



Ministério de Minas e Energia

Secretaria de Energia Elétrica

Departamento de Gestão do Setor Elétrico

INFORMATIVO GESTÃO SETOR ELÉTRICO

Ano de 2021

Elaboração:

Equipe do Departamento de Gestão do Setor Elétrico

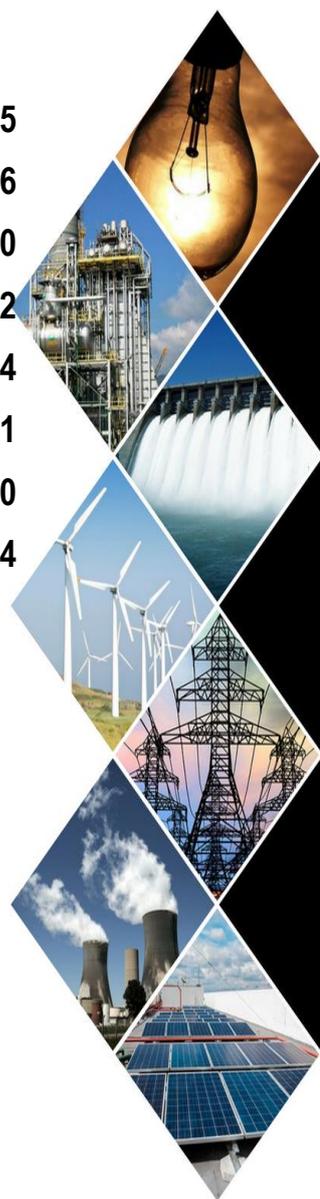
e-mail: dgse@mme.gov.br

MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA



Sumário

1. Apresentação	5
2. Receita Requerida e Detalhamento da Compra de Energia.....	6
3. Encargos do Setor Elétrico	10
4. Serviços de Transmissão	12
5. Subsídios.....	14
6. Tarifas de Energia Elétrica	21
7. Comercialização de Energia Elétrica.....	40
8. Temas Gerais	44



Sumário dos Gráficos

Gráfico 1- Componentes Tarifários Ano 2021	7
Gráfico 2- Evolução dos itens que compõem a Receita Requerida (R\$ Bilhões)	8
Gráfico 3 - Evolução dos itens que compõem a Receita Requerida (%)	8
Gráfico 4 - Detalhamento da Energia Elétrica Comprada (R\$ Milhões)	9
Gráfico 5- Detalhamento da Energia Elétrica Comprada – Participação (%) MWh	9
Gráfico 6 - Participação (%) dos Itens no Total dos Encargos Setoriais	11
Gráfico 7 - Comparativo Anual (%) dos itens que compõem os Serviços de Transmissão	13
Gráfico 8 - Relação dos Subsídios Custeados pela CDE (R\$ Milhões; %)	20
Gráfico 9 - Composição dos Descontos Tarifários na Distribuição em % e R\$ milhões	20
Gráfico 10 - Evolução da Tarifa Média da Classe Residencial - R\$/MWh	28
Gráfico 11 - Consumo por Classes – Dezembro-2020 (%; Mwh)	29
Gráfico 12 - Composição da Tarifa de Repasse de ITAIPU	39
Gráfico 13 - Preço dos Contratos de Suprimento	41
Gráfico 14 - Montantes e Preços Adjudicados nos LEE	41
Gráfico 15 - Total de Energia Elétrica Contratada	42
Gráfico 16 - Montantes e Preços Médios de Energia	42
Gráfico 17 - Despesas das Distribuidoras com Compra de Energia	43
Gráfico 18 - Montantes Originais Ofertados	43



Sumário das Tabelas

Tabela 1 - Gestão dos Recursos da CDE	17
Tabela 2 – Orçamento Anual da CDE – 2021	18
Tabela 3 - Estrutura Tarifária TUSD e TE	22
Tabela 4 - Tarifas da Classe Residencial B1	26
Tabela 5 - Histórico do Acionamento das Bandeiras Tarifárias	27
Tabela 6 – Valores Atuais das Bandeiras Tarifárias	27
Tabela 7 –Tarifa Média Faturada por Classe de Consumo e Região (R\$/MWh)	30
Tabela 8 –Tarifa Média Faturada por Classe de Consumo e Região (US\$/MWh)	30
Tabela 9 - Modalidade Tarifária Azul – Subgrupo A2	31
Tabela 10 - Modalidade Tarifária Azul– Subgrupo A3	32
Tabela 11 - Modalidade Tarifária Azul – Subgrupo A3a	33
Tabela 12 - Modalidade Tarifária Azul (Subgrupo A4)	34
Tabela 13 - Modalidade Tarifária Azul (Subgrupo AS)	35
Tabela 14 - Modalidade Tarifária Verde (Subgrupo A3a)	36
Tabela 15 - Modalidade Tarifária Verde (Subgrupo A4)	37
Tabela 16 - Modalidade Tarifária Verde (Subgrupo AS)	38
Tabela 17 - Composição da Tarifa de Repasse de ITAIPU	39
Tabela 18 - Tarifa Média das Despesas de Energia Comprada Por Distribuidoras	45
Tabela 19 - Quantidade de Unidades Consumidoras Julho 2021	45
Tabela 20 - Calendário de Revisão/Reajuste Tarifário	48
Tabela 21 - Indicadores Econômicos	49



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.

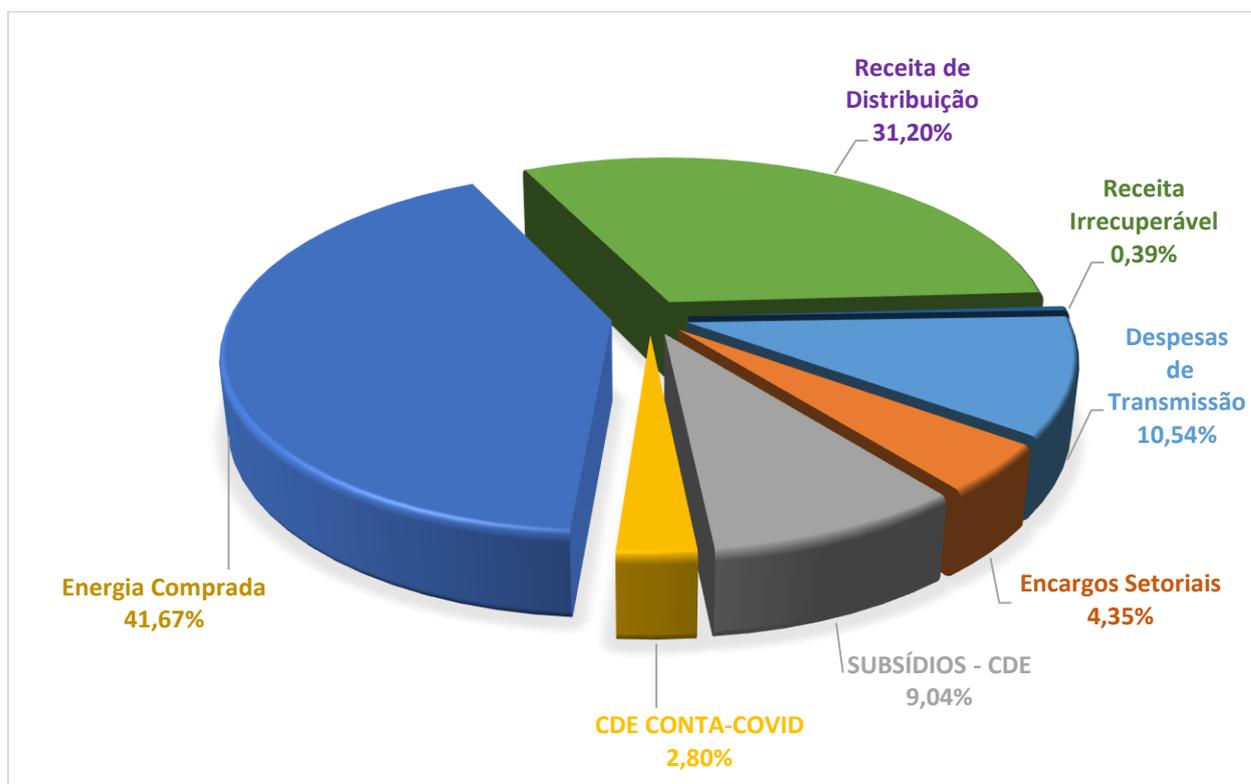
Os temas aqui abordados são pesquisados e organizados pelo Departamento de Gestão do Setor Elétrico - DGSE, mas não se esgotam neste periódico em razão da densidade, importância e complexidade do Sistema Elétrico Nacional.

As informações apresentadas nesta edição referem-se aos dados atualizados referentes aos reajustes e revisões tarifárias, publicadas pela Aneel no ano de 2021.

2. Receita Requerida e Detalhamento da Compra de Energia

Gráfico 1- Componentes Tarifários Ano 2021

Receita Requerida: R\$ 205.384.488,539,62



Neste gráfico estão presentes os dados referentes aos reajustes homologados pela Aneel no ano de 2021.

No item Encargos Setoriais estão representados 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.

Subsídios referem-se aos valores cobertos pela CDE, referentes às políticas públicas para incentivo a setores da sociedade, como por exemplo, a Tarifa Social de Energia Elétrica, Descontos Tarifários da Distribuição, Conta de Consumo de Combustíveis, entre outros.

Nos reajustes homologados em 2021, aparecem os valores referentes à Conta-Covid, destinada a receber os recursos de uma operação financeira para alívio do caixa das distribuidoras de energia em meio à pandemia do novo coronavírus. Esses valores cobrados nas faturas de energia elétrica têm por objetivo cobrir o empréstimo, contratado e administrado pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, que garante liquidez ao setor, mitigando os impactos da redução do consumo e do aumento da inadimplência nesse período.

Fonte: ANEEL Elaboração: DGSE/SEE

**Gráfico 2- Evolução dos itens que compõem a Receita Requerida (R\$ Bilhões)
Período - 2016 a 2021**

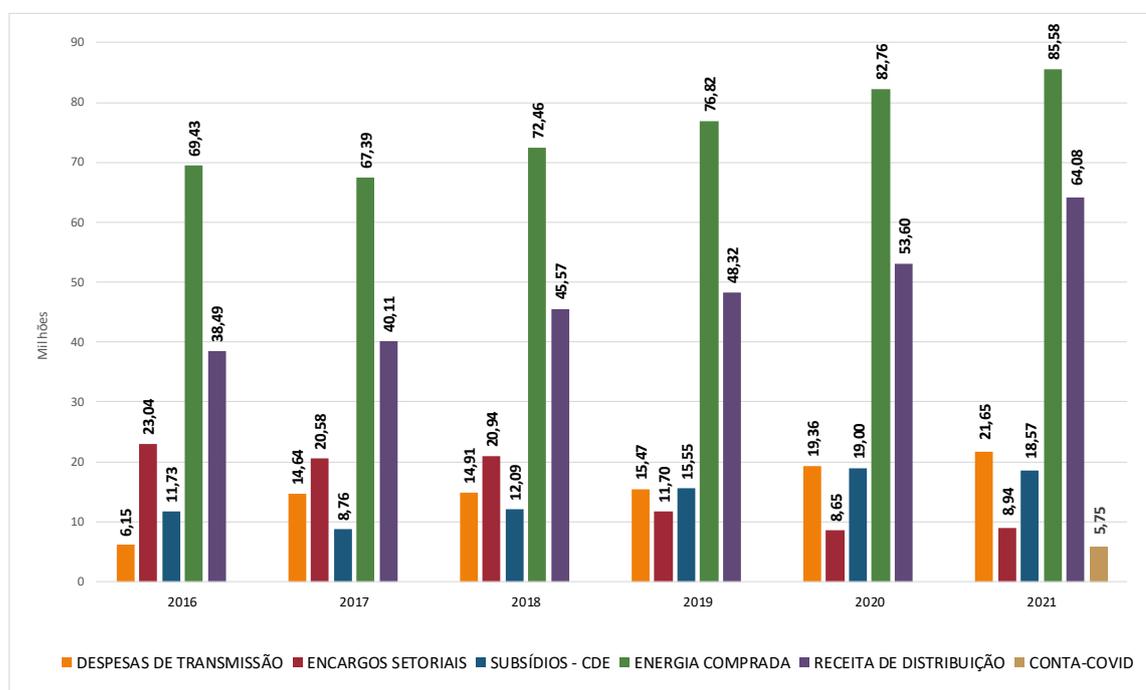
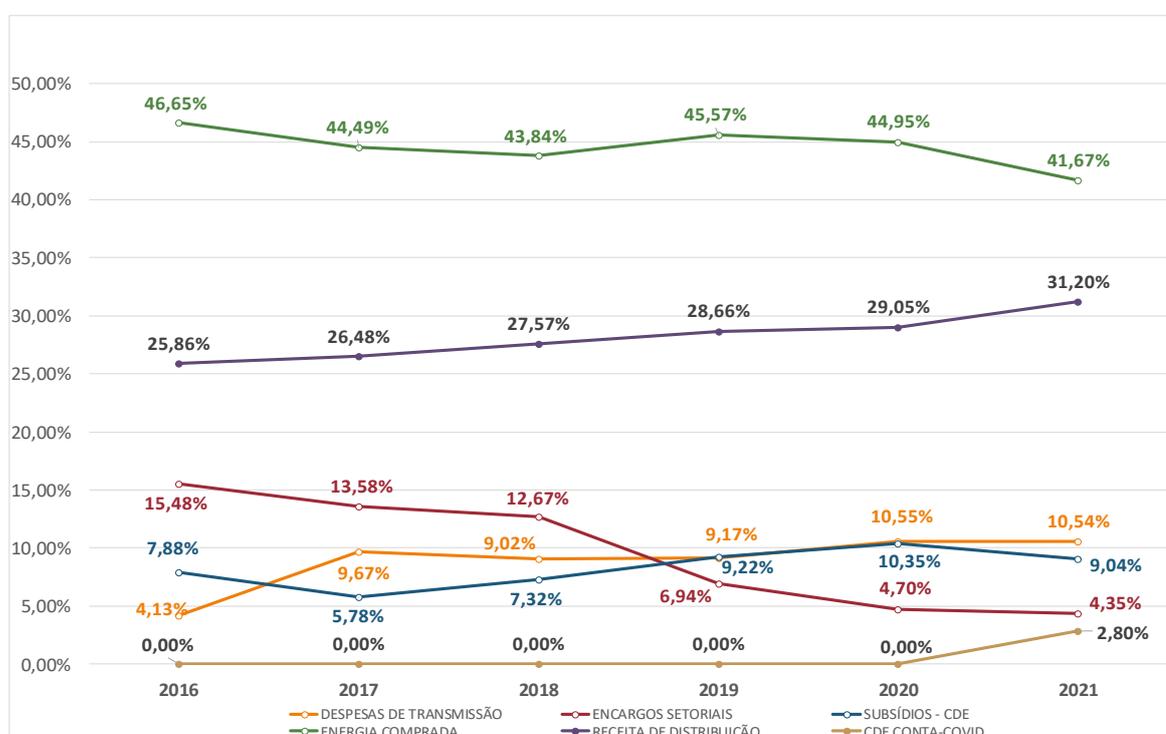


Gráfico 3 - Evolução dos itens que compõem a Receita Requerida (%)



Obs.: Receita Requerida: valor homologado pela Aneel para que a distribuidora possa custear todas suas obrigações. Fonte: ANEEL Elaboração: DGSE/SEE

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

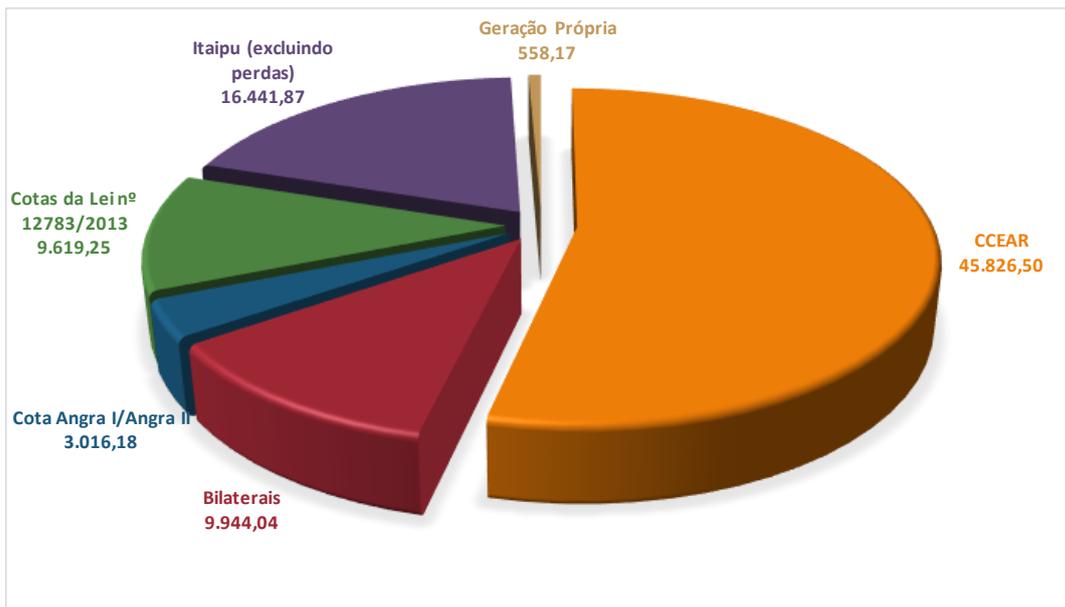
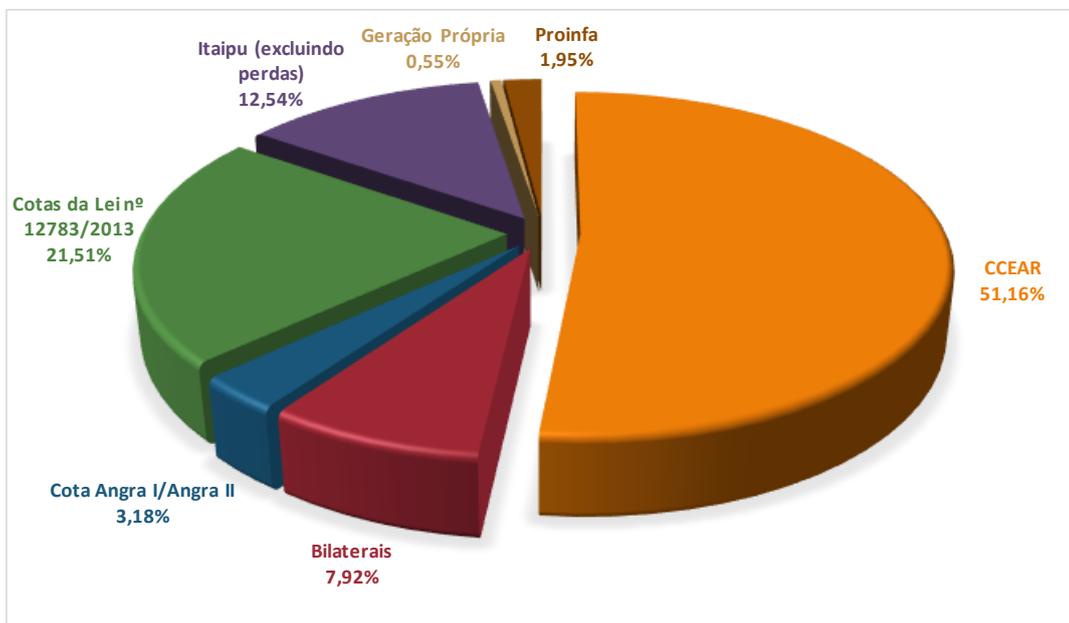


Gráfico 5- Detalhamento da Energia Elétrica Comprada Participação (%)



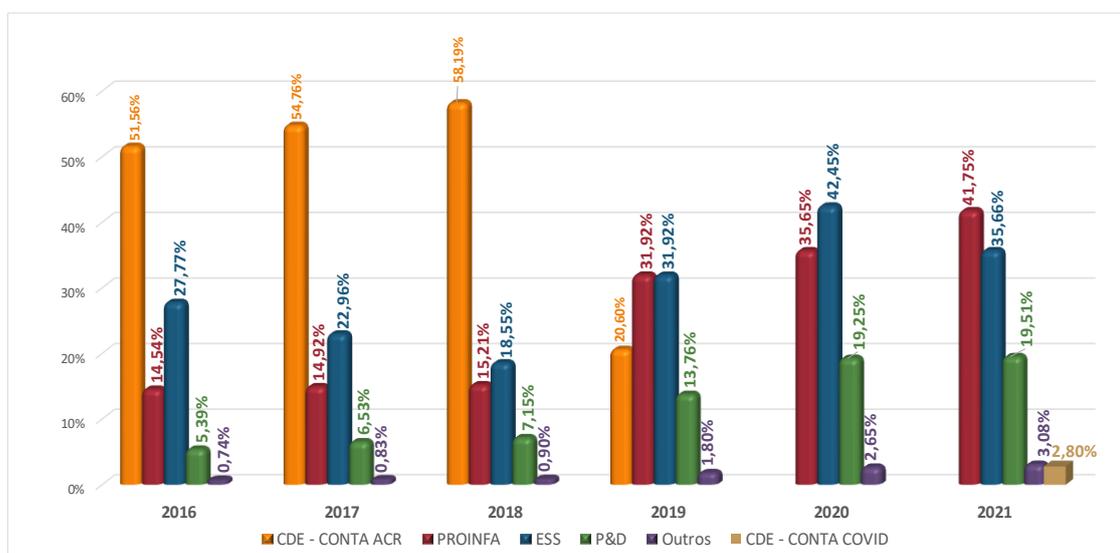
*CCEAR – Contrato de Compra de Energia no ambiente Regulado (Leilões)

Energia Comprada: quantidade de energia elétrica comprada pelas distribuidoras para atender ao seu mercado de consumidores.

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

3. Encargos do Setor Elétrico

**Gráfico 6 - Participação (%) dos Itens no Total dos Encargos Setoriais
Período: 2016 a 2021**



Observação: Outros englobam TFSEE, CFURH, ONS.

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

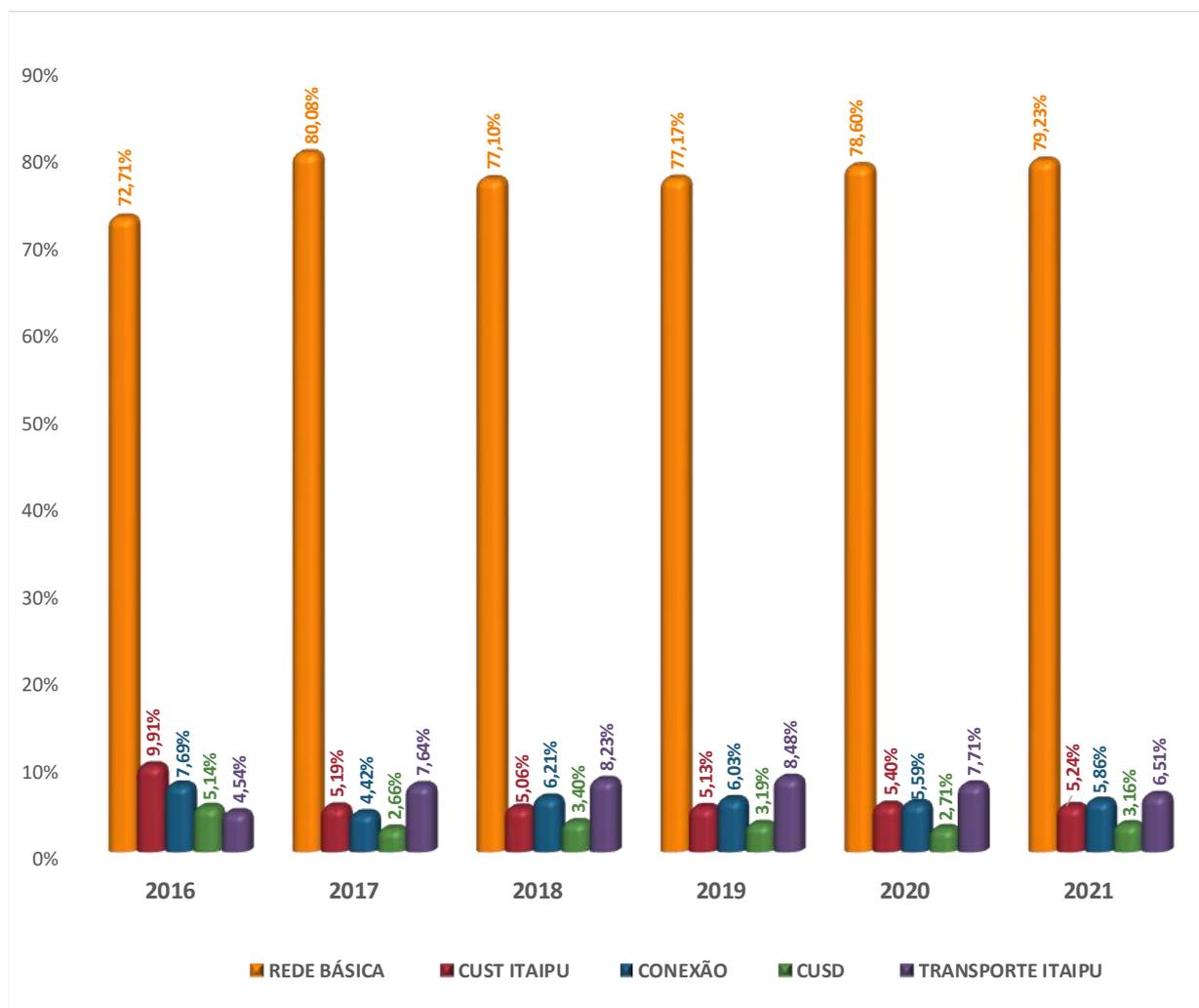
Os encargos setoriais estão diretamente relacionados com o funcionamento do sistema elétrico. O ESS, que possui o maior peso entre eles, serve para cobrir custos com despachos de termelétricas por alguma restrição, seja ela elétrica ou energética. Ou seja, quando o escoamento da energia elétrica para 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 7 - Comparativo Anual (%) dos itens que compõem os Serviços de Transmissão
Período: 2016 à 2021**



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 7 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.

Em 2021, a conta também está sendo usada para arrecadar os valores para cobrir os empréstimos referentes à Conta Covid, conforme foi explicado no início desse Informativo.

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 2021

O orçamento da CDE aprovado pela ANEEL para 2021 ficou em R\$ 24,101 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\$ 19,831 bilhões.

O montante aprovado para 2021 representou acréscimo de 10% com relação ao orçamento de R\$ 21,912 bilhões em 2020. 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 da CDE – 2021

DESPESAS	2020	2021 - CP	Diferença 2021/2020	Varição 2021/2020
Restos a pagar	236	113	-122	-52%
Universalização - PLpT e Kit Instalação	1.142	1.297	155	14%
Tarifa Social - Baixa Renda	2.661	3.499	839	32%
Carvão Mineral Nacional	666	773	107	16%
CCC - Sistemas Isolados	7.489	7.855	366	5%
Mediação Termonorte II - Redução CCC	0	941	941	
Descontos Tarifários na Distribuição	8.494	8.183	-311	-4%
Descontos Tarifários na Transmissão	855	1.042	187	22%
Subvenção Cooperativas	346	380	34	10%
CAFT CCEE	25	18	-7	-28%
Reserva Técnica	0	0	0	
Total	21.912	24.101	2.188	10%

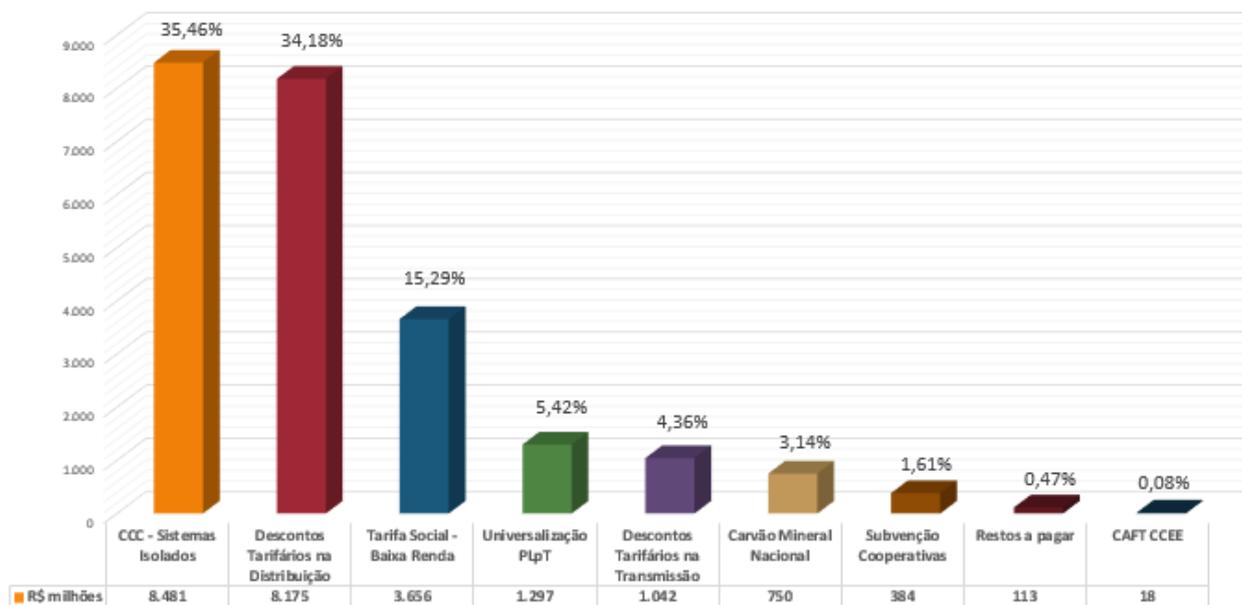
RECEITAS	2020	2021 - CP	Diferença 2021/2020	Varição 2021/2020
Saldo em Conta	0	526	526	
P&D - MP 998	0	2.273	2.273	
UBP	774	1.022	248	32%
Multas	143	144	1	1%
Recursos da União	0	0	0	
Recursos da RGR	843	193	-650	-77%
Outras disponibilidades	48	111	64	133%
Quotas CDE - ENERGIA	0	0	0	
Quotas CDE - Uso	20.105	19.831	-273	-1%
Total	21.912	24.101	2.188	10%

Fonte: ANEEL .

Para se chegar ao valor que será arrecadado em quotas a serem pagas pelos consumidores finais de energia elétrica, basta diminuirmos o valor das despesas pela soma das demais receitas elencadas na tabela acima.

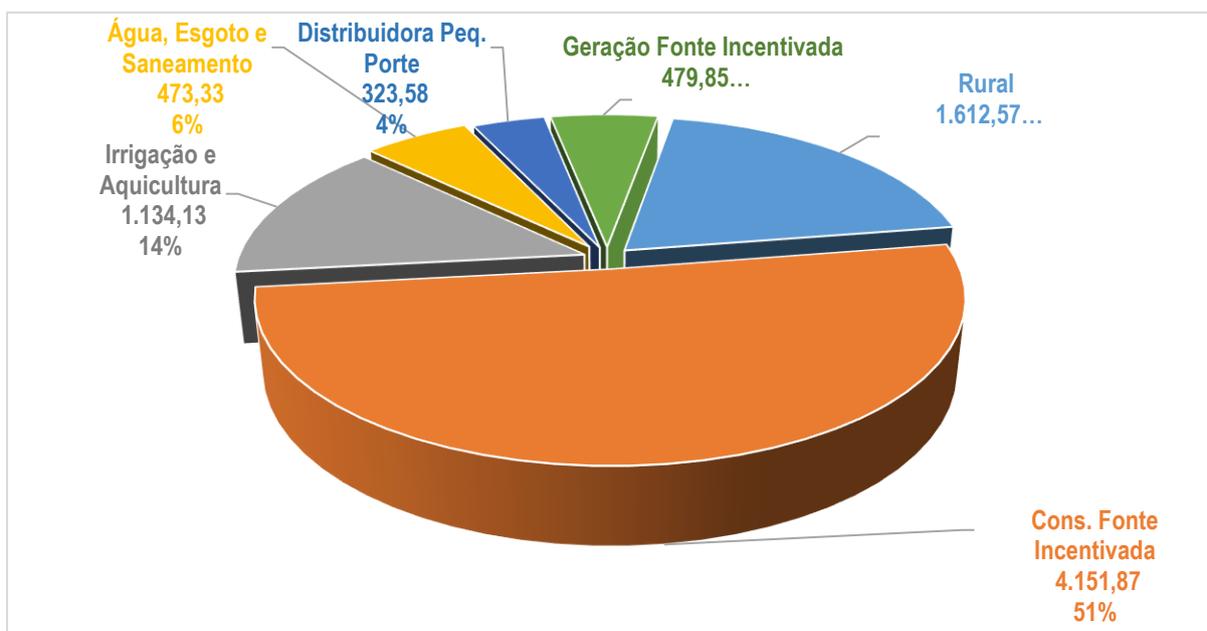
Para 2021, houve recursos não usados em anos anteriores para os programas de Pesquisa e Desenvolvimento, fruto do disposto na MP 998, de 1º de setembro de 2020.

Gráfico 8 - Relação dos Subsídios Custeados pela CDE (R\$ Milhões; %) Ano 2021



Como pode ser visto no gráfico acima, um dos itens mais relevante nas 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 9 - Composição dos Descontos Tarifários na Distribuição Porcentagem e R\$ milhões - Ano 2021



Fonte: ANEEL Elaboração: DGSE/SEE

6. 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
	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 - 2021- Distribuidoras								
ORD.	EMPRESAS	Tarifas Homologadas 2020 R\$/MWh	Resolução Homologatória ANEEL 2020	Tarifas Homologadas 2021 R\$/MWh	Resolução Homologatória ANEEL 2021	Vigência		Variação Percentual 2020/2021
						Início	Fim	
1º	AME	693,49	2.795	803,72	2.967	01/11/2021	31/10/2022	15,89%
2º	EQUATORIAL PA	703,21	2.750	765,97	2.920	07/08/2021	06/08/2022	8,92%
3º	EFLJC	639,85	2.761	724,94	2.923	29/08/2021	28/08/2022	13,30%
4º	ENEL RJ	683,67	2.666	714,44	2.836	15/03/2021	14/03/2022	4,50%
5º	LIGHT	663,11	2.667	694,05	2.835	15/03/2021	14/03/2022	4,67%
6º	EMS	645,42	2.671	693,65	2.855	08/04/2021	07/04/2022	7,47%
7º	FORCEL	654,63	2.765	688,15	2.924	26/08/2021	25/08/2022	5,12%
8º	ENF	662,44	2.698	687,55	2.885	22/06/2021	21/06/2022	3,79%
9º	EMT	636,28	2.672	683,50	2.856	08/04/2021	07/04/2022	7,42%
10º	EMG	627,73	2.696	668,95	2.884	22/06/2021	21/06/2022	6,57%
11º	ETO	647,35	2.720	667,99	2.889	04/07/2021	03/07/2022	3,19%
12º	ELFSM	593,39	2.766	647,42	2.933	22/08/2021	21/08/2022	9,11%
13º	EFLUL	641,69	2.760	646,71	2.930	29/08/2021	28/08/2022	0,78%
14º	RGE SUL	589,57	2.697	643,09	2.880	19/06/2021	18/06/2022	9,08%
15º	CEMAR	628,21	2.758	642,07	2.925	28/08/2021	27/08/2022	2,21%
16º	HIDROPAN	602,62	2.729	641,50	2.898	22/07/2021	21/07/2022	6,45%
17º	ENERGISA - ACRE	581,91	2.820	640,18	2.989	30/11/2021	29/11/2022	10,01%
18º	ENEL GO	547,39	2.791	636,89	2.963	22/10/2021	21/10/2022	16,35%
19º	EDP SP	546,11	2.790	635,92	2.964	23/10/2021	22/10/2022	16,45%
20º	CHESP	599,53	2.796	634,79	2.970	22/11/2021	21/11/2022	5,88%
21º	CEEE-D	548,97	2.798	629,70	2.972	22/11/2021	21/11/2022	14,71%
22º	EQUATORIAL - PIAUÍ	581,82	2.811	628,04	2.980	02/12/2021	01/12/2022	7,94%
23º	EQUATORIAL - AL	583,31	2.684	626,11	2.862	03/05/2021	02/05/2022	7,34%
24º	ELEKTRO	555,05	2.762	622,58	2.927	27/08/2021	26/08/2022	12,17%
25º	CPFL PIRATININGA	533,55	2.792	619,94	2.966	23/10/2021	22/10/2022	16,19%
26º	COELBA	576,71	2.675	619,57	2.857	22/04/2021	21/04/2022	7,43%
27º	CELPE	574,34	2.683	619,48	2.861	29/04/2021	28/04/2022	7,86%
28º	CEMIG-D	618,12	2.757	618,05	2.877	28/05/2021	27/05/2022	-0,01%
29º	SULGIPE	619,22	2.687	617,59	2.870	22/05/2021	21/05/2022	-0,26%
30º	EDP ES	557,00	2.749	610,51	2.918	22/08/2021	21/08/2022	9,61%
31º	COCEL	561,58	2.706	607,35	2.887	29/06/2021	28/06/2022	8,15%
32º	UHENPAL	571,71	2.688	605,55	2.900	22/05/2021	21/05/2022	5,92%
33º	ENERGISA EPB	562,11	2.763	596,92	2.929	28/08/2021	27/08/2022	6,19%
34º	CPFL PAULISTA	550,20	2.670	595,66	2.854	08/04/2021	07/04/2022	8,26%
35º	ENEL-SP ELETROPAULO	534,19	2.719	594,49	2.890	04/07/2021	03/07/2022	11,29%
36º	DMED	525,57	2.797	592,66	2.971	22/11/2021	21/11/2022	12,77%
37º	ENEL CE	546,45	2.676	588,78	2.859	22/04/2021	21/04/2022	7,75%
38º	ELETRCAR	561,45	2.731	582,71	2.897	22/07/2021	21/07/2022	3,79%
39º	DEMEI	537,88	2.728	582,42	2.901	22/07/2021	21/07/2022	8,28%
40º	ESE	535,51	2.678	580,44	2.860	22/04/2021	21/04/2022	8,39%
41º	RORAIMA ENERGIA	574,69	2.794	580,17	2.968	01/11/2021	31/10/2022	0,95%
42º	MUX ENERGIA	527,79	2.730	575,00	2.899	22/07/2021	21/07/2022	8,94%
43º	CEB-DIS	514,78	2.789	574,87	2.965	22/10/2021	21/10/2022	11,67%
44º	ESS	513,89	2.722	572,46	2.893	12/07/2021	11/07/2022	11,40%
45º	CPFL SANTA CRUZ	541,15	2.668	564,97	2.837	22/03/2021	21/03/2022	4,40%
46º	COOPERALIANÇA	512,00	2.764	562,52	2.922	29/08/2021	28/08/2022	9,87%
47º	COSERN	518,50	2.677	559,04	2.858	22/04/2021	21/04/2022	7,82%
48º	COPEL-DIS	512,77	2.704	558,81	2.886	24/06/2021	23/06/2022	8,98%
49º	ENERGISA RONDÔNIA	514,38	2.819	546,03	2.990	13/12/2021	12/12/2022	6,15%
50º	DCELT	512,48	2.759	545,65	2.928	29/08/2021	28/08/2022	6,47%
51º	CEA	505,25	2.813	539,81	3.006	30/11/2021	29/11/2022	6,84%
52º	CELESC-DIS	505,99	2.756	532,24	2.921	22/08/2021	21/08/2022	5,19%
53º	EBO	497,66	2.665	517,03	2.832	04/02/2021	03/02/2022	3,89%

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

Tabela 5 - Histórico do Acionamento das Bandeiras Tarifárias

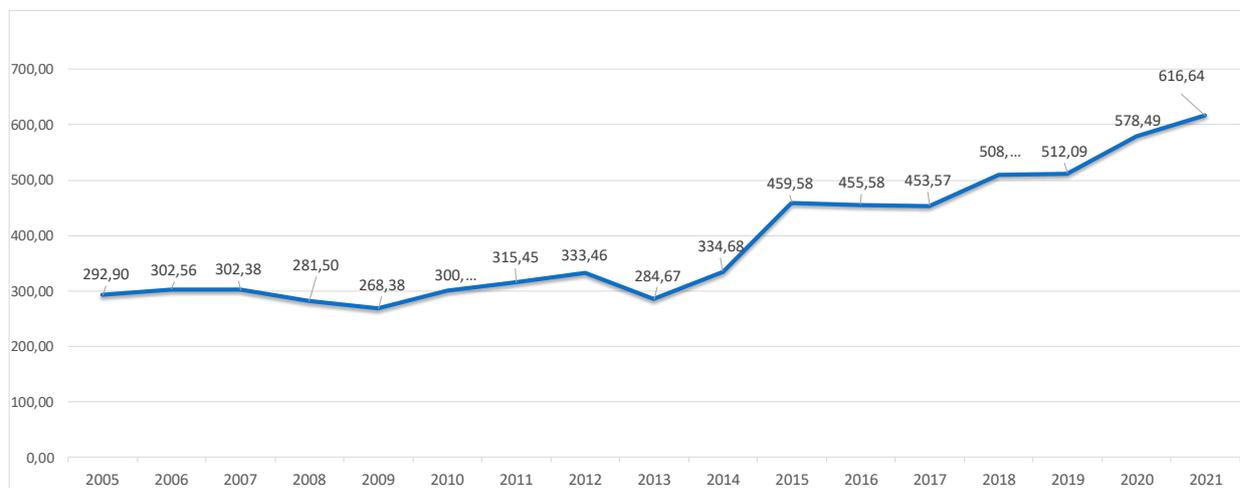
ANO 2021	
MÊS	BANDEIRA
JANEIRO	AMARELA
FEVEREIRO	AMARELA
MARÇO	AMARELA
ABRIL	AMARELA
MAIO	VERMELHA
JUNHO	VERMELHA
JULHO	VERMELHA
AGOSTO	VERMELHA
SETEMBRO	ESCASSEZ HÍDRICA
OUTUBRO	ESCASSEZ HÍDRICA
NOVEMBRO	ESCASSEZ HÍDRICA
DEZEMBRO	ESCASSEZ HÍDRICA

Tabela 6 – Valores Atuais das Bandeiras Tarifárias

Cor da Bandeira	Valor (R\$/MWh)
VERDE	0
AMARELA	18,74
VERMELHA 1	39,71
VERMELHA 2	94,92
ESCASSEZ HÍDRICA	14,20

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

Gráfico 10 - Evolução da Tarifa Média da Classe Residencial - R\$/MWh Brasil 2005 à 2021



Desde 2013, a tarifa de energia elétrica vem em uma tendência de aumento considerável. Em 7 anos, o valor mais que dobrou. 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.

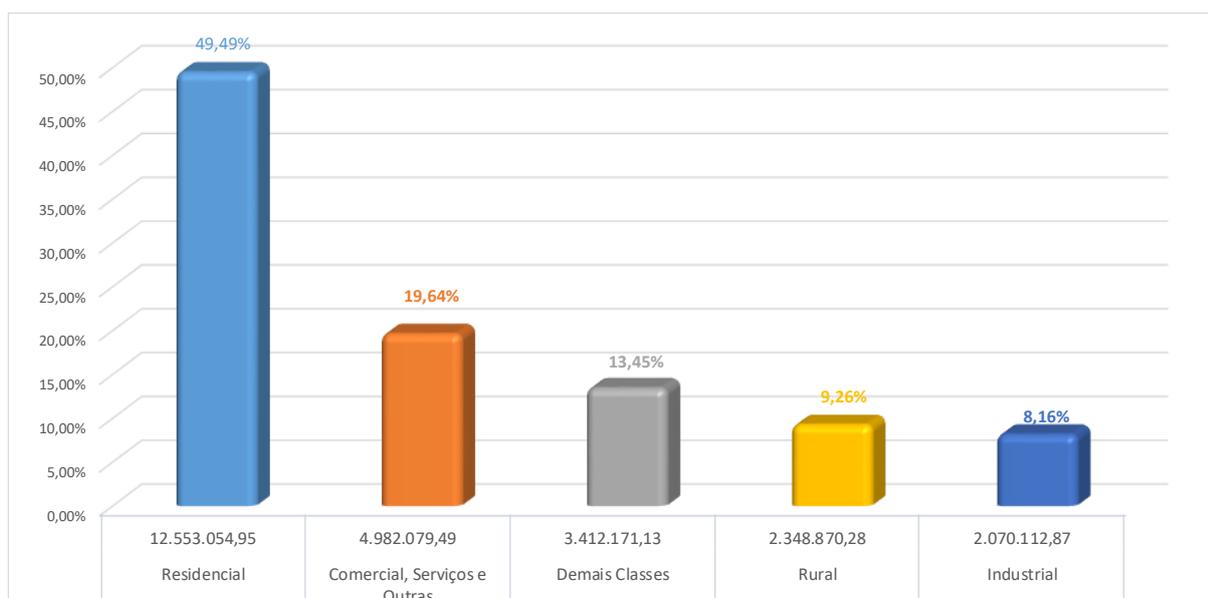
Para fazer frente a todos esses custos foi criada a Conta ACR, que recebe desde 2014 recursos arrecadados nas tarifas dos consumidores para fazer frente aos empréstimos financeiros tomados pela CCEE nos anos de 2014 e 2015, no total de 21,75 bilhões de reais. A última parcela dessa conta será paga em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

Além disso, a Lei 14.120, de 1º de março de 2021, fruto da conversão da Medida Provisória 998, prevê que o subsídio dado às fontes incentivadas seja retirado gradualmente, além de não mais ser concedidos a novos empreendimentos.

Gráfico 11 - Consumo por Classes – Setembro -2021 (%; Mwh)



Fonte: ANEEL/SAMP – Elaboração – DGSE

**Tabela 7 – Tarifa Média Faturada por Classe de Consumo e Região (R\$/MWh)
SETEMBRO -2021**

Classe de Consumo	Brasil	Centro Oeste	Nordeste	Norte	Sudeste	Sul
Comercial, Serviços e Outras	710,10	691,17	705,17	734,59	719,69	687,57
Consumo Próprio	602,60	661,14	708,90	743,26	564,14	658,92
Iluminação Pública	482,40	460,78	457,81	496,17	523,63	437,51
Industrial	624,81	666,66	638,52	645,23	623,19	609,09
Poder Público	712,44	701,31	714,24	725,20	716,41	692,50
Residencial	693,85	699,90	630,42	709,35	721,71	678,78
Rural	647,50	639,10	629,17	630,25	689,78	614,00
Rural Aquicultor	357,95	368,31	342,31	420,04	597,04	452,76
Rural Irrigante	455,05	371,28	319,79	385,70	569,83	632,42
Serviço Público (água, esgoto e saneamento)	585,77	546,92	608,06	627,60	584,29	565,89
Serviço Público (tração elétrica)	572,12	566,96	587,36	-	550,11	656,53
Total por Região	666,82	658,28	617,63	694,36	692,94	647,68

Tabela 8 – Tarifa Média Faturada por Classe de Consumo e Região (US\$/MWh)

Classe de Consumo	Brasil	Centro Oeste	Nordeste	Norte	Sudeste	Sul
Comercial, Serviços e Outras	125,17	121,84	124,30	129,49	126,86	121,20
Consumo Próprio	106,22	116,54	124,96	131,02	99,44	116,15
Iluminação Pública	85,03	81,22	80,70	87,46	92,30	77,12
Industrial	110,14	117,51	112,55	113,74	109,85	107,37
Poder Público	125,59	123,62	125,90	127,83	126,28	122,07
Residencial	122,31	123,37	111,13	125,04	127,22	119,65
Rural	114,14	112,66	110,91	111,10	121,59	108,23
Rural Aquicultor	63,10	64,92	60,34	74,04	105,24	79,81
Rural Irrigante	80,21	65,45	56,37	67,99	100,45	111,48
Serviço Público (água, esgoto e saneamento)	103,26	96,41	107,19	110,63	102,99	99,75
Serviço Público (tração elétrica)	100,85	99,94	103,54	-	96,97	115,73
Total por Região	117,54	116,04	108,87	122,40	122,15	114,17

Taxa Câmbio BACEN –10/01/2022 – US\$ 5,6730

Fonte: ANEEL. Elaboração: DGSE/SEE

Tabela 9 - Modalidade Tarifária Azul – Subgrupo A2

TARIFA AZUL							
Resolução ANEEL Ano 2021	Datas Contratuais	Distribuidora	SUBGRUPO : A2 (88 a 138 kV)				
			TUSD			TE	
			PONTA	F.PONTA	R\$/MWh	PONTA	FORA PONTA
			R\$/Kw			R\$/MWh	R\$/MWh
2.832	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA					
2.836	15/mar	ENEL - RJ	32,11	17,19	81,35	400,99	257,46
2.835	15/mar	LIGHT	20,69	13,40	93,64	460,78	290,39
2.837	22/mar	CPFL SANTA CRUZ	12,37	12,37	58,08	379,85	236,14
2.854	08/abr	CPFL PAULISTA	14,79	7,57	65,38	453,71	281,57
2.856	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	19,11	7,24	66,90	421,80	263,76
2.855	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	24,60	7,81	66,51	402,88	258,50
2.857	22/abr	COELBA	34,89	15,96	41,45	349,29	213,69
2.859	22/abr	ENEL - CE					
2.858	22/abr	COSERN	20,12	9,74	32,19	385,59	232,91
2.860	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE					
2.861	29/abr	CELPE					
2.862	03/mai	Equatorial Alagoas					
2.870	22/mai	SULGIPE					
2.877	28/mai	CEMIG D	5,20	5,11	52,88	409,91	260,89
2.880	19/jun	RGE	9,30	9,11	60,21	437,86	270,66
2.885	22/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO					
2.886	22/jun	COPEL - D	18,23	9,72	60,94	437,87	275,36
2.884	24/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS	16,07	6,86	62,94	496,15	311,04
2.887	29/jun	COCEL					
2.889	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	21,07	8,34	39,06	350,73	216,98
2.890	04/jul	ELETROPAULO	11,72	7,38	59,13	438,87	273,60
2.893	12/jul	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	13,62	9,32	57,82	443,74	272,04
2.901	22/jul	DEMEI					
2.897	22/jul	ELETROCAR					
2.898	22/jul	HIDROPAN					
2.899	22/jul	MUXENERGIA					
2.900	22/mai	UHENPAL					
2.920	07/ago	EQUATORIAL PA	33,09	14,30	52,10	323,14	193,98
2.918	07/ago	EDP - ES	20,45	9,32	52,62	434,80	265,12
2.921	22/ago	CELESC - D	14,04	8,60	59,49	451,40	272,48
2.924	26/ago	FORCEL					
2.927	27/ago	ELEKTRO	14,97	10,53	54,84	434,63	269,00
2.925	28/ago	CEMAR					
2.929	28/ago	EPB - ENERGISA					
2.922	29/ago	COOPERALIANÇA					
2.928	29/ago	DCELT					
2.923	29/ago	JOÃO CESA					
2.930	29/ago	EFLUL - URUSSANGA					
2.933	22/ago	ELFSM - STA MARIA					
2.963	22/out	ENEL - GO	12,54	8,79	65,64	466,35	287,91
2.965	22/out	NEO ENERGIA DISTR BRASÍLIA	11,67	7,21	65,66	459,39	288,66
2.964	23/out	EDP - SP	15,12	7,13	49,88	483,72	299,43
2.966	23/out	CPFL - PIRATININGA	16,18	8,68	52,98	504,46	311,90
2.968	01/nov	RORAIMA ENERGIA S/A					
2.967	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA					
2.972	22/nov	CEEE - D	23,14	16,07	82,14	468,64	292,68
2.970	22/nov	CHESP					
2.971	22/nov	DMED - DISTRIBUIÇÃO S/A	18,52	6,93	53,89	442,86	278,67
3.006	30/nov	CEA					
2.980	02/dez	EQUATORIAL PIAUÍ					
2.990	13/dez	ENERGISA RONDÔNIA	9,25	4,37	42,89	288,89	186,93
2.989	13/dez	ENERGISA ACRE					

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SE

Tabela 10 - Modalidade Tarifária Azul- Subgrupo A3

TARIFA AZUL							
Resolução ANEEL ANO 2021	Datas Contratuais	DISTRIBUIDORAS	SUBGRUPO : A3 (69 kV)				
			TUSD				
			PONTA	F.PONTA		PONTA	FORA PONTA
			R\$/kW		R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh
2.832	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA		6,72	33,26	366,60	219,03
2.836	15/mar	ENEL - RJ	55,45	24,27	96,64	400,99	257,46
2.835	15/mar	LIGHT					
2.837	22/mar	CPFL SANTA CRUZ	22,07	10,43	71,42	379,85	236,14
2.854	08/abr	CPFL PAULISTA	43,23	14,66	107,15	453,71	281,57
2.856	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	29,31	11,86	65,92	421,80	263,76
2.855	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	58,28	18,84	72,53	402,88	258,50
2.857	22/abr	COELBA	6,52	6,35	32,66	349,29	213,69
2.859	22/abr	ENEL - CE	15,06	7,65	39,19	395,99	244,58
2.858	22/abr	COSERN	19,34	11,08	35,26	385,59	232,91
2.860	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE	28,34	11,59	35,86	365,50	222,31
2.861	29/abr	CELPE	15,57	9,78	44,42	424,51	260,68
2.862	03/mai	Equatorial Alagoas	26,46	15,23	65,13	346,61	219,97
2.870	22/mai	SULGIPE	19,72	11,72	35,01	346,44	205,30
2.877	28/mai	CEMIG D	21,54	7,94	69,57	409,91	260,89
2.880	19/jun	RGE	14,94	12,61	62,19	437,86	270,66
2.885	22/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO					
2.886	22/jun	COPEL - D	12,77	7,60	61,14	437,87	275,36
2.884	24/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS	23,91	9,33	65,78	496,15	311,04
2.887	29/jun	COCEL					
2.889	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	33,33	12,43	171,19	350,73	216,98
2.890	04/jul	ELETROPAULO					
2.893	12/jul	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	12,99	8,35	76,16	443,74	272,04
2.901	22/jul	DEMEI					
2.897	22/jul	ELETROCAR					
2.898	22/jul	HIDROPAN					
2.899	22/jul	MUXENERGIA					
2.900	22/mai	UHENPAL					
2.920	07/ago	EQUATORIAL PA	109,42	33,22	97,32	323,14	193,98
2.918	07/ago	EDP - ES	41,43	14,13	58,74	434,80	265,12
2.921	22/ago	CELESC - D	19,35	10,35	63,44	451,40	272,48
2.924	26/ago	FORCEL					
2.927	27/ago	ELEKTRO	25,80	11,98	72,11	434,63	269,00
2.925	28/ago	CEMAR	23,64	10,73	42,28	361,61	224,54
2.929	28/ago	EPB - ENERGISA	21,48	11,17	41,95	397,62	242,82
2.922	29/ago	COOPERALIANÇA					
2.928	29/ago	DCELT					
2.923	29/ago	JOÃO CESA					
2.930	29/ago	EFLUL - URUSSANGA	22,04	13,87	57,86	488,15	286,76
2.933	22/ago	ELFSM - STAMARIA					
2.963	22/out	ENEL - GO	20,31	10,57	71,25	466,35	287,91
2.965	22/out	NEO ENERGIA DISTR BRASÍLIA					
2.964	23/out	EDP - SP					
2.966	23/out	CPFL - PIRATINGA					
2.968	01/nov	RORAIMA ENERGIA S/A					
2.967	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA	7,95	6,48	66,36	454,33	282,92
2.972	22/nov	CEEE - D	21,39	14,01	78,98	468,64	292,68
2.970	22/nov	CHESP					
2.971	22/nov	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A	27,14	10,46	55,36	442,86	278,67
3.006	30/nov	CEA	47,32	13,73	78,44	159,43	103,10
2.980	02/dez	EQUATORIAL PIAUÍ	30,76	11,15	47,80	339,56	212,09
2.990	13/dez	ENERGISA RONDÔNIA	9,25	4,37	49,57	288,89	186,93
2.989	13/dez	ENERGISA ACRE	52,70	18,56	56,35	270,30	168,06

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

Tabela 11 - Modalidade Tarifária Azul – Subgrupo A3a

TARIFA AZUL							
Resolução ANEEL Ano 2021	Datas Contratuais	DISTRIBUIDORAS	SUBGRUPO : A3a (30 kV a 44 kV)				
			TUSD			TE	
			PONTA	F.PONTA	R\$/MWh	PONTA	FORA PONTA
			R\$/kW			R\$/MWh	R\$/MWh
2.832	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA					
2.836	15/mar	ENEL - RJ	68,76	29,38	123,53	400,99	257,46
2.835	15/mar	LIGHT					
2.837	22/mar	CPFL SANTA CRUZ	42,60	19,02	85,24	379,85	236,14
2.854	08/abr	CPFL PAULISTA	33,19	13,41	89,93	453,71	281,57
2.856	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	54,19	20,46	94,15	421,80	263,76
2.855	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	258,50	25,03	25,03	402,88	258,50
2.857	22/abr	COELBA	83,11	32,70	61,76	349,29	213,69
2.859	22/abr	ENEL - CE					
2.858	22/abr	COSERN					
2.860	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE					
2.861	29/abr	CELPE					
2.862	03/mai	Equatorial Alagoas					
2.870	22/mai	SULGIPE					
2.877	28/mai	CEMIG D	44,90	14,86	85,75	409,91	260,89
2.880	19/jun	RGE	40,57	27,18	86,70	437,86	270,66
2.885	22/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO					
2.886	22/jun	COPEL - D	36,08	17,07	82,60	437,87	275,36
2.884	24/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS					
2.887	29/jun	COCEL	31,72	12,42	69,37	454,90	284,36
2.889	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	71,06	36,06	57,68	350,73	216,98
2.890	04/jul	ELETROPAULO	24,28	14,65	79,93	438,87	273,60
2.893	12/jul	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	33,68	16,66	81,10	443,74	272,04
2.901	22/jul	DEMEI					
2.897	22/jul	ELETROCAR					
2.898	22/jul	HIDROPAN					
2.899	22/jul	MUXENERGIA					
2.900	22/mai	UHENPAL					
2.920	07/ago	EQUATORIAL PA	109,42	33,22	97,32	323,14	193,98
2.918	07/ago	EDP - ES	50,21	33,47	83,74	434,80	265,12
2.921	22/ago	CELESC - D	28,27	13,29	85,99	451,40	272,48
2.924	26/ago	FORCEL					
2.927	27/ago	ELEKTRO	57,09	21,83	86,31	434,63	269,00
2.925	28/ago	CEMAR	74,38	25,38	67,34	361,61	224,54
2.929	28/ago	EPB - ENERGISA					
2.922	29/ago	COOPERALIANÇA					
2.928	29/ago	DCELT					
2.923	29/ago	JOÃO CESA					
2.930	29/ago	EFLUL - URUSSANGA					
2.933	22/ago	ELFSM - ST AMARIA					
2.963	22/out	ENEL - GO	55,01	22,49	96,41	466,35	287,91
2.965	22/out	NEO ENERGIA DISTR BRASÍLIA	24,59	10,21	91,39	459,39	288,66
2.964	23/out	EDP - SP	35,33	9,38	70,51	483,72	299,43
2.966	23/out	CPFL - PIRATININGA					
2.968	01/nov	RORAIMA ENERGIA S/A					
2.967	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA					
2.972	22/nov	CEEE - D					
2.970	22/nov	CHESP	45,73	18,92	84,99	391,54	242,77
2.971	22/nov	DMED - DISTRIBUIÇÃO S/A					
3.006	30/nov	CEA	55,80	21,38	102,62	159,43	103,10
2.980	02/dez	EQUATORIAL PIAUÍ	66,69	24,16	79,13	339,56	212,09
2.990	13/dez	ENERGISA RONDÔNIA	45,16	16,00	81,88	288,89	186,93
2.989	13/dez	ENERGISA ACRE	56,22	19,80	84,31	270,30	168,06

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

Tabela 12 - Modalidade Tarifária Azul (Subgrupo A4)

TARIFA AZUL							
Resolução ANEEL Ano 2021	Datas Contratuais	DISTRIBUIDORAS	SUBGRUPO : A4 (2,3 a 25kV)				
			TUSD			TE	
			PONTA	F.PONTA	R\$/MWh	PONTA	FORA PONTA
			R\$/kW			R\$/MWh	
2.832	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA	37,01	18,48	43,65	366,60	219,03
2.836	15/mar	ENEL - RJ	68,76	29,38	123,53	400,99	257,46
2.835	15/mar	LIGHT	38,04	22,03	147,63	460,78	290,39
2.837	22/mar	CPFL SANT A CRUZ	42,66	19,02	85,24	379,85	236,14
2.854	08/abr	CPFL PAULISTA	33,19	13,41	89,93	453,71	281,57
2.856	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	54,19	20,46	94,15	421,80	263,76
2.855	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	71,50	25,03	92,47	402,88	258,50
2.857	22/abr	COELBA	83,11	32,70	61,76	349,29	213,69
2.859	22/abr	ENEL - CE	46,88	19,04	60,21	395,99	244,58
2.858	22/abr	COSERN	64,42	24,21	53,11	385,59	232,91
2.860	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE	62,23	24,31	51,27	365,50	222,31
2.861	29/abr	CELPE	47,95	19,04	67,51	424,51	260,68
2.862	03/mai	Equatorial Alagoas	60,20	21,85	97,61	346,61	219,97
2.870	22/mai	SULGIPE	75,14	29,27	59,26	346,44	205,30
2.877	28/mai	CEMIG D	44,90	14,86	85,75	409,91	260,89
2.880	19/jun	RGE	40,57	27,18	86,70	437,86	270,66
2.885	22/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO	69,70	28,26	75,02	441,46	258,70
2.886	22/jun	COPEL - D	36,08	17,07	82,60	437,87	275,36
2.884	24/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS	65,60	25,51	88,66	496,15	311,04
2.887	29/jun	COCEL	31,72	12,42	69,37	454,90	284,36
2.889	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	71,06	36,06	57,68	350,73	216,98
2.890	04/jul	ELETROPAULO	24,28	14,65	79,93	438,87	273,60
2.893	12/jul	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	33,68	16,66	81,10	443,74	443,74
2.901	22/jul	DEMEI	39,15	22,14	79,11	397,68	244,40
2.897	22/jul	ELETROCAR	51,41	19,24	78,68	389,21	246,30
2.898	22/jul	HIDROPAN	21,60	21,60	71,26	503,82	297,31
2.899	22/jul	MUXENERGIA	35,54	14,94	78,65	373,71	229,87
2.900	22/mai	UHENPAL	68,55	33,97	90,54	298,84	189,96
2.920	07/ago	EQUATORIAL PA	109,42	33,22	97,32	323,14	193,98
2.918	07/ago	EDP - ES	50,21	33,47	83,74	434,80	265,12
2.921	22/ago	CELESC - D	28,27	13,29	85,99	451,40	272,48
2.924	26/ago	FORCEL	50,05	17,19	73,79	434,95	266,71
2.927	27/ago	ELEKTRO	57,09	21,83	86,31	434,63	269,00
2.925	28/ago	CEMAR	74,38	25,38	67,34	361,61	224,54
2.929	28/ago	EPB - ENERGISA	52,15	26,22	62,57	397,62	242,82
2.922	29/ago	COOPERALIANÇA	59,47	22,90	73,19	359,33	211,71
2.928	29/ago	DCELT	44,21	17,65	72,02	421,53	263,63
2.923	29/ago	JOÃO CESA	55,53	20,43	70,19	518,44	302,62
2.930	29/ago	EFLUL - URUSSANGA	29,39	18,49	73,28	488,15	286,76
2.933	22/ago	ELFSM - STA MARIA	51,93	16,64	76,75	492,64	307,08
2.963	22/out	ENEL - GO	55,01	22,49	96,41	466,35	287,91
2.965	22/out	NEO ENERGIA DISTR BRASÍLIA	24,59	10,21	91,39	459,39	288,66
2.964	23/out	EDP - SP	35,33	9,38	70,51	483,72	299,43
2.966	23/out	CPFL - PIRATININGA	32,04	12,32	71,45	504,46	311,9
2.968	01/nov	RORAIMA ENERGIA S/A	44,00	14,64	87,73	433,77	253,90
2.967	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA	59,28	31,93	168,51	454,33	282,92
2.972	22/nov	CEEE - D	47,96	23,45	104,45	468,64	292,68
2.970	22/nov	CHESP	45,73	18,92	84,99	391,54	242,77
2.971	22/nov	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A	35,76	14,00	72,15	442,86	278,67
3.006	30/nov	CEA	55,80	21,38	102,62	159,43	103,10
2.980	02/dez	EQUATORIAL PIAUÍ	66,69	24,16	79,13	339,56	212,09
2.990	13/dez	ENERGISA RONDÔNIA	45,16	16,00	81,88	288,89	186,93
2.989	13/dez	ENERGISA ACRE	56,22	19,80	84,31	270,30	168,06

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

Tabela 13 - Modalidade Tarifária Azul (Subgrupo AS)

TARIFA AZUL							
Resolução ANEEL Ano /2021	Datas	DISTRIBUIDORAS	SUBGRUPO : AS (SUBTERRÂNEO)				
			TUSD			TE	
			PONTA	FORA PONTA		PONTA	FORA PONTA
			R\$/kW	R\$/MWh		R\$/MWh	R\$/MWh
2.835	15/mar	LIGHT	73,59	18,53	221,63	460,78	290,39
2.877	28/mai	CEMIG D	71,00	15,47	121,09	409,91	260,89
2.886	22/jun	COPEL - D	57,52	12,94	110,49	437,87	275,36
2.890	04/jul	ELETROPAULO	60,96	11,01	114,14	438,87	273,60
2.965	22/out	NEO ENERGIA DISTR BRASÍLIA	48,20	11,45	125,07	459,39	288,66
2.972	22/nov	CEEE - D	79,24	19,79	139,01	468,64	292,68
2.971	22/nov	DMED - DISTRIBUIÇÃO S/A	61,74	11,74	105,73	442,86	278,67

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

Tabela 14 - Modalidade Tarifária Verde (Subgrupo A3a)

TARIFA VERDE							
Resolução ANEEL ANO 2021	Datas Contratuais	DISTRIBUIDORAS	SUBGRUPO : A3a (30 kV A 44 kV)				
			R\$/kW	TUSD		TE	
				PONTA	FORA PONTA	PONTA	FORA PONTA
				R\$/MWh		R\$/MWh	R\$/MWh
2.832	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA					
2.836	15/mar	ENEL - RJ	29,38	1.793,96	123,53	400,99	257,46
2.835	15/mar	LIGHT					
2.837	22/mar	CPFL SANTA CRUZ	19,02	1.124,90	85,24	379,85	236,14
2.854	08/abr	CPFL PAULISTA	13,41	897,06	89,93	453,71	281,57
2.856	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	20,46	1.408,92	94,15	421,80	263,76
2.855	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	25,03	1.826,00	92,47	402,88	258,50
2.857	22/abr	COELBA	32,70	2.079,43	61,76	349,29	213,69
2.859	22/abr	ENEL - CE					
2.858	22/abr	COSERN					
2.860	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE					
2.861	29/abr	CELPE					
2.862	03/mai	Equatorial Alagoas					
2.870	22/mai	SULGIPE					
2.877	28/mai	CEMIG D	14,86	1.173,15	85,75	409,91	260,89
2.880	19/jun	RGE	27,18	1.074,54	86,70	437,86	270,66
2.885	22/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO					
2.886	22/jun	COPEL - D	17,07	959,22	82,60	437,87	275,36
2.884	24/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS					
2.887	29/jun	COCEL	12,42	842,31	69,37	398,09	284,36
2.889	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	36,06	1.783,29	57,68	350,73	216,98
2.890	04/jul	ELETROPAULO	14,65	669,45	79,93	438,87	273,60
2.893	12/jul	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	16,66	900,31	81,10	443,74	272,04
2.901	22/jul	DEMEI					
2.897	22/jul	ELETROCAR					
2.898	22/jul	HIDROPAN					
2.899	22/jul	MUXENERGIA					
2.900	22/mai	UHENPAL					
2.920	07/ago	EQUATORIAL PA	33,22	2.748,53	97,32	323,14	193,98
2.918	07/ago	EDP - ES	33,47	1.303,15	83,74	434,80	265,12
2.921	22/ago	CELESC - D	13,29	772,33	85,99	451,40	272,48
2.924	26/ago	FORCEL					
2.927	27/ago	ELEKTRO	21,83	1.473,92	86,31	434,63	269,00
2.925	28/ago	CEMAR	25,38	1.872,98	67,34	361,61	224,54
2.929	28/ago	EPB - ENERGISA					
2.922	29/ago	COOPERALIANÇA					
2.928	29/ago	DCELT					
2.923	29/ago	JOÃO CESA					
2.930	29/ago	EFLUL - URUSSANGA					
2.933	22/ago	ELFSM - STA MARIA					
2.963	22/out	ENEL- GO	22,49	1.431,81	96,41	466,35	287,91
2.965	22/out	NEO ENERGIA DISTR BRASÍLIA	10,21	688,21	91,39	459,39	288,66
2.964	23/out	EDP - SP	9,38	928,95	70,51	483,72	299,43
2.966	23/out	CPFL - PIRATININGA					
2.968	01/nov	RORAIMA ENERGIA S/A					
2.967	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA					
2.972	22/nov	CEEE - D					
2.970	22/nov	CHESP	18,92	1.195,82	84,99	391,54	242,77
2.971	22/nov	DMED - DISTRIBUIÇÃO S/A					
3.006	30/nov	CEA	21,38	1.454,96	102,62	159,43	103,10
2.980	02/dez	EQUATORIAL PIAUÍ	24,16	1.695,11	79,13	339,56	212,09
2.990	13/dez	ENERGISA RONDÔNIA	16,00	1.177,21	81,88	288,89	186,93
2.989	13/dez	ENERGISA ACRE	19,80	1.448,96	84,31	270,30	168,06

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SE

Tabela 15 - Modalidade Tarifária Verde (Subgrupo A4)

TARIFA VERDE							
Resolução ANEEL ANO 2021	Datas Contratuais	DISTRIBUIDORAS	SUBGRUPO : A4 (2,3 a 25 kV)				
			TUSD			TE	
			R\$Kw	PONTA	FORA PONTA	PONTA	FORA PONTA
				R\$/MWh		R\$/MWh	
2.832	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA	18,48	943,81	43,65	366,60	219,03
2.836	15/mar	ENEL - RJ	29,38	1.793,96	123,53	400,99	257,46
2.835	15/mar	LIGHT	22,03	1.069,25	147,63	460,78	290,39
2.837	22/mar	CPFL SANTA CRUZ	19,02	1.124,90	85,24	379,85	236,14
2.854	08/abr	CPFL PAULISTA	13,41	897,06	89,93	453,71	281,57
2.856	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	20,46	1.408,92	83,39	421,80	263,76
2.855	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	25,03	1.826,00	92,47	402,88	258,50
2.857	22/abr	COELBA	32,70	2.079,43	61,76	349,29	213,69
2.859	22/abr	ENEL - CE	19,04	1.197,26	60,21	395,99	244,58
2.858	22/abr	COSERN	24,21	1.616,90	53,11	385,59	232,91
2.860	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE	24,31	1.564,59	51,27	365,50	222,31
2.861	29/abr	CELPE	19,04	1.231,61	67,51	424,51	260,68
2.862	03/mai	Equatorial Alagoas	21,85	1.557,74	97,61	346,61	197,09
2.870	22/mai	SULGIPE	29,27	1.886,62	59,26	346,44	205,30
2.877	28/mai	CEMIG D	14,86	1.173,15	85,75	409,91	260,89
2.880	19/jun	RGE	27,18	1.074,54	86,70	437,86	270,66
2.885	22/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO	28,26	1.770,79	75,02	441,46	258,70
2.886	22/jul	COPEL - D	17,07	959,22	82,60	437,87	275,36
2.884	24/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS	25,51	1.682,12	88,66	496,15	311,04
2.887	29/jun	COCEL	12,42	842,31	69,37	454,90	284,36
2.889	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	34,64	1.700,56	53,90	364,62	213,76
2.890	04/jul	ELETROPAULO	14,65	669,45	79,93	438,87	273,60
2.893	12/jul	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	16,66	900,31	81,10	443,74	272,04
2.901	22/jul	DEMEI	22,14	1.030,18	79,11	397,68	244,40
2.897	22/jul	ELETCAR	19,24	1.329,67	78,68	389,21	246,30
2.898	22/jul	HIDROPAN	16,29	596,78	71,26	503,82	297,31
2.899	22/jul	MUXENERGIA	14,94	940,75	78,65	373,71	229,87
2.900	22/mai	UHENPAL	33,97	1.755,54	90,54	298,84	193,98
2.920	07/ago	EQUATORIAL PA	33,22	2.748,53	97,32	323,14	215,59
2.918	07/ago	EDP - ES	33,47	1.303,15	83,74	434,80	265,12
2.921	22/ago	CELESC - D	13,29	772,33	85,99	451,40	272,48
2.924	26/ago	FORCEL	17,19	1.295,85	73,79	434,95	434,95
2.927	27/ago	ELEKTRO	21,83	1.473,92	86,31	434,63	269,00
2.925	28/ago	CEMAR	25,38	1.872,98	67,34	361,61	224,54
2.929	28/ago	EPB - ENERGISA	26,22	1.330,19	62,57	397,62	242,82
2.922	29/ago	COOPERALIANÇA	22,90	1.518,97	73,19	359,33	211,71
2.928	29/ago	DCELT	17,65	1.147,88	72,02	421,53	263,63
2.923	29/ago	JOÃO CESA	20,43	1.419,25	70,19	518,44	302,62
2.930	29/ago	EFLUL - URUSSANGA	18,49	789,62	73,28	488,15	286,76
2.933	22/ago	ELFSM - STA MARIA	16,64	1.326,39	76,75	492,64	307,08
2.963	22/out	ENEL - GO	22,49	1.431,81	96,41	466,35	287,91
2.965	22/out	NEO ENERGIA DISTR BRASÍLIA	10,21	688,21	91,39	459,39	288,66
2.964	23/out	EDP - SP	9,38	928,95	70,51	483,72	299,43
2.966	23/out	CPFL - PIRATININGA	12,32	851,31	71,45	504,46	311,9
2.968	01/nov	RORAIMA ENERGIA S/A	14,64	1.155,51	87,73	433,77	253,90
2.967	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA	31,93	1.605,99	168,51	454,33	282,92
2.972	22/nov	CEEE - D	23,45	1.270,05	104,45	468,64	292,68
2.970	22/nov	CHESP	18,92	1.195,82	84,99	391,54	242,77
2.971	22/nov	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A	14,00	940,43	72,15	442,86	278,67
3.006	30/nov	CEA	21,38	1.454,96	102,62	159,43	103,10
2.980	02/dez	EQUATORIAL PIAUÍ	24,16	1.695,11	79,13	339,56	212,09
2.990	13/dez	ENERGISA RONDÔNIA	16,00	1.177,21	81,88	288,89	186,93
2.989	13/dez	ENERGISA ACRE	19,80	1.448,96	84,31	270,30	168,06

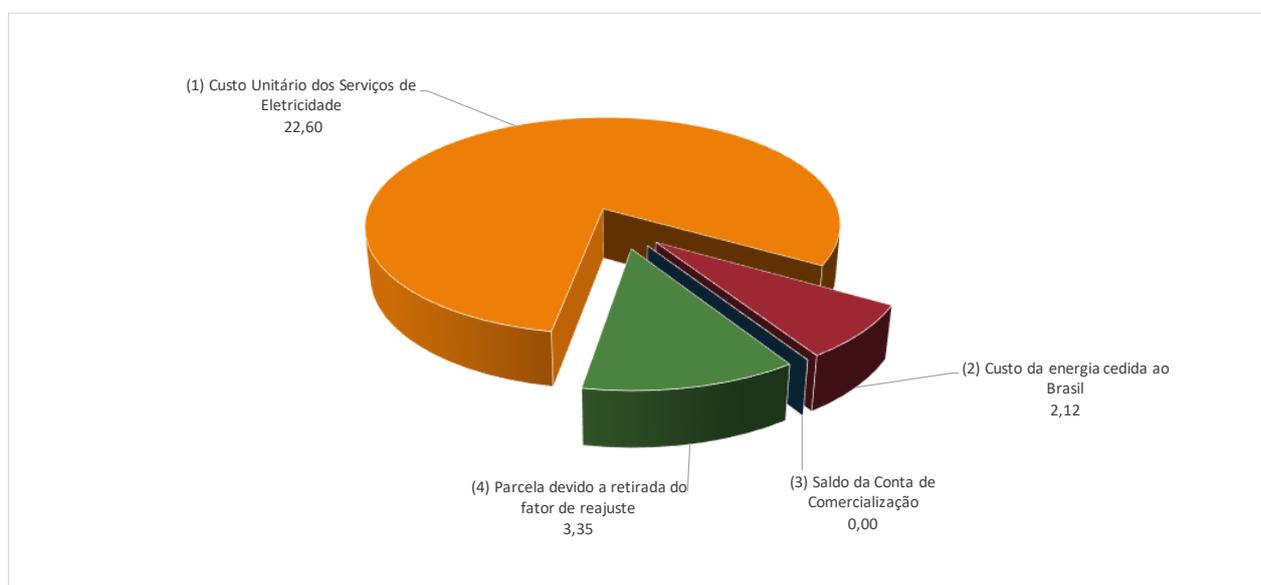
Tabela 16 - Modalidade Tarifária Verde (Subgrupo AS)

TARIFA VERDE							
Resolução ANEEL ANO 2021	Datas Contratuais	DISTRIBUIDORAS	SUBGRUPO : AS (SUBTERRÂNEO)				
			TUSD			TE	
				PONTA	FORA PONTA	BANDEIRAS	
			R\$/Kw	R\$/MWh		PONTA	FORA PONTA
		R\$/MWh	R\$/MWh				
2.835	15/mar	LIGHT	18,53	2.005,44	221,63	460,78	290,39
2.877	28/mai	CEMIG D	15,47	1.840,83	121,09	409,91	260,89
2.886	22/jun	COPEL - D	12,94	1.508,52	110,49	437,87	275,36
2.890	04/jul	ELETROPAULO	11,01	1.593,62	114,14	438,87	273,60
2.965	22/out	NEO ENERGIA DISTR BRASÍLIA	11,45	1.294,80	125,07	459,39	288,66
2.972	22/nov	CEEE - D	19,79	2.064,90	139,01	468,64	292,68
2.971	22/nov	DMED - DISTRIBUIÇÃO S/A	11,74	1.604,46	105,73	442,86	278,67

**Tabela 17 - Composição da Tarifa de Repasse de ITAIPU
U\$/kW mês – ANO - 2021**

COMPONENTES DA TARIFA DE REPASSE DA POTÊNCIA DE ITAIPU	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	Variação	Participação
(1) Custo Unitário dos Serviços de Eletricidade	22,60	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	2,12	5,16%	7,11%
(3) Saldo da Conta de Comercialização	-	11,79	-	1,09	1,11	0,12	0,02	0,00	-100%	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	3,35	-11,10%	13,25%
Tarifa de Repasse = (1) + (2) + (3) + (4)	26,05	38,07	25,78	28,72	27,87	27,71	28,40	28,07	2,50%	100,00%
Variação anual (%)		46,14%	-32,27%	11,41%	-2,98%	-0,56%	2,50%	-1,17%	2,50%	

**Gráfico 12 - Composição da Tarifa de Repasse de ITAIPU
U\$/kW mês**

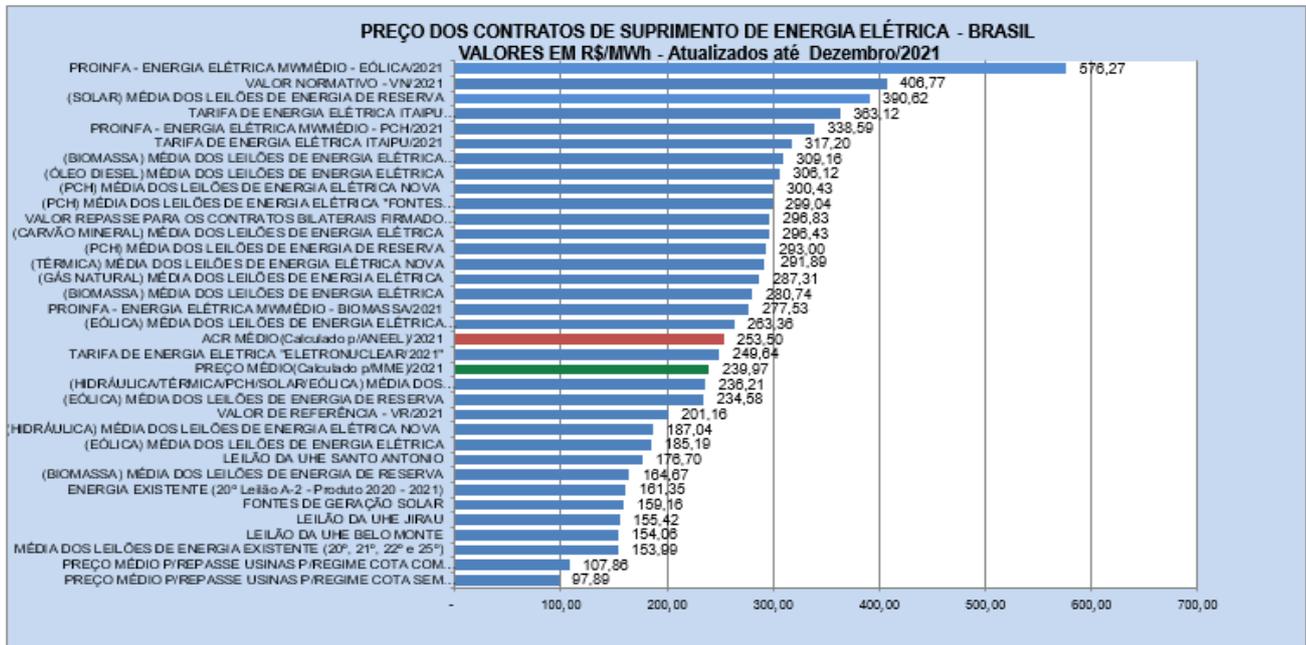


Fonte ANEEL – Elaboração: DGSE/SEE

A tarifa de repasse de potência de Itaipu Binacional homologada pela ANEEL, estabeleceu para os faturamentos realizados de 1º de janeiro a 31 de dezembro de 2021, por meio da Resolução Homologatória nº 2812, de 15 de dezembro de 2020 no valor de US\$ 28,07/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.

7. Comercialização de Energia Elétrica

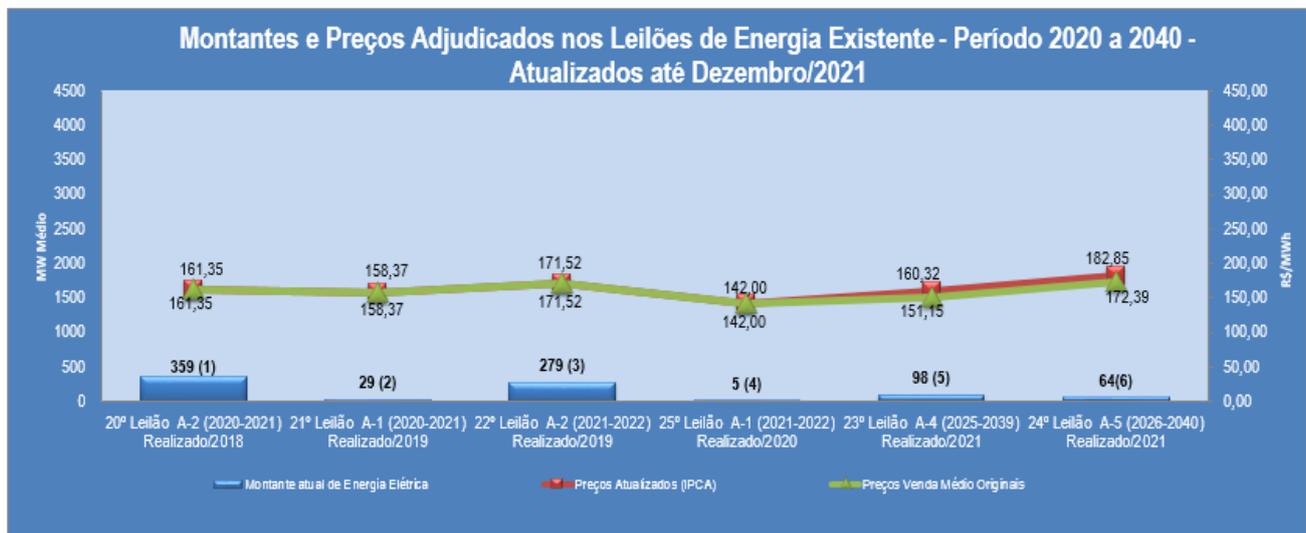
Gráfico 13 - Preço dos Contratos de Suprimento



Observação:

Os Preços dos Contratos de Suprimentos são corrigidos pelo IPCA a partir da data da sua contratação (Exceto: Energia de Itaipú (dolar)); Valor Normativo (IGP-M); ACR médio e VR - Valor de Referência calculados pela ANEEL (Despachos ANEEL); Proinfa e Eletronuclear; Resoluções da ANEEL

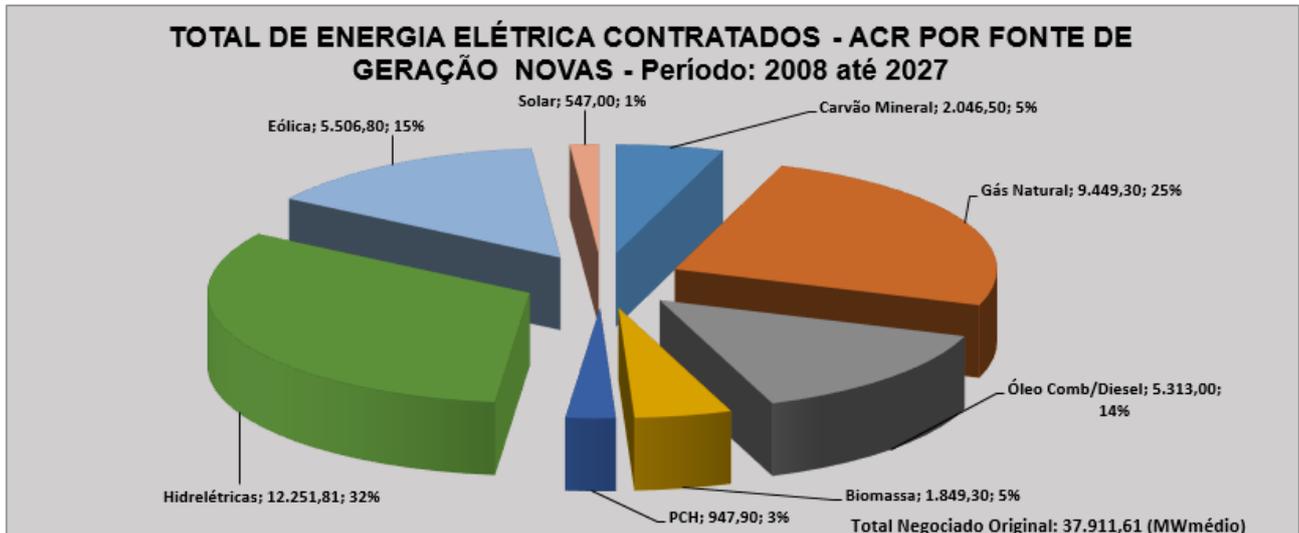
Gráfico 14 - Montantes e Preços Adjudicados nos LEE



Observação:

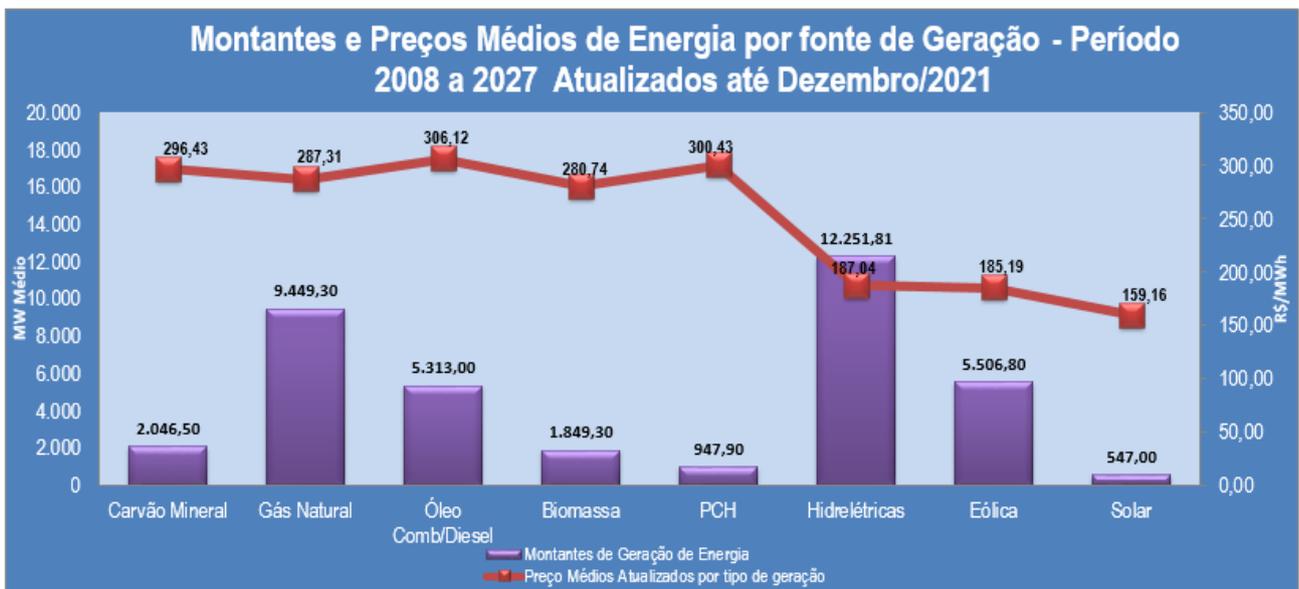
- Os Leilões de Energia Existente: 20º (A-2), 21º (A-1), 22º (A-2) e 25º (A-1), os preços não são indexados ao índice de inflação, conforme Portaria MME nº 317/2018, Portaria MME nº 304/2019 (21º e 22º) e Portaria MME nº 278/2020, respectivamente.
- Não há contratos referentes a Leilões de Energia Existente anteriores ao período de 2020.

Gráfico 15 - Total de Energia Elétrica Contratada



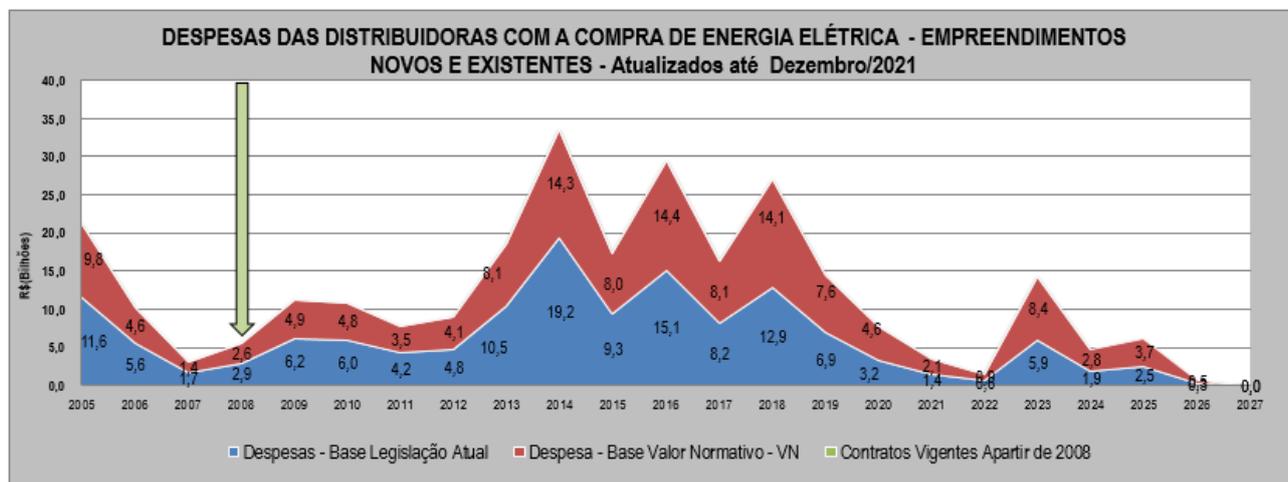
OBS: Montantes e Percentuais por tipo de geração, negociados nos leilões de energia nova, fontes alternativas e projetos estruturantes.

Gráfico 16 - Montantes e Preços Médios de Energia



OBS: Montantes e Preços Médios por fontes de geração, negociados nos leilões de energia nova, fontes alternativas e projetos estruturantes.

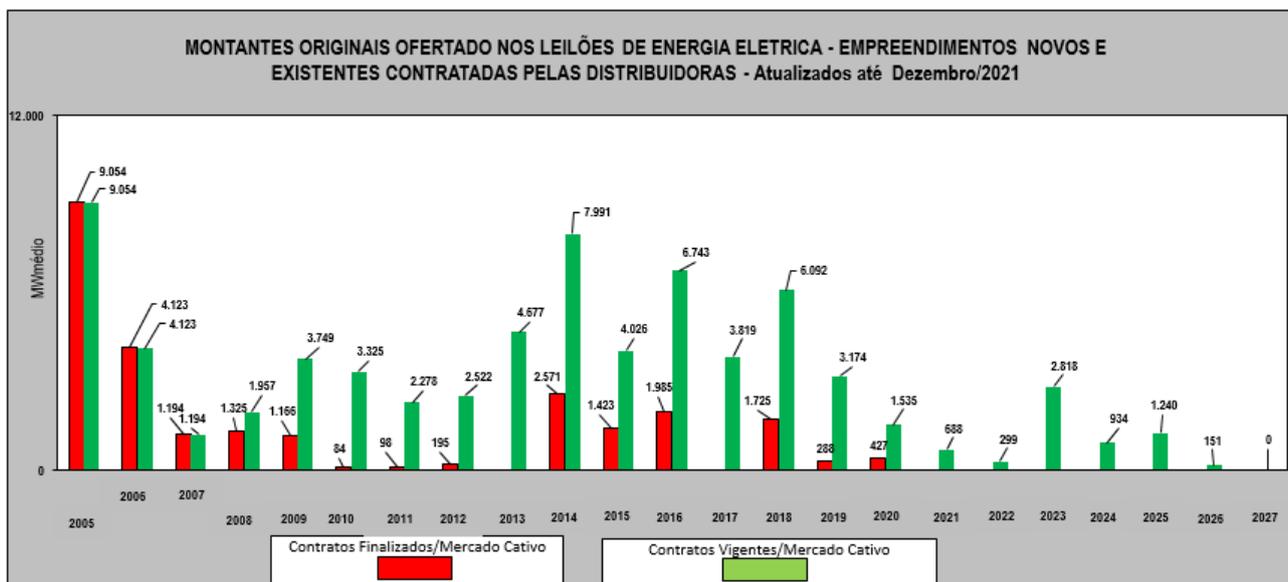
Gráfico 17 - Despesas das Distribuidoras com Compra de Energia



Nota: Cálculo dos Preços eram efetuado da seguinte forma:

- Até 2004 os contratos das distribuidoras com a compra de energia elétrica eram corrigidos pelo Valor Normativo - VN.
- Apartir de 2005 passaram a serem corrigidos pelo IPCA: (Exceto: Energia de Itaipú (dolar); Valor Normativo (IGP-M); ACR médio e VR - Valor de Referência calculados pela ANEEL (Despachos ANEEL); Proinfa e Eletronuclear (Resoluções da Aneel).

Gráfico 18 - Montantes Originais Ofertados



8. Temas Gerais

Tabela 18 - Tarifa Média das Despesas de Energia Comprada Por Distribuidoras - Ano 2021

DISTRIBUIDORAS	CCEAR	BILATERAL	COTA ANGRA	COTA LEI 12783/13	Itaipu (- perdas)	Geração Própria	Total
	Tarifa	Tarifa	Tarifa	Tarifa	Tarifa	Tarifa	Tarifa
ENERGISA BORBOREMA EBO	214,47	369,82	249,64	114,73	-	-	207,21
ENEL RJ	239,75	261,15	249,64	114,73	350,95	-	229,17
LIGHT	249,72	354,49	249,64	114,73	350,95	-	257,17
CPFL SANTA CRUZ	203,09	144,38	249,64	114,73	355,15	-	192,22
ENERGISA MATO GROSSO - EMT	267,04	323,37	249,64	114,73	362,20	253,50	260,66
ENERGISA M.GROSSO DO SUL EMS	253,99	257,58	249,64	114,73	362,26	-	234,64
CPFL Paulista	234,10	361,35	249,64	114,73	362,26	-	238,68
COELBA	219,41	326,47	249,64	114,73	-	-	202,91
ENERGISA SERGIPE - ESE	228,68	404,91	249,64	114,73	-	-	202,65
ENEL CE	217,87	436,89	249,64	114,73	-	-	236,07
COSERN	247,36	311,22	249,64	114,73	-	-	221,32
CELPE	236,90	367,90	249,64	114,73	-	253,50	235,46
Equatorial Alagoas	203,58	-	269,75	107,55	-	-	179,06
SULGIPE	-	206,59	249,64	114,73	-	-	195,58
CEMIG	240,46	336,52	249,64	114,73	352,32	-	230,54
RGE SUL	239,98	-	249,64	114,73	340,84	-	227,47
ENERGISA NOVA FRIBURGO ENF	-	266,07	-	-	-	-	260,00
ENERGISA MINAS GERAIS EMG	193,09	420,42	249,64	114,73	339,79	-	272,76
COPEL	237,62	-	249,64	114,73	338,55	-	224,58
COCEL	-	183,92	249,63	114,73	336,37	-	212,24
ETO - ENERGISA TO	247,27	311,55	249,64	118,51	-	-	213,10
ELETROPAULO - ENEL SP	236,93	-	249,64	118,51	333,67	-	221,32
ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	204,83	303,02	249,64	114,73	327,78	-	217,32
ELETROCAR	-	198,14	249,65	118,51	325,54	-	199,19
HIDROPAN	-	297,12	-	-	-	-	290,11
DEMEI	-	184,25	249,64	118,51	325,72	142,82	189,31
MUX ENERGIA	-	166,51	249,65	118,51	325,79	231,77	186,10
UHENPAL	-	172,87	249,63	118,51	325,40	-	185,65
EQUATORIAL PA	224,22	29,58	249,64	122,65	-	29,57	191,55
EDP - ES	236,82	354,06	249,64	122,65	330,67	-	229,48
ELFSM - Santa Maria	283,32	209,97	249,64	122,65	339,82	-	233,26
CELESC	256,89	472,95	249,64	122,65	335,26	-	239,36
FORCEL	-	172,18	249,61	122,65	335,27	63,80	183,74
ELEKTRO	222,95	-	249,64	122,65	335,20	-	217,54
CEMAR	224,72	-	249,64	122,65	-	-	196,17
ENERGISA PARAIBA - EPB	220,39	420,40	249,64	122,65	-	-	200,85
EFLJC - João Cesa	-	313,29	-	-	-	-	306,25
EFLUL - URUSSANGA	-	313,30	-	-	-	-	306,21
DCELT - DISTR CATARINENSE - IGUAÇU	-	232,15	249,64	122,65	335,88	-	226,75
COOPERALIANÇA	-	189,19	249,63	122,65	338,35	-	196,38
NDB - NEOENERGIA DISTR BRASÍLIA	233,40	355,31	249,64	122,65	345,38	-	249,99
ENEL GO	250,13	-	249,64	122,65	345,42	-	233,69
EDP SP	255,35	293,26	249,64	122,65	345,79	-	237,63
CPFL PIRATININGA	223,68	389,40	249,64	122,65	345,78	-	240,56
Roraima Energia S/A	-	-	-	-	-	270,59	270,59
AME	255,78	273,76	249,64	122,65	-	270,59	246,71
CHESP	-	171,27	249,61	122,65	361,31	-	189,67
DMED	276,97	128,04	249,64	122,65	361,75	138,65	193,64
CEEE	256,36	371,47	249,64	122,65	361,83	-	239,37
CEA	191,12	45,67	249,64	122,65	-	-	174,83
CEPISA	228,55	-	249,64	122,65	-	-	201,86
Energisa Rondônia	196,51	272,33	249,64	122,65	-	-	177,49
Energisa Acre	164,83	272,30	249,64	122,65	-	138,65	169,80
TOTAL	235,69	330,16	249,86	117,65	344,86	265,85	227,36

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

Tabela 19 - Quantidade de Unidades Consumidoras Setembro - 2021

Ranking	Distribuidoras e Permissionárias	Quantidade de Unidades Consumidoras
1	CEMIG-D - CEMIG DISTRIBUIÇÃO S.A	8.837.121
2	ELETROPAULO - ELETROPAULO METROPOLITANA ELETRICIDADE DE SÃO PAULO S.A.	7.528.758
3	COELBA - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA	6.295.136
4	COPEL-DIS - COPEL DISTRIBUIÇÃO S.A.	4.902.991
5	CPFL-PAULISTA - COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ	4.737.287
6	LIGHT - LIGHT SERVIÇOS DE ELETRICIDADE S A	4.009.451
7	ENEL CE - COMPANHIA ENERGÉTICA DO CEARÁ	3.929.399
8	CELPE - COMPANHIA ENERGÉTICA DE PERNAMBUCO	3.869.092
9	CELESC-DIS - CELESC DISTRIBUIÇÃO S.A	3.207.981
10	CELG-D - CELG DISTRIBUIÇÃO S.A.	3.179.771
11	RGE SUL - RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	2.998.674
12	ELEKTRO - ELEKTRO REDES S.A.	2.818.991
13	EQUATORIAL PA - EQUATORIAL PARÁ DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	2.793.760
14	ENEL RJ - AMPLA ENERGIA E SERVIÇOS S.A.	2.733.651
15	CEMAR - COMPANHIA ENERGÉTICA DO MARANHÃO	2.614.959
16	EDP SP - EDP SÃO PAULO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.	2.004.407
17	CPFL- PIRATININGA - COMPANHIA PIRATININGA DE FORÇA E LUZ	1.865.882
18	CEEE-D - COMPANHIA ESTADUAL DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA - CEEE-D	1.772.452
19	EDP ES - ESPÍRITO SANTO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.	1.644.720
20	EMT - ENERGISA MATO GROSSO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	1.547.999
21	COSERN - COMPANHIA ENERGÉTICA DO RIO GRANDE DO NORTE COSERN	1.513.425
22	EPB - ENERGISA PARAÍBA - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	1.504.660
23	EQUATORIAL PI - EQUATORIAL PIAUÍ DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	1.353.672
24	EQUATORIAL AL - EQUATORIAL ALAGOAS DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	1.184.646
25	CEBDIS - CEB DISTRIBUIÇÃO S.A.	1.113.467
26	EMS - ENERGISA MATO GROSSO DO SUL - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	1.079.219
27	AME - AMAZONAS ENERGIA S.A	949.040
28	ESS - ENERGISA SUL-SUDESTE - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	834.801
29	ESE - ENERGISA SERGIPE - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	822.523
30	CERON - ENERGISA RONDÔNIA - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	672.114
31	ETO - ENERGISA TOCANTINS DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	629.261
32	CPFL JAGUARI - COMPANHIA JAGUARI DE ENERGIA	483.307
33	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	474.603
34	ELETROACRE - ENERGISA ACRE - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	279.393
35	EBO - ENERGISA BORBOREMA - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	227.714
36	CEA - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO AMAPÁ	211.640
37	BOA VISTA - RORAIMA ENERGIA S.A	188.193
38	SULGIPE - COMPANHIA SUL SERGIPANA DE ELETRICIDADE	158.128
39	ELFSM - EMPRESA LUZ E FORÇA SANTA MARIA S/A	118.633
40	ENF - ENERGISA NOVA FRIBURGO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	112.239
41	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S.A. - DMED	81.096
42	CERTEL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA TEUTÔNIA	70.128
43	COPREL - COPREL COOPERATIVA DE ENERGIA	55.823
44	COCEL - COMPANHIA CAMPOLARGUENSE DE ENERGIA	54.524
45	COOPERALIANÇA - COOPERATIVA ALIANÇA	41.174
46	DCELT - DCELT - DISTRIBUIDORA CATARINENSE DE ENERGIA ELÉTRICA LTDA	39.000
47	ELETROCAR - CENTRAIS ELÉTRICAS DE CARAZINHO SA	38.827
48	CHESP - COMPANHIA HIDROELÉTRICA SÃO PATRÍCIO - CHESP	38.666
49	DEMEI - DEPARTAMENTO MUNICIPAL DE ENERGIA DE IJUÍ	34.466
50	CETRIL - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE IBIÚNA E REGIÃO	29.775
51	CERMISSÕES - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES	27.554
52	COOPERA - COOPERATIVA PIONEIRA DE ELETRIFICAÇÃO - COOPERA	25.796

Ranking	Distribuidoras e Permissionárias	Quantidade de Unidades Consumidoras
53	CERTAJA - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA TAQUARI JACUÍ	25.488
54	CRELUZ-D - CRELUZ - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA	24.618
55	CELETRO - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO CENTRO JACUÍ LTDA	22.045
56	HIDROPAN - HIDROPAN DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.	19.359
57	CERGal - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO ANITA GARIBALDI LTDA	19.288
58	CEPRAG - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE PRAIA GRANDE	18.175
59	CERSUL - CERSUL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA	17.815
60	CERBRANORTE - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE BRAÇO DO NORTE	17.362
61	CERCI - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL CACHOEIRAS ITABORAÍ LTDA	17.095
62	UHENPAL - NOVA PALMA ENERGIA LTDA	16.721
63	COOPERLUZ - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA FRONTEIRA NOROESTE	16.477
64	CERFOX - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA FONTOURA XAVIER	15.998
65	CEMIRIM - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE MOGI MIRIM	15.747
66	CERMOFUL - COOPERATIVA FUMACENSE DE ELETRICIDADE	15.276
67	CERPALO - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE PAULO LOPES	15.187
68	CEREJ - COOPERATIVA DE PRESTAÇÃO DE SERVIÇOS PÚBLICOS DISTR. ENERGIA ELÉTRICA SENADOR ESTEVES JÚNIOR	14.624
69	CERILUZ - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA E DESENVOLVIMENTO IJUÍ LTDA	14.473
70	CERIM - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL ITU-MAIRINQUE	13.904
71	CERIPA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE ITAÍ-PARANAPANEMA-AVARÉ LTDA	12.427
72	MUXENERGIA - MUXFELDT MARIN E CIA LTDA	12.318
73	CERAÇÁ - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA VALE DO ARAÇÁ	12.107
74	CERRP - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE SÃO JOSÉ DO RIO PRETO-CERRP	12.052
75	COOPERCOAL - COOPERATIVA ENERGÉTICA COCAL	11.205
76	COORSEL - COOPERATIVA REGIONAL SUL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL	8.756
77	COOPERZEM - COOPERZEM COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA	8.335
78	FORCEL - FORÇA E LUZ CORONEL VIVIDA LTDA	8.259
79	CERTHIL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ENTRE RIOS LTDA	8.199
80	CRERAL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI	7.745
81	EFLUL - EMPRESA FORÇA E LUZ DE URUSSANGA LTDA	7.246
82	CEDRAP - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA	6.862
83	CERAL ARARUAMA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE ARARUAMA LTDA	6.833
84	COOPERNORTE - COOPERATIVA REGIONAL DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA DO LITORAL NORTE - COOPERNORTE	6.654
85	CERGRAL - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE GRAVATAL	6.525
86	CEGERO - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE SÃO LUDGERO	6.507
87	CERIS - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEERICA DA SERRA	6.393
88	CERCOS - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL CENTRO SUL DE SERGIPE LTDA	6.135
89	COOPERSUL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL FRONTEIRA SUL LTDA	5.507
90	CERES - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE RESENDE LTDA	5.499
91	CEJAMA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO	5.308
92	CERTREL - COOPERATIVA DE ENERGIA TREVISÓ	4.468
93	CERNHE - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL DA REGIÃO DE NOVO HORIZONTE	4.461
94	CERVAM - COOPERATIVA DE ENERGIZAÇÃO E DE DESENVOLVIMENTO DO VALE DO MOGI	4.311
95	EFLIC - EMPRESA FORÇA E LUZ JOÃO CESA LTDA	3.883
96	CEDRI - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DISTRIBUIÇÃO DA REGIÃO DE ITARIRI	3.800
97	CERGAPA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE GRÃO PARÁ	3.787
98	CERAL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DE ANITÁPOLIS - CERAL	3.719
99	CERMC - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE MOGI DAS CRUZES	2.841
100	CASTRO - DIS - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DE CASTRO	2.228
101	CERPRO - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DA REGIÃO DE PROMISSÃO	1.905
102	CODESAM - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SANTA MARIA	1.316
103	CERSAD DISTRIBUIDORA - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SALTO DONNER	1.306
104	COOPERMILA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO LAURO MULLER	1.297
105	CERAL DIS - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DE ARAPOTI	1.059

Fonte: ANEEL/ Elaboração: DGSE/SE

**Tabela 20 - Calendário de Revisão/Reajuste Tarifário
ANO 2021**

Distribuidora	Data do processo	Processo
Energisa Borborema – Distribuidora de Energia S.A. - EBO	04/fev/21	RTP - D
Distribuição Rio - Enel RJ	15/mar/21	RTA - D
Light Serviços de Eletricidade S/A - LIGHT	15/mar/21	RTA - D
Companhia Luz e Força Santa Cruz - CPFL SANTA CRUZ	22/mar/21	RTP - D
Energisa Mato Grosso - Distribuidora de Energia S.A - EMT	08/abr/21	RTA - D
Companhia Paulista de Força e Luz - CPFL Paulista	08/abr/21	RTA - D
Energisa Mato Grosso do Sul - Distribuidora de Energia S.A - EMS	08/abr/21	RTA - D
Companhia de Eletricidade do Estado da Bahia - COELBA	22/abr/21	RTA - D
Companhia Energética do Rio Grande do Norte - COSERN	22/abr/21	RTA - D
Energisa Sergipe - Distribuidora de Energia S.A. - ESE	22/abr/21	RTA - D
Companhia Energética do Ceará - Enel CE	22/abr/21	RTA - D
Companhia Energética de Pernambuco - CELPE	29/abr/21	RTP - D
Equatorial Alagoas	03/mai/21	RTA - D
Companhia Sul Sergipana de Eletricidade SULGIPE	22/mai/21	RTA - D
Cemig Distribuição S/A - CEMIG D	28/mai/21	RTA - D
SUL Distribuidora de Energia S.A. - RGE	19/jun/21	RTA - D
Energisa Nova Friburgo - Distribuidora de Energia S.A. - ENF	22/jun/21	RTP - D
Energisa Minas Gerais - Distribuidora de Energia S.A. - EMG	22/jun/21	RTP - D
COPEL Distribuição S.A. COPEL-DIS	24/jun/21	RTP - D
Companhia Campolarguense de Energia - COCEL	29/jun/21	RTP - D
Enel Distribuição São Paulo	04/jul/21	RTA - D
Energisa Tocantins – Distribuidora de Energia S.A. - ETO	04/jul/21	RTA - D
Energisa Sul Sudeste - ESS	12/jul/21	RTP - D
Centrais Elétricas de Carazinho S.A - Eletrocar	22/jul/21	RTA - D
Departamento Municipal de Energia de Ijuí - DEMEI	22/jul/21	RTA - D
Hidroelétrica Panambi S/A - HIDROPAN	22/jul/21	RTA - D
Mux-Energia - Muxfeldt Marin & Cia. Ltda.	22/jul/21	RTA - D
UHENPAL - Nova Palma Energia Ltda	22/jul/21	RTA - D
Equatorial Pará	07/ago/21	RTA - D
Espírito Santo Centrais Elétricas S/A. - EDP ES,	07/ago/21	RTA - D
Celesc Distribuição S.A.- CELESC-DIS	22/ago/21	RTP - D
Força e Luz Coronel Vivida Ltda - FORCEL	26/ago/21	RTP - D
Elektro Eletricidade e Serviços S/A - ELEKTRO	27/ago/21	RTA - D
Companhia Energética do Maranhão - CEMAR	28/ago/21	RTP - D
Energisa Paraíba - Distribuidora de Energia - EPB	28/ago/21	RTP - D
COOPERATIVA ALIANÇA - COOPERALIANÇA	29/ago/21	RTA - D
Empresa Força e Luz João Cesa - EFLJC	29/ago/21	RTP - D
Empresa Força e Luz de Urussanga Ltda. - EFLUL	29/ago/21	RTP - D
DCELT - DISTRIBUIDORA CATARINENSE DE ENERGIA ELÉTRICA LTDA - IGUAÇU	29/ago/21	RTP - D
Empresa Luz e Força Santa Maria S/A - ELFSM	22/set/21	RTP - D
Enel Distribuição Goiás S.A. - Enel GO	22/out/21	RTA - D
CEB Distribuição S/A - CEB-DIS	22/out/21	RTP - D
EDP São Paulo Distribuição de Energia S/A - EDP SP	23/out/21	RTA - D
Companhia Piratininga de Força e Luz - CPFL PIRATININGA	23/out/21	RTA - D
Amazonas Distribuidora de Energia S.A - AME	01/nov/21	RTA - D
Roraima Energia S/A - Roraima Energia	01/nov/21	RTA - D
DME DISTRIBUIÇÃO S.A. - DMED	22/nov/21	RTA - D
Companhia Hidroelétrica São Patrício - CHESP	22/nov/21	RTP - D
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE-D	22/nov/21	RTP - D
CEA - Companhia de Eletricidade do Amapá	30/nov/21	RTA - D
Equatorial Piauí	02/dez/21	RTA - D
Energisa Acre Distribuidora de Energia S.A. – Energisa Acre- EAC	13/dez/21	RTA - D
Energisa Rondônia Distribuidora de Energia S.A-ERO	13/dez/21	RTA - D

	RTA - Reajuste Tarifário Anual
	RTP - Revisão Tarifária Periódica

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

Tabela 21 - Indicadores Econômicos

Mês do Reajuste ou Revisão Tarifária	IGP-M (FGV) 12 meses	IPCA (IBGE) 12 meses
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%
jan/21	25,71%	4,56%
fev/21	28,94%	5,20%
mar/21	31,10%	6,10%
abr/21	32,02%	6,76%
mai/21	37,04%	8,06%
jun/21	35,75%	8,35%
jul/21	33,83%	8,99%
ago/21	31,12%	9,68%
set/21	24,86%	10,25%
out/21	21,73%	10,67%
nov/21	17,89%	10,74%
dez/21	17,78%	10,06%

Fontes de consulta - <http://portalibre.fgv.br>

- <http://www.ibge.gov.br>

Elaboração e acompanhamento mensal: DGSE/SEE/MME