URUSSANGA	28,23	11,23	51,11	453,03	468,03	493,03	513,03	265,46	280,46	305,46	325,46
2.791	22/out	ENEL - GO	19,65	10,62	64,68	382,64	397,64	422,64	442,64	234,34	249,34	274,34	294,34
2.789	22/out	CEB-DIS											
2.790	23/out	EDP - SP											
2.792	23/out	CPFL - PIRATININGA											
2.794	01/nov	RORAIMA ENERGIA S/A											
2.795	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA	7,24	5,90	52,77	389,28	404,28	429,28	449,28	230,03	245,03	270,03	290,03
2.798	22/nov	CEEE - D	18,47	11,84	70,77	408,47	423,47	448,47	468,47	252,49	267,49	292,49	312,49
2.796	22/nov	CHESP											
2.797	22/nov	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A	27,42	10,94	51,13	375,26	390,26	415,26	435,26	227,49	242,49	267,49	287,49
2.813	30/nov	CEA											
2.811	02/dez	EQUATORIAL PIAUÍ	34,04	13,71	39,12	298,83	313,83	338,83	358,83	175,31	190,31	215,31	235,31
2.819	13/dez	ENERGISA RONDÔNIA	11,17	5,65	36,05	265,56	280,56	305,56	325,56	155,32	170,32	195,32	215,32
2.820	13/dez	ENERGISA ACRE											

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

Tabela 11 - Modalidade Tarifária Azul – Subgrupo A3a

TARIFA AZUL													
Resolução ANEEL ANO 2020 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A3a (30 kV a 44 kV)										
			TUSD			TE							
			PONTA	F.PONTA		PONTA				FORA PONTA			
						VERDE	AMARELA	VERMELHA 1° /2° PATAMAR	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1° /2° PATAMAR		
			RS/kW	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh
2.665	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA											
2.666	15/mar	ENEL - RJ	62,44	24,33	114,83	425,94	440,94	465,94	485,94	256,76	271,76	296,76	316,76
2.667	15/mar	LIGHT											
2.668	22/mar	CPFL SANT ACRUZ	33,90	16,59	69,45	364,69	379,69	404,69	424,69	219,38	234,38	259,38	279,38
2.670	08/abr	CPFL PAULISTA	29,31	11,70	82,47	443,40	458,40	483,40	503,40	266,58	281,58	306,58	326,58
2.672	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	49,84	19,26	83,39	420,68	435,68	460,68	480,68	251,44	266,44	291,44	311,44
2.671	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	60,61	21,59	82,55	435,01	450,01	475,01	495,01	260,06	275,06	300,06	320,06
2.675	22/abr	COELBA	71,51	26,76	55,39	367,78	382,78	407,78	427,78	217,20	232,20	257,20	277,20
2.676	22/abr	ENEL - CE											
2.677	22/abr	COSERN											
2.678	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE											
2.683	29/abr	CELPE											
2.684	03/mai	CEAL											
2.687	22/mai	SULGIPE											
2.688	22/mai	UHENPAL											
2.707	28/mai	CEMIG D	46,86	15,32	94,91	437,83	452,83	477,83	497,83	260,51	275,51	300,51	320,51
2.697	19/jun	RGE	33,72	22,87	85,77	435,59	450,59	475,59	495,59	259,96	274,96	299,96	319,96
2.698	22/jun	ENF - ENERGISA N. FRIBURGO											
2.704	22/jun	COPEL - D	34,29	15,26	77,88	406,26	421,26	446,26	466,26	248,79	263,79	288,79	308,79
2.696	24/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS											
2.706	29/jun	COCEL	26,87	9,85	66,58	398,09	413,09	438,09	458,09	246,27	261,27	286,27	306,27
2.720	04/jul	ET O - ENERGISA T OCANTINS	67,77	34,64	53,90	364,62	379,62	404,62	424,62	213,76	228,76	253,76	273,76
2.719	04/jul	ELETROPAAULO	23,13	15,48	79,97	382,17	397,17	422,17	442,17	236,55	251,55	276,55	296,55
2.722	12/jul	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	43,01	19,12	69,03	382,90	397,90	422,90	442,90	234,55	249,55	274,55	294,55
2.728	22/jul	DEMEI											
2.731	22/jul	ELETROCAR											
2.729	22/jul	HIDROPAN											
2.730	22/jul	MUXENERGIA											
2.750	07/ago	CELPA	94,38	29,75	71,11	343,74	358,74	383,74	403,74	215,59	230,59	255,59	275,59
2.749	07/ago	EDP - ES	40,61	26,95	90,68	406,95	421,95	446,95	466,95	249,83	264,83	289,83	309,83
2.756	22/ago	CELESC - D	32,41	14,69	72,66	422,96	437,96	462,96	482,96	260,89	275,89	300,89	320,89
2.766	22/ago	ELFSM - ST MARIA											
2.765	26/ago	FORCEL											
2.762	27/ago	ELEKTRO	50,48	21,61	77,11	387,59	402,59	427,59	447,59	240,63	255,63	280,63	300,63
2.758	28/ago	CEMAR	79,69	27,08	53,54	325,01	340,01	365,01	385,01	193,64	208,64	233,64	253,64
2.763	28/ago	EPB - ENERGISA											
2.764	29/ago	COOPERALIANÇA											
2.759	29/ago	IENERGIA											
2.761	29/ago	JOÃO CESA											
2.760	29/ago	EFLUL - URUSSANGA											
2.791	22/out	ENEL - GO	50,88	21,36	84,08	382,64	397,64	422,64	442,64	234,34	249,34	274,34	294,34
2.789	22/out	CEB-DIS	27,22	11,45	87,52	375,69	390,69	415,69	435,69	230,83	245,83	270,83	290,83
2.790	23/out	EDP - SP	26,05	7,44	75,80	417,56	432,56	457,56	477,56	247,03	262,03	287,03	307,03
2.792	23/out	CPFL - PIRATININGA											
2.794	01/nov	RORAIMA ENERGIA S/A											
2.795	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA											
2.798	22/nov	CEEE - D											
2.796	22/nov	CHESP	45,38	18,99	68,97	323,84	338,84	363,84	383,84	198,31	213,31	238,31	258,31
2.797	22/nov	DMED - DISTRIBUIÇÃO S/A											
2.813	30/nov	CEA	45,71	18,59	102,77	221,95	236,95	261,95	281,95	135,60	150,60	175,60	195,60
2.811	02/dez	EQUATORIAL PIAUÍ	59,34	21,88	62,75	298,83	313,83	338,83	358,83	175,31	190,31	215,31	235,31
2.819	13/dez	ENERGISA RONDÔNIA	48,73	17,85	64,87	265,56	280,56	305,56	325,56	155,32	170,32	195,32	215,32
2.820	13/dez	ENERGISA ACRE	45,27	16,39	75,18	307,07	322,07	347,07	367,07	185,89	200,89	225,89	245,89

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

Tabela 12 - Modalidade Tarifária Azul (Subgrupo A4)

TARIFA AZUL													
Resolução ANEEL ANO 2020 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A4 (2,3 a 25kV)										
			TUSD			TE							
			PONTA	F.PONTA		BANDEIRAS				FORA PONTA			
						PONTA			FORA PONTA				
						VERDE	AMARELA	VERMELHA 1ª / 2ª PATAMAR	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1ª / 2ª PATAMAR	VERDE	AMARELA
R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh		
2.665	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA	40,87	13,47	36,37	369,87	384,87	409,87	429,87	218,53	233,53	258,53	278,53
2.666	15/mar	ENEL - RJ	62,44	24,33	114,83	425,94	440,94	465,94	485,94	256,76	271,76	296,76	316,76
2.667	15/mar	LIGHT	34,03	18,39	139,81	459,23	474,23	499,23	519,23	277,81	292,81	317,81	337,81
2.668	22/mar	CPFL SANT A CRUZ	33,90	16,59	69,45	364,69	379,69	404,69	424,69	219,38	234,38	259,38	279,38
2.670	08/abr	CPFL PAULISTA	29,31	11,70	82,47	443,40	458,40	483,40	503,40	266,58	281,58	306,58	326,58
2.672	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	49,84	19,26	83,39	420,68	435,68	460,68	480,68	251,44	266,44	291,44	311,44
2.671	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	60,61	21,59	82,55	435,01	450,01	475,01	495,01	260,06	275,06	300,06	320,06
2.675	22/abr	COELBA	71,51	26,76	55,39	367,78	382,78	407,78	427,78	217,20	232,20	257,20	277,20
2.676	22/abr	ENEL - CE	40,48	16,32	54,18	403,66	418,66	443,66	463,66	238,16	253,16	278,16	298,16
2.677	22/abr	COSEERN	55,60	20,12	49,45	386,44	401,44	426,44	446,44	227,96	242,96	267,96	287,96
2.678	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE	53,33	19,80	48,32	367,46	382,46	407,46	427,46	216,56	231,56	256,56	276,56
2.683	29/abr	CELPE	46,44	16,88	58,03	401,95	416,95	441,95	461,95	237,48	252,48	277,48	297,48
2.684	03/mai	CEAL	61,10	22,19	71,32	331,19	346,19	371,19	391,19	197,09	212,09	237,09	257,09
2.687	22/mai	SULGIPE	69,09	25,11	49,88	399,45	414,45	439,45	459,45	233,72	248,72	273,72	293,72
2.688	22/mai	UHENPAL	65,19	25,18	69,45	360,85	375,85	400,85	420,85	215,19	230,19	255,19	275,19
2.707	28/mai	CEMIG D	46,86	15,32	94,91	437,83	452,83	477,83	497,83	260,51	275,51	300,51	320,51
2.697	19/jun	RGE	33,72	22,87	85,77	435,59	450,59	475,59	495,59	259,96	274,96	299,96	319,96
2.698	22/jun	ENF - ENERGISA N. FRIBURGO	67,29	21,49	73,88	456,67	471,67	496,67	516,67	266,43	281,43	306,43	326,43
2.704	22/jun	COPEL - D	34,29	15,26	77,88	406,26	421,26	446,26	466,26	248,79	263,79	288,79	308,79
2.696	24/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS	52,04	20,83	90,57	468,17	483,17	508,17	528,17	277,99	292,99	317,99	337,99
2.706	29/jun	COCEL	26,87	9,85	66,58	398,09	413,09	438,09	458,09	246,27	261,27	286,27	306,27
2.720	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	67,77	34,64	53,90	364,62	379,62	404,62	424,62	213,76	228,76	243,76	273,76
2.719	04/jul	ELETROPOL	23,13	15,48	79,97	382,17	397,17	422,17	442,17	236,55	251,55	276,55	296,55
2.722	12/jul	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	43,01	19,12	69,03	382,90	397,90	422,90	442,90	234,55	249,55	274,55	294,55
2.728	22/jul	DEMEI	42,29	21,58	63,12	310,63	325,63	350,63	370,63	193,15	208,15	233,15	253,15
2.731	22/jul	ELETROCAR	53,12	21,08	67,72	376,31	391,31	416,31	436,31	233,41	248,41	273,41	293,41
2.729	22/jul	HIDROPAN	22,97	17,43	68,75	449,20	464,20	489,20	509,20	262,39	277,39	302,39	322,39
2.730	22/jul	MUXENERGIA	30,48	13,16	70,20	348,91	363,91	388,91	408,91	212,82	227,82	252,82	272,82
2.750	07/ago	CELPA	94,38	29,75	71,11	343,74	358,74	383,74	403,74	215,59	230,59	255,59	275,59
2.749	07/ago	EDP - ES	40,61	26,95	90,68	406,95	421,95	446,95	466,95	249,83	264,83	289,83	309,83
2.756	22/ago	CELESC - D	32,41	14,69	72,66	422,96	437,96	462,96	482,96	260,89	275,89	300,89	320,89
2.766	22/ago	ELFSM - STA MARIA	60,37	19,07	89,08	397,00	412,00	437,00	457,00	243,71	258,71	283,71	303,71
2.765	26/ago	FORCEL	35,71	12,77	69,75	370,85	385,85	410,85	430,85	228,62	243,62	268,62	288,62
2.762	27/ago	ELEKTRO	50,84	21,61	77,11	387,59	402,59	427,59	447,59	240,63	255,63	280,63	300,63
2.758	28/ago	CEMAR	79,69	27,08	53,54	325,01	340,01	365,01	385,01	193,64	208,64	233,64	253,64
2.763	28/ago	EPB - ENERGISA	66,96	23,53	47,43	341,61	356,61	381,61	401,61	206,89	221,89	246,89	266,89
2.764	29/ago	COOPERALIANÇA	53,30	20,46	73,14	322,62	337,62	362,62	382,62	187,54	202,54	227,54	247,54
2.759	29/ago	IENERGIA	46,97	16,35	69,09	385,13	400,13	425,13	445,13	234,57	249,57	274,57	294,57
2.761	29/ago	JOÃO CESA	55,48	20,24	57,94	436,76	451,76	476,76	496,76	254,17	269,17	294,17	314,17
2.760	29/ago	EFLUL - URUSSANGA	35,29	14,04	61,47	453,03	468,03	493,03	513,03	265,46	280,46	305,46	325,46
2.791	22/out	ENEL - GO	50,88	21,36	84,08	382,64	397,64	422,64	442,64	234,34	249,34	274,34	294,34
2.789	22/out	CEB-DIS	27,22	11,45	87,52	375,69	390,69	415,69	435,69	230,83	245,83	270,83	290,83
2.790	23/out	EDP - SP	26,05	7,44	75,80	417,56	432,56	457,56	477,56	247,03	262,03	287,03	307,03
2.792	23/out	CPFL - PIRATININGA	28,14	11,82	80,62	409,76	424,76	449,76	469,76	248,35	263,35	288,35	308,35
2.794	01/nov	RORAIMA ENERGIA S/A	47,04	15,64	72,17	431,73	446,73	471,73	491,73	252,08	267,08	292,08	312,08
2.795	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA	52,99	28,57	149,63	389,28	404,28	429,28	449,28	230,03	245,03	270,03	290,03
2.798	22/nov	CEEE - D	45,72	21,93	89,73	408,47	423,47	448,47	468,47	252,49	267,49	292,49	312,49
2.796	22/nov	CHESP	45,38	18,99	68,97	323,84	338,84	363,84	383,84	198,31	213,31	238,31	258,31
2.797	22/nov	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A	35,68	14,27	64,14	375,26	390,26	415,26	435,26	227,49	242,49	267,49	287,49
2.813	30/nov	CEA	45,71	18,59	102,77	221,95	221,95	221,95	221,95	135,60	135,60	135,60	135,60
2.811	02/dez	EQUATORIAL PIAUÍ	59,34	21,88	62,75	298,83	313,83	338,83	358,83	175,31	190,31	215,31	235,31
2.819	13/dez	ENERGISA RONDÔNIA	48,73	17,85	64,87	265,56	280,56	305,56	325,56	155,32	170,32	195,32	215,32
2.820	13/dez	ENERGISA ACRE	45,27	16,39	75,18	307,07	322,07	347,07	367,07	185,89	200,89	225,89	245,89

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

Tabela 13 - Modalidade T3arifária Azul (Subgrupo AS)

TARIFA AZUL																
Resolução ANEEL ANO 2020 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		
2.667	15/mar	LIGHT	70,00	14,76	210,38	459,23	474,23	499,23	519,23	277,81	292,81	317,81	337,81			
2.707	28/mai	CEMIG D	74,59	15,69	134,98	437,83	452,83	477,83	497,83	260,51	275,51	300,51	320,51			
2.704	22/jun	COPEL - D	67,37	15,48	106,24	406,26	421,26	446,26	466,26	248,79	263,79	288,79	308,79			
2.719	04/jul	ELETROPAULO	53,64	12,19	109,13	382,17	397,17	422,17	442,17	236,55	251,55	276,55	296,55			
2.789	22/out	CEB-DIS	49,09	16,00	112,98	375,69	390,69	415,69	435,69	230,83	245,83	270,83	290,83			
2.640	22/nov	CEEE - D	59,54	17,16	114,55	408,47	423,47	448,47	468,47	252,49	267,49	292,49	312,49			
2.797	22/nov	DMED - DISTRIBUIÇÃO S/A	60,87	12,29	92,15	375,26	390,26	415,26	435,26	227,49	242,49	267,49	287,49			

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

Tabela 14 - Modalidade Tarifária Verde (Subgrupo A3a)

TARIFA VERDE													
Resolução ANEEL ANO 2020 N°	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A3a (30 kV A 44 kV)										
			TUSD			TE							
			R\$/kW	PONTA		BANDEIRAS				FORA PONTA			
				R\$/MWh	FORA PONTA	PONTA		FORA PONTA		FORA PONTA			
			VERDE	AMARELA	VERMELHA 1° /2° PATAMAR	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1° /2° PATAMAR	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1° /2° PATAMAR		
			R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	
2.665	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA											
2.666	15/mar	ENEL - RJ	24,33	1.633,72	114,83	425,94	440,94	465,94	485,94	256,76	271,76	296,76	316,76
2.667	15/mar	LIGHT											
2.668	22/mar	CPFL SANTA CRUZ	16,59	893,86	69,45	364,69	379,69	404,69	424,69	219,38	234,38	259,38	279,38
2.670	08/abr	CPFL PAULISTA	11,70	795,53	82,47	443,40	458,40	483,40	503,40	266,58	281,58	306,58	326,58
2.672	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	19,26	1.292,96	83,39	420,68	435,68	460,68	480,68	251,44	266,44	291,44	311,44
2.671	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	21,59	1.553,85	82,55	435,01	450,01	475,01	495,01	260,06	275,06	300,06	320,06
2.675	22/abr	COELBA	26,76	1.794,36	55,39	367,78	382,78	407,78	427,78	217,20	232,20	257,20	277,20
2.676	22/abr	ENEL - CE											
2.677	22/abr	COSEERN											
2.678	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE											
2.683	29/abr	CELPE											
2.684	03/mai	CEAL											
2.687	22/mai	SULGIPE											
2.688	22/mai	UHENPAL											
2.707	28/mai	CEMIG D	15,32	1.232,78	94,91	437,83	452,83	477,83	497,83	260,51	275,51	300,51	320,51
2.697	19/jun	RGE	22,87	907,62	85,77	435,59	450,59	475,59	495,59	259,96	274,96	299,96	319,96
2.698	22/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO											
2.704	22/jun	COPEL - D	15,26	911,80	77,88	406,26	421,26	446,26	466,26	248,79	263,79	288,79	308,79
2.696	24/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS											
2.706	29/jun	COCEL	9,85	719,94	66,58	398,09	413,09	438,09	458,09	246,27	261,27	286,27	306,27
2.720	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	34,64	1.700,56	53,90	364,62	379,62	404,62	424,62	213,76	228,76	253,76	273,76
2.719	04/jul	ELETROPAULO	15,48	642,12	79,97	382,17	397,17	422,17	442,17	236,55	251,55	276,55	296,55
2.722	12/jul	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	19,12	1.115,44	69,03	382,90	397,90	422,90	442,90	234,55	249,55	274,55	294,55
2.728	22/jul	DEMEI											
2.731	22/jul	ELETROCAR											
2.729	22/jul	HIDROPAN											
2.730	22/jul	MUXENERGIA											
2.750	07/ago	CELPA	29,75	2.361,96	71,11	343,74	358,74	383,74	403,74	215,59	230,59	255,59	275,59
2.749	07/ago	EDP - ES	25,09	1.077,22	84,08	382,64	397,64	422,64	442,64	234,34	249,34	274,34	294,34
2.756	22/ago	CELESC - D	14,69	860,92	72,66	422,96	437,96	462,96	482,96	260,89	275,89	300,89	320,89
2.766	22/ago	ELFSM - STA MARIA											
2.765	26/ago	FORCEL											
2.762	27/ago	ELEKTRO	21,61	1.314,20	77,11	387,59	402,59	427,59	447,59	240,63	255,63	280,63	300,63
2.758	28/ago	CEMAR	27,08	1.988,53	53,54	325,01	340,01	365,01	385,01	193,64	208,64	233,64	253,64
2.763	28/ago	EPB - ENERGISA											
2.764	29/ago	COOPERALIANÇA											
2.759	29/ago	IENERGIA											
2.761	29/ago	JOÃO CESA											
2.760	29/ago	EFLUL - URUSSANGA											
2.791	22/out	ENEL - GO	21,36	1.319,18	82,21	406,25	421,25	446,25	466,25	239,98	254,98	279,98	299,98
2.789	22/out	CEB-DIS	11,45	747,73	87,52	375,69	390,69	415,69	435,69	230,83	245,83	270,83	290,83
2.790	23/out	EDP - SP	9,01	848,82	80,43	378,61	393,61	418,61	438,61	232,78	247,78	272,78	292,78
2.792	23/out	CPFL - PIRATININGA											
2.794	01/nov	RORAIMA ENERGIA S/A											
2.795	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA											
2.798	22/nov	CEEE - D											
2.796	22/nov	CHESP	18,99	1.171,24	68,97	323,84	338,84	363,84	383,84	198,31	213,31	238,31	258,31
2.797	22/nov	DMED - DISTRIBUIÇÃO S/A											
2.813	30/nov	CEA	18,59	1.213,32	102,77	221,95	236,95	261,95	281,95	135,60	150,60	175,60	195,60
2.811	02/dez	EQUATORIAL PIAUÍ	21,88	1.501,96	62,75	298,83	313,83	338,83	358,83	175,31	190,31	215,31	235,31
2.819	13/dez	ENERGISA RONDÔNIA	17,85	1.246,69	64,87	265,56	280,56	305,56	325,56	155,32	170,32	195,32	215,32
2.820	13/dez	ENERGISA ACRE	16,39	1.176,38	75,18	307,07	322,07	347,07	367,07	185,89	200,89	225,89	245,89

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

Tabela 15 - Modalidade Tarifária Verde (Subgrupo A4)

TARIFA VERDE													
Resolução ANEEL ANO 2020 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A4 (2,3 a 25 kV)										
			TUSD			TE							
			R\$/Kwh	PONTA		PONTA				FORA PONTA			
				R\$/MWh	R\$/MWh	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1°/2° PATAMAR	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1°/2° PATAMAR		
2.665	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA	13,47	1.029,70	36,37	369,87	384,87	409,87	429,87	218,53	233,53	218,53	278,53
2.666	15/mar	ENEL - RJ	24,33	1.633,72	114,83	425,94	440,94	465,94	485,94	256,76	271,76	256,76	316,76
2.667	15/mar	LIGHT	18,39	966,11	139,81	459,23	474,23	499,23	519,23	277,81	292,81	277,81	337,81
2.668	22/mar	CPFL SANTA CRUZ	16,59	893,86	69,45	364,69	379,69	404,69	424,69	219,38	234,38	219,38	279,38
2.670	08/abr	CPFL PAULISTA	11,70	795,53	82,47	443,40	458,40	483,40	503,40	266,58	281,58	266,58	326,58
2.672	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	19,26	1.292,96	83,39	420,68	435,68	460,68	480,68	251,44	266,44	251,44	311,44
2.671	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	21,59	1.553,85	82,55	435,01	450,01	475,01	495,01	260,06	275,06	260,06	320,06
2.675	22/abr	COELBA	26,76	1.794,36	55,39	367,78	382,78	407,78	427,78	217,20	232,20	217,20	277,20
2.676	22/abr	ENEL - CE	16,32	1.038,09	54,18	403,66	418,66	443,66	463,66	238,16	253,16	238,16	298,16
2.677	22/abr	COSERN	20,12	1.401,22	49,45	386,44	401,44	426,44	446,44	227,96	242,96	227,96	287,96
2.678	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE	19,80	1.345,46	48,32	367,46	382,46	407,46	427,46	216,56	231,56	216,56	276,56
2.683	29/abr	CELPE	16,88	1.185,87	58,03	401,95	416,95	441,95	461,95	237,48	252,48	237,48	297,48
2.684	03/mai	CEAL	22,19	1.555,26	71,32	331,19	346,19	371,19	391,19	197,09	212,09	197,09	257,09
2.687	22/mai	SULGIPE	25,11	1.730,55	49,88	399,45	414,45	439,45	459,45	233,72	248,72	233,72	293,72
2.688	22/mai	UHENPAL	25,18	1.655,30	69,45	360,85	375,85	400,85	420,85	215,19	230,19	215,19	275,19
2.707	28/mai	CEMIG D	15,32	1.232,78	94,91	437,83	452,83	477,83	497,83	260,51	275,51	260,51	320,51
2.697	19/jun	RGE	22,87	907,62	85,77	435,59	450,59	475,59	495,59	259,96	274,96	259,96	319,96
2.698	22/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO	21,49	1.709,30	73,88	456,67	471,67	496,67	516,67	266,43	281,43	266,43	326,43
2.704	22/jul	COPEL - D	15,26	911,80	77,88	406,26	421,26	446,26	466,26	248,79	263,79	248,79	308,79
2.696	24/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS	20,83	1.355,31	90,57	468,17	483,17	508,17	528,17	277,99	292,99	277,99	337,99
2.706	29/jun	COCEL	9,85	719,94	66,58	398,09	413,09	438,09	458,09	246,27	261,27	246,27	306,27
2.720	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	34,64	1.700,56	53,90	364,62	379,62	404,62	424,62	213,76	228,76	213,76	273,76
2.719	04/jul	ELETROPAULO	15,48	642,12	79,97	382,17	397,17	422,17	442,17	236,55	251,55	236,55	296,55
2.722	12/jul	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	19,12	1.115,44	69,03	382,90	397,90	422,90	442,90	234,55	249,55	234,55	294,55
2.728	22/jul	DEMEI	21,58	1.089,14	63,12	310,63	325,63	350,63	370,63	193,15	208,15	193,15	253,15
2.731	22/jul	ELETROCAR	21,08	1.359,88	67,72	376,31	391,31	416,31	436,31	233,41	248,41	233,41	293,41
2.729	22/jul	HIDROPAN	17,43	627,60	68,75	449,20	464,20	489,20	509,20	262,39	277,39	262,39	322,39
2.730	22/jul	MUXENERGIA	13,16	810,18	70,20	348,91	363,91	388,91	408,91	212,82	227,82	212,82	272,82
2.750	07/ago	CELPA	29,75	2.361,96	71,11	343,74	358,74	383,74	403,74	215,59	230,59	215,59	275,59
2.749	07/ago	EDP - ES	26,95	1.077,22	90,68	406,95	421,95	446,95	466,95	249,83	264,83	249,83	309,83
2.756	22/ago	CELESC - D	14,69	860,92	72,66	422,96	437,96	462,96	482,96	260,89	275,89	260,89	320,89
2.766	22/ago	ELFSM - STA MARIA	19,07	1.541,72	89,08	397,00	412,00	437,00	457,00	243,71	258,71	243,71	303,71
2.765	26/ago	FORCEL	12,77	938,18	69,75	370,85	385,85	410,85	430,85	228,62	243,62	228,62	288,62
2.762	27/ago	ELEKTRO	21,61	1.314,20	77,11	387,59	402,59	427,59	447,59	240,63	255,63	240,63	300,63
2.758	28/ago	CEMAR	27,08	1.988,53	53,54	325,01	340,01	365,01	385,01	193,64	208,64	193,64	253,64
2.763	28/ago	EPB - ENERGISA	23,53	1.674,40	47,43	341,61	356,61	381,61	401,61	206,89	221,89	206,89	266,89
2.764	29/ago	COOPERALIANÇA	20,46	1.368,16	73,14	322,62	337,62	362,62	382,62	187,54	202,54	187,54	247,54
2.759	29/ago	IENERGIA	16,35	1.210,91	69,09	385,13	400,13	425,13	445,13	234,57	249,57	234,57	294,57
2.761	29/ago	JOÃO CESA	20,24	1.404,58	57,94	436,76	451,76	476,76	496,76	254,17	269,17	254,17	314,17
2.760	29/ago	EFLUL - URUSSANGA	14,04	919,71	61,47	453,03	468,03	493,03	513,03	265,46	280,46	265,46	325,46
2.791	22/out	ENEL - GO	21,36	1.319,18	84,08	382,64	397,64	422,64	442,64	234,34	249,34	234,34	294,34
2.789	22/out	CEB-DIS	11,45	747,70	87,52	375,69	390,69	415,69	435,69	230,83	245,83	230,83	290,83
2.790	23/out	EDP - SP	9,01	848,82	80,43	378,61	393,61	418,61	438,61	232,78	247,78	232,78	292,78
2.792	23/out	CPFL - PIRATININGA	11,82	765,51	80,62	409,76	424,76	449,76	469,76	248,35	263,35	248,35	308,35
2.794	01/nov	RORAIMA ENERGIA S/A	15,64	1.213,05	72,17	431,73	446,73	471,73	491,73	252,08	267,08	252,08	312,08
2.795	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA	28,57	1.434,79	149,63	389,28	404,28	429,28	449,28	230,03	245,03	230,03	290,03
2.798	22/nov	CEEE - D	21,93	1.201,67	89,73	408,47	423,47	448,47	468,47	252,49	267,49	252,49	312,49
2.796	22/nov	CHESP	18,99	1.171,24	68,97	323,84	338,84	363,84	383,84	198,31	213,31	198,31	258,31
2.797	22/nov	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A	14,27	930,33	64,14	375,26	390,26	415,26	435,26	227,49	242,49	227,49	287,49
2.813	30/nov	CEA	18,59	1.213,32	102,77	221,95	236,95	261,95	281,95	135,6	150,60	135,60	195,60
2.811	02/dez	EQUATORIAL PIAUÍ	21,88	1.501,96	62,75	298,83	313,83	338,83	358,83	175,31	190,31	175,31	235,31
2.819	13/dez	ENERGISA RONDÔNIA	17,85	1.246,69	64,87	265,56	280,56	305,56	325,56	155,32	170,32	155,32	215,32
2.820	13/dez	ENERGISA ACRE	16,39	1.176,38	75,18	307,07	322,07	347,07	367,07	185,89	200,89	185,89	245,89

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

Tabela 16 - Modalidade Tarifária Verde (Subgrupo AS)

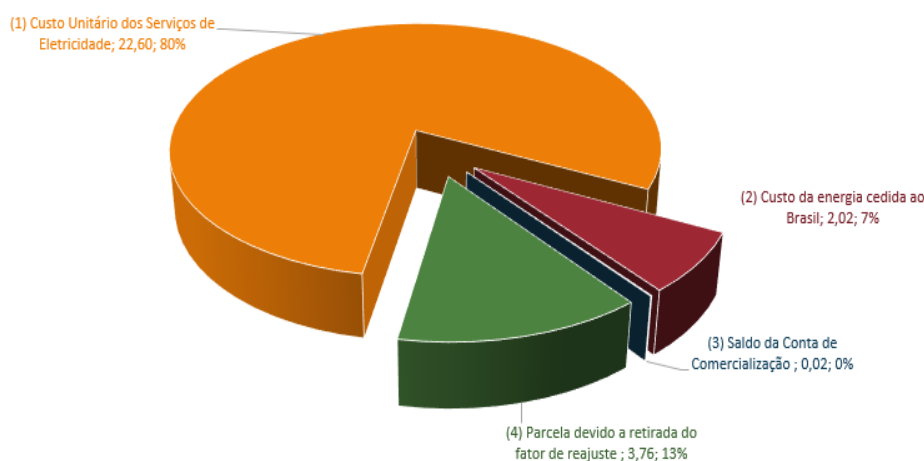
TARIFA VERDE													
Resolução ANEEL ANO 2020 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : AS (SUBTERRÂNEO)										
			TUSD			TE							
						BANDEIRAS							
			R\$Kw	PONTA	FORA PONTA	PONTA				FORA PONTA			
R\$/MWh	R\$/MWh	VERDE		AMARELA	VERMELHA 1º/2º PATAMAR	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º/2º PATAMAR					
2.667	15/mar	LIGHT	14,76	1.910,12	210,38	459,23	474,23	499,23	519,23	277,81	292,81	317,81	337,81
2.707	28/mai	CEMIG D	15,69	1.946,43	134,98	437,83	452,83	477,83	497,83	260,51	275,51	300,51	320,51
2.704	22/jun	COPEL - D	15,48	1.745,79	106,24	406,26	421,26	446,26	466,26	248,79	263,79	288,79	308,79
2.719	04/jul	ELETROPAULO	12,19	1.413,15	109,13	382,17	397,17	422,17	442,17	236,55	251,55	276,55	296,55
2.789	22/out	CEB-DIS	16,00	1.305,55	112,98	375,69	390,69	415,69	435,69	230,83	245,83	270,83	290,83
2.798	22/nov	CEEE - D	17,16	1.563,13	114,55	408,47	423,47	448,47	468,47	252,49	267,49	292,49	312,49
2.797	22/nov	DMED - DISTRIBUIÇÃO S/A	12,29	1.569,69	92,15	375,26	390,26	415,26	435,26	227,49	242,49	267,49	287,49

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

Tabela 17 - Composição da Tarifa de Repasse de ITAIPU – U\$/kW mês – 2020

COMPONENTES DA TARIFA DE REPASSE DA POTÊNCIA DE ITAIPU	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Variação	Participação
(1) Custo Unitário dos Serviços de Eletricidade	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	0,00%	79,57%
(2) Custo da energia cedida ao Brasil	0,75	0,74	0,70	3,15	1,50	1,52	2,02	32,72%	7,11%
(3) Saldo da Conta de Comercialização	-	11,79	-	1,09	1,11	0,12	0,02	-83,33%	0,07%
(4) Parcela devido a retirada do fator de reajuste	2,70	2,94	2,48	1,88	2,66	3,47	3,76	8,50%	13,25%
Tarifa de Repasse = (1) + (2) + (3) + (4)	26,05	38,07	25,78	28,72	27,87	27,71	28,40	2,50%	100,00%
Variação anual (%)		46,14%	-32,27%	11,41%	-2,98%	-0,56%	2,50%	2,50%	

Gráfico 14 - Composição da Tarifa de Repasse de ITAIPU – U\$/kW mês – 2020



Fonte ANEEL – Elaboração: DGSE/SEE

A tarifa de repasse de potência contratada de Itaipu Binacional foi homologada pela ANEEL, para os faturamentos realizados de 1º de janeiro a 31 de dezembro de 2019, por meio da Resolução Homologatória nº 5.501, de 18 de dezembro de 2018 no valor de US\$ 27,71/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.

5.Comercialização de Energia Elétrica

Gráfico 15 - Preço dos Contratos de Suprimento

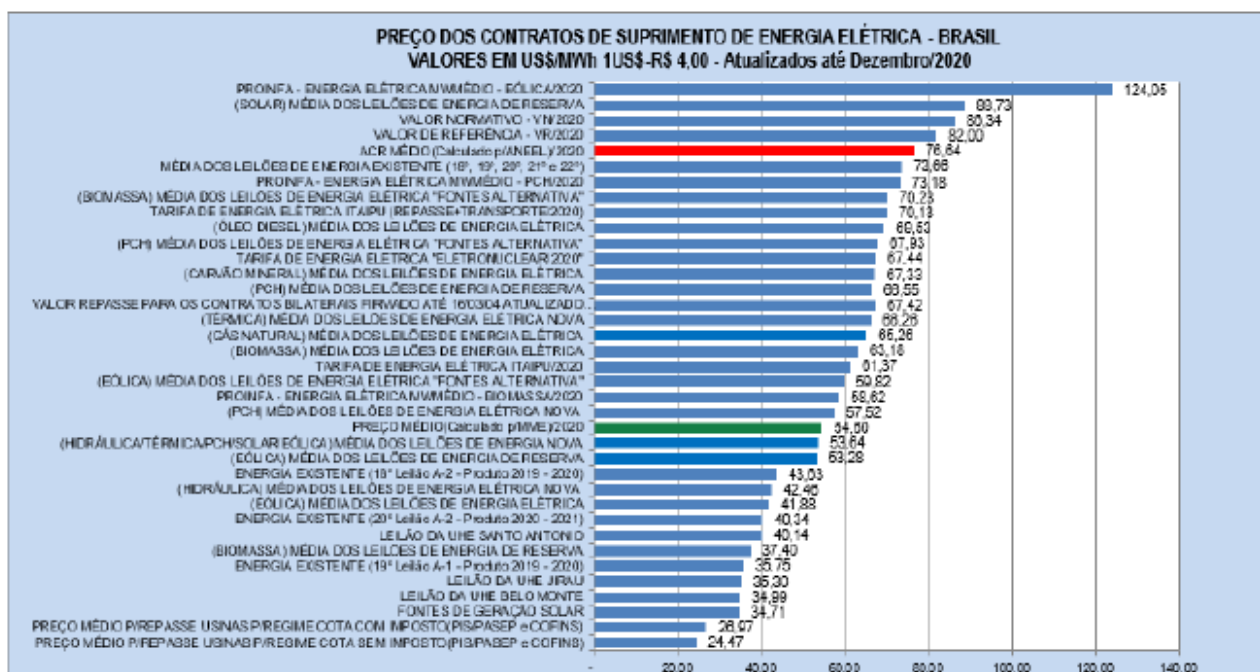
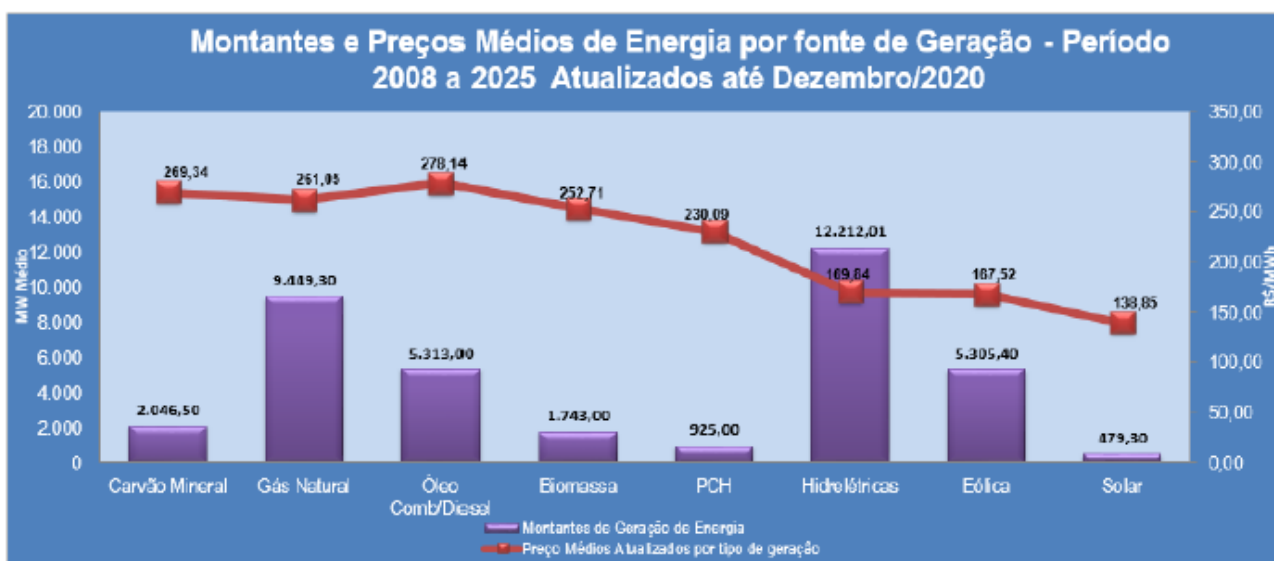


Gráfico 16 - Montantes e Preços Adjudicados nos LEE



1- Os Leilões de Energia Existente: 18° (A-2), 19° (A-1), 20° (A-2), 21° (A-1) e 22° (A-2), os preços não são indexados ao índice de inflação, conforme Portaria MME nº 388 de 04/10/2017, Portaria MME nº 317 de, e Portaria MME nº 304 de 01/08/2019, respectivamente.

2- Não há contratos referentes a Leilões de Energia Existente anteriores ao período de 2019 a 2022.

Gráfico 17 - Total de Energia Elétrica Contratada

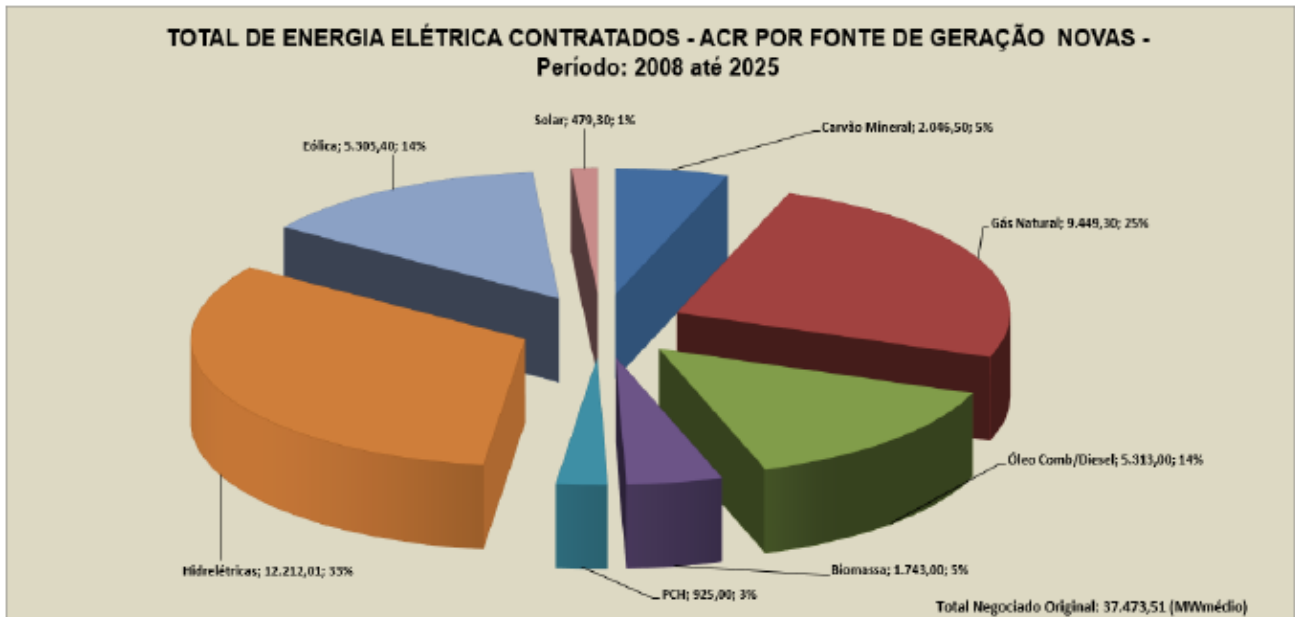


Gráfico 18 - Montantes e Preços Médios de Energia

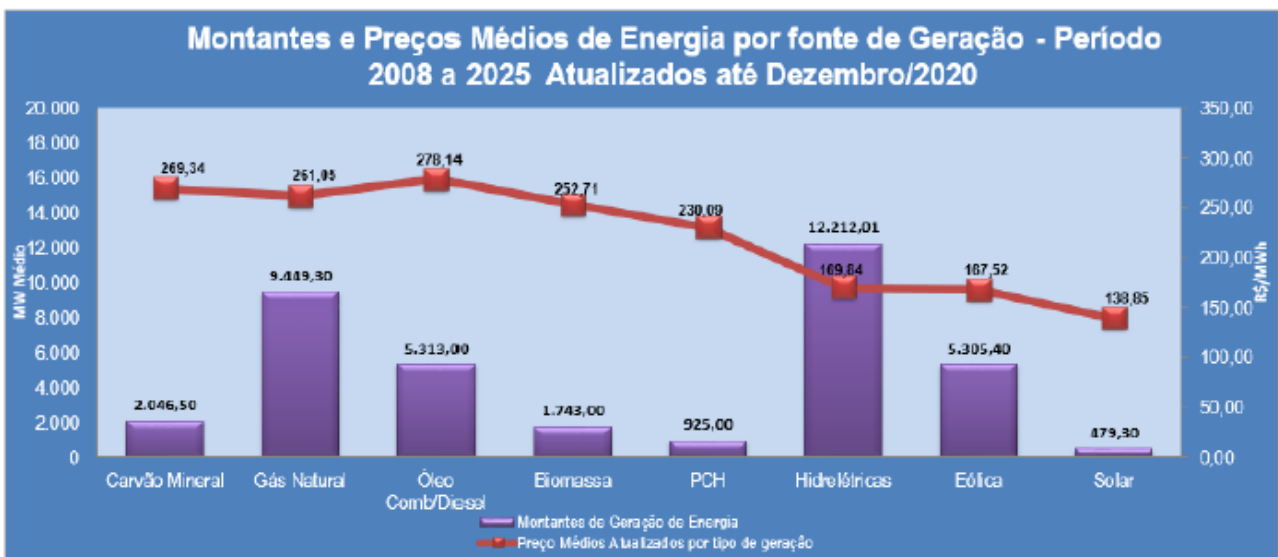


Gráfico 19 - Despesas das Distribuidoras com Compra de Energia

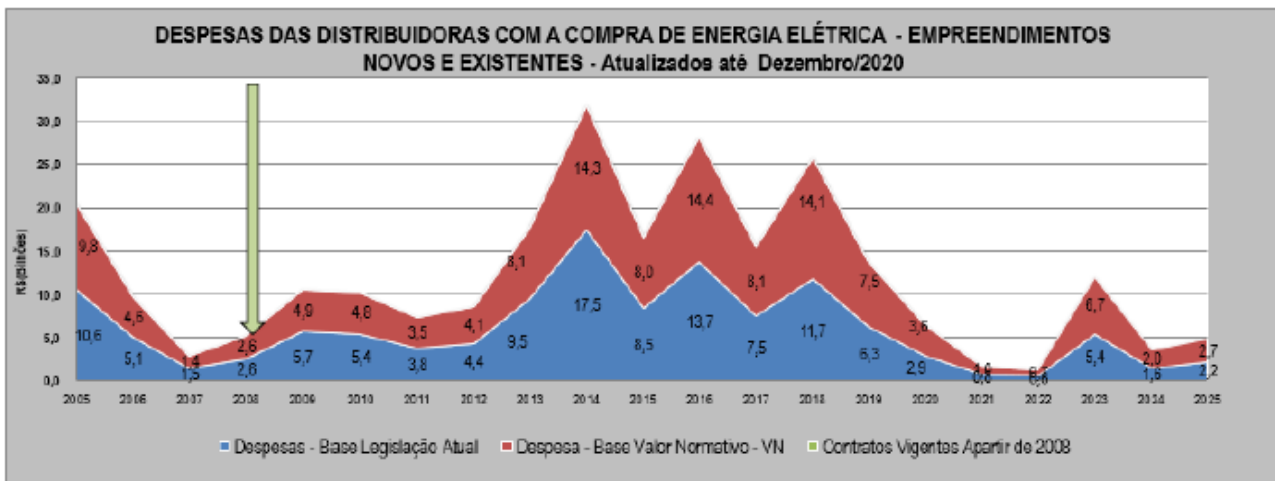
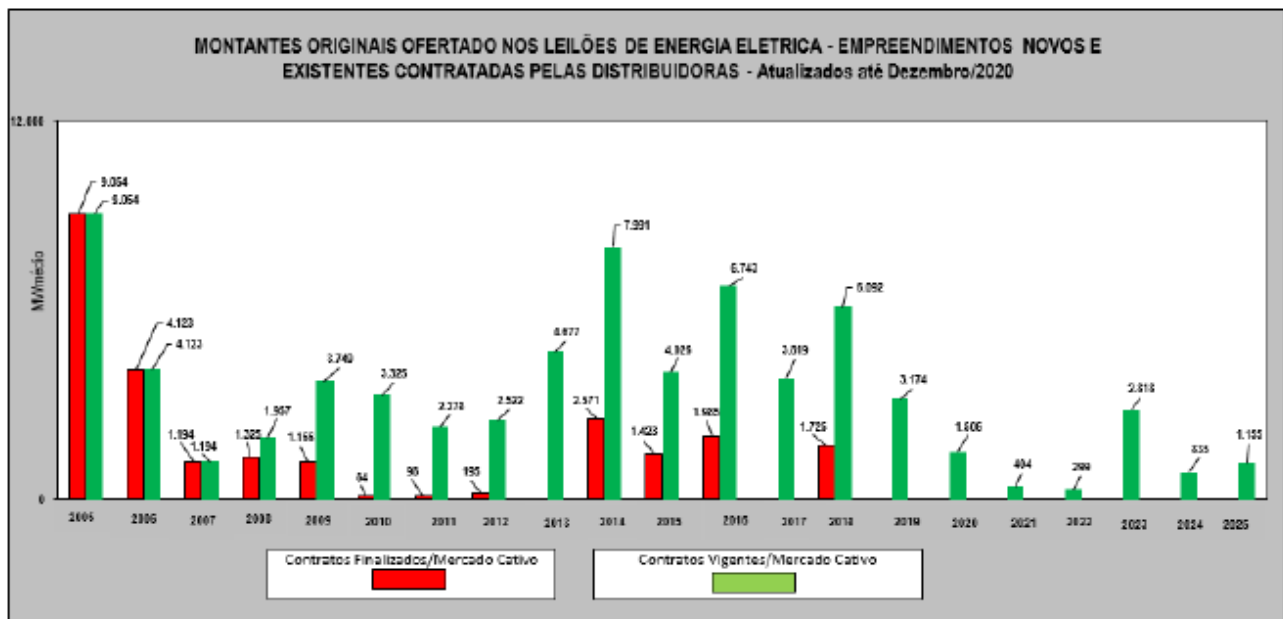


Gráfico 20 - Montantes Originais Ofertados



7.Temas Gerais

Tabela 18 - Tarifa Média das Despesas de Energia Comprada Por Distribuidoras – Ano 2020

Empresa	CCEAR	Bilaterais	Cota Angra	Cotas da Lei nº 12783/2013	ITAIPU	Geração Própria	Total - 2020
AME	235,13	255,41	269,75	114,73	0,00	255,54	229,78
ENEL RJ	225,25	209,73	269,75	107,77	281,87	-	206,46
EDP SP	238,08	234,88	269,75	114,73	355,55	-	229,22
BOA VISTA ENERGIA	-	-	-	-	-	255,54	255,54
CEA	149,57	254,52	269,75	114,69	0,00	-	157,02
CEAL	203,58	-	269,75	107,55	0,00	-	179,06
CEB	215,60	272,83	269,75	114,75	355,15	-	225,59
CEEE	226,85	300,64	269,75	114,73	366,65	-	224,65
CELESC	242,43	405,02	269,75	114,95	343,68	-	232,98
ENEL GO	229,69	-	269,75	114,72	355,24	-	222,36
CELPA	211,98	306,55	269,75	114,74	0,00	306,55	195,61
CELPE	224,40	286,75	269,75	107,82	0,00	306,55	211,98
ENERGISA TO	233,34	234,07	269,75	112,02	0,00	-	198,02
CEMAR	210,91	-	269,75	114,56	0,00	-	184,65
CEMIG	226,15	257,50	269,75	107,85	358,57	-	221,02
CEPISA	208,20	-	269,75	114,70	0,00	-	185,91
Energisa Rondônia Distribuidora de Energia S.A	198,26	254,52	269,75	114,76	0,00	-	185,08
CHESP	-	159,06	269,75	114,73	366,79	-	185,41
COCEL	-	170,86	269,75	107,89	346,70	-	210,85
COELBA	210,12	263,06	269,75	107,64	0,00	-	189,07
ENEL CE	205,62	348,07	269,75	107,79	0,00	-	211,17
COOPERALIANÇA	-	201,02	-	-	0,00	-	196,88
COPEL	220,60	-	269,75	107,89	355,54	-	218,90
COSERN	233,01	244,39	269,75	107,83	0,00	-	204,06
CPFL Paulista	222,08	283,51	269,75	107,98	309,40	-	216,79
CPFL PIRATININGA	208,11	314,06	269,75	114,83	355,58	-	225,39
CPFL SANTA CRUZ	193,39	142,54	269,75	108,16	287,18	-	176,36
DEMEI	-	171,03	269,75	112,02	340,98	105,19	184,62
DMED	255,02	108,57	269,75	114,80	366,62	113,90	184,94
EFLJC - João Cesa	-	273,57	-	-	0,00	-	267,78
EFLUL - URUSSANGA	-	273,57	-	-	0,00	-	267,24
ELEKTRO	210,99	-	269,75	114,78	344,41	-	212,94
ELETROCAR	-	181,79	269,75	112,02	340,97	-	198,19
ENEL SP	222,15	-	269,75	112,02	341,93	-	216,56
ELFSM - Santa Maria	294,75	203,65	269,75	114,73	356,16	-	228,91
Energisa Acre Distribuidora de Energia S.A.	149,57	254,52	269,75	114,69	0,00	-	157,02
ENERGISA BORBOREMA EBO	212,64	302,87	269,75	107,71	0,00	-	194,10
ENERGISA MINAS GERAIS EMG	182,63	310,16	269,75	107,91	359,83	-	238,45
ENERGISA NOVA FRIBURGO ENF	-	266,73	-	-	0,00	-	260,60
ENERGISA PARAIBA - EPB	205,19	345,55	269,75	114,59	0,00	-	193,61
ENERGISA SERGIPE - ESE	211,11	313,93	269,75	107,57	0,00	-	188,08
ENERGISA MATO GROSSO - EMT	247,04	266,02	269,75	108,04	309,25	-	225,39
ENERGISA M.GROSSO DO SUL EMS	240,17	240,37	269,75	107,78	309,27	-	217,63
ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	194,21	235,90	269,75	112,02	338,07	-	206,78
EDP - ES	224,21	288,05	269,75	114,74	347,36	-	221,44
FORCEL	-	158,92	269,75	114,74	344,00	63,30	181,02
HIDROPAN	-	273,60	-	-	0,00	-	267,07
UHENPAL	-	159,32	269,75	107,97	350,64	-	186,49
IGUAÇU ENERGIA (IENERGIA)	-	212,99	269,75	114,96	344,84	-	211,49
LIGHT	236,64	275,87	269,75	107,71	281,87	-	221,74
MUX ENERGIA	-	159,32	269,75	112,02	340,97	170,74	180,52
RGE SUL	226,46	-	269,75	107,87	364,29	-	224,67
Roraima Energia S/A	-	-	-	-	0,00	255,54	255,54
SULGIPE	-	226,58	-	-	-	-	119,79
TOTAL	221,09	265,81	269,75	111,82	350,59	252,61	216,38

Fonte: ANEEL/ Elaboração: DGSE/SE

Tabela 19 - Quantidade de Unidades Consumidoras DEZEMBRO 2020

Ranking	DISTRIBUIDORAS E PERMISSIONÁRIAS	QUANTIDADE DE UNIDADES CNSUMIDORAS
1	CEMIG-D - CEMIG DISTRIBUIÇÃO S.A	8.711.145
2	ELETROPAULO - ELETROPAULO METROPOLITANA ELETRICIDADE DE SÃO PAULO S.A.	7.451.302
3	COELBA - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA	6.173.256
4	COPEL-DIS - COPEL DISTRIBUIÇÃO S.A.	4.835.852
5	CPFL-PAULISTA - COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ	4.634.721
6	LIGHT - LIGHT SERVIÇOS DE ELETRICIDADE S A	3.911.965
7	ENEL CE - COMPANHIA ENERGÉTICA DO CEARÁ	3.806.917
8	CELPE - COMPANHIA ENERGÉTICA DE PERNAMBUCO	3.797.499
9	CELESC-DIS - CELESC DISTRIBUIÇÃO S.A	3.137.463
10	CELG-D - CELG DISTRIBUIÇÃO S.A.	3.113.824
11	RGE SUL - RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	2.952.281
12	ELEKTRO - ELEKTRO REDES S.A.	2.769.541
13	ENEL RJ - AMPLA ENERGIA E SERVIÇOS S.A.	2.745.084
14	EQUATORIAL PA - EQUATORIAL PARÁ DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	2.732.770
15	CEMAR - COMPANHIA ENERGÉTICA DO MARANHÃO	2.594.921
16	EDP SP - EDP SÃO PAULO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.	1.979.678
17	CPFL- PIRATININGA - COMPANHIA PIRATININGA DE FORÇA E LUZ	1.808.801
18	CEEE-D - COMPANHIA ESTADUAL DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA - CEEE-D	1.768.917
19	EDP ES - ESPÍRITO SANTO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.	1.619.835
20	EMT - ENERGISA MATO GROSSO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	1.506.604
21	COSERN - COMPANHIA ENERGÉTICA DO RIO GRANDE DO NORTE COSERN	1.485.677
22	EPB - ENERGISA PARAÍBA - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	1.482.688
23	EQUATORIAL PI - EQUATORIAL PIAUÍ DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	1.328.384
24	EQUATORIAL AL - EQUATORIAL ALAGOAS DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	1.160.658
25	CEBDIS - CEB DISTRIBUIÇÃO S.A.	1.092.447
26	EMS - ENERGISA MATO GROSSO DO SUL - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	1.065.484
27	AME - AMAZONAS ENERGIA S.A	1.042.838
28	ESS - ENERGISA SUL-SUDESTE - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	819.256
29	ESE - ENERGISA SERGIPE - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	805.820
30	CERON - ENERGISA RONDÔNIA - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	670.538
31	ETO - ENERGISA TOCANTINS DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	618.062
32	CPFL JAGUARI - COMPANHIA JAGUARI DE ENERGIA	472.942
33	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	469.456
34	ELETROACRE - ENERGISA ACRE - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	278.575
35	EBO - ENERGISA BORBOREMA - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	224.663
36	CEA - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO AMAPÁ	208.607
37	BOA VISTA - RORAIMA ENERGIA S.A	178.432
38	SULGIPE - COMPANHIA SUL SERGIPANA DE ELETRICIDADE	155.415
39	ELFSM - EMPRESA LUZ E FORÇA SANTA MARIA S/A	116.483
40	CERTEL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA TEUTÔNIA	114.203
41	ENF - ENERGISA NOVA FRIBURGO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	111.365
42	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S.A. - DMED	79.750
43	COOPERALIANÇA - COOPERATIVA ALIANÇA	74.992
44	COPREL - COPREL COOPERATIVA DE ENERGIA	56.455
45	COCEL - COMPANHIA CAMPOLARGUENSE DE ENERGIA	53.800
46	ELETROCAR - CENTRAIS ELÉTRICAS DE CARAZINHO SA	38.520
47	CHESP - COMPANHIA HIDROELÉTRICA SÃO PATRÍCIO - CHESP	38.175
48	DCELT - DCELT - DISTRIBUIDORA CATARINENSE DE ENERGIA ELÉTRICA LTDA	38.162
49	DEMEI - DEPARTAMENTO MUNICIPAL DE ENERGIA DE IJUÍ	34.116
50	CETRIL - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE IBIÚNA E REGIÃO	28.676
51	CERMISSÕES - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES	27.217
52	COOPERA - COOPERATIVA PIONEIRA DE ELETRIFICAÇÃO - COOPERA	25.400

Ranking	DISTRIBUIDORAS E PERMISSIONÁRIAS	QUANTIDADE DE UNIDADES CNSUMIDORAS
53	CERTAJA - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA TAQUARI JACUÍ	25.059
54	CRELUZ-D - CRELUZ - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA	24.116
55	HIDROPAN - HIDROPAN DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.	19.097
56	CERGA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO ANITA GARIBALDI LTDA	18.996
57	CERSUL - CERSUL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA	17.886
58	CEPRAG - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE PRAIA GRANDE	17.626
59	CERBRANORTE - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE BRAÇO DO NORTE	17.149
60	CERCI - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL CACHOEIRAS ITABORAÍ LTDA	16.713
61	UHENPAL - NOVA PALMA ENERGIA LTDA	16.513
62	COOPERLUZ - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA FRONTEIRA NOROESTE	16.219
63	CERFOX - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA FONTOURA XAVIER	15.883
64	CERMOFUL - COOPERATIVA FUMACENSE DE ELETRICIDADE	14.898
65	CEMIRIM - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE MOGI MIRIM	14.836
66	CERPALO - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE PAULO LOPES	14.689
67	CERILUZ - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA E DESENVOLVIMENTO IJUÍ LTDA	14.241
68	CEREJ - COOP PRESTAÇÃO SERV PÚBLICOS DISTRIB ENERGIA ELÉTRICA SENADOR ESTEVES JÚNIOR	14.165
69	CERIM - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL ITU-MAIRINQUE	12.889
70	MUXENERGIA - MUXFELDT MARIN E CIA LTDA	12.106
71	CERIPA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE ITAÍ-PARANAPANEMA-AVARÉ LTDA	11.850
72	CERAÇÁ - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA VALE DO ARAÇÁ	11.816
73	CERRP - COOP ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO REGIÃO DE SÃO JOSÉ DO RIO PRETO-CERRP	11.514
74	COOPERCOCAL - COOPERATIVA ENERGÉTICA COCAL	11.090
75	COORSEL - COOPERATIVA REGIONAL SUL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL	8.618
76	CERTHIL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ENTRE RIOS LTDA	8.316
77	CERGRAL - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE GRAVATAL	8.316
78	COOPERZEM - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA	8.205
79	FORCEL - FORÇA E LUZ CORONEL VIVIDA LTDA	8.132
80	CRERAL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI	7.676
81	EFLUL - EMPRESA FORÇA E LUZ DE URUSSANGA LTDA	7.158
82	CEDRAP - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA	6.712
83	CERAL ARARUAMA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE ARARUAMA LTDA	6.656
84	COOPERNORTE COOPERATIVA REG DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA LITORAL NORTE - COOPERNORTE	6.436
85	CEGERO - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE SÃO LUDGERO	6.327
86	CERIS - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA	6.254
87	CERCOS - COOP ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL CENTRO SUL DE SERGIPE LTDA	5.985
88	CEJAMA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO	5.367
89	CERES - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE RESENDE LTDA	5.342
90	CERTREL - COOPERATIVA DE ENERGIA TREVISÓ	4.397
91	CERNHE - COOP DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL REGIÃO DE NOVO HORIZONTE	4.358
92	CERVAM - COOPERATIVA DE ENERGIZAÇÃO E DE DESENVOLVIMENTO DO VALE DO MOGI	4.203
93	EFLJC - EMPRESA FORÇA E LUZ JOÃO CESA LTDA	3.854
94	CERGAPA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE GRÃO PARÁ	3.822
95	CEDRI - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DISTRIBUIÇÃO DA REGIÃO DE ITARIRI	3.670
96	CERAL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DE ANITÁPOLIS - CERAL	3.570
97	CERMC - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE MOGI DAS CRUZES	2.856
98	CERPRO - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DA REGIÃO DE PROMISSÃO	1.814
99	CODESAM - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SANTA MARIA	1.315
100	CERSAD DISTRIBUIDORA - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SALTO DONNER	1.297
101	COOPERMILA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO LAURO MULLER	1.279
102	CERAL DIS - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DE ARAPOTI	1.041
103	CASTRO - DIS - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DE CASTRO	633
	Total Geral	86.942.592

Tabela 20 - Calendário de Revisão/Reajuste Tarifário – ANO 2020

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

Tabela 21 - Indicadores Econômicos

Mês do Reajuste ou Revisão Tarifária	IGP-M (FGV)	IPCA (IBGE)
jan/19	6,74%	3,78%
fev/19	7,60%	3,89%
mar/19	8,27%	4,58%
abr/19	8,64%	4,94%
mai/19	7,64%	4,66%
jun/19	6,51%	3,37%
jul/19	6,39%	3,22%
ago/19	4,95%	3,43%
set/19	3,37%	2,89%
out/19	3,15%	2,54%
nov/19	3,97%	3,27%
dez/19	7,30%	4,31%
jan/20	7,81%	4,19%
fev/20	6,82%	4,01%
mar/20	6,81%	3,30%
abr/20	6,68%	2,40%
mai/20	6,51%	1,88%
jun/20	7,31%	2,13%
jul/20	9,27%	2,31%
ago/20	13,02%	2,44%
set/20	17,94%	3,14%
out/20	20,93%	3,92%
nov/20	24,52%	4,31%
dez/20	23,14%	4,52%

Fontes : <http://portalibre.fgv.br>; <http://ibge.gov.br>