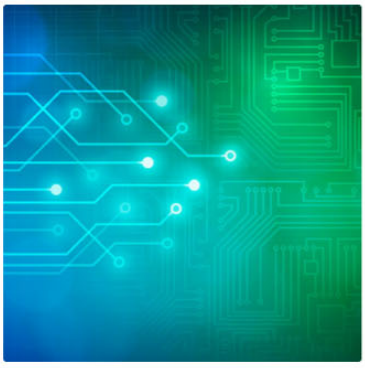
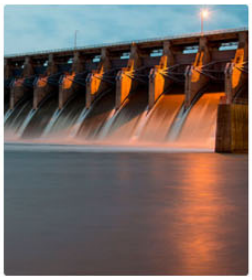
Relatório Anual de Administração CCEE 2020

Prezado leitor, seja bem-vindo.

O Relatório de Administração da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE congrega o conjunto completo de informações sobre as atividades da instituição no exercício de 2020. Este documento elenca todas as ações, estratégias e números que movimentaram o mercado energético no período, colocando em destaque os meios e procedimentos utilizados pela CCEE para garantir a segurança, a transparência e a ética nas transações entre milhares de agentes. Mais do que uma prestação de contas, o Relatório de Administração é um registro histórico que serve como fonte de pesquisa para a sociedade em geral. Conheça, agora, as realizações e os resultados obtidos em 2020.





Seções do Relatório

CONFIRA ABAIXO AS SEÇÕES DO RELATÓRIO E NAVEGUE PELO CONTEÚDO COMPLETO. BOA LEITURA!

A Instituição

Descubra a relevância da CCEE para a evolução do setor energético brasileiro.

Governança

Veja as nossas instâncias de governança e todas as suas responsabilidades.

Mercado

Todos os números consolidados das contas setoriais e da nova Conta-COVID.

Operações

Conheça os resultados de operações como medição, contabilizações e liquidações.

Relacionamento

A CCEE usou tecnologia para se relacionar com o público durante a pandemia. Confira.

Segurança

Veja as ações que aumentaram a segurança na comercialização de energia no Brasil.

Tecnologia

Novos recursos e plataformas digitais agregaram valor à missão da CCEE em 2020.

Finanças

Orçamento, contribuições associativas e demonstrações financeiras na íntegra.

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Índice Geral

A Instituição

- Mensagem do Presidente
- Quem Somos
- Quem Somos
- Missão, Visão e Valores
- CCEE na Pandemia
- A CCEE em Números

Governança

- Governança
- Conselho de Administração
- Organograma da Organização
- Compliance e Auditoria

Mercado

- Evoluções do Mercado
- Evoluçõe do Mercado
- Agentes
- Comercializadores Varejistas
- Regras e Procedimentos
- Aprimoramentos Setoriais
- Gestão das Contas Setoriais
- Informações ao Mercado

Operações

- Contratos
- Medição
- Contabilização e Liquidação
- Índice
- Liquidação do MCP
- Garantia Física
- Geração e Consumo 2020
- Geração e Consumo por Submercado
- MRE
- Encargos de Serviços de Sistema
- Exposições Financeiras
- Energia Incentivada
- Proinfa
- Liquidação de Energia Nuclear e Cotas
- Energia de Reserva
- MCSD
- Leilões
- MVE
- Cálculo do PLD

Relacionamento

- Atendimento aos Agentes
- Programa de Gestão de Clientes
- Eventos e Ações Institucionais
- Convênios e Parcerias
- Capacitação

Segurança

- Monitoramento
- Penalidades
- Jurídico

Tecnologia

- Tecnologia

Finanças

- Finanças em 2020
- Contribuição Associativa
- Novas Receitas
- Mercado Regulado
- Demonstrações Financeiras

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Mensagem do Presidente

O ano mais desafiador da história foi aquele em que mais crescemos!

Rui Altieri, Presidente do Conselho de Administração da CCEE

Encerrei minha mensagem no Relatório de Administração de 2019 prevendo que 2020 seria um ano difícil, e reforçando minha certeza de que os talentosos profissionais da CCEE seriam capazes de superar todos os obstáculos. Acertei nas duas previsões, apesar de nunca ter imaginado que seria tão difícil e que o ano exigiria tantas mudanças às pressas. Na CCEE, todas as soluções são planejadas com calma, analisadas sob diferentes ângulos e testadas diversas vezes. Mas a pandemia fez com que mais de 455 colaboradores fossem deslocados para o home office em apenas 72 horas.

Em três dias, tudo mudou. Tivemos que ser resilientes para aprender a trabalhar remotamente, cada um com suas dificuldades pessoais, superando seus temores e, ao mesmo tempo, preservando a capacidade de dar todo o suporte para milhares de agentes do mercado.

Também coube à CCEE gerenciar a Conta Covid, uma operação viabilizada pelo governo federal, BNDES e 16 bancos para a liberação de recursos para socorrer concessionárias e permissionárias de distribuição de energia elétrica. Ao longo de todo ano, foram repassados R$ 14,8 bilhões a 61 empresas, com prazo de pagamento até dezembro de 2025. A ação foi tão bem-sucedida que nos rendeu o prêmio Deals of the Year, na categoria "Financiamento Estruturado do Ano", concedido pela publicação norte-americana Latin Finance. Uma láurea que muito honrou a todos os colaboradores da instituição.

Mas 2020 não girou, apenas, em torno da pandemia. Também tivemos outras frentes de trabalho, como o início da resolução do risco hidrológico (GSF sigla em inglês). Atuamos fortemente para lidar com todas as questões relacionadas à repactuação do risco hidrológico, contribuindo para que a Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel aprovasse por unanimidade a regulação proposta para a Lei nº 14.052. O setor, agora, está muito próximo da normalização do mercado de curto prazo, o que permitirá atrair novos investimentos. A aprovação é fruto de um esforço de cinco anos, período em que cerca de R$ 9,6 bilhões foram retidos e retirados de circulação.

Outro ponto que merece destaque é nossa longa e cuidadosa preparação para a entrada no Preço de Liquidação das Diferenças – PLD Horário. Nós disponibilizamos um simulador simplificado de cálculo para que os agentes encenassem a análise dos efeitos do PLD Horário. A ferramenta facilitou o entendimento das mudanças para todo o setor, garantindo uma transição segura e tranquila. Em 31 de dezembro, a CCEE calculou, pela primeira vez, os valores oficiais para o PLD horário do dia seguinte, marcando o começo de uma nova era na precificação. A mudança era prevista há quase 20 anos e que finalmente foi alcançada.

Também é preciso citar como um dos feitos mais significativos do exercício passado o lançamento de outra ferramenta, a "Indicadores de Segurança do Mercado". A ferramenta fez sucesso imediato, atingindo 1 milhão de acessos em quatro meses, e logo ganhou mais funcionalidades.

Tivemos o lançamento na nova Coleta Integrada, uma solução que proporcionou benefícios como escalabilidade, padronização e dinamismo no processo, permitindo a coleta de dados de medição diretamente com as distribuidoras. E nossa Plataforma de Integração agregou 18 novos serviços ao portfólio, atendendo às necessidades do mercado, advindas da expansão do mercado livre. Lançamos o Sistema de Leilões de Energia que trouxe automatização, segurança e padronização para as atividades de pré e pós-leilão, e de gestão das garantias. Lançamos, ainda, um novo sistema responsável por gerenciar todos os pedidos de recontabilização dos agentes.

Em julho ultrapassamos a marca histórica de 10 mil empresas associadas. Em cinco anos, o mercado triplicou de tamanho. Quando assumi a presidência desta organização, em 2015, contávamos com 3.244 agentes. Diversos fatores contribuíram para este aumento exponencial: leilões de sucesso, maior atratividade do mercado livre, criação de comercializadoras, entre outras. Mas os números por si só nem sempre representam a realidade completa. Esta evolução precisa ser acompanhada por melhorias regulatórias concretas e é preciso coragem para continuar expandindo de forma sustentável.

Em comemoração a esse marco, a CCEE doou R$10 mil reais em cestas básicas para o Instituto Equânime Afro-Brasil, que tem realizado um trabalho de apoio para as comunidades periféricas de São Paulo impactadas pelo isolamento social. Foram distribuídos 200 kits de alimentos e de itens de saúde para regiões periféricas da capital paulista, entre elas o Jardim São Vicente, na Zona Sul. Acreditamos que a melhor maneira de comemorar era ajudando ao próximo.

O ano de 2020 acabou sendo um dos mais desafiadores da história da CCEE, mas que trouxe grandes conquistas e vitórias. E, mesmo com tantas ameaças provocadas por fatores externos, crescemos em tecnologia, em estrutura, quantidade de agentes e na pesquisa de satisfação dos clientes, fechando com 88% dos respondentes satisfeitos ou muito satisfeitos com o trabalho da instituição. Mais do que isso: crescemos como time. Nunca foi tão necessário jogar junto, agir coletivamente, apoiar um ao outro. E nunca ficou tão evidente que a CCEE é capaz de tudo isso e de muito mais!

Rui Altieri

Presidente do Conselho de Administração da CCEE

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Quem Somos

A CCEE está presente em cada segundo da sua vida!

Câmara de Comercialização de Energia Elétrica

Trabalhamos para que a energia chegue até onde ela precisa estar. Essa frase resume bem o tamanho da nossa missão. Porque na era em que vivemos, absolutamente tudo depende da força elétrica. Sem luz, o Brasil não funciona. Pense em como seria um dia da sua vida sem energia. Sem internet, sem computador, sem TV, sem micro-ondas, sem geladeira, sem banho quente, sem lâmpadas. Sem entretenimento nem trabalho, sem aula online nem comunicação. Nossa responsabilidade é evitar esse apagão na sua rotina.

A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE integra geradores, distribuidores, comercializadores e consumidores, estando presente em cada etapa e garantindo as condições para que a luz seja negociada. Por isso, a organização é a casa do mercado.

Nossa história começou em 1999 com outro nome: Administradora de Serviços do Mercado Atacadista de Energia Elétrica - Asmae. Um ano depois, fomos rebatizados e passamos a ser chamados de Mercado Atacadista de Energia Elétrica - MAE. Só em 2004 ganharíamos a identidade atual.

Os nomes mudaram, os compromissos não. Como associação civil de direito privado, sem fins lucrativos, submetida à regulação e fiscalização da Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel, a CCEE atua para garantir a transparência, a ética, a qualidade e a segurança das negociações entre todos os agentes do mercado. Isso envolve organizar leilões de energia, apurar dados de geração e de consumo, fazer a contabilização e a liquidação de contratos e realizar a gestão das contas das políticas públicas do setor elétrico.

A Câmara de Comercialização também promove cursos de capacitação e oferece suporte para os agentes, além de participar e organizar eventos de interação com o mercado e a sociedade. Outra responsabilidade da entidade é desenvolver e implementar tecnologias que garantam a segurança das transações comerciais. A instituição também monitora e aplica penalizações aos agentes que porventura infrinjam as regras do setor energético.

Nossa sede fica localizada na Avenida Paulista, em São Paulo (SP), num espaço amplo, moderno e com toda a estrutura necessária para que nossas funções sejam desempenhadas com a excelência esperada.

Com a pandemia do novo coronavírus, nossos mais de 455 colaboradores passaram a trabalhar em suas casas, à distância, e isso não afetou em nada a qualidade das entregas. Continuamos atendendo com eficiência mais de 10 mil agentes associados: empresas de geração de serviço público, produtores independentes, autoprodutores, distribuidoras, comercializadoras, importadoras e exportadoras de energia, além de consumidores livres e especiais de todo o país.

A CCEE se orgulha de fazer parte do dinamismo econômico nacional como ente relevante do setor elétrico brasileiro que se faz presente na vida de cada um dos 210 milhões de habitantes do Brasil. Mesmo que a maioria não saiba da nossa existência, e não conheça nosso trabalho, estamos presentes em cada segundo, em cada lâmpada acesa, garantindo que a luz continue a iluminar o progresso, a economia, o crescimento profissional e os momentos em família.

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Missão, Visão e Valores

A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE tem um conjunto de diretrizes para nortear sua forma de atuação. A organização preconiza uma linha mestra comportamental ancorada na transparência. Inspiramos nossa equipe a agir sempre com o máximo respeito a esses princípios, cumprindo, assim, nosso papel como uma organização ética.

Confira, agora, a missão e a visão da CCEE, e os valores em que acreditamos:

Missão

Viabilizar a comercialização de energia elétrica no Brasil.

Visão

Ser reconhecida como facilitadora do desenvolvimento do mercado de energia elétrica.

Valores

ÉTICA

Atuar com integridade, com base na honestidade, na moralidade, na coerência e na probidade administrativa.

EXCELÊNCIA

Assegurar o alto padrão de qualidade em nossos trabalhos, com simplicidade e em linha com as melhores práticas do mercado e as necessidades dos clientes.

INOVAÇÃO

Realizar as atividades com visão de evolução organizacional e tecnológica, para gerar valor e conhecimento agregado ao mercado de energia elétrica e à sociedade.

SEGURANÇA

Minimizar os riscos operacionais e institucionais, dotando a organização de pessoas, tecnologias e processos adequados.

TRANSPARÊNCIA

Comunicar, interna e externamente, de forma espontânea, franca e rápida, fomentando clima de confiança entre a equipe CCEE, agentes e parceiros de negócio.

VALORIZAÇÃO DO SER HUMANO

Valorizar e respeitar o ser humano e o trabalho em equipe, reconhecendo as competências e a capacidade intelectual como principais ativos da empresa.

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Missão, Visão e Valores

Mapa Estratégico

O mapa estratégico trienal da CCEE é válido no período 2019-2022 e tem o papel de guiar as atividades da organização.

Os temas estratégicos definidos para 2020 foram: GSF (risco hidrológico) e MRE; Formação de Preço; Mecanismos de Segurança de Mercado; Abertura de Mercado; e Modernização da Matriz.

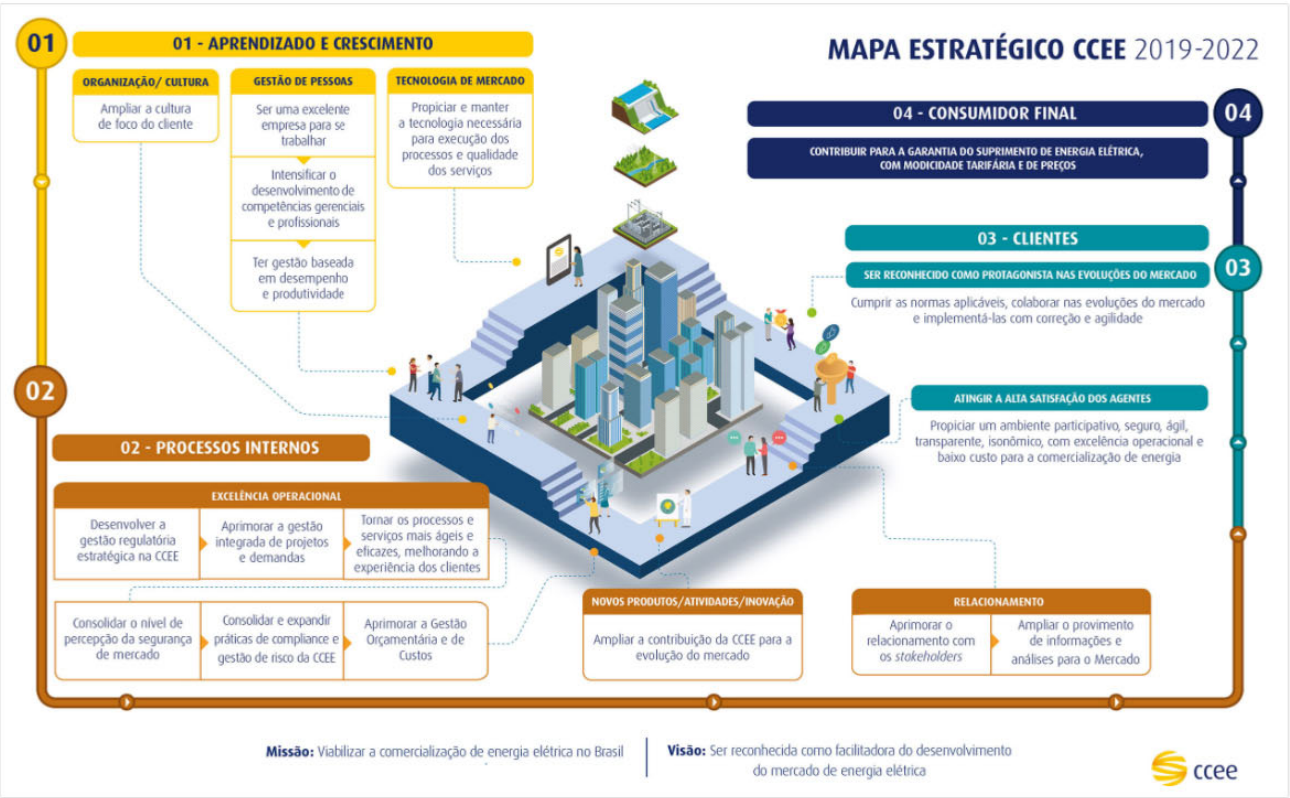
O grande destaque foi a operacionalização da solução do GSF, que permitirá o destravamento de cerca de R$ 8,9 bilhões no Mercado de Curto Prazo – MCP. Com a aprovação pela Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel da regulação proposta para a Lei 14.052, sancionada em setembro de 2020, será possível a repactuação do risco hidrológico (GSF, na sigla em inglês).

O mapa estratégico também trouxe como ponto de atenção a atualização tecnológica da matriz elétrica. Foi elaborado um amplo e detalhado estudo abordando os impactos da contratação de usinas com custos menores. O levantamento apontou dados relevantes para os próximos certames de energia elétrica.

Outros assuntos bastante debatidos ao longo do ano foram o aprimoramento da metodologia de cálculo de preço, a análise da volatilidade do preço e a implementação do Preço de Liquidação das Diferenças – PLD horário a partir de janeiro de 2021.

Com a tendência de redução de requisito para adesão de consumidores, a abertura de mercado está cada vez mais próxima e traz o desafio de fortalecer o mercado livre e a comercialização varejista.

O mapa estratégico reservou espaço, ainda, para uma reflexão sobre aperfeiçoamentos nos dispositivos que garantem a segurança do mercado. Em 2020 foram desenvolvidas diversas iniciativas de segurança de mercado, como as notas técnicas sobre critérios participação, garantias do Mecanismo de Venda de Excedentes - MVE e as análises de boas práticas do setor financeiro.



© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

CCEE na Pandemia

CCEE foi escolhida para gerenciar a Conta COVID

Ninguém esperava que, em 2020, o Brasil e o mundo fossem assolados por uma pandemia mundial que isolou as pessoas em casa, fechou comércio e fábricas. Mas o coronavírus (COVID-19) se espalhou globalmente e transformou a relação de trabalho, transferindo de uma hora para outra o presencial para o home office.

A CCEE migrou quase que integralmente seu quadro para o trabalho remoto, ficando presenciais apenas alguns colaboradores que eram fundamentais para o funcionamento da instituição.

E todas as atividades e responsabilidades foram cumpridas, sem atrasos ou diminuição da qualidade do serviço diário entregue. Inclusive a realização de três assembleias integralmente online, nas quais o agente pode se credenciar pelo APPCCEE e votar por meio de um novo sistema de votação remoto, melhoria desenvolvida exclusivamente para atender essa nova realidade advinda da pandemia do coronavírus.

Porém, não foram apenas as relações humanas que foram afetas. O mercado de energia, de uma hora para a outra, viu o consumo ser reduzido drasticamente, o que gerou redução das receitas, sobrecontratação elevada das distribuidoras e risco de aumento da inadimplência no pagamento das contas de energia pelos consumidores, igualmente afetados pela pandemia.

Uma operação financeira viabilizada pelos ministérios de Minas e Energia – MME, da Economia – ME e pela Agência Nacional de Energia Elétrica - Aneel junto a um pool de bancos foi criada para auxiliar as distribuidoras de energia elétrica a manterem suas operações, bem como fluxo financeiro das principais atividades do setor elétrico: a Conta COVID. A estruturação do empréstimo foi coordenada pelo Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social – BNDES.

E, mais uma vez, a CCEE foi escolhida para ser a responsável pela contratação e gestão dos recursos. O papel da organização, como gestora da Conta COVID, foi regulamentado pelo Decreto 10.350/2020, publicado em edição extra do Diário Oficial da União no dia 18 de maio de 2020.

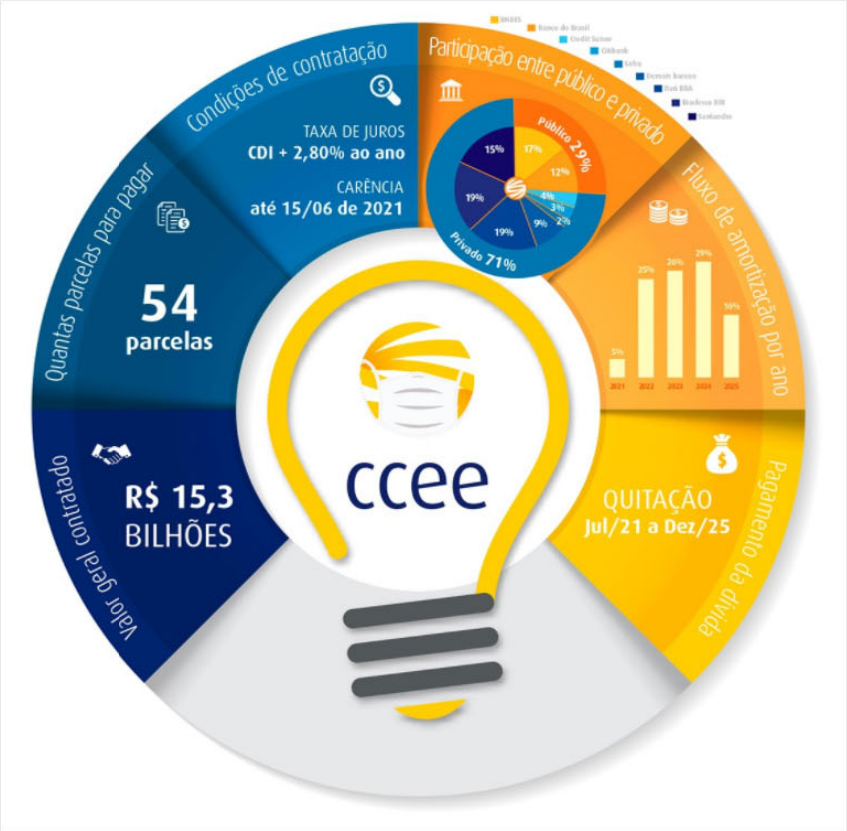
O infográfico abaixo reúne as etapas regulatórias e as razões da criação da conta:

O valor total contratado pela Conta COVID somou R$ 15,3 bilhões, dos quais R$ 14,8 bilhões foram repassados às empresas de distribuição. O empréstimo foi financiado por 16 bancos públicos e privados. A quitação acontecerá até 2025.

Para o consumidor, a medida permite uma postergação e um parcelamento em até cinco anos de impactos tarifários que, caso contrário, seriam sentidos de maneira imediata. A solução tem como premissas tanto o equilíbrio financeiro do setor como os atributos da modicidade tarifária.

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

CCEE na Pandemia



Assembleia aprovou captação de recursos

Na 66ª Assembleia Geral Extraordinária realizada em 5 de junho de 2020, os agentes aprovaram por unanimidade a contratação de um financiamento para a captação de recursos para a Conta COVID. A medida protegeu o orçamento e o patrimônio da instituição e dos associados nos contratos que foram firmados entre a CCEE e os 16 bancos financiadores da operação.

O trabalho resultou na contratação de um empréstimo de R$ 15,3 bilhões, dos quais R$ 14,8 bilhões foram repassados a 61 concessionárias e permissionárias de distribuição de energia elétrica. Os empréstimos terão carência até julho de 2021 e vencimento em dezembro de 2025.

Prêmio

Sucesso da Conta COVID fez a CCEE ser premiada internacionalmente

Com o sucesso operacional da Conta Covid, a publicação norte-americana Latin Finance escolheu a CCEE como vencedora do prêmio Deals of the Year, na categoria "Financiamento Estruturado do Ano". A instituição foi celebrada por ter atuado em todas as etapas do processo de liberação de recursos para as distribuidoras de energia.

Para escolher o vencedor do prêmio, a equipe editorial da Latin Finance avaliou critérios como dados técnicos e financeiros da operação, e sua importância para a segurança e a estabilidade do mercado.

O presidente do Conselho de Administração da CCEE, Rui Altieri, agradeceu a honraria e garantiu que toda a equipe estava orgulhosa do trabalho realizado: "graças à conta COVID, o setor elétrico foi o primeiro, entre os ramos de infraestrutura, a desenvolver uma resposta robusta para a crise. Este é um reconhecimento que não aconteceria sem o envolvimento de todos os que trabalharam para que a iniciativa desse certo".

Estudo

Estudo de consumo de energia durante a pandemia

Em meio à pandemia e às incertezas em seu efeito sobre o consumo e mercado de energia, a CCEE rapidamente respondeu ao setor com a divulgação dos números sobre o consumo de energia e desenvolveu novos relatórios semanais, além de uma ferramenta integralmente online para acompanhamento.

Esse estudo da CCEE apresentou uma média do consumo de eletricidade durante o período de distanciamento social em 2020 no Sistema Interligado Nacional – SIN.

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

A CCEE em Números

Principais Números da CCEE em 2020

7.556
consumidores especiais (+23%)

26
varejistas habilitados

23.450
ativos modelados

R$ 32,9 bilhões
arrecadados na Conta Bandeiras

16.140
pontos de medição beneficiados pela flexibilização

29.151
pontos de medição de energia cadastrados no SCDE (+24%)

73.245
contratos registrados ao fim de 2020

148.826,22 MW
médios em energia elétrica comercializada

R$ 19,2 bilhões
liquidados no Mercado de Curto Prazo – MCP

84.899 MW
médios em garantia física

65.149 MW
médios em geração bruta de energia

62.258 MW
médios em consumo bruto de energia

197
cursos no Portal do Aprendizado

50.378
matrículas em cursos presenciais e online

37.926
chamados atendidos na Central de Atendimento

66
eventos realizados pela CCEE com participação do público externo

10.734
agentes associados (+19%)

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Governança

Uma governança sólida para um mercado que exige excelência

Uma instituição do tamanho e da relevância da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE só é capaz de manter a primazia com uma governança sólida. Com métodos de gestão e fiscalização pautados pelo conhecimento técnico, pela pluralidade de ideias, pelo respeito ao contraditório e pela certeza de que todos os pensamentos e ações convergem para um fim comum: a satisfação do mercado e da sociedade.

A rotina operacional da CCEE é regida pela Convenção de Comercialização e pelo Estatuto Social. Esses documentos estabelecem os procedimentos para as negociações de energia elétrica, e determinam as obrigações e os direitos dos agentes associados e de todas as instâncias de governança da instituição.

Instâncias de Governança CCEE

O Conselho de Administração e a Superintendência são as duas instâncias que integram a governança corporativa da CCEE.

Durante a Assembleia Geral Ordinária, são eleitos cinco integrantes para formar o **Conselho de Administração**. Eles exercem mandatos de quatro anos e podem ser reconduzidos apenas uma vez. A missão dos conselheiros é planejar as estratégias da instituição.

Já a **Superintendência** é a responsável pela execução operacional das decisões tomadas pelos conselheiros, interagindo com diretorias, gerências e todas as equipes de colaboradores para administrar a rotina da instituição.

A CCEE conta ainda com o Conselho Fiscal, que zela pelos atos administrativos e pelo cumprimento das normas estatutárias.

Veja, agora, os detalhes das instâncias de governança da CCEE:

Assembleia Geral -

As edições da Assembleia Geral podem ser ordinárias e extraordinárias. De acordo com as regras estatutárias, a ordinária precisa ser realizada até o dia 30 de abril de cada ano. E as extraordinárias, até mesmo por seu caráter de eventualidade e urgência, não têm data certa para acontecer. Os associados podem ser convocados a qualquer momento para deliberar sobre um assunto improtelável.

Todo o quadro associativo da CCEE pode participar das assembleias gerais, que é a instância máxima de ponderação e decisão da instituição, desde que estejam adimplentes de suas obrigações financeiras. Os associados são comercializadores, distribuidores, geradores, importadores, exportadores, produtores independentes e autoprodutores de energia elétrica, além de consumidores livres e especiais.

- Eleição ou destituição dos membros do Conselho de Administração da CCEE;
- Eleição ou destituição dos membros do Conselho Fiscal da CCEE;
- Aprovação das auditorias de sistemas e operações;
- Aprovação das demonstrações financeiras;
- Aprovação dos orçamentos da instituição;
- Eventuais alterações no estatuto social.

Conselho de Administração -

O Conselho de Administração da CCEE é constituído por representantes das empresas geradoras, distribuidoras e comercializadoras de energia. Cada categoria tem o direito de indicar um nome para o conselho. Além disso, juntas escolhem um quarto membro. Já o quinto conselheiro, que terá a missão de presidir o órgão colegiado, é designado pelo Ministério de Minas e Energia – MME, com a concordância dos demais agentes participantes da assembleia geral.

Veja, agora, quais são as incumbências dos membros do Conselho de Administração da Câmara de Comercialização:

- Assegurar que as regras e procedimentos de comercialização de energia sejam cumpridos;
- Aprovar a inclusão ou exclusão dos agentes da CCEE;
- Administrar todas as demandas da CCEE;
- Supervisionar as operações do mercado e os agentes;
- Elaborar o cronograma de contabilização e liquidação das operações de compra e venda de energia elétrica efetuadas no âmbito da CCEE;
- Convocar e organizar as Assembleias Gerais e aprovar o calendário anual de suas reuniões ordinárias;
- Encaminhar à Aneel relatórios mensais de monitoramento do mercado.

Acesse a página do Conselho de Administração.

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Governança

Superintendência

A Superintendência faz a gestão operacional da CCEE, garantindo que todas as áreas da instituição cumpram com suas obrigações diárias. Sua principal responsabilidade é assegurar que as deliberações dos associados nas assembleias gerais sejam respeitadas e praticadas.

O presidente desse órgão executivo é eleito para um mandato de quatro anos, e pode ser reconduzido ao cargo por mais quatro. Atualmente, a Superintendência da CCEE é comandada por Rui Altieri, presidente do Conselho de Administração.

Veja quais são as principais atribuições da Superintendência:

- Propiciar a segurança das operações realizadas na esfera da CCEE;
- Difundir as informações sobre as operações do mercado ao público e aos agentes;
- Concretizar as decisões do Conselho de Administração;
- Assegurar o cumprimento das regras e procedimentos de comercialização de energia.

Conselho Fiscal

O Conselho Fiscal da CCEE é formado por três membros titulares e, ainda, por três suplentes. Eles são eleitos durante a assembleia geral para mandatos de dois anos, que podem ser renovados por mais dois, apenas uma vez.

Conheça as principais responsabilidades do Conselho Fiscal da CCEE:

- Supervisionar os feitos da administração da CCEE, validando o cumprimento de seus deveres legais e estatutários;
- Cooperar com pontos de vista adicionais sobre as demonstrações financeiras da instituição.

Titulares:

- Maurício Tadashi Roncheti (Copel), eleito em 2020
- Rachel Marques Marcato (Neoenergia), eleita em 2020
- Leonardo Faria Landim (Eletrobras Holding), eleito em 2020

Suplentes:

- Ana Gabriela Manes (Engie), eleita em 2020
- Olival Fernando Lima Schultz (Cemig), eleito em 2020
- Mariane Lohn (Celesc), eleita em 2020

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Conselho de Administração

Conselho de Administração trabalha pelo crescimento sustentável do mercado

Um crescimento sustentável é ancorado em inovação e em um trabalho responsável capaz de garantir a oferta e a segurança do fornecimento de energia. O futuro do setor elétrico é debatido em reuniões semanais e construído diariamente pelos cinco membros do Conselho de Administração da CCEE.

As atenções dos conselheiros são divididas entre suas obrigações com a instituição e suas competências para analisar o cenário atual, enxergar oportunidades e direcionar o mercado para um patamar ainda mais elevado.

O colegiado é integrado por cinco especialistas em energia elétrica e age com total independência na gestão da instituição. Os conselheiros são escolhidos por agentes das categorias de geração, distribuição e comercialização e pelo Ministério de Minas e Energia – MME. Cada membro é responsável pela gestão de uma das cinco áreas da CCEE.

O Conselho de Administração toma a decisão final sobre o ingresso e o desligamento de agentes de mercado, orienta as práticas operacionais e financeiras da Câmara de Comercialização, aprova a contratação de auditorias independentes e encaminha pareceres para apreciação e votação nas assembleias gerais.

Conheça, agora, o presidente e os membros do colegiado em 2020.

RUI ALTIERI

Presidente

Eleito para um primeiro mandato em 2015 e reconduzido ao cargo em 2019, o engenheiro eletricista Rui Altieri tem uma longa e exitosa experiência profissional. Altieri já foi superintendente de Regulação Econômica e Estudos do Mercado e superintendente de Regulação dos Serviços de Geração da Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel. O engenheiro eletricista também exerceu cargos de gestão por mais de duas décadas na Celpa, estando à frente da regional de Tucuruí e do departamento de Operação do Sistema Elétrico. Além de presidir o Conselho, acumula o cargo de superintendente e é responsável pela área Estratégica.

TALITA PORTO

Vice-Presidente

Talita Porto integra o Conselho de Administração da CCEE desde 2016 e foi reeleita em 2020, sendo a atual responsável pela área de Gestão de Mercado da instituição e vice-presidente do Conselho de Administração. A conselheira é engenheira eletricista, com mestrado em pesquisa operacional pela PUC-Rio e especialização em Direito da Energia Elétrica. Tem mais de 25 anos de experiência no setor elétrico, com passagens pela Eletrobras, CEPEL, Furnas, PSR, Andrade & Canellas Consultoria, AES Tietê e Renova Energia nas áreas de regulação, comercialização de energia, avaliação de projetos, planejamento da expansão e desenvolvimento de software para planejamento da expansão e despacho hidrotérmico brasileiro. Entre 2005 e 2009, foi uma das fundadoras da Empresa de Pesquisa Energética – EPE, onde exerceu cargo de Superintendente de Geração de Energia. Foi conselheira da Associação Brasileira de Geração de Energia Limpa - Abragel, além de acumular atuações em outras importantes associações do setor como a Associação Brasileira de Energia Eólica - ABEEólica, a Associação Brasileira dos Produtores Independentes de Energia Elétrica - Apine e a Associação Brasileira de Energia Solar Fotovoltaica - Absolar.

MARCELO LOUREIRO

Conselheiro

Marcelo Loureiro foi eleito para o Conselho de Administração da CCEE em 2020. É engenheiro eletricista, com mestrado e doutorado em Formação de Preços e Planejamento de Sistemas Hidrotérmicos, e também possui cursos de MBA em Gestão de Projetos pela Fundação Getúlio Vargas (FGV) e CORe (Credential of Readiness) pela Harvard Business School. Possui experiência em mercados de energéticos (energia elétrica e gás natural) desde 2001, atuando em: regulação/legislação, formação de preços, comercialização, desenho de mercado, planejamento e operação, pesquisa e desenvolvimento, análise de sistemas, estudos econômico-financeiros, estudos energéticos e créditos de carbono. Antes de assumir o cargo de conselheiro, era diretor de energia da Associação Brasileira de Investidores em Autoprodução de Energia - Abiape.

MARCO DELGADO

Conselheiro

Marco Delgado é engenheiro eletricista com doutorado em Planejamento Energético. Foi eleito para o Conselho em 2020, tendo sido indicado pelos agentes da categoria de distribuição. O conselheiro é autor e coautor de diversos livros e publicações na área de regulação econômica. Foi consultor do Instituto Nacional de Tecnologia em projetos de eficiência energética e da Light na área de tarifas. Anteriormente, era diretor da Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica – Abradee.

ROSEANE SANTOS

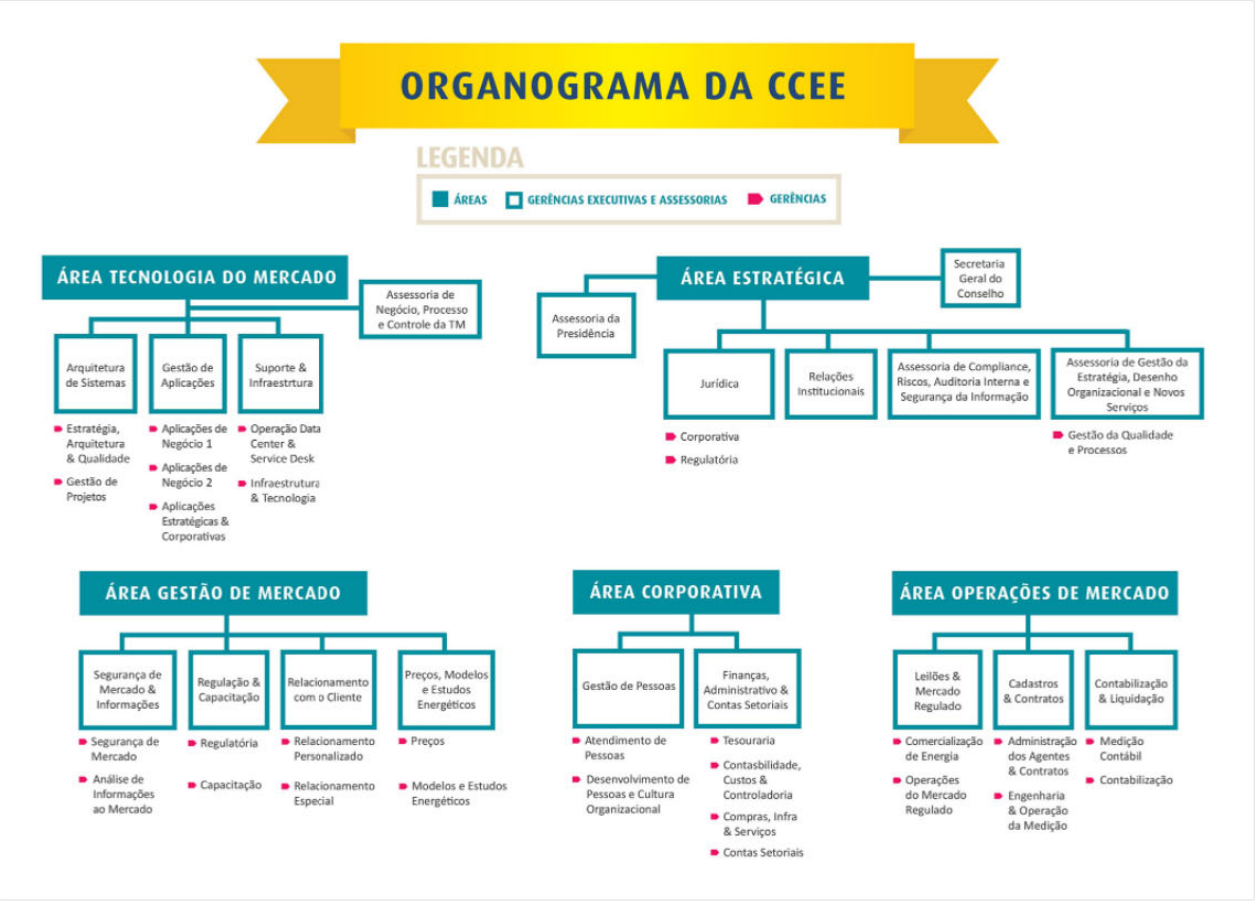
Conselheira

A advogada Roseane Santos possui mais de duas décadas de experiência no setor elétrico, tendo atuado em funções de Diretoria Jurídica no Grupo Neoenergia. Também ocupou a frente da diretoria jurídica, regulatória e de relações com investidores na Multiner e MESA S.A [Grupo Bolognesi]. Possui MBA em Direito e Economia da Empresa pela Fundação Getúlio Vargas – FGV. Ela foi eleita para o Conselho de Administração da CCEE em maio de 2019 e é responsável pela área Corporativa.

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Organograma da Organização

Confira, abaixo, o organograma operacional da CCEE, com sua estrutura hierárquica e as distribuições de responsabilidades divididas por área.



© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Conformidade e Auditoria

CCEE mantém esforços para melhoria contínua de seu ambiente de controle

O Programa de Conformidade da CCEE tem o compromisso da Alta Administração na manutenção de elevados padrões de conduta, incentivando boas práticas e princípios éticos.

O Programa tem como propósito manter um conjunto de direcionadores e instrumentos aplicados na organização, que visam garantir a conformidade na execução das atividades do negócio e na contribuição para que seus colaboradores e terceiros, direta ou indiretamente, tenham uma compreensão simples e plena do nosso papel como cidadãos e empresa na construção de um mercado de energia elétrica cada vez melhor.

Nosso programa de conformidade consiste em:

- Comprometimento da Alta Direção e Compromisso com a Ética: apoio e sensibilidade da Alta Direção com o Programa de Conformidade, bem como na participação e envolvimento nas ações internas de Compliance (treinamentos e campanhas), além do report da área ao Conselho de Administração.
- Políticas e Procedimentos: é uma estrutura normativa que formaliza as diretrizes, orientações e limites de atuação e alçadas nos seus processos e devem ser seguidos por todos na organização;
- Comunicação e Treinamento: A CCEE possui um plano formal e anual que envolve ações de aculturamento periódico da organização nas questões relacionadas à ética e conduta, bem como dissemina a importância da responsabilidade social corporativa;
- Levantamento e Monitoramento de Riscos: avaliar a situação dos proponentes a agentes, colaboradores e fornecedores; acompanhamento de questões regulatórias e envio de informações aos órgãos; e indicadores de Compliance;
- Canal de denúncia e Remediação: canal externo e independente, para recebimento de denúncias, reconhecida por assegurar a confidencialidade das informações e o anonimato dos usuários, apurando com independência os casos recebidos;
- Transparência e Responsabilidade social: conduzir ações para que os canais de contato e informações sejam acessíveis; zelar pela transparência da organização para com o mercado; apoiar em ações de responsabilidade social.

Em 2020, a CCEE aperfeiçoou seu Programa de Conformidade avançando em aspectos como relacionamento com o poder público e posicionamento quanto a doações e patrocínios incluídos na revisão do Manual de Conduta. A instituição também implementou de forma efetiva a metodologia de Due Diligence de fornecedores.

A tabela a seguir apresenta informações relacionadas às fiscalizações realizadas na CCEE em 2020:

Área da ANEEL responsável	Objeto da fiscalização
SFF – Superintendência de Fiscalização Econômica e Financeira	Conta no Ambiente de Contratação Regulada (Conta ACR)
	Conta Bandeiras Tarifárias
	Contas Setoriais: Conta de Desenvolvimento Energético (CDE), Conta de Consumo de Combustíveis (CCC) e Reserva Global de Reversão (RGR)
	Cotas de Energia Nuclear (CEN)
	Cotas de Garantia Física (CGF)
	Conta de Energia de Reserva (CONER)
	Cumprimento de PdC e Resolução Normativa em processo específico

Auditoria Externa

Com objetivo de dar transparência e confiabilidade nos sistemas e nas operações em relação aos dispositivos legais e regulatórios do Setor Elétrico Brasileiro, bem como nas demonstrações financeiras, a CCEE é auditada de forma independente por empresas com expertise e reconhecimento internacional.

Saiba quais foram as auditorias externas das operações da CCEE realizadas em 2020:

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Conformidade e Auditoria

Operação analisada	Relatórios de Asseguração
Contabilização e Recontabilização	12
Liquidação do Mercado de Curto Prazo	12
Processamento do MCSD Energia Existente	12
Processamento do MCSD Energia Nova	5
Liquidação do MCSD Energia Existente	13
Liquidação do MCSD Energia Nova	12
Receita de venda	12
Custo Variável Unitário - CVU - cálculo e revisão	14
Energia de Reserva (apuração do encargo)	12
Liquidação de Energia de Reserva	12
Conta de Energia de Reserva – CONER	12
Cotas de Garantia Física	2
Liquidação de Cotas de Garantia Física	2
Cotas de Energia Nuclear	2
Liquidação de Cotas de Energia Nuclear	2
Liquidação do Mecanismo de Venda de Excedentes	4
Asseguração de Sistemas – Módulos do CliqCCEE 10.0 e 11.0	41
Conta Covid	6
Conta Bandeiras Tarifárias	4
Contas Setoriais	36
Demonstrações Financeiras da CCEE	1

Auditoria Interna

A CCEE possui uma Auditoria Interna que reporta os resultados de forma independente para o Conselho de Administração, e sua atuação é direcionada aos riscos prioritários da Câmera de Comercialização, sejam eles estratégicos, operacionais, regulamentares ou cibernéticos.

Em 2020, foram realizadas sete Auditorias que envolveram as seguintes áreas da CCEE:

Áreas	Auditorias
Mercado (3)	• 25º Leilão de Energia Existente A-1; • Mecanismo de Venda de Excedentes (maio, junho, agosto, setembro e dezembro); • Contabilização;
Estratégia (3)	• Contratos dos Escritórios Jurídicos; • 66ª Assembleia Geral Extraordinária; • 67ª Assembleia Geral Extraordinária;
Tecnologia de Mercado (1)	• Contratos da TIM.

Gestão de riscos e corporativos

No exercício de 2020, a CCEE revisou e publicou sua nova Política de Riscos Corporativos e Norma de Gestão de Riscos e Conformidade, possibilitando aprimorar seu gerenciamento, reporte e transparência.

Adicionalmente, ocorreram capacitações com os gerentes, gerentes executivos e conselheiros quanto aos papéis e responsabilidades de todos os envolvidos para o adequado gerenciamento dos riscos, possibilitando realizar o Risk and Control Self Assessment (RCSA) conforme os novos critérios estabelecidos.

O resultado deste trabalho viabilizou a CCEE monitorar de forma contínua seus riscos estratégicos, operacionais, financeiros, de compliance e segurança da informação.

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Conformidade e Auditoria

Segurança da informação e privacidade:

Garantir a segurança e a privacidade das informações é ponto fundamental em nosso relacionamento com os agentes. Assim, estamos sempre aprimorando os nossos processos internos, sistemas e serviços para que contribuam com a segurança das informações.

Investimos em soluções de tecnologia para ampliar o monitoramento e aumentar a proteção dos nossos ativos e informações dos nossos agentes. Periodicamente, implementamos controles para garantir a segurança física em nossas instalações.

Avaliamos regularmente nossa infraestrutura tecnológica para garantir que nossos ativos e softwares instalados estejam em conformidade e frequentemente atualizados e configurados com os parâmetros e recomendações de segurança, conforme as orientações dos fabricantes e de acordo com as melhores práticas de mercado.

A CCEE, em 2020, implantou a sua Política de Privacidade e iniciou a adequação dos seus processos observando os preceitos da Lei no 13.709/2018 (LGPD).

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Evoluções do Mercado

Pandemia acelerou migração para o mercado livre em 2020

A CCEE atingiu em julho de 2020 a marca de 10 mil agentes. Marco expressivo diante da pandemia da Covid-19, que exerceu grande influência no setor elétrico. Com a chegada do coronavírus, foram adotadas medidas de isolamento social que interromperam a atividade de indústrias, fábricas, shoppings, restaurantes e escolas, reduzindo o consumo de energia.

Buscando economizar, muitos agentes decidiram se deslocar do ambiente regulado para o livre. O grande crescimento do mercado mesmo em cenários adversos para diversos setores da economia, demonstrou a solidez e a possibilidade de investimentos e benefícios aos participantes.

Foi a maior migração para o mercado livre desde 2016. Nos meses de julho e agosto de 2020, foram aderidos 383 novos agentes, dos quais 328 era consumidores especiais ou livres.

A média de novas adesões em 2020 foi de 163 por mês, superando 2019 que apresentou uma média de 134 adesões por mês, uma elevação de 19% na quantidade total de associados à Câmara de Comercialização. Fechamos o ano com 10.734 agentes.

Transformação

A CCEE precisou se transformar para acompanhar o aumento da demanda e atender a todos os pedidos de adesão. Foram realizados aprimoramentos do sistema lançado em 2019.

O grande desafio deste crescimento é garantir que a ampliação continue acontecendo de forma segura e eficiente. Para isso, a CCEE, alinhada com a sua visão de ser reconhecida como facilitadora do desenvolvimento do mercado de energia elétrica, modernizou e aprimorou seus processos para fornecer o suporte necessário aos futuros e atuais agentes. Exemplo disto foram as melhorias no sistema de adesão "Minhas Empresas" em 2020. A iniciativa buscou aprimorar a ferramenta de acordo com as necessidades dos usuários, por meio das interações com os próprios clientes, chamados recorrentes e ajustes operacionais sistêmicos.

Veja, na tabela abaixo, a variação de afiliações por categoria e por mês em 2020:

2020														
Categoria	Classe	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ	TOTAL
Geração	Gerador concessionário de serviço público			1	0	0	0	0						1
	Produtor Independente	12	10	8	8	26	17	24	15	4	12	10	9	155
	Autoprodutor	1	1	0	0	0	0		2	2				6
Distribuição	Distribuidor	0	0	0	0	0	0							0
Comercialização	Comercializador	2	5	4	6	10	4	11	3	7	3	4	7	66
	Consumidor Especial	169	108	136	121	134	129	144	163	153	132	114	115	1618
	Consumidor Livre	13	7	11	13	6	11	13	8	10	12	3	7	114
TOTAL		197	131	160	148	176	161	192	191	176	159	131	138	1960

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Agentes

Quantidade de agentes cresceu 19%

Mais uma vez a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE registrou um crescimento em sua base de agentes. Em 2020, a quantidade de associados aumentou 19%.

Em números absolutos, o crescimento foi de 9.010 para 10.734 agentes, entre os meses de dezembro de 2019 e dezembro de 2020.

Representando 70,4% do total, os consumidores especiais somaram 7.556 agentes, um crescimento de 23% em relação a dezembro de 2019.

Confira, na tabela abaixo, a variação mensal do número de agentes, por classe, no exercício de 2020:

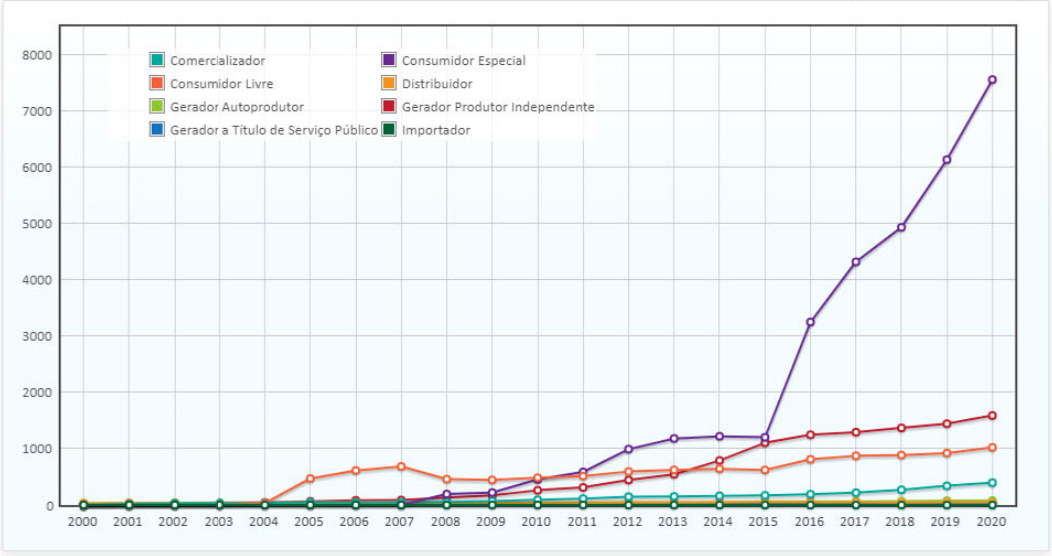
Total Mensal do Número de Agentes (2020)

2020													
Categoria	Classe	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
Geração	Gerador concessionário de serviço público	43	43	44	44	44	44	44	44	44	43	42	42
	Produtor Independente	1455	1463	1473	1481	1505	1520	1543	1557	1559	1571	1581	1590
	Autoprodutor	77	78	76	76	76	77	77	78	78	78	78	78
Distribuição	Distribuidor	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48
Comercialização	Comercializador	343	347	349	354	363	367	377	379	386	389	391	397
	Consumidor Especial	6284	6374	6501	6605	6721	6834	6957	7110	7244	7367	7461	7556
	Consumidor Livre	938	943	953	964	968	978	990	995	1003	1011	1014	1023
TOTAL		9188	9296	9444	9572	9725	9868	10036	10211	10362	10507	10615	10734

Evolução Anual do Número de Agentes (2015-2020)

Classe	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Gerador Autoprodutor	62	63	65	70	76	78
Comercializador	171	191	219	270	341	397
Consumidor Livre	623	812	874	887	922	1.023
Consumidor Especial	1.203	3.250	4.139	4.932	6.135	7.556
Distribuidor	49	50	49	46	48	48
Gerador a Título de Serviço Público	31	42	47	45	44	42
Importador	0	0	0	0	0	0
Gerador Produtor Independente	1.105	1.247	1.293	1.369	1.444	1.590
TOTAL	3.244	5.655	6.864	7.619	9.010	10.734
Expansão (%)	12%	74%	21%	11%	18%	19%

Evolução Anual do Número de Agentes (2000-2020)



© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Agentes

Evolução do Número de Agentes 2019/2020

Participação					Evolução
Classe	dez/20	[%]	dez/19	[%]	2019/2020
Gerador a Título de Serviço Público	42	0,4%	43	0,5%	-2%
Gerador Autoprodutor	78	0,7%	76	0,8%	3%
Distribuidor	48	0,4%	48	0,5%	0%
Comercializador	397	3,7%	341	3,8%	16%
Gerador Produtor Independente	1.590	14,8%	1.445	16,0%	10%
Consumidor Especial	7.556	70,4%	6.135	68,1%	23%
Consumidor Livre	1023	9,5%	922	10,2%	11%
Total	10.734	100%	9.010	100%	19%
Total	**9.010**	**100%**	**7.619**	**100%**	**18%**

Gerador

Aumento de 10% no total de Produtores Independentes

A categoria de geração de energia é dividida em Gerador a Título de Serviço Público, Produtor Independente e Autoprodutor. Com o acréscimo de 145 agentes, os produtores independentes alcançaram a marca de 1.590 associados, um crescimento de 10% em relação ao mês de dezembro de 2019.

Distribuidor

2020 termina com 48 Distribuidores Associados na CCEE

Em 2020, a base de distribuidores da CCEE não teve variação, mantendo o total de 48 agentes. Desde o ano de 2000, a categoria registrou um crescimento de 40%.

Comercializador

Consumidores Especiais lideram expansão da categoria

A categoria de comercialização de energia é dividida em Comercializador, Consumidor Especial, Consumidor Livre e Importador.

O destaque de 2020, em termos quantitativos, foi a classe de consumidores especiais com 7.556 agentes, registrando aumento de 23% em relação a dezembro de 2019.

A classe de comercializador teve um aumento de 16%, finalizando o exercício de 2020 com 397 agentes.

O crescimento da categoria comercializador impactou a quantidade de unidades consumidoras com um aumento de 33% em 2020, em comparação com 2019. Fechamos o ano com 18.148 unidades consumidoras especiais e 2.939 unidades consumidoras livre.

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Comercializadores Varejistas

CCEE habilita mais oito comercializadores Varejistas

A Câmara de Comercialização habilitou mais oito comercializadores varejistas em 2020, o mesmo número de cadastramentos alcançado no exercício anterior.

Com a inabilitação voluntária de duas empresas, alcançou-se a marca de 26 agentes autorizados a atuar neste segmento.

A categoria de comercializadores varejistas foi instituída e regulamentada em 2016 junto à Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel, permitindo o ingresso de geradores e consumidores livres e especiais de pequeno porte no mercado livre de energia.

Confira, no quadro abaixo, a movimentação de habilitação e inabilitação de comercializadores varejistas na CCEE desde 2016:

Habilitação de Comercializadores Varejistas

Varejistas	2016	2017	2018	2019	2020
Habilitação	3	4	5	8	8
Inabilitação		1			1
Saldo	3	3	5	8	7
TOTAL HABILITADOS - ACUMULADO	3	6	11	19	26

Comercializadores Varejistas Habilitados

Sigla	Razão Social	Aprovação
CPFL BRASIL VAREJISTA	CPFL BRASIL VAREJISTA S.A.	jul/16
COMERC POWER	COMERC POWER TRADING LTDA.	jul/16
EKCE	ELEKTRO COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA.	jul/16
COPEL COM	COPEL COMERCIALIZAÇÃO S.A.	jan/17
EDP C	EDP - COMERCIALIZAÇÃO E SERVIÇOS DE ENERGIA LTDA.	mai/17
MEGA WATT	MEGA WATT COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA LTDA.	jun/17
ENGIE BR CVE	ENGIE COMERCIALIZADORA VAREJISTA DE ENERGIA LTDA.	nov/17
FOCUS	FOCUS ENERGIA LTDA	fev/18
CDSA	ENEL GREEN POWER CACHOEIRA DOURADA S.A.	mar/18
NOVA ENERGIA	NOVA ENERGIA COMERCIALIZADORA S.A.	abr/18
QUANTA GERAÇÃO	QUANTA GERAÇÃO S.A.	jun/18
AES TIETE INTEGRA	AES TIETE INTEGRA SOLUCOES EM ENERGIA LTDA	jul/18
EDP VAREJISTA	EDP COMERCIALIZACAO VAREJISTA LTDA.	fev/19
ESFERA COM	ESFERA COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA	fev/19
AMB COM	ARCELORMITTAL BRASIL S.A.	jul/19
BROOKFIELDGESTAO	BROOKFIELD GESTAO E ENERGIA LTDA	ago/19
ENERGISA COM	ENERGISA COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA.	nov/19
MATRIX COM	MATRIX COMERCIALIZADORA DE ENERGIA ELETRICA S/A	dez/19
TRADENER	TRADENER LIMITADA	dez/19
CEMIG GERACAO	CEMIG GERACAO E TRANSMISSAO S.A	jan/20
ELETRON	ECEL - ELETRON COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA	fev/20
LOG ENERGIA	LOG ENERGIA COMERCIALIZADORA S.A.	fev/20
SMC	SANTA MARIA COMERCIALIZACAO E SERVICOS DE ENERGIA LTDA.	mar/20
CEMIG TRADING	CEMIG TRADING S.A.	abr/20
EXPONENCIAL ENERGIA	EXPONENCIAL ENERGIA LTDA	ago/20
NC ENERGIA	NC ENERGIA S.A.	ago/20
COMPASS GERACAO	COMPASS GERACAO LTDA	nov/20

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Comercializadores Varejistas

Consumidores e Geradores Representados

Além do crescimento de empresas habilitadas para comercialização, em 2020 ocorreu uma evolução de 266% no número de consumidores representados por comercializadores varejistas e de 104% no volume de energia.

Em dezembro de 2020, a CCEE registrou 524 ativos de consumo neste segmento, somando 244,2 MW de MUSD/MUST. Com relação aos ativos de geração, ocorreu um aumento de 19% no número de ativos representados e 21% com relação à capacidade instalada, de forma que, em dezembro de 2020, a Câmara de Comercialização registrou 25 ativos de geração, com capacidade instalada de 508,1 MW.

Veja, abaixo, os dados detalhados dessas operações em 2020:

Representação Varejista

	Unidades consumidoras		Usinas		
	Quantidade	Demanda contratada (MUSD/MUST) (MW)	Quantidade	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MWm)
dez/19	143	119,55	21	418,60	157,16
dez/20	524	244,25	25	508,10	281,86
% aumento	266,43%	104,31%	19,05%	21,38%	79,35%

Quantidade total de unidades consumidoras (incluindo as representadas por varejistas)

	Quantidade		Demanda contratada (MUSD/MUST) (MW)	
	dez/19	dez/20	dez/19	dez/20
Autoprodutor	169	146	6.478,99	6.260,70
Consumidor Especial	13.534	18.148	8.951,03	9.846,57
Consumidor Livre	2.314	2.939	24.881,81	26.397,40
Distribuidor	87	86	73.458,85	73.441,25
Total	**16.104**	**21.319**	**113.770,68**	**115.945,92**

Quantidade total de usinas (incluindo as representadas por varejistas)

	Quantidade		Capacidade Instalada (GW)		Garantia Física (GWm)	
	dez/19	dez/20	dez/19	dez/20	dez/19	dez/20
Eólica	616	682	15,4	17,73	6.510,74	7.785,64
Hidráulica	874	907	115,5	115,72	58.859,91	58.996,74
Solar	102	128	2,7	3,29	685,96	897,86
Térmica	405	414	38,7	39,49	18.735,12	18.400,02
Total	**1.997**	**2.131**	**172,24**	**176,23**	**84.791,73**	**86.080,26**

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Regras e Procedimentos

13 módulos de regras e procedimentos de comercialização foram atualizados

As regras e procedimentos de comercialização de energia elétrica no território brasileiro passam por reavaliações permanentemente pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE. Sempre que necessário, nossa equipe faz atualizações para garantir que todas as operações estejam totalmente adequadas com a regulamentação e com novas leis.

Regras de Comercialização

Em 2020, 13 módulos de Regras de Comercialização foram alterados pela CCEE, resultantes da Consulta Pública Aneel nº 42/2020, motivados por alterações regulatórias e aprimoramentos conceituais.

Os documentos modificados foram:

- Preço de Liquidação das Diferenças - PLD
- Contratos
- Tratamento de Exposições
- Comprometimento de Usinas
- Encargos
- Consolidação de Resultados
- Penalidades de Energia
- Cálculo do Desconto aplicado à TUSD/TUST
- Reajuste dos Parâmetros da Receita de CCEAR
- Receita de Venda de CCEAR
- Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits
- Alocação de Geração Própria
- Mecanismo de Venda de Excedentes

As alterações tratam dos seguintes assuntos:

- Aprimoramentos do MVE
- Implementação do 22º Leilão de Energia Existente
- Implementação do 23º e 25º Leilão de Energia Nova
- Implementação dos Limites Máximos Estrutural e Horário do PLD
- Importação de energia elétrica da Argentina e do Uruguai (Portaria MME nº 304/2020)
- Tratamento das Exposições entre as Distribuidoras
- Vinculação de usina a CBR anterior à Lei 10.848/2004
- Aprimoramentos sobre a Alocação de Geração Própria
- Tratamento da Inflexibilidade e Indisponibilidade no mesmo período

Procedimentos de Comercialização

A CCEE publicou, em 2020, 15 procedimentos de comercialização, que foram adequados em razão da publicação das Regras de Comercialização versão 2020 e 2021, bem como das alterações relacionadas à Resolução Normativa ANEEL nº 863/2019, que aprovou a nova versão do Módulo 5 dos Procedimentos de Distribuição de Energia Elétrica no Sistema Interligado Nacional – PRODIST.

Tomada de Subsídios nº 12/2020
Submódulo 1.2 – Cadastro de Agentes
Submódulo 1.4 – Atendimento
Submódulo 2.1 – Coleta e Ajuste de Dados de Medição
Submódulo 3.1 – Contratos do Ambiente Livre
Submódulo 3.2 – Contratos do Ambiente Regulado
Submódulo 3.5 – Receita de Venda de CCEAR
Submódulo 3.8 – Mecanismo de Venda de Excedentes
Submódulo 5.2 - Liquidação no Mercado de Curto Prazo
Submódulo 6.1 – Penalidades de Medição e Multas
Submódulo 7.1 – Apurações da Energia de Reserva
Submódulo 7.2 – Liquidação Financeira relativa à contratação de Energia de Reserva
Submódulo 7.3 – Cessões de Energia de Reserva
Submódulo 8.1 – MCSD Energia Existente
Submódulo 8.3 – Liquidação Financeira das Cessões do MCSD
Submódulo 8.5 – MCSD de Energia Nova

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Aprimoramentos Setoriais

CCEE debate aprimoramentos setoriais para o mercado

A Câmara de Comercialização exerce, ainda, o papel de observadora do mercado, avaliando a necessidade da implantação de mudanças que tragam benefícios operacionais, mais tecnologia e segurança. Esses aprimoramentos setoriais são criados e implantados a partir de discussões envolvendo agentes, agências reguladoras e todos os setores da sociedade.

Em 2020, foram realizadas 21 Consultas Públicas para debater temas que envolvem as transações de energia elétrica. Entre os assuntos pautados, o destaque foi o andamento dado pela Agência Nacional de Energia Elétrica - Aneel frente a evolução do processo de sazonalização da Garantia Física das usinas do Mecanismo de Realocação de Energia - MRE e ao tratamento das exposições financeiras da energia secundária. As propostas adotadas foram balizadas nas ponderações dadas nos estudos e contribuições da CCEE.

O destaque do período foi a resolução do GSF.

GSF

Os impactos do GSF às usinas do MRE, com reflexos importantes na liquidação financeira do Mercado de Curto Prazo - MCP, foram discutidos durante anos pela Câmara de Comercialização. Houve um grande empenho em contribuir na construção de uma solução adequada ao problema, por meio de debates com a Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel e com o Ministério de Minas e Energia – MME. Foram realizadas inúmeras simulações que ajudaram a construir a solução legislativa junto ao Congresso Nacional.

Em fevereiro de 2020, a CCEE realizou uma dessas simulações, e seus resultados foram importantes para a tomada de decisão final dos congressistas na aprovação da Lei 14.052/2020. Posteriormente, atuamos na construção da regulamentação da Lei, em debates com a Aneel, contribuindo para o fechamento do texto da Minuta de Resolução levada à Consulta Pública.

Também estivemos envolvidos na confecção do módulo específico de regras de comercialização que serviu de base para o desenvolvimento das ferramentas computacionais necessárias para a execução dos cálculos de extensão de outorga das usinas.

Todavia, o ponto mais importante deste trabalho foi a parceria entre os profissionais de diversas áreas da Câmara de Comercialização. A solução final foi fruto do envolvimento das áreas operacionais, da Tecnologia de Mercado e Gestão de Mercado e Operações de Mercado.

Os cerca de 8,7 bilhões que serão destravados ajudarão a injetar liquidez no setor elétrico no momento em que a pandemia de COVID-19, que resultou em redução da atividade econômica. Além de possibilitar a liquidação dos valores, a decisão é um passo fundamental para destravar mudanças estruturais necessárias para modernizar o mercado de energia, sendo uma sinalização de que os ambientes de comercialização se mantêm saudáveis operacionalmente e estão prontos para receber novos investimentos, bem como gerar empregos.

Abrindo espaço assim, para a CCEE tratar temas como a modernização da matriz, a segurança do mercado, a formação de preços e o crescimento do mercado livre de forma muito mais focada.

Pelos termos do projeto de lei aprovado, para resolver o impasse, as hidrelétricas deverão retirar suas ações judiciais e quitar os valores em aberto no Mercado de Curto Prazo - MCP, que poderão ser parcelados pela CCEE. Em contrapartida, os empreendedores terão a extensão do prazo de concessão das usinas para reaver os custos decorrentes de fatores externos ao risco hidrológico que impactaram o déficit. Estima-se que esta ampliação seja em média de 2 a 3 anos, período calculado pela CCEE e Aneel.

Entenda o GSF

O *Generation Scaling Factor*, ou GSF, na sigla em inglês, é o termo utilizado no setor elétrico para identificar o fator entre o montante que as geradoras hidrelétricas efetivamente conseguiram entregar no sistema e a sua capacidade máxima de comercialização. Nos últimos anos, tanto movimentos de hidrologia como fatores externos ao modelo fizeram com que essa conta gerasse déficits expressivos, que acabaram sendo questionados judicialmente.

Modernização

As Portarias MME nº 187/2019 e Portaria MME nº 403/19, instituíram, respectivamente, um Grupo de Trabalho (GT Modernização) e o Comitê de Implementação da Modernização do Setor Elétrico (CIM) para tratar, de forma integrada, de temas fundamentais para a modernização do setor elétrico.

Separação Energia e Lastro

A CCEE participou de discussões junto à Empresa de Pesquisa Energética - EPE para tratar do modelo conceitual para separação de lastro e energia. Como resultado, está em elaboração uma proposta de transição para o novo modelo, com enfoque no tratamento dos contratos legados.

Integração Eletricidade e Gás

A Câmara de Comercialização foi incluída no grupo de trabalho criado para discutir a integração entre os setores de Eletricidade e Gás. Ao fim dos debates, foi elaborado um estudo para avaliar os impactos na formação de preços, assim como rebatimentos comerciais nos contratos do Ambiente de Contratação Regulado - ACR em decorrência da alteração do nível de inflexibilidade das Usinas Termelétricas - UTEs a gás.

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Aprimoramentos Setoriais

Abertura de Mercado

Durante todo o ano, ocorreram inúmeras interações com agentes setoriais para colher percepções para elaboração de proposta de abertura de mercado, integrada com demais frentes da modernização. Assim, os especialistas da CCEE construíram a base conceitual para a elaboração de proposta de abertura de mercado.

Segurança de Mercado

A CCEE elaborou e definiu propostas sobre o tema Segurança de Mercado, permitindo uma evolução sustentável do setor, garantindo a entrega de três Notas Técnicas (Critérios de Entrada Manutenção e Saída do mercado, metodologia de garantia financeira para o MVE e Segurança de Mercado), todas apresentadas à Agência Nacional de Energia Elétrica - Aneel e divulgadas ao mercado.

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Gestão das Contas Setoriais

Mais uma conta setorial foi administrada pela CCEE em 2020

Em 2020, a CCEE, que faz a gestão financeira e administrativa de todas as contas setoriais, também recebeu a incumbência de administrar dados e valores da operação financeira criada para mitigar os problemas de caixa das distribuidoras de energia durante a pandemia do coronavírus: a conta COVID.

A Câmara de Comercialização ficou responsável por toda a gestão das contas setoriais desde que elas foram criadas, sendo a principal administradora financeira do setor. E a cada novo exercício, a instituição é premiada com novas atribuições, uma prova de que a qualidade de seus serviços é reconhecida por todo o mercado.

CDE, CCC e RGR | Conta Covid | Conta Bandeiras | Prêmio de Risco Hidrológico

Acesso rápido e sem burocracia aos dados financeiros

Transparência, agilidade, eficiência. É o que a CCEE busca em cada uma de suas atividades. E na gestão das contas setoriais, não é diferente. Bons exemplos são a Conta de Desenvolvimento Energético (CDE), a Conta de Consumo de Combustíveis (CCC) e a Reserva Global de Reversão (RGR), que possuem uma página exclusiva no site da instituição para a divulgação periódica dos valores movimentados. Esse modelo de comunicação garante a absoluta transparência sobre os recursos públicos administrados.

A CCEE faz a gestão financeira da CDE, da CDD e da RGR desde 1º de maio de 2017, de acordo com a Lei 13.360/16 e com o Decreto 9.022/17. Desde então, a instituição adotou procedimentos para envolver todas as partes dessa operação tão complexa e, ao mesmo tempo, fundamental. Representantes do Ministério de Minas e Energia – MME, da Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel, do Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS e da Eletrobras acompanham todos os atos de gestão.

Com despesas operacionais bancadas pelo Custo Administrativo, Financeiro e Tributário (CAFT) específico direcionado pela Aneel, a CCEE contratou especialistas, instaurou dispositivos operacionais e ajustou sistemas de medição de energia elétrica, do consumo de combustível das usinas termoelétricas do sistema isolado e das usinas a carvão mineral nacional adquiridos da Eletrobras.

Confira, abaixo, as quantias auferidas e transferidas, até 31 de dezembro de 2020, em relação às três contas:

	Saída Prevista (R$)	Saída Realizado (R$)	%	Saída aprovada no Orçamento 2020 (R$)	Restos a Pagar Previsto para 2020 (R$)
CCC	7.898.669.302,84	7.348.503.780,84	93%	7.489.291.324,92	409.377.986,91
CDE	24.031.888.268,72	22.440.222.563,00	93%	21.912.423.500,73	544.234.076,64
RGR	2.374.841.791,94	2.351.056.676,66	99%	1.428.552.664,23	26.824.359,64

A CCEE implantou ao longo de 2020 o sistema das Contas Setoriais. A ferramenta permite, atualmente, a realização do cadastro dos beneficiários, fornecedores, contratos e certidões, a gestão dos pagamentos de subsídios e reembolsos e recebimento das cotas das Contas Setoriais de forma centralizada.

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Gestão das Contas Setoriais

Conta Covid movimenta bilhões de reais para apoiar distribuidoras de energia

Por meio do Decreto 10.350/20, o Governo Federal estabeleceu a criação da chamada Conta COVID para receber os recursos de uma operação financeira que tem como objetivo mitigar os problemas de caixa vivenciados pelas empresas de distribuição em meio à pandemia de coronavírus. Os valores, que são geridos pela CCEE, vão ajudar a compensar a queda de faturamento e antecipar receitas das distribuidoras, impactadas pela redução no consumo de energia durante o período.

Para o consumidor, a medida permite uma postergação e um parcelamento em até cinco anos de impactos tarifários que, caso contrário, seriam sentidos de maneira imediata. A solução tem como premissas tanto o equilíbrio financeiro do setor como os atributos da modicidade tarifária.

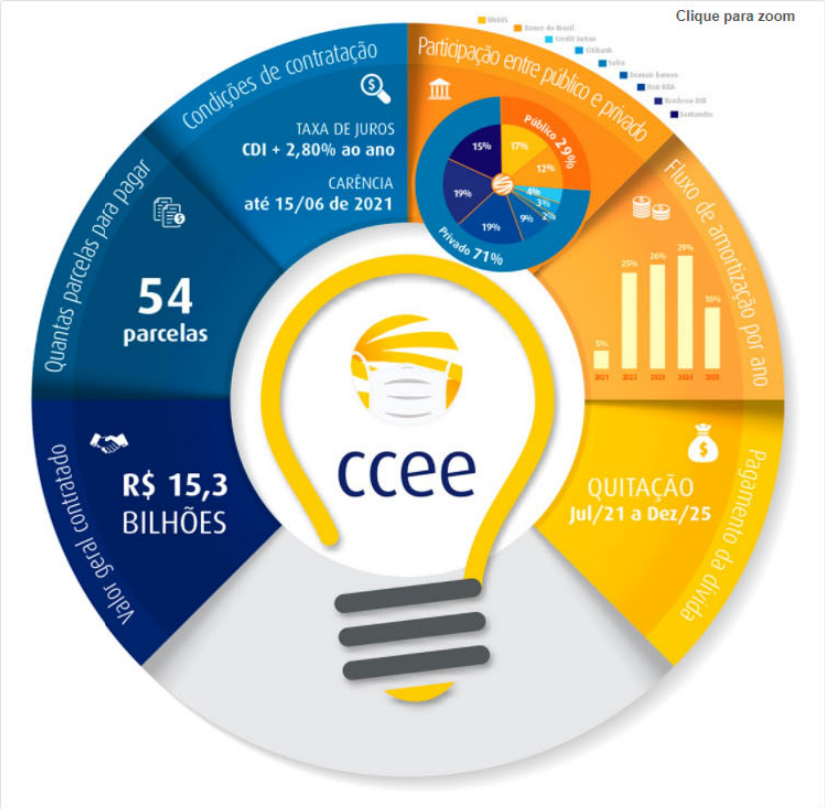
A regulamentação garante todas as proteções para a CCEE e seus agentes, conforme estabelecido na Portaria e na Resolução Normativa que criaram a Conta COVID.

Para a captação dos recursos destinados à conta, a Câmara de Comercialização conduziu a negociação e a contratação do empréstimo junto a um grupo de 16 instituições financeiras. A seleção foi organizada pelo Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social – BNDES e a operação foi estruturada em conjunto com o Ministério de Minas e Energia – MME, o Ministério da Economia e a Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel.

Os repasses dos montantes contratados para as empresas de distribuição ocorreram até janeiro de 2021, conforme previsto no Decreto nº 10.350/20 e na Resolução Normativa ANEEL nº 885. Os valores foram homologados mensalmente pela Agência Reguladora, que também vai estabelecer cotas específicas da Conta de Desenvolvimento Energético – CDE para a amortização das operações contratadas, por meio da criação do encargo tarifário chamado de CDE-COVID, que ocorrerá a partir de março de 2021.

As cotas da CDE correspondentes ao pagamento do empréstimo serão incluídas nos reajustes tarifários a partir de 2021, permanecendo na conta até a amortização total do financiamento. Das 53 concessionárias de distribuição que atuam no Brasil, 50 formalizaram o pedido de adesão à Conta COVID e receberão os recursos.

Para atender à todas as concessionárias que aderiram ao empréstimo, foi contratado o montante de R$ 15,3 bilhões a uma taxa de juros de CDI + 2,80% a.a com período de carência para amortização até junho de 2021. O pagamento será realizado em 54 parcelas com sua quitação prevista para dezembro de 2025. Os desembolsos dos bancos foram realizados em sete fases entre os meses de julho a dezembro de 2020.



© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Gestão das Contas Setoriais

Conta Bandeiras arrecada R$ 35 milhões em 2020

A Conta Bandeiras arrecadou R$ 35 milhões no exercício de 2020. No acumulado entre março de 2015, quando foi criada, até dezembro de 2020, a arrecadação foi de R$ 6,40 bilhões. No mesmo período, o montante liquidado foi de R$ 8,30 bilhões.

Os recursos da aplicação do mecanismo de bandeiras tarifárias pelas distribuidoras de energia elétrica são administrados pela CCEE desde o surgimento da Conta Bandeiras. A atribuição foi oficializada por meio do Decreto n° 8.401/15 e da Resolução Normativa n° 649/15 da Aneel.

Arrecadação x Liquidação Resumo Anual (R$)

Ano	Arrecadado	Liquidado
2015	R$3.475.972.345,56	R$3.771.611.017,42
2016	R$167.358.031,92	R$167.003.337,05
2017	R$1.475.440.686,81	R$1.534.234.650,83
2018	R$760.533.677,47	R$1.176.979.780,21
2019	R$525.157.798,29	R$1.034.705.153,42
2020	R$35.517.953,67	R$684.854.434,56
Total	R$ 6.439.980.493,71	R$ 8.369.373,49

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Gestão das Contas Setoriais

Geradores pagam R$ 623 milhões em Prêmio de Risco Hidrológico

Em 2020, os pagamentos relacionados ao Prêmio de Risco Hidrológico somaram a quantia de R$ 623 milhões.

Em cumprimento à Medida Provisória 688/2015 (convertida, posteriormente, na Lei 13.203/2015), a CCEE apura mensalmente os pagamentos feitos pelas geradoras na competência da Conta Bandeiras – Prêmio de Risco.

Confira, no quadro abaixo, os valores pagos por cada gerador:

Demonstrativo do Prêmio de Risco por Gerador - Ano 2020

Agente	Usina	Termo de Repactuação Nº	Prêmio Acumulado 2016 (R$)	Prêmio Acumulado 2017 (R$)	Prêmio Acumulado 2018 (R$)	Prêmio Acumulado 2019 (R$)	Prêmio Acumulado 2020 (R$)	Competência Jan/20 Pagamento Fev/20	Competência Fev/20 Pagamento Mar/20	Competência Mar/20 Pagamento Abr/20	Competência Abr/20 Pagamento Mai/20
TOCANTINS ENERGÉTICA	DIANOPOLIS	82	186.600,48	215.470,54	222.433,94	230.970,79	19.792,51	19.792,51	0,00	0,00	0,00
CEB GERAÇÃO	PARANOA	103	0,00	0,00	0,00	200.463,62	398.145,02	102.854,13	96.218,38	102.854,13	96.218,38
CEB LAJEADO	LAJEADO CEB	102	0,00	78.517,15	81.194,38	84.151,67	88.134,43	7.464,94	6.983,33	7.464,94	7.224,13
ECE	STO ANTONIO DO JARI	133	0,00	161.113,94	166.606,47	172.118,58	179.913,90	15.238,61	14.255,47	15.238,61	14.747,04
EECC	CACHOEIRA CALDEIRAO	132	0,00	963.823,80	996.681,14	1.029.656,33	1.076.289,60	91.161,14	85.279,78	91.161,14	88.220,46
TELES PIRES	TELES PIRES	134	0,00	19.968.770,40	20.650.298,40	21.402.422,12	22.415.362,56	1.898.568,96	1.776.080,64	1.898.568,96	1.837.324,80
COPEL GET	CAVERNOSO 2	145	0,00	0,00	903.436,34	937.497,07	980.013,30	83.006,59	77.651,33	83.006,59	80.328,96
NESA	BELO MONTE	137	0,00	0,00	346.723.331,67	359.938.220,61	376.341.546,66	31.875.923,35	29.819.412,17	31.875.923,35	30.847.667,76
SANTA HELENA	PCH YPE	148	0,00	0,00	1.985.182,47	2.060.026,47	2.153.450,28	182.396,06	170.628,58	182.396,06	176.512,32
FAZENDA VELHA	FAZENDA VELHA	149	0,00	0,00	796.450,47	826.477,67	863.959,08	73.176,86	68.455,78	73.176,86	70.816,32
CANTU2	PCH CANTU 2	139	0,00	0,00	1.129.295,41	1.171.871,36	1.225.016,64	103.758,24	97.064,16	103.758,24	100.411,20
XAVANTINA	XAVANTINA	147	0,00	0,00	368.506,93	382.400,11	399.742,26	33.857,95	31.673,57	33.857,95	32.765,76
CPFL MATA VELHA	MATA VELHA	138	0,00	0,00	1.509.689,67	1.566.606,95	1.637.653,80	138.708,38	129.759,46	138.708,38	134.233,92
ELETROBRAS	COLINO 2	142	0,00	0,00	557.515,35	578.534,38	604.771,32	51.223,80	47.919,04	51.223,80	49.571,42
PCH LUIZ DIAS LINS	PCH LUIZ DIAS LINS	140	0,00	0,00	309.070,34	320.722,67	335.267,70	28.396,99	26.564,93	28.396,99	27.480,96
SANTO ANTONIO	S. ANTONIO EXPANSAO	136	0,00	0,00	15.405.966,74	15.986.792,43	16.711.805,94	1.415.480,83	1.324.159,49	1.415.480,83	1.369.820,16
CEC CANOAS	ADO POPINHAK	146	0,00	0,00	1.236.281,26	1.282.890,77	1.341.070,86	113.587,97	106.259,71	113.587,97	109.923,84
SAO MANOEL	SAO MANOEL	135	0,00	0,00	8.110.438,04	12.301.101,08	12.867.418,08	1.089.863,28	1.019.549,52	1.089.863,28	1.054.706,40
AMAZONAS GT	BALBINA	108	0,00	0,00	2.125.979,82	13.218.281,00	13.819.064,71	1.170.467,23	1.094.953,22	1.170.467,23	1.132.710,22
ENGIE BR GER	SALTO SANTIAGO	22	0,00	0,00	1.351.476,00	16.505.724,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH GARCA BRANCA	GARCA BRANCA	150	0,00	0,00	0,00	518.931,57	542.780,94	45.973,25	43.007,23	45.973,25	44.490,24
PGE	PCH PITO	151	0,00	0,00	0,00	363.714,66	380.354,28	32.215,80	30.137,36	32.215,80	31.176,58
CEU AZUL	UHE BAIXO IGUACU CEU	141	0,00	0,00	0,00	1.522.415,58	1.770.731,40	149.979,98	140.303,86	149.979,98	145.141,92
COPEL GET	UHE BAIXO IGUACU COP	143	0,00	0,00	0,00	652.463,84	758.884,92	64.277,14	60.130,22	64.277,14	62.203,68

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Gestão das Contas Setoriais

Demonstrativo do Prêmio de Risco por Gerador - Ano 2020

Agente	Usina	Competência Mai/20 Pagamento Jun/20	Competência Jun/20 Pagamento Jul/20	Competência Jul/20 Pagamento Ago/20	Competência Ago/20 Pagamento Set/20	Competência Set/20 Pagamento Out/20	Competência Out/20 Pagamento Nov/20	Competência Nov/20 Pagamento Dez/20	Competência Dez/20 Pagamento Jan/21	Prêmio acumulado (R$)
TOCANTINS ENERGÉTICA	DIANOPOLIS	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	875.268,26
CEB GERAÇÃO	PARANOA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	598.608,64
CEB LAJEADO	LAJEADO CEB	7.464,94	7.224,13	7.464,94	7.464,94	7.224,13	7.464,94	7.224,13	7.464,94	331.997,63
ECE	STO ANTONIO DO JARI	15.238,61	14.747,04	15.238,61	15.238,61	14.747,04	15.238,61	14.747,04	15.238,61	679.752,89
EECC	CACHOEIRA CALDEIRAO	91.161,14	88.220,46	91.161,14	91.161,14	88.220,46	91.161,14	88.220,46	91.161,14	4.066.450,87
TELES PIRES	TELES PIRES	1.898.568,96	1.837.324,80	1.898.568,96	1.898.568,96	1.837.324,80	1.898.568,96	1.837.324,80	1.898.568,96	84.436.853,48
COPEL GET	CAVERNOSO 2	83.006,59	80.328,96	83.006,59	83.006,59	80.328,96	83.006,59	80.328,96	83.006,59	2.820.946,71
NESA	BELO MONTE	31.875.923,35	30.847.667,76	31.875.923,35	31.875.923,35	30.847.667,76	31.875.923,35	30.847.667,76	31.875.923,35	1.083.003.098,94
SANTA HELENA	PCH YPE	182.396,06	176.512,32	182.396,06	182.396,06	176.512,32	182.396,06	176.512,32	182.396,06	6.198.659,22
FAZENDA VELHA	FAZENDA VELHA	73.176,86	70.816,32	73.176,86	73.176,86	70.816,32	73.176,86	70.816,32	73.176,86	2.486.887,22
CANTU2	PCH CANTU 2	103.758,24	100.411,20	103.758,24	103.758,24	100.411,20	103.758,24	100.411,20	103.758,24	3.526.183,41
XAVANTINA	XAVANTINA	33.857,95	32.765,76	33.857,95	33.857,95	32.765,76	33.857,95	32.765,76	33.857,95	1.150.649,30
CPFL MATA VELHA	MATA VELHA	138.708,38	134.233,92	138.708,38	138.708,38	134.233,92	138.708,38	134.233,92	138.708,38	4.713.950,42
ELETROBRAS	COLINO 2	51.223,80	49.571,42	51.223,80	51.223,80	49.571,42	51.223,80	49.571,42	51.223,80	1.740.821,05
PCH LUIZ DIAS LINS	PCH LUIZ DIAS LINS	28.396,99	27.480,96	28.396,99	28.396,99	27.480,96	28.396,99	27.480,96	28.396,99	965.060,71
SANTO ANTONIO	S. ANTONIO EXPANSAO	1.415.480,83	1.369.820,16	1.415.480,83	1.415.480,83	1.369.820,16	1.415.480,83	1.369.820,16	1.415.480,83	48.104.565,11
CEC CANOAS	ADO POPINHAK	113.587,97	109.923,84	113.587,97	113.587,97	109.923,84	113.587,97	109.923,84	113.587,97	3.860.242,89
SAO MANOEL	SAO MANOEL	1.089.863,28	1.054.706,40	1.089.863,28	1.089.863,28	1.054.706,40	1.089.863,28	1.054.706,40	1.089.863,28	33.278.957,20
AMAZONAS GT	BALBINA	1.170.467,23	1.132.710,22	1.170.467,23	1.170.467,23	1.132.710,22	1.170.467,23	1.132.710,22	1.170.467,23	29.163.325,53
ENGIE BR GER	SALTO SANTIAGO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17.857.200,00
PCH GARCA BRANCA	GARCA BRANCA	45.973,25	44.490,24	45.973,25	45.973,25	44.490,24	45.973,25	44.490,24	45.973,25	1.061.712,51
PGE	PCH PITO	32.215,80	31.176,58	32.215,80	32.215,80	31.176,58	32.215,80	31.176,58	32.215,80	744.068,94
CEU AZUL	UHE BAIXO IGUACU CEU	149.979,98	145.141,92	149.979,98	149.979,98	145.141,92	149.979,98	145.141,92	149.979,98	3.293.146,98
COPEL GET	UHE BAIXO IGUACU COP	64.277,14	62.203,68	64.277,14	64.277,14	62.203,68	64.277,14	62.203,68	64.277,14	1.411.348,76

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Gestão das Contas Setoriais

Demonstrativo do Prêmio de Risco por Gerador - Ano 2020

Agente	Usina	Termo de Repactuação Nº	Prêmio Acumulado 2016 (R$)	Prêmio Acumulado 2017 (R$)	Prêmio Acumulado 2018 (R$)	Prêmio Acumulado 2019 (R$)	Prêmio Acumulado 2020 (R$)	Competência Jan/20 Pagamento Fev/20	Competência Fev/20 Pagamento Mar/20	Competência Mar/20 Pagamento Abr/20	Competência Abr/20 Pagamento Mai/20
COPEL GET	COLÍDER	152	0,00	0,00	0,00	3.820.124,20	6.346.440,00	537.540,00	502.860,00	537.540,00	520.200,00
CES	UHE SINOP	153	0,00	0,00	0,00	5.870.623,69	23.410.501,92	1.982.856,72	1.854.930,48	1.982.856,72	1.918.893,60
SECRETARIO ENERGIA	PCH Secretário	157	0,00	0,00	0,00	0,00	157.479,54	13.338,43	12.477,89	13.338,43	12.908,16
TIBAGI	TIBAGI MONTANTE	154	0,00	0,00	0,00	0,00	3.726.787,68	315.656,88	295.291,92	315.656,88	305.474,40
SERRA DOS CAVALINHOS I	SERRA CAVALINHOS 1	155	0,00	0,00	0,00	0,00	971.018,52	82.244,74	76.938,62	82.244,74	79.591,68
ELETROBRAS	AREIA BRANCA	156	0,00	0,00	0,00	0,00	2.034.041,46	172.282,20	161.167,22	172.282,20	166.724,71
EEPP[1]	PORTO DAS PEDRAS	90	0,00	0,00	0,00	0,00	389.037,60				
CESP[1]	PORTO PRIMAVERA	50	0,00	0,00	0,00	0,00	12.645.216,00				
ENERCAN[1]	CAMPOS NOVOS	1	0,00	0,00	0,00	0,00	10.067.791,12				
SEFAC[1]	SERRA DO FACAO	32	0,00	0,00	0,00	0,00	6.652.483,20				
BAESA[1]	BARRA GRANDE	83	0,00	0,00	0,00	0,00	5.675.062,98				
COPEL GET[1]	MAUA (COPEL)	69	0,00	0,00	0,00	0,00	5.354.479,24				
CERAN[1]	CASTRO ALVES	2	0,00	0,00	0,00	0,00	2.187.622,36				
CERAN[1]	MONTE CLARO	2	0,00	0,00	0,00	0,00	2.021.585,20				
CERAN[1]	14 DE JULHO	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1.697.757,68				
BROOKFIELD[1]	BARRA DO BRAUNA	1	0,00	0,00	0,00	0,00	1.203.494,68				
PESA[1]	PIRAPORA	53	0,00	0,00	0,00	0,00	879.667,20				
FURNAS[1]	SIMPLÍCIO ANTA	87	0,00	0,00	0,00	0,00	10.171.152,00				
FURNAS[1]	MANSO	44	0,00	0,00	0,00	0,00	4.852.409,24				
FURNAS[1]	BATALHA	46	0,00	0,00	0,00	0,00	2.584.022,40				
BROOKFIELD[1]	GUARY	1	0,00	0,00	0,00	0,00	125.325,69				
FOZ DO CHAPECO[1]	Foz Chapeco	17	0,00	0,00	0,00	0,00	22.947.218,48				
ELETROBRAS[1]	SANTA FE I	25	0,00	0,00	0,00	0,00	1.414.065,04				
ELETROBRAS[1]	JATAI (ACEP)	22	0,00	0,00	0,00	0,00	1.094.635,88				
ELETROBRAS[1]	JARARACA	87	0,00	0,00	0,00	0,00	1.080.341,28				
ELETROBRAS[1]	DA ILHA	88	0,00	0,00	0,00	0,00	1.032.509,36				
ELETROBRAS[1]	SAO PEDRO (ACEP)	27	0,00	0,00	0,00	0,00	1.002.820,60				

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Gestão das Contas Setoriais

Demonstrativo do Prêmio de Risco por Gerador - Ano 2020

Agente	Usina	Competência Mai/20 Pagamento Jun/20	Competência Jun/20 Pagamento Jul/20	Competência Jul/20 Pagamento Ago/20	Competência Ago/20 Pagamento Set/20	Competência Set/20 Pagamento Out/20	Competência Out/20 Pagamento Nov/20	Competência Nov/20 Pagamento Dez/20	Competência Dez/20 Pagamento Jan/21	Prêmio acumulado (R$)
COPEL GET	COLÍDER	537.540,00	520.200,00	537.540,00	537.540,00	520.200,00	537.540,00	520.200,00	537.540,00	10.166.564,20
CES	UHE SINOP	1.982.856,72	1.918.893,60	1.982.856,72	1.982.856,72	1.918.893,60	1.982.856,72	1.918.893,60	1.982.856,72	29.281.125,61
SECRETARIO ENERGIA	PCH Secretário	13.338,43	12.908,16	13.338,43	13.338,43	12.908,16	13.338,43	12.908,16	13.338,43	157.479,54
TIBAGI	TIBAGI MONTANTE	315.656,88	305.474,40	315.656,88	315.656,88	305.474,40	315.656,88	305.474,40	315.656,88	3.726.787,68
SERRA DOS CAVALINHOS I	SERRA CAVALINHOS 1	82.244,74	79.591,68	82.244,74	82.244,74	79.591,68	82.244,74	79.591,68	82.244,74	971.018,52
ELETROBRAS	AREIA BRANCA	172.282,20	166.724,71	172.282,20	172.282,20	166.724,71	172.282,20	166.724,71	172.282,20	2.034.041,46
EEPP[1]	PORTO DAS PEDRAS			194.518,80	194.518,80	0,00	0,00	0,00	0,00	389.037,60
CESP[1]	PORTO PRIMAVERA			2.130.444,00	2.130.444,00	2.061.720,00	2.130.444,00	2.061.720,00	2.130.444,00	12.645.216,00
ENERCAN[1]	CAMPOS NOVOS			1.696.203,94	1.696.203,94	1.641.487,68	1.696.203,94	1.641.487,68	1.696.203,94	10.067.791,12
SEFAC[1]	SERRA DO FACAO			1.120.798,80	1.120.798,80	1.084.644,00	1.120.798,80	1.084.644,00	1.120.798,80	6.652.483,20
BAESA[1]	BARRA GRANDE			956.124,74	956.124,74	925.282,01	956.124,74	925.282,01	956.124,74	5.675.062,98
COPEL GET[1]	MAUA (COPEL)			902.113,35	902.113,35	873.012,92	902.113,35	873.012,92	902.113,35	5.354.479,24
CERAN[1]	CASTRO ALVES			368.566,81	368.566,81	356.677,56	368.566,81	356.677,56	368.566,81	2.187.622,36
CERAN[1]	MONTE CLARO			340.593,16	340.593,16	329.606,28	340.593,16	329.606,28	340.593,16	2.021.585,20
CERAN[1]	14 DE JULHO			286.035,26	286.035,26	276.808,32	286.035,26	276.808,32	286.035,26	1.697.757,68
BROOKFIELD[1]	BARRA DO BRAUNA			202.762,69	202.762,69	196.221,96	202.762,69	196.221,96	202.762,69	1.203.494,68
PESA[1]	PIRAPORA			148.204,80	148.204,80	143.424,00	148.204,80	143.424,00	148.204,80	879.667,20
FURNAS[1]	SIMPLÍCIO ANTA			1.713.618,00	1.713.618,00	1.658.340,00	1.713.618,00	1.658.340,00	1.713.618,00	10.171.152,00
FURNAS[1]	MANSO			817.525,47	817.525,47	791.153,68	817.525,47	791.153,68	817.525,47	4.852.409,24
FURNAS[1]	BATALHA			435.351,60	435.351,60	421.308,00	435.351,60	421.308,00	435.351,60	2.584.022,40
BROOKFIELD[1]	GUARY			31.586,15	31.586,15	30.567,24	31.586,15	0,00	0,00	125.325,69
FOZ DO CHAPECO[1]	Foz Chapeco			3.866.107,46	3.866.107,46	3.741.394,32	3.866.107,46	3.741.394,32	3.866.107,46	22.947.218,48
ELETROBRAS[1]	SANTA FE I			238.239,22	238.239,22	230.554,08	238.239,22	230.554,08	238.239,22	1.414.065,04
ELETROBRAS[1]	JATAI (ACEP)			184.422,35	184.422,35	178.473,24	184.422,35	178.473,24	184.422,35	1.094.635,88
ELETROBRAS[1]	JARARACA			182.014,02	182.014,02	176.142,60	182.014,02	176.142,60	182.014,02	1.080.341,28
ELETROBRAS[1]	DA ILHA			173.955,38	173.955,38	168.343,92	173.955,38	168.343,92	173.955,38	1.032.509,36
ELETROBRAS[1]	SAO PEDRO (ACEP)			168.953,47	168.953,47	163.503,36	168.953,47	163.503,36	168.953,47	1.002.820,60

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Gestão das Contas Setoriais

Demonstrativo do Prêmio de Risco por Gerador - Ano 2020

Agente	Usina	Termo de Repactuação Nº	Prêmio Acumulado 2016 (R$)	Prêmio Acumulado 2017 (R$)	Prêmio Acumulado 2018 (R$)	Prêmio Acumulado 2019 (R$)	Prêmio Acumulado 2020 (R$)	Competência Jan/20 Pagamento Fev/20	Competência Fev/20 Pagamento Mar/20	Competência Mar/20 Pagamento Abr/20	Competência Abr/20 Pagamento Mai/20
ELETROBRAS[1]	IRARA	21	0,00	0,00	0,00	0,00	981.378,72				
ELETROBRAS[1]	MONTE SERRAT	23	0,00	0,00	0,00	0,00	980.279,12				
ELETROBRAS[1]	SANTA ROSA II	21	0,00	0,00	0,00	0,00	929.148,48				
ELETROBRAS[1]	LUDESA (ACEP)	12	0,00	0,00	0,00	0,00	918.152,64				
ELETROBRAS[1]	SAO SIMAO (ACEP)	28	0,00	0,00	0,00	0,00	826.887,16				
ELETROBRAS[1]	FUNIL (ACEP)	20	0,00	0,00	0,00	0,00	782.354,00				
ELETROBRAS[1]	ALTO IRANI	9	0,00	0,00	0,00	0,00	743.868,56				
ELETROBRAS[1]	CACADOR	7	0,00	0,00	0,00	0,00	743.868,56				
ELETROBRAS[1]	BONFANTE	17	0,00	0,00	0,00	0,00	727.374,80				
ELETROBRAS[1]	S JOAQUIM (ACEP)	26	0,00	0,00	0,00	0,00	725.725,44				
ELETROBRAS[1]	LINHA EMILIA	9	0,00	0,00	0,00	0,00	725.175,64				
ELETROBRAS[1]	RETIRO VELHO	24	0,00	0,00	0,00	0,00	711.980,64				
ELETROBRAS[1]	COTIPORA	8	0,00	0,00	0,00	0,00	705.932,92				
ELETROBRAS[1]	FIGUEIROPOLIS	11	0,00	0,00	0,00	0,00	671.845,84				
ELETROBRAS[1]	AGUA LIMPA	85	0,00	0,00	0,00	0,00	665.248,32				
ELETROBRAS[1]	ESMERALDA	18	0,00	0,00	0,00	0,00	663.049,16				
ELETROBRAS[1]	PIRANHAS	10	0,00	0,00	0,00	0,00	593.225,56				
ELETROBRAS[1]	CALHEIROS	17	0,00	0,00	0,00	0,00	589.926,80				
ELETROBRAS[1]	PLANO ALTO XAVANTINA	13	0,00	0,00	0,00	0,00	560.787,84				
ELETROBRAS[1]	MAMBAI II	89	0,00	0,00	0,00	0,00	558.038,88				
ELETROBRAS[1]	CARANGOLA	19	0,00	0,00	0,00	0,00	523.951,76				
ELETROBRAS[1]	AREIA	84	0,00	0,00	0,00	0,00	497.011,96				
ELETROBRAS[1]	SANTA LAURA	19	0,00	0,00	0,00	0,00	437.084,64				
ELETROBRAS[1]	CACHOEIRA DA LIXA	86	0,00	0,00	0,00	0,00	409.045,24				
ELETROBRAS[1]	COLINO 1	85	0,00	0,00	0,00	0,00	363.412,52				
ELETROBRAS[1]	COCAIS GRANDE	10	0,00	0,00	0,00	0,00	275.445,80				
ELETROBRAS[1]	SALTO DAS FLORES	85	0,00	0,00	0,00	0,00	206.172,00				
ELETROBRAS[1]	FUMACA IV	18	0,00	0,00	0,00	0,00	139.647,16				
BROOKFIELD[1]	ANNA MARIA	11	0,00	0,00	0,00	0,00	43.367,82				

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Gestão das Contas Setoriais

Demonstrativo do Prêmio de Risco por Gerador - Ano 2020

Agente	Usina	Competência Mai/20 Pagamento Jun/20	Competência Jun/20 Pagamento Jul/20	Competência Jul/20 Pagamento Ago/20	Competência Ago/20 Pagamento Set/20	Competência Set/20 Pagamento Out/20	Competência Out/20 Pagamento Nov/20	Competência Nov/20 Pagamento Dez/20	Competência Dez/20 Pagamento Jan/21	Prêmio acumulado (R$)
ELETROBRAS[1]	IRARA			165.340,98	165.340,98	160.007,40	165.340,98	160.007,40	165.340,98	981.378,72
ELETROBRAS[1]	MONTE SERRAT			165.155,72	165.155,72	159.828,12	165.155,72	159.828,12	165.155,72	980.279,12
ELETROBRAS[1]	SANTA ROSA II			156.541,32	156.541,32	151.491,60	156.541,32	151.491,60	156.541,32	929.148,48
ELETROBRAS[1]	LUDESA (ACEP)			154.688,76	154.688,76	149.698,80	154.688,76	149.698,80	154.688,76	918.152,64
ELETROBRAS[1]	SAO SIMAO (ACEP)			139.312,51	139.312,51	134.818,56	139.312,51	134.818,56	139.312,51	826.887,16
ELETROBRAS[1]	FUNIL (ACEP)			131.809,64	131.809,64	127.557,72	131.809,64	127.557,72	131.809,64	782.354,00
ELETROBRAS[1]	ALTO IRANI			125.325,68	125.325,68	121.282,92	125.325,68	121.282,92	125.325,68	743.868,56
ELETROBRAS[1]	CACADOR			125.325,68	125.325,68	121.282,92	125.325,68	121.282,92	125.325,68	743.868,56
ELETROBRAS[1]	BONFANTE			122.546,84	122.546,84	118.593,72	122.546,84	118.593,72	122.546,84	727.374,80
ELETROBRAS[1]	S JOAQUIM (ACEP)			122.268,96	122.268,96	118.324,80	122.268,96	118.324,80	122.268,96	725.725,44
ELETROBRAS[1]	LINHA EMILIA			122.176,33	122.176,33	118.235,16	122.176,33	118.235,16	122.176,33	725.175,64
ELETROBRAS[1]	RETIRO VELHO			119.953,26	119.953,26	116.083,80	119.953,26	116.083,80	119.953,26	711.980,64
ELETROBRAS[1]	COTIPORA			118.934,35	118.934,35	115.097,76	118.934,35	115.097,76	118.934,35	705.932,92
ELETROBRAS[1]	FIGUEIROPOLIS			113.191,42	113.191,42	109.540,08	113.191,42	109.540,08	113.191,42	671.845,84
ELETROBRAS[1]	AGUA LIMPA			112.079,88	112.079,88	108.464,40	112.079,88	108.464,40	112.079,88	665.248,32
ELETROBRAS[1]	ESMERALDA			111.709,37	111.709,37	108.105,84	111.709,37	108.105,84	111.709,37	663.049,16
ELETROBRAS[1]	PIRANHAS			99.945,61	99.945,61	96.721,56	99.945,61	96.721,56	99.945,61	593.225,56
ELETROBRAS[1]	CALHEIROS			99.389,84	99.389,84	96.183,72	99.389,84	96.183,72	99.389,84	589.926,80
ELETROBRAS[1]	PLANO ALTO XAVANTINA			94.480,56	94.480,56	91.432,80	94.480,56	91.432,80	94.480,56	560.787,84
ELETROBRAS[1]	MAMBAI II			94.017,42	94.017,42	90.984,60	94.017,42	90.984,60	94.017,42	558.038,88
ELETROBRAS[1]	CARANGOLA			88.274,48	88.274,48	85.426,92	88.274,48	85.426,92	88.274,48	523.951,76
ELETROBRAS[1]	AREIA			83.735,71	83.735,71	81.034,56	83.735,71	81.034,56	83.735,71	497.011,96
ELETROBRAS[1]	SANTA LAURA			73.639,26	73.639,26	71.263,80	73.639,26	71.263,80	73.639,26	437.084,64
ELETROBRAS[1]	CACHOEIRA DA LIXA			68.915,23	68.915,23	66.692,16	68.915,23	66.692,16	68.915,23	409.045,24
ELETROBRAS[1]	COLINO 1			61.227,11	61.227,11	59.252,04	61.227,11	59.252,04	61.227,11	363.412,52
ELETROBRAS[1]	COCAIS GRANDE			46.406,63	46.406,63	44.909,64	46.406,63	44.909,64	46.406,63	275.445,80
ELETROBRAS[1]	SALTO DAS FLORES			34.735,50	34.735,50	33.615,00	34.735,50	33.615,00	34.735,50	206.172,00
ELETROBRAS[1]	FUMACA IV			23.527,51	23.527,51	22.768,56	23.527,51	22.768,56	23.527,51	139.647,16
BROOKFIELD[1]	ANNA MARIA			10.930,10	10.930,10	10.577,52	10.930,10	0,00	0,00	43.367,82

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Gestão das Contas Setoriais

Demonstrativo do Prêmio de Risco por Gerador - Ano 2020

Agente	Usina	Termo de Repactuação Nº	Prêmio Acumulado 2016 (R$)	Prêmio Acumulado 2017 (R$)	Prêmio Acumulado 2018 (R$)	Prêmio Acumulado 2019 (R$)	Prêmio Acumulado 2020 (R$)	Competência Jan/20 Pagamento Fev/20	Competência Fev/20 Pagamento Mar/20	Competência Mar/20 Pagamento Abr/20	Competência Abr/20 Pagamento Mai/20
TANGARA[1]	GUAPORE (TANGARA)	2	0,00	0,00	0,00	0,00	3.267.963,64				
CPFL LAJEADO[1]	LAJEADO CPFL	3	0,00	0,00	0,00	0,00	1.944.724,26				
BROOKFIELD[1]	SALTO CORGAO	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1.011.617,28				
CPFL SANTA LUZIA[1]	S.LUZIA ALTO	7	0,00	0,00	0,00	0,00	769.708,80				
BROOKFIELD[1]	TRIUNFO	2	0,00	0,00	0,00	0,00	704.283,56				
CPFL SALTO GOES[1]	SALTO GOES	5	0,00	0,00	0,00	0,00	610.269,12				
ZONA DA MATA[1]	CACH. DO EMBOQUE	3	0,00	0,00	0,00	0,00	573.982,84				
BROOKFIELD[1]	CACH. ENCOBERTA	2	0,00	0,00	0,00	0,00	418.941,52				
CPFL ARVOREDO[1]	ARVOREDO	4	0,00	0,00	0,00	0,00	384.854,40				
BROOKFIELD[1]	PALESTINA	2	0,00	0,00	0,00	0,00	255.653,28				
CPFL VARGINHA[1]	VARGINHA	6	0,00	0,00	0,00	0,00	219.916,80				
ZONA DA MATA[1]	MATIPO	3	0,00	0,00	0,00	0,00	18.692,92				
ZONA DA MATA[1]	MIGUEL PEREIRA	4	0,00	0,00	0,00	0,00	14.404,54				
ZONA DA MATA[1]	SANTA CECILIA	6	0,00	0,00	0,00	0,00	7.202,28				
ZONA DA MATA[1]	ROCA GRANDE	5	0,00	0,00	0,00	0,00	5.278,00				
DMEE[1]	SALTO PILAO-DMEE	76	0,00	0,00	0,00	0,00	1.099.584,00				
RIO CLARO[1]	FOZ RIO CLARO	32	0,00	0,00	0,00	0,00	2.144.188,80				
IJUI[1]	SAO JOSE (IJUI)	34	0,00	0,00	0,00	0,00	1.620.731,84				
CGEP[1]	SALTO PILAO-CCGE	75	0,00	0,00	0,00	0,00	1.099.584,00				
UNAI[1]	UNAI BAIXO	37	0,00	0,00	0,00	0,00	351.866,88				
PAMPEANA[1]	PAMPEANA	40	0,00	0,00	0,00	0,00	274.896,00				
CEMIG GERAÇÃO[2]	QUEIMADO - CEMIG	99					766.521,12				
ALIANCA GERAÇÃO[2]	PORTO ESTRELA-ALIANC	112					293.561,28				
			186.600,48	21.387.695,83	404.629.834,84	462.945.203,22	623.133.869,28	41.891.292,96	39.170.113,36	41.871.500,45	40.517.489,02

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Gestão das Contas Setoriais

Demonstrativo do Prêmio de Risco por Gerador - Ano 2020

Agente	Usina	Competência Mai/20 Pagamento Jun/20	Competência Jun/20 Pagamento Jul/20	Competência Jul/20 Pagamento Ago/20	Competência Ago/20 Pagamento Set/20	Competência Set/20 Pagamento Out/20	Competência Out/20 Pagamento Nov/20	Competência Nov/20 Pagamento Dez/20	Competência Dez/20 Pagamento Jan/21	Prêmio acumulado (R$)
TANGARA[1]	GUAPORE (TANGARA)			550.580,83	550.580,83	532.820,16	550.580,83	532.820,16	550.580,83	3.267.963,64
CPFL LAJEADO[1]	LAJEADO CPFL			327.643,76	327.643,76	317.074,61	327.643,76	317.074,61	327.643,76	1.944.724,26
BROOKFIELD[1]	SALTO CORGAO			170.435,52	170.435,52	164.937,60	170.435,52	164.937,60	170.435,52	1.011.617,28
CPFL SANTA LUZIA[1]	S.LUZIA ALTO			129.679,20	129.679,20	125.496,00	129.679,20	125.496,00	129.679,20	769.708,80
BROOKFIELD[1]	TRIUNFO			118.656,47	118.656,47	114.828,84	118.656,47	114.828,84	118.656,47	704.283,56
CPFL SALTO GOES[1]	SALTO GOES			102.817,08	102.817,08	99.500,40	102.817,08	99.500,40	102.817,08	610.269,12
ZONA DA MATA[1]	CACH. DO EMBOQUE			96.703,63	96.703,63	93.584,16	96.703,63	93.584,16	96.703,63	573.982,84
BROOKFIELD[1]	CACH. ENCOBERTA			70.582,54	70.582,54	68.305,68	70.582,54	68.305,68	70.582,54	418.941,52
CPFL ARVOREDO[1]	ARVOREDO			64.839,60	64.839,60	62.748,00	64.839,60	62.748,00	64.839,60	384.854,40
BROOKFIELD[1]	PALESTINA			43.072,02	43.072,02	41.682,60	43.072,02	41.682,60	43.072,02	255.653,28
CPFL VARGINHA[1]	VARGINHA			37.051,20	37.051,20	35.856,00	37.051,20	35.856,00	37.051,20	219.916,80
ZONA DA MATA[1]	MATIPO			3.149,35	3.149,35	3.047,76	3.149,35	3.047,76	3.149,35	18.692,92
ZONA DA MATA[1]	MIGUEL PEREIRA			2.426,85	2.426,85	2.348,57	2.426,85	2.348,57	2.426,85	14.404,54
ZONA DA MATA[1]	SANTA CECILIA			1.213,43	1.213,43	1.174,28	1.213,43	1.174,28	1.213,43	7.202,28
ZONA DA MATA[1]	ROCA GRANDE			889,23	889,23	860,54	889,23	860,54	889,23	5.278,00
DMEE[1]	SALTO PILAO-DMEE			185.256,00	185.256,00	179.280,00	185.256,00	179.280,00	185.256,00	1.099.584,00
RIO CLARO[1]	FOZ RIO CLARO			361.249,20	361.249,20	349.596,00	361.249,20	349.596,00	361.249,20	2.144.188,80
IJUI[1]	SAO JOSE (IJUI)			273.058,08	273.058,08	264.249,76	273.058,08	264.249,76	273.058,08	1.620.731,84
CGEP[1]	SALTO PILAO-CCGE			185.256,00	185.256,00	179.280,00	185.256,00	179.280,00	185.256,00	1.099.584,00
UNAI[1]	UNAI BAIXO			59.281,92	59.281,92	57.369,60	59.281,92	57.369,60	59.281,92	351.866,88
PAMPEANA[1]	PAMPEANA			46.314,00	46.314,00	44.820,00	46.314,00	44.820,00	46.314,00	274.896,00
CEMIG GERAÇÃO[2]	QUEIMADO - CEMIG							376.977,60	389.543,52	766.521,12
ALIANCA GERAÇÃO[2]	PORTO ESTRELA-ALIANC							144.374,40	149.186,88	293.561,28
		41.768.646,32	40.421.270,64	63.742.527,36	63.742.527,36	61.498.072,85	63.548.008,56	61.978.280,09	64.044.222,71	1.513.343.286,05

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Informações ao Mercado

A CCEE é a principal fonte de informações sobre o mercado de energia

Uma das prioridades da CCEE é tornar os temas relacionados ao mercado de energia elétrica acessíveis para toda a sociedade. A instituição organiza e divulga notícias e estatísticas por meio de diversos boletins informativos periódicos. E aperfeiçoa esses canais de comunicação todos os anos, visando ampliar a quantidade de público e, mais importante, a qualidade dos materiais.

Confira, abaixo, os principais informativos publicados pela CCEE em 2020.

Boletins

infomercado

O InfoMercado é um conjunto de publicações mensais que trazem os principais resultados das operações contabilizadas no âmbito da CCEE. O boletim conta com um relatório executivo com os principais destaques da contabilização, além de duas planilhas com os resultados dos processamentos gerais e individuais.

Também são divulgadas as seguintes publicações:

InfoMercado – Quinzenal: Boletim Dinâmico com os dados prévios de medição e posição contratual líquida.

InfoContratos: informações dos contratos firmados entre as distribuidoras e as usinas em seus respectivos leilões do Ambiente de Contratação Regulada – ACR.

InfoMercado Sombra: relatório provisório com os dados do mercado consolidados do ano até a última contabilização sombra referente ao mês de dezembro de 2020.

InfoMercado - Dados Horários: relatório com os dados horários para análise de encargos e do MRE.

O ano de 2020 foi marcado pelo esforço da CCEE para a entrada do PLD horário em 2021. Uma das iniciativas foi o lançamento do "InfoMercado – Dados Horários de Consumo".

Este boletim disponibiliza resultados individuais desde janeiro de 2019 e possibilita fazer o cruzamento dos números por agente, ramo de atividades, submercado, região, estados, cidades, entre outros. O objetivo é de atender a solicitações do mercado de dados que permitam a realização de análises sobre o comportamento do consumo e seus efeitos sobre os preços.

O InfoMercado – Dados Horários passou a se chamar "InfoMercado Dados Horários de Geração", a partir de novembro de 2020.

Estes e outros boletins informativos podem ser encontrados na seção Informações ao Mercado, no site da CCEE. Vale ressaltar que, por conta do volume de informações a serem processadas nos arquivos, é necessária a utilização de tecnologias específicas que trabalham com base de dados para fazê-los funcionar, como Python. Recomenda-se, também, o uso de um programa específico para a descompressão dos dados.

infopld Encontro PLD

O InfoPLD é um boletim semanal que traz uma análise dos fatores que influenciaram a formação do Preço de Liquidação das Diferenças – PLD, além de apresentar uma estimativa dos Encargos de Serviços do Sistema – ESS e da estimativa de fator de ajuste do Mecanismo de Realocação de Energia - MRE.

Além deste boletim, a CCEE realiza apresentações ao vivo, denominadas "InfoPLD ao vivo", onde são analisados os principais fatores que impactaram na formação do PLD e a projeção do PLD para os meses seguintes.

O "InfoPLD ao vivo" era realizado em formato presencial, com transmissão pela internet. Em decorrência das medidas de contenção da Covid-19, a partir do mês de abril de 2020 o evento passou a ser apresentado somente no formato online. Nesta ocasião, foi implementada uma melhoria no processo que consiste no envio de questionamentos por todos os participantes, diretamente pelo chat da ferramenta Webex ou por e-mail.

Além disso, a partir do mês de dezembro de 2020, a CCEE passou a promover o "Encontro do PLD", evento que surgiu com a unificação do "InfoPLD ao vivo" e "Encontro do Preço Horário", um evento quinzenal que se propõe a dar transparência e analisar os resultados do PLD divulgado e da projeção do preço para os meses seguintes.

informaccee
acompanhamento diário do mercado

O InformaCCEE é um boletim de acompanhamento diário do mercado, que traz o comportamento dos principais fatores que influenciam a formação do PLD e a projeção do PLD para os meses à frente.

infoleilão

O objetivo do InfoLeilão é divulgar os resultados de cada certame de contratação de energia no mercado regulado. E com o InfoLeilão Dinâmico, os agentes podem filtrar informações e verificar, por exemplo, qual a situação de entrega e disponibilidade das usinas, com as opções de filtro por "contrato rescindido", "operação em teste", "antecipação de contrato", entre outros. Além disso, a cada Leilão realizado pela Câmara de Comercialização, é divulgado o Boletim Informativo InfoLeilão Expresso, nas versões em português e inglês.

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Informações ao Mercado

info contas setoriais

O InfoContas Setoriais é um relatório mensal da Conta Consumo de Combustíveis (CCC), Conta de Desenvolvimento Energético (CDE) e Conta Reserva Global de Reversão (RGR) com o objetivo de dar publicidade aos agentes e ao mercado da realização do orçamento aprovado, reembolsos realizados, repasse de subsídios, sumário dos demonstrativos dos empréstimos da RGR para as empresas designadas, dentre outras informações mais relevantes sobre a gestão dos recursos das contas setoriais.

No ano de 2020, este informativo passou a divulgar os valores previstos das rubricas que a Aneel homologa mensalmente. Além disso, o detalhamento dos Empréstimos à Designadas contou com uma melhoria em sua apresentação. Também foi realizada alteração na leitura do gráfico de Representatividade de Pagamentos Acumulados nas Saídas de CCC. O objetivo foi de trazer uma leitura mais dinâmica e objetiva, proporcionando a comparabilidade e releitura de gráficos e informações.

info reduções contratuais

O InfoReduções Contratuais é um boletim informativo mensal referente aos contratos regulados que tiveram redução dos montantes de energia, conforme os mecanismos de redução vigentes (MCSD de Energia Nova, MCSD de Energia Existente e Acordo bilateral).

info mve

O InfoMVE é um boletim que traz informações sobre as negociações e as apurações financeiras realizadas no Mecanismo de Venda de Excedentes – MVE. As edições são disponibilizadas após a realização de cada novo processamento, onde é possível conferir a distribuição dos preços em função da energia negociada acumulada, os montantes de energia por vigência do produto, os pares contratuais, bem como a distribuição de energia por submercado e seus principais compradores e vendedores.

info mcsd

O boletim InfoMCSD disponibiliza informações sobre as liquidações do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Existente (EE) e de Energia Nova (EN). Os dados são atualizados mensalmente.

info bandeiras tarifárias

O InfoBandeira Tarifária é uma publicação mensal que disponibiliza a memória dos cálculos realizados pela CCEE para subsidiar a Aneel no acionamento da bandeira tarifária de cada mês. O boletim traz também informações como a previsão de geração hidráulica total do MRE, as premissas de garantia física adotadas para os cálculos, e os valores do PLD – PLD gatilho – estabelecidos para as faixas das bandeiras tarifárias.

Estudos

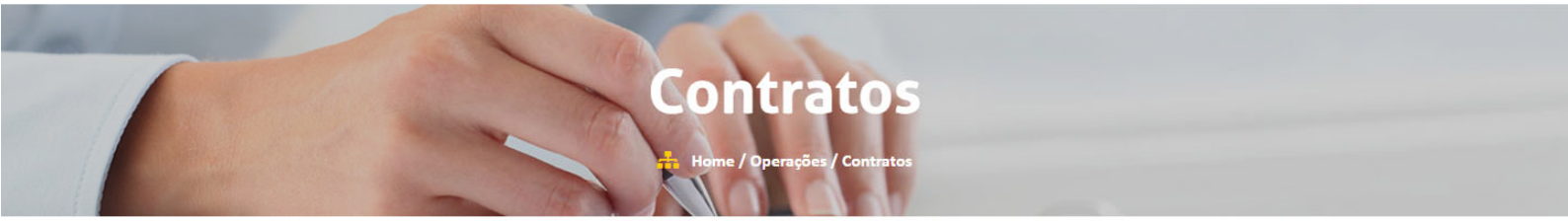
A CCEE realiza ainda, anualmente, estudos que buscam levar informações relevantes ao setor. Em 2020 foram elaborados dois documentos:

- Estudo de disponibilidade de lastro de energia incentivada no ACL em 2021

- Estudo sobre o custo final das fontes renováveis

Além dos estudos de acompanhamento do consumo afetado pela pandemia. Para mais informações, consulte a página CCEE na Pandemia.

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite



Contratos

CCEE registrou elevação de 13% em contratos de compra de energia em 2020

Com um total de 73.245 contratos para compra de energia elétrica, divididos em dez categorias, a CCEE registrou um crescimento de 13% na base no exercício de 2020.

Confira, na tabela abaixo, os números em detalhes:

Número de Contratos por tipo e classe do agente vendedor e comprador

Tipo	Classe - Comprador	jan/20	fev/20	mar/20	abr/20	mai/20	jun/20	jul/20	ago/20	set/20	out/20	nov/20	dez/20
CCEAL	Autoprodutor	275	286	295	282	292	304	291	301	292	300	312	312
	Comercializador	8.671	9.128	9.620	9.459	9.912	10.167	10.209	10.258	10.277	10.865	11.544	11.416
	Consumidor Especial	10.770	11.016	11.063	10.880	11.114	11.591	12.034	12.223	12.733	13.208	13.170	13.239
	Consumidor Livre	2.397	2.456	2.476	2.457	2.490	2.535	2.624	2.622	2.679	2.751	2.781	2.803
	Gerador	256	251	280	283	317	297	302	350	324	307	378	337
	Produtor Independente	1.264	1.136	1.395	1.141	1.195	1.298	1.414	1.395	1.417	1.402	1.535	1.439
CCEAR-D	Distribuidor	10.367	10.357	10.357	10.352	10.322	10.322	10.307	10.307	10.307	10.324	10.027	10.288
CCEAR-Q	Distribuidor	3.787	3.787	3.766	3.751	3.719	3.719	3.719	3.719	3.719	3.719	3.739	3.739
CCEN	Distribuidor	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
CCGF	Distribuidor	3.726	3.726	3.726	3.780	3.834	3.834	3.834	3.834	3.834	3.834	3.834	3.834
Itaipu	Distribuidor	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
Leilão de Ajuste		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PROINFA	Autoprodutor	220	223	196	195	196	197	197	198	198	199	198	197
	Comercializador	173	177	239	264	285	329	364	406	425	481	499	538
	Consumidor Especial	13.835	14.093	14.388	14.691	15.035	15.385	15.746	16.118	16.503	16.886	17.172	17.485
	Consumidor Livre	1.955	1.989	2.018	2.046	2.072	2.102	2.152	2.212	2.249	2.285	2.311	2.398
	Distribuidor	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113
CBR	Consumidor Especial	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Consumidor Livre	16	26	26	27	26	26	26	26	26	26	26	26
	Distribuidor	108	102	103	104	104	104	104	104	104	104	102	101
CCEAR-C	Distribuidor	4.158	4.156	4.158	4.099	4.101	4.099	4.100	4.098	4.095	4.825	4.820	4.885
Total Geral		62.186	63.117	64.314	64.019	65.222	66.517	67.631	68.379	69.390	71.724	72.656	73.245

A Câmara de Comercialização faz a averbação do montante e dos prazos de todos os contratos de compra e venda de energia elétrica do Sistema Interligado Nacional – SIN. E o CliqCCEE, que é o sistema de contabilização e liquidação das operações de mercado, faz o processamento destes dados.

A CCEE também apura e registra o volume comercializado de energia nos contratos. O exercício de 2020 foi encerrado com 148.826 MW médios negociados, uma queda de 6% em relação ao mês de dezembro do ano anterior, conforme demonstra a tabela abaixo:

Montantes de contratos no centro de gravidade por tipo - MW médios

	jan/20	fev/20	mar/20	abr/20	mai/20	jun/20	jul/20	ago/20	set/20	out/20	nov/20	dez/20
CCEAL - Outros Compradores	85.504	82.556	83.206	69.897	77.645	78.211	86.253	86.318	84.997	93.668	94.435	93.280
CCEAL - Distribuidores	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CCEAL - Importadores	4.120	4.178	4.160	3.740	3.877	3.898	4.037	4.256	4.298	4.187	4.259	4.193
CBR	4.642	4.950	4.870	4.833	4.756	4.842	4.884	4.865	4.972	4.963	4.883	4.834
CCEAR-Q	12.854	12.948	13.002	12.412	11.850	11.661	11.514	11.880	12.260	12.610	12.605	12.456
CCEN	1.573	1.573	1.573	1.573	1.573	1.573	1.573	1.573	1.573	1.573	1.573	1.573
CCGF	10.812	10.889	10.904	10.618	10.242	10.074	9.949	10.209	10.584	10.816	10.854	10.761
CCEAR-D	12.598	12.598	12.582	12.598	12.598	12.598	12.579	12.579	12.579	12.523	12.524	12.524
Itaipu	6.428	6.407	6.396	6.398	6.405	6.434	6.453	6.459	6.469	6.459	6.450	6.444
Leilão de Ajuste	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PROINFA	1.203	1.142	1.142	1.161	1.231	1.230	1.228	1.336	1.403	1.417	1.471	1.336
CCEAR-C	1.019	1.019	1.019	1.019	1.019	1.019	1.019	1.019	1.019	1.426	1.426	1.426
Total	140.754	138.260	138.856	124.250	131.196	131.540	139.490	140.494	140.155	149.641	150.479	148.826

Essa queda ocorreu devido à redução da geração e consumo de energia durante a pandemia do coronavírus.

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Medição

CCEE fecha 2020 com aumento de 24% em pontos de medição de energia

O Sistema de Coleta de Dados de Energia (SCDE) – plataforma que gerencia as informações sobre medição de geração e consumo de energia elétrica dos agentes de mercado – alcançou, ao final de 2020, a marca de 29.151 pontos de medição cadastrados, um aumento de 24% em relação ao ano anterior.

Depois da apuração, os dados são comparados com os contratos de compra e venda de energia elétrica registrados no CliqCCEE para a contabilização das operações do mercado de curto prazo. O objetivo é valorar as exposições positivas ou negativas de cada agente ao Preço de Liquidação das Diferenças (PLD). A apuração é efetuada em base semanal para cada patamar de carga e para cada submercado.

Todas as operações – manutenção dos dados de cadastro dos pontos de medição dos agentes, registro de notificações de manutenção, coleta automática diária dos dados de medição, realização de eventuais ajustes necessários e estimativa de dados faltantes – podem ser acompanhadas por meio de relatórios, gráficos e extratos de coleta no SCDE.

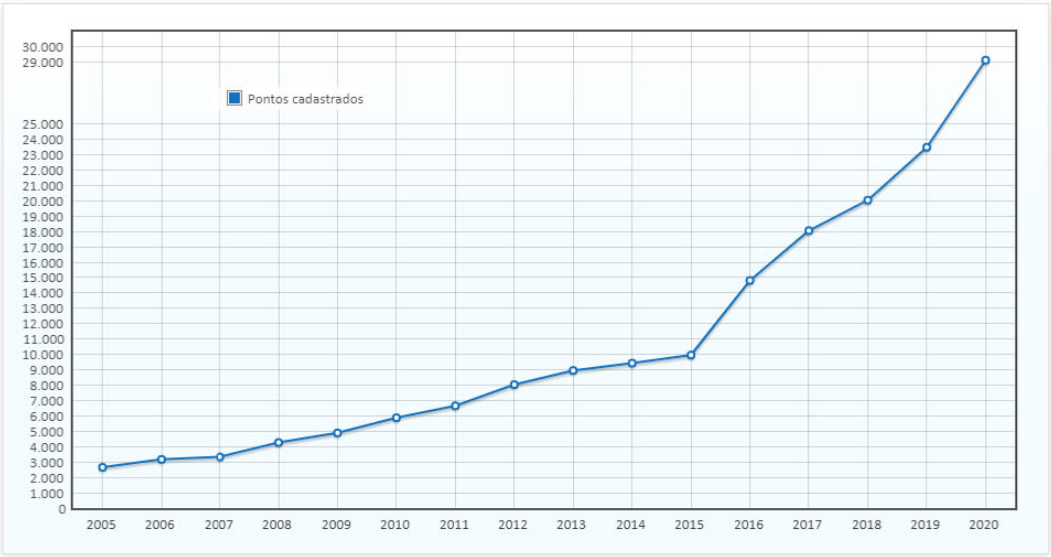
Ao fim de 2020, um total de 1.827 agentes de medição estavam cadastrados para acessar e operar o sistema.

Confira abaixo a evolução dos pontos de medição:

Evolução do cadastro de pontos de medição no SCDE

Ano	Pontos Cadastrados
2005	2.653
2006	3.169
2007	3.329
2008	4.267
2009	4.890
2010	5.878
2011	6.654
2012	8.035
2013	8.955
2014	9.435
2015	9.958
2016	14.815
2017	18.057
2018	20.042
2019	23.485
2020	29.151

Evolução do cadastro de pontos de medição no SCDE



© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Medição

Pontos de medição flexibilizados

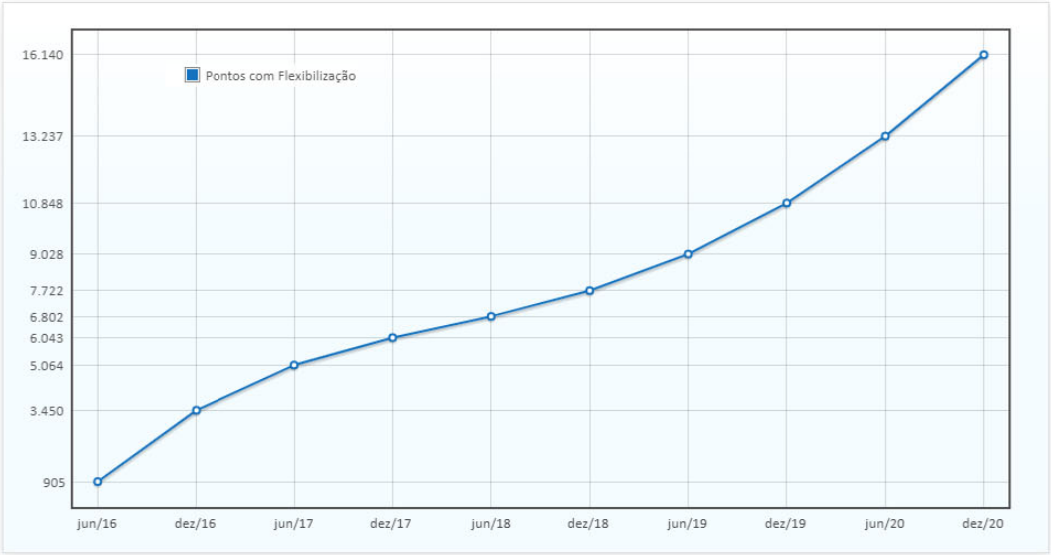
2020 terminou com 55% dos pontos de medição flexibilizados

A CCEE encerrou o ano de 2020 somando 16.140 pontos flexibilizados, o que representou 55% de todos os 29.151 pontos de medição cadastrados na Câmara de Comercialização.

Fruto da Resolução 688/15, a flexibilização dos pontos de medição simplificou requisitos do Sistema de Medição e Faturamento (SMF) ao retirar a obrigatoriedade de utilização de um segundo medidor de retaguarda para consumidores especiais naquele momento entre 0,5 MW a 3 MW.

Em março de 2017, a autorização foi ampliada pela Resolução 759/17 para distribuidoras, consumidores livres (acima de 3 MW) e centrais geradoras não programadas e nem despachadas centralizadamente pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS).

Evolução dos Pontos com Flexibilização



Cabe ressaltar também que, em dezembro de 2020, a CCEE implementou as alterações na medição decorrentes da versão 6 do Módulo 5 dos Procedimentos de Distribuição de Energia Elétrica no Sistema Elétrico Nacional – PRODIST, documento este aprovado pela Resolução Normativa Aneel 863/2019.

Gestão da Medição

Novas funcionalidades – gestão da medição

A CCEE implantou, durante o ano de 2020, novas funcionalidades para permitir incremento na gestão diária dos dados de medição.

Podemos destacar a implementação da Coleta Integrada, uma nova forma de coleta de dados de medição. Permite a utilização da infraestrutura já implementada pelas distribuidoras para coleta de dados de medição, sendo que a implantação atendeu o disposto na Resolução Normativa Aneel 759/2017.

Entre os benefícios da nova Coleta Integrada podemos destacar: modernidade, escalabilidade, padronização e dinamismo no processo. O projeto da CCEE inova em uma solução tecnológica para coleta de dados de medição diretamente com as distribuidoras. A novidade vai permitir ao agente de medição construir uma conexão direta entre os seus sistemas de gerenciamento da medição e o SCDE, por meio da Plataforma de Integração da CCEE.

Foram entregues três serviços na Plataforma: envio dos dados da coleta de medição pelo agente; feedback do recebimento das informações pela Câmara de Comercialização; e a consulta aos dados que foram enviados para a CCEE.

A Coleta Integrada tem um grande potencial de benefícios para as distribuidoras com expectativa em termos de redução de custos, padronização, aumento de produtividade e agilidade operacional.

É importante ressaltar que a implantação do serviço é facultativa e ficará disponível para os agentes de medição. Por isso, as opções de coletas vigentes atualmente – coleta direta e o ClientSCDE – continuam operando.

Em complemento, foram agregados também novos recursos ao AppCCCE.

Um deles trata do aviso de períodos de dados faltantes, que permite ao agente de medição parametrizar no APPCCEE os avisos a serem recebidos e a respectiva periodicidade, auxiliando, assim, na gestão da resolução de problemas que impactam na coleta dos dados de medição.

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Medição

Os agentes podem escolher entre três padrões de avisos de ausência de dados de medição, de acordo com sua estratégia de trabalho.

A primeira opção é o aviso dos pontos de medição com ausência de dados entre o primeiro dia útil e o terceiro dia útil do mês seguinte ao mês de referência. Nesta modalidade, é considerado um consolidado de todos os pontos de medição com ao menos uma hora faltante para o mês apurado.

Em complemento, como segunda opção, a ferramenta permite que o usuário escolha o período do mês que deseja receber o aviso de ausência de dados.

Por último, existe a possibilidade também de programar o envio de aviso de percentual, que informa a quantidade de pontos de medição com ao menos uma hora faltante em relação à quantidade total de pontos de medição consolidados no perfil do usuário.

Adicionalmente, foi implantada outra funcionalidade no APPCCEE da instituição para acompanhamento dos ajustes de dados de medição. Os usuários que têm perfil autorizado a visualizar as informações do SCDE, poderão acessar as notificações de ajuste de dados de medição registradas para pontos do agente conectante ao qual possuem permissão.

O APPCCEE permite a identificação da situação de cada ajuste e a visualização de informações detalhadas por ponto de medição, como a quantidade de horas, período, motivo e o montante de energia ativa líquida após o registro de ajustes e avaliação da CCEE. Ficando assim disponíveis as informações referentes aos ajustes de dados de medição para o mês de operação de referência.

Também foi implantado o recurso de informações atualizadas do cadastro do SCDE para consulta dos agentes.

Os agentes conseguem, ainda, realizar o acompanhamento das inconsistências na coleta: de pontos com medição horária que ultrapassaram 25% da capacidade nominal cadastrada para geração ou consumo; horário dos medidores divergente da referência (GMT-3) e valores parametrizados nos medidores. divergentes dos cadastrados no SCDE (Código de 14 dígitos, Número de Série, Constante de Integração).

O objetivo é ampliar a eficiência e o desempenho da gestão diária de medição para o mercado.

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Contabilização e Liquidação

Conheça os resultados das contabilizações do mercado em 2020

A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE promove a contabilização de todas as operações do Mercado de Curto Prazo (MCP). Faz parte das atribuições da instituição conferir e inventariar dados como os encargos de serviços do sistema, valores de gerações e consumo, energia de reserva e energia incentivada.

Este Relatório de Administração especifica as minúcias de cada um dos procedimentos e seus resultados em 2020. Clique no índice abaixo para conferir as informações de seu interesse.

Índice

- Liquidação do MCP
- Garantia Física
- Geração e Consumo 2020
- Geração e Consumo por Submercado
- MRE
- Encargos de Serviços de Sistema
- Exposições Financeiras
- Energia Incentivada
- Proinfa
- Liquidação de Energia Nuclear e Cotas
- Energia de Reserva
- Sobre o MCSD

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Liquidação do MCP

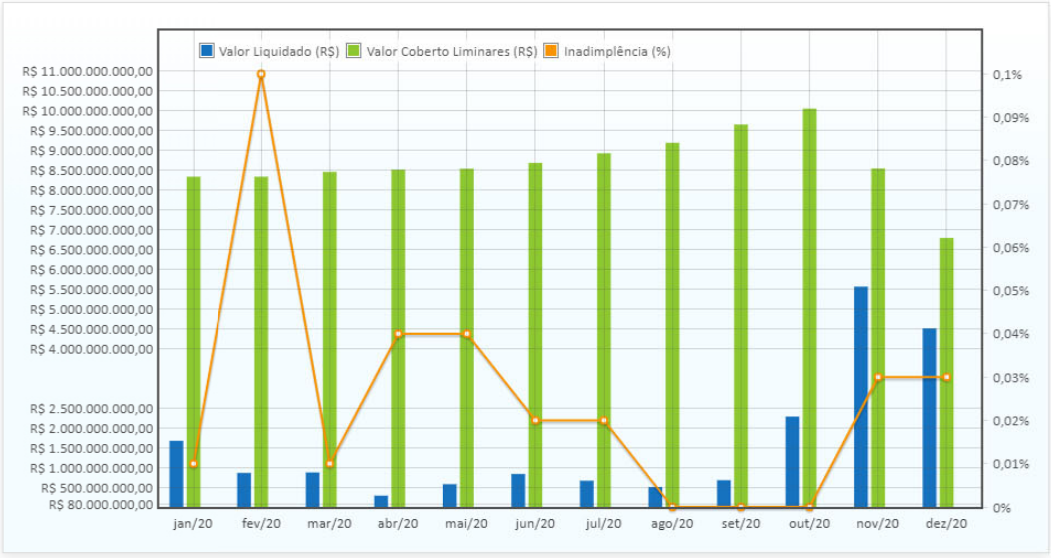
No exercício de 2020, as liquidações financeiras do Mercado de Curto Prazo (MCP) mobilizaram R$ 19,2 bilhões. A maior movimentação ocorreu em novembro e a menor em abril. Por conta de liminares judiciais relacionadas ao GSF, as operações registraram valores em aberto entre R$ 6,7 bilhões e R$ 10 bilhões durante o ano.

Já a menor adimplência sem considerar a judicialização e parcelamentos ocorreu em fevereiro, com índice de 99,9%.

Liquidação Financeira do Mercado de Curto Prazo - MCP

Mês de Referência	Data da Liquidação	Total a Liquidar (R$)	Total Liquidado (R$)	Valor não pago (R$)	Valor não pago (%)	Valor não pago contemplado por ações judiciais (R$)	Valor não pago contemplado por ações judiciais (%)	Valores em parcelamento (R$) (DSP 2354/18)	Valores em parcelamento (%) (DSP 2354/18)	Inadimplência desconsiderando ações judiciais e parcelamentos (R$)	Inadimplência desconsiderando ações judiciais e parcelamentos (%)
Jan/20	10/03/2020	10.016.046.969,36	1.664.582.995,89	8.351.463.973,47	16,62%	-8.319.832.459,16	99,62%	-30.985.193,14	0,37%	-646.321,17	0,01%
Fev/20	06/04/2020	9.199.581.389,85	855.883.283,87	8.343.698.105,98	9,30%	-8.319.757.210,50	99,71%	-15.503.197,52	0,19%	-8.437.697,96	0,10%
Mar/20	11/05/2020	9.307.938.401,00	868.241.983,92	8.439.696.417,08	9,33%	-8.439.121.852,35	99,99%	-21.086,08	0,00%	-553.478,65	0,01%
Abr/20	08/06/2020	8.783.686.873,12	283.552.327,14	8.500.134.545,98	3,23%	-8.496.426.910,33	99,96%	-10.540,45	0,00%	-3.697.095,20	0,04%
Mai/20	07/07/2020	9.096.362.298,67	572.311.149,42	8.524.051.149,25	6,29%	-8.520.358.466,99	99,96%	0,00	0,00%	-3.692.682,26	0,04%
Jun/20	05/08/2020	9.496.104.434,45	829.022.181,08	8.667.082.253,37	8,73%	-8.665.117.885,66	99,98%	0,00	0,00%	-1.964.367,71	0,02%
Jul/20	08/09/2020	9.568.733.660,04	659.241.842,11	8.909.491.817,93	6,89%	-8.907.931.124,30	99,98%	0,00	0,00%	-1.560.693,63	0,02%
Ago/20	07/10/2020	9.677.003.881,47	502.154.413,54	9.174.849.467,93	5,19%	-9.173.425.270,62	99,98%	-1.339.373,65	0,01%	-84.823,66	0,00%
Set/20	09/11/2020	10.308.620.615,61	673.123.191,87	9.635.497.423,74	6,53%	-9.634.279.807,99	99,99%	-1.217.615,75	0,01%	0,00	0,00%
Out/20	08/12/2020	12.311.464.903,76	2.275.280.848,73	10.036.184.055,03	18,48%	-10.034.768.429,02	99,99%	-1.095.853,07	0,01%	-319.772,94	0,00%
Nov/20	07/01/2021	14.077.863.060,06	5.549.219.285,46	8.528.643.774,60	39,42%	-8.525.509.148,58	99,96%	-974.087,48	0,01%	-2.160.538,54	0,03%
Dez/20	08/02/2021	11.276.403.250,98	4.498.328.900,81	6.778.074.350,17	39,89%	-6.775.200.057,89	99,96%	-959.984,14	0,01%	-1.914.308,14	0,03%

Liquidação Financeira do Mercado de Curto Prazo - MCP



© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Garantia Física

As regras de negociação de energia elétrica autorizam cada usina a transacionar o equivalente à sua garantia física em contratos de energia.

Em 2020, houve uma elevação de 1,4% da garantia física no Sistema Interligado Nacional – SIN, saltando de 84.237 MW médios em janeiro para 85.455 MW médios em dezembro.

O destaque proporcional do ano em expansão coube ao segmento Centrais Geradoras Hidrelétricas - CGH, que saiu de 159 MW médios em janeiro para 203 MW médios em dezembro, um aumento de 27% da garantia física. Em dados quantitativos, as hidráulicas continuaram no topo, com 55.720 MW médios.

Veja, no quadro abaixo, os números de garantia física por fonte em 2020:

Garantia Física por fonte (MW médios)

Fonte de geração	Jan/20	Fev/20	Mar/20	Abr/20	Mai/20	Jun/20	Jul/20	Ago/20	Set/20	Out/20	Nov/20	Dez/20
Hidráulica	55.665	55.701	55.696	55.693	55.707	55.693	55.693	55.696	55.717	55.717	55.717	55.720
Térmica a Gás	7.993	7.993	7.993	7.993	8.394	8.394	8.394	8.394	8.394	8.394	8.294	8.294
Eólica	6.645	6.668	6.852	6.944	6.994	7.082	7.171	7.316	7.404	7.497	7.617	7.767
Hidráulica PCH	2.984	2.949	2.945	2.958	2.963	2.981	2.998	3.009	2.959	2.959	2.963	2.987
Térmica a Biomassa	2.678	2.702	2.703	2.709	2.709	2.709	2.721	2.721	2.721	2.721	2.721	2.721
Térmica a Carvão Mineral	2.531	2.531	2.531	2.531	2.531	2.531	2.531	2.531	2.531	2.531	2.531	2.531
Térmica a Óleo	2.262	2.262	2.262	2.262	2.262	2.175	2.175	2.175	2.175	2.175	2.166	2.166
Térmica Nuclear	1.715	1.715	1.715	1.715	1.715	1.715	1.715	1.715	1.715	1.715	1.715	1.715
Solar Fotovoltaica	696	768	831	846	846	846	846	891	898	844	844	844
Térmica bi-Combustível - gás/óleo	489	489	489	489	88	88	88	88	88	88	88	88
Térmica - Outros	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420
Hidráulica CGH	159	160	165	165	166	171	175	174	199	199	201	203
Total	84.237	84.356	84.601	84.724	84.793	84.805	84.926	85.131	85.221	85.260	85.276	85.455

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Geração e Consumo 2020

A CCEE interliga todas as pontas do mercado apurando continuamente as informações de produção de energia das usinas e do consumo elétrico em empresas, escolas, hospitais, fazendas, estádios, ginásios, lojas, edifícios e casas do Brasil inteiro.

Ao final de 2020, de acordo com os dados registrados pela Câmara de Comercialização, a geração bruta de energia elétrica foi de 65.149 MW médios e o consumo bruto foi de 62.258 MW. Os picos de geração e de consumo aconteceram no mês de outubro.

Se descontarmos as perdas técnicas no sistema e considerarmos a geração e o consumo no centro da gravidade, o Brasil utilizou 63.704 MW médios no ano passado.

O Centro de Gravidade (CG) é um ponto virtual para apurar os montantes de geração de energia em cada submercado, cujas perdas elétricas são rateadas entre os agentes na proporção de 50% para cada segmento. As perdas são checadas a partir da análise da diferença existente entre a geração e o consumo na conexão, descontando o gasto energético interno da própria usina.

A seguir, você pode conferir todos os dados relativos à geração e ao consumo em 2020:

Geração e Consumo por Mês (MWmédio)

Mês	Geração bruta (MW médios)	Consumo bruto (MW médios)	Perdas (MW médios)	Geração e consumo no CG (MW médios)	Fator de perdas de geração (%)	Fator de perdas de consumo (%)
Jan/20	68.664	65.474	3.190	67.069	2,32%	2,44%
Fev/20	69.385	65.758	3.627	67.571	2,61%	2,76%
Mar/20	66.940	63.244	3.695	65.092	2,76%	2,92%
Abr/20	59.132	56.027	3.105	57.580	2,63%	2,77%
Mai/20	58.387	55.405	2.982	56.896	2,55%	2,69%
Jun/20	60.109	57.483	2.626	58.796	2,18%	2,28%
Jul/20	62.130	59.713	2.417	60.921	1,95%	2,02%
Ago/20	63.117	60.726	2.391	61.921	1,89%	1,97%
Set/20	67.605	65.172	2.433	66.389	1,80%	1,87%
Out/20	69.415	66.773	2.643	68.094	1,90%	1,98%
Nov/20	67.852	65.142	2.710	66.497	2,00%	2,08%
Dez/20	69.133	66.241	2.893	67.687	2,09%	2,18%

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Geração e Consumo por Submercado

A CCEE interliga todas as pontas do mercado apurando continuamente as informações de produção de energia das usinas e do consumo elétrico em empresas, escolas, hospitais, fazendas, estádios, ginásios, lojas, edifícios e casas do Brasil inteiro.

Ao final de 2020, de acordo com os dados registrados pela Câmara de Comercialização, a geração bruta de energia elétrica foi de 65.149 MW médios e o consumo bruto foi de 62.258 MW. Os picos de geração e de consumo aconteceram no mês de outubro.

Se descontarmos as perdas técnicas no sistema e considerarmos a geração e o consumo no centro da gravidade, o Brasil utilizou 63.704 MW médios no ano passado.

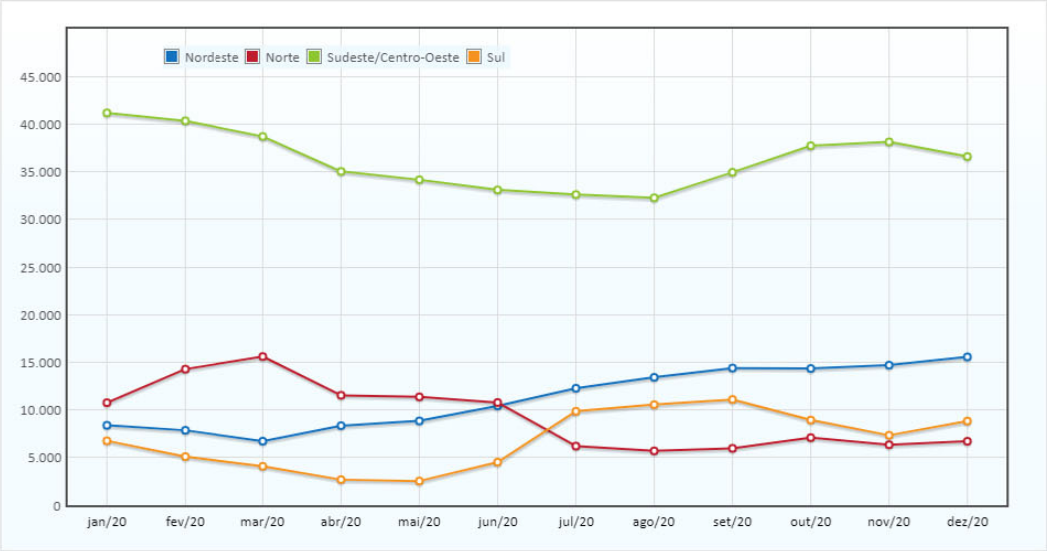
O Centro de Gravidade (CG) é um ponto virtual para apurar os montantes de geração de energia em cada submercado, cujas perdas elétricas são rateadas entre os agentes na proporção de 50% para cada segmento. As perdas são checadas a partir da análise da diferença existente entre a geração e o consumo na conexão, descontando o gasto energético interno da própria usina.

A seguir, você pode conferir todos os dados relativos à geração e ao consumo em 2020:

Geração por submercado (MWmédio)

Mês/Ano	Sudeste/Centro-Oeste	Sul	Nordeste	Norte	SIN
Jan/20	41.177	6.755	8.383	10.754	67.069
Fev/20	40.342	5.095	7.855	14.279	67.571
Mar/20	38.702	4.078	6.714	15.597	65.092
Abr/20	35.030	2.678	8.342	11.530	57.580
Mai/20	34.158	2.530	8.843	11.365	56.896
Jun/20	33.091	4.513	10.415	10.776	58.796
Jul/20	32.600	9.853	12.272	6.197	60.921
Ago/20	32.261	10.548	13.417	5.695	61.921
Set/20	34.941	11.092	14.393	5.962	66.389
Out/20	37.728	8.934	14.345	7.087	68.094
Nov/20	38.131	7.335	14.692	6.339	66.497
Dez/20	36.594	8.826	15.563	6.704	67.687

Geração por submercado (MW médios)



© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

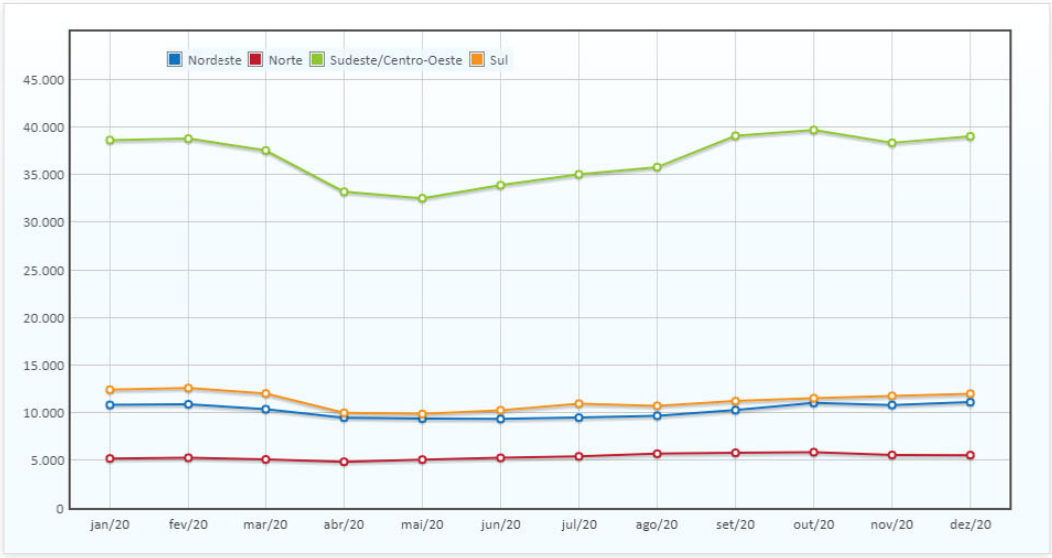
Geração e Consumo por Submercado

Confira, agora, os montantes mensais de consumo por submercado registrados pela CCEE no exercício de 2020:

Consumo por submercado (MWmédio)

Mês/Ano	Sudeste/Centro-Oeste	Sul	Nordeste	Norte	SIN
Jan/20	38.609	12.405	10.809	5.186	67.009
Fev/20	38.761	12.579	10.881	5.262	67.483
Mar/20	37.525	12.013	10.361	5.093	64.992
Abr/20	33.185	9.982	9.473	4.844	57.485
Mai/20	32.506	9.854	9.370	5.067	56.798
Jun/20	33.874	10.251	9.337	5.255	58.717
Jul/20	35.016	10.944	9.479	5.411	60.850
Ago/20	35.776	10.719	9.672	5.687	61.854
Set/20	39.063	11.213	10.269	5.783	66.328
Out/20	39.666	11.518	11.014	5.848	68.047
Nov/20	38.325	11.757	10.803	5.555	66.440
Dez/20	39.009	11.989	11.097	5.541	67.636

Consumo por submercado (MW médios)



© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Mecanismo de Realocação de Energia – MRE

Para que todas as usinas consigam seus níveis de garantia física no processo de contabilização, foi criado o Mecanismo de Realocação de Energia – MRE.

A geração efetiva de cada usina não é levada em consideração, desde que a geração total do MRE não esteja abaixo do total da garantia física do MRE.

O processo envolve uma realocação de excedentes: quem produziu além das garantias físicas repassa as sobras para quem gerou abaixo.

Porém, se a geração do MRE fica abaixo da garantia física total do conjunto das usinas, é aplicado um mecanismo de redução da garantia física que, na prática, compartilha o déficit de geração em relação à garantia física entre os agentes.

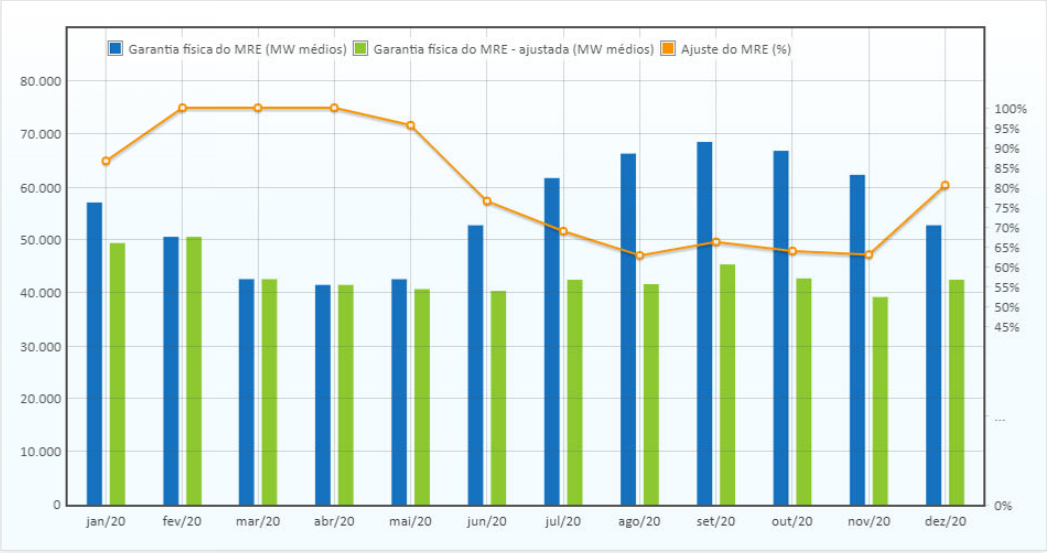
É como um condomínio residencial com várias torres de apartamentos, em que todos os moradores compartilham os riscos financeiros relacionados à aquisição e à comercialização de energia elétrica. O importante passa a ser a produção coletiva das usinas participantes do MRE, e não no nível individual de geração de cada uma delas.

A energia transacionada no MRE é valorada pelo Custo MRE, também chamado Tarifa de Energia de Otimização, que é definida pela Agência Nacional de Energia Elétrica - Aneel, e registrada pela CCEE.

O quadro abaixo mostra os valores mensais de ajuste do MRE em 2020:

Ajuste MRE

Mês	Garantia Física para o MRE no Centro de Gravidade (MW médios)	Garantia Física ajustada pelo MRE (MW médios)	Fator de Ajuste Global do MRE (%)
Jan/20	57.094	49.430	86,6%
Fev/20	50.608	50.608	100,0%
Mar/20	42.608	42.608	100,0%
Abr/20	41.521	41.521	100,0%
Mai/20	42.596	40.728	95,6%
Jun/20	52.784	40.375	76,5%
Jul/20	61.712	42.490	68,9%
Ago/20	66.329	41.672	62,8%
Set/20	68.534	45.395	66,2%
Out/20	66.860	42.750	63,9%
Nov/20	62.318	39.232	63,0%
Dez/20	52.788	42.500	80,5%



© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Mecanismo de Realocação de Energia – MRE

Na tabela abaixo, é possível conferir o registro dos montantes mensais da geração de energia transacionada no MRE, bem como os respectivos valores do Custo do MRE nos respectivos meses:

Consumo por submercado (MWmédio)

	Geração MRE (MW médios)	Energia transacionada no MRE (MW médios)	Energia transacionada no MRE / Geração MRE (%)	Custo MRE (R$ por MWh)
Jan/20	49.430,15	10.916,17	22,1%	18,75
Fev/20	53.207,27	12.385,29	23,3%	16,08
Mar/20	52.690,59	15.458,81	29,3%	13,93
Abr/20	43.231,01	11.756,75	27,2%	13,49
Mai/20	40.727,63	11.077,56	27,2%	15,72
Jun/20	40.375,34	8.614,46	21,3%	15,95
Jul/20	42.490,48	9.243,33	21,8%	15,42
Ago/20	41.672,00	10.811,45	25,9%	17,39
Set/20	45.394,75	11.862,47	26,1%	16,44
Out/20	42.750,38	11.762,33	27,5%	16,94
Nov/20	39.231,58	11.571,04	29,5%	17,12
Dez/20	42.500,47	10.118,10	23,8%	15,51

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Encargos de Serviços de Sistema - ESS

Os agentes com medição de consumo registrada na CCEE dividem os Encargos de Serviço do Sistema – ESS. Os valores são cobrados em decorrência do acionamento de usinas em função de restrições de operação, da prestação de serviços auxiliares para o sistema ou por motivos de segurança energética.

Os recursos são imprescindíveis para garantir a confiabilidade e a estabilidade no fornecimento de energia no Sistema Interligado Nacional - SIN.

Veja, a seguir, os recebimentos de encargos em 2020.

Recebimentos de encargos de serviços do sistema por tipo (R$)

	Jan/20	Fev/20	Mar/20	Abr/20	Mai/20	Jun/20	Jul/20	Ago/20	Set/20	Out/20	Nov/20	Dez/20
Recebimento por Encargo de Compensação Síncrona	15.504.231,99	12.942.500,28	17.402.361,48	22.137.000,46	24.918.188,46	20.226.414,50	16.542.939,95	13.289.072,90	8.659.563,16	12.632.383,21	16.250.171,59	17.781.527,40
Recebimento por segurança energética	0,00	0,00	59.752.450,54	0,00	4.291.488,70	806.666,89	0,00	0,00	0,00	310.037.668,52	351.875.246,17	672.986.531,08
Recebimento por restrição de operação - Constrained-On	2.440.698,89	13.475.309,71	2.017.534,42	13.715.790,56	17.604.722,07	9.401.972,27	9.791.123,02	13.759.860,83	27.512.903,02	9.644.477,41	1.019.472,29	18.556.385,23
Recebimento por restrição de operação - Constrained-Off	2.732.210,34	51.594,21	0,00	0,00	0,00	6.694,58	11.641,56	104.653,22	445.952,62	647.792,01	23.105.728,69	1.960.652,38
Recebimento por restrição de operação - Unit Commitment	319.695,33	5.494.261,37	14.931.375,43	6.245.163,39	5.059.685,45	5.276.680,03	5.660.371,64	6.088.848,67	12.859.521,79	27.193.260,08	18.846.017,99	26.961.335,80
Recebimento por Deslocamento Hidráulico	479,82	0,00	1.906.519,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19.991,13	102.806.702,03	369.754.561,62	134.424.923,29
Recebimento por Importação de Energia	0,00	0,00	27.187.449,80	0,00	6.467.030,69	0,00	0,00	0,00	1.808,33	129.479.453,93	573.570.697,85	933.295.600,40
Recebimento por de Outros Serviços Ancilares	0,00	25.641.116,03	38.140,08	38.130,53	1.019.474,16	107.310,85	4.015.358,93	0,00	0,00	0,00	1.544.511,01	0,00
Recebimento por Reserva Operativa	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	94.103.082,78	0,00	0,00
Total	20.997.316	57.604.782	123.235.831	42.136.085	59.360.590	35.825.739	36.021.435	33.242.436	49.499.740	686.544.820	1.355.966.407	1.805.966.956

O custo final dos encargos pode ser reduzido, na eventualidade de haver recursos provenientes das penalidades aplicadas aos agentes pela CCEE. Os encargos também são menores quando são utilizadas reservas específicas para o alívio destes e quando há sobras de excedente financeiro.

Veja, abaixo, qual foi o volume de pagamento de encargos em 2020 após esses abatimentos:

Pagamentos de encargos de serviços do sistema por tipo (R$)

	Jan/20	Fev/20	Mar/20	Abr/20	Mai/20	Jun/20	Jul/20	Ago/20	Set/20	Out/20	Nov/20	Dez/20
Reservas para alívio de ESS	912.529,64	136.364.111,89	264.198.629,58	0,03	49.842.048,53	138.336.322,48	9.361.215,44	53.260.327,54	62.107.066,15	165.284.590,51	414.461.173,64	3.606.517,65
Total de penalidades aplicadas para alívio de ESS	210.617,38	236.649,52	154.752,37	473.738,77	30.909,69	6.846,81	1.529,67	135.252,41	3.120,91	40.795,78	0,00	77.233,03
Sobra de excedente financeiro no mês anterior	1.955.359.602,78	1.942.943.137,94	4.369.015,66	10.323,69	4.123,30	4.129,03	13.859,59	1.044,79	301,14	4.478,78	1.852,80	1.035,38
Fator de Ajuste dos Encargos de Serviços do Sistema	0,00	0,00	0,00	0,99	0,09	0,00	0,74	0,00	0,00	0,39	0,33	1,00
Pagamento por ESS	254.236,90	1.351,75	266.215,71	41.652.022,30	5.191.149,08	570,03	26.644.830,42	18.651,75	4.074,26	105.411.433,43	210.645.527,02	994.512.520,84
Pagamento do Encargo por Razão de Segurança Energética	471,96	0,00	61.658.969,55	0,00	4.291.488,61	806.666,79	0,00	0,00	19.991,56	412.844.370,46	721.629.808,08	807.411.454,63
Excedente Financeiro de Importação de energia	2.941.960,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	123.317,99	2.881.052,25	8.818.010,25	0,00
Valor Referente aos Custos por Razão Energética	37,19	0,00	0,00	0,00	869,72	0,00	0,00	0,00	12,60	78.099,13	410.035,86	358.194,30

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

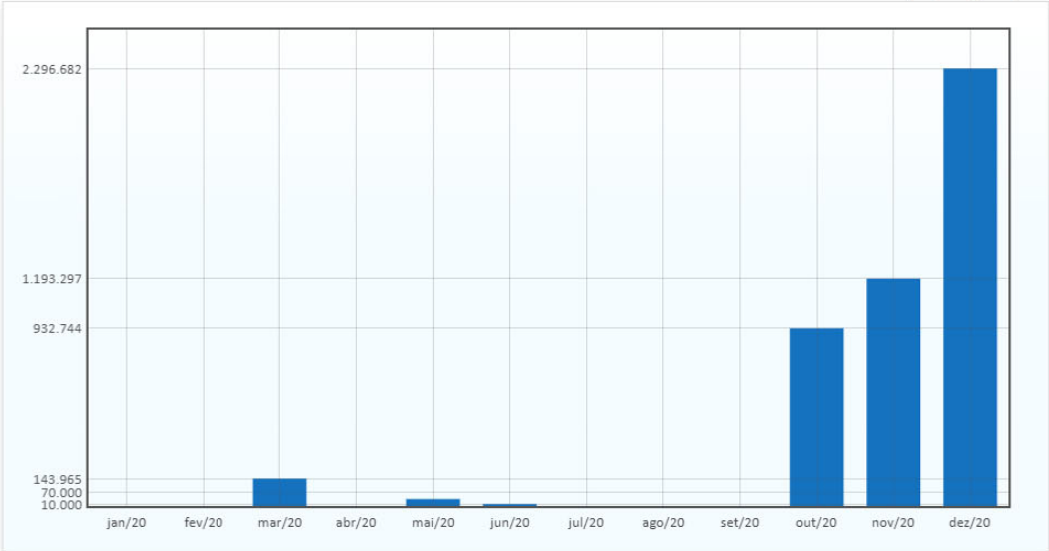
Encargos de Serviços de Sistema - ESS

Um dos fatores geradores de encargos é o despacho de termelétricas para garantir a segurança energética. Confira abaixo a geração de usinas com essa finalidade ao longo do ano.

Geração por segurança energética (MWh)

	Jan/20	Fev/20	Mar/20	Abr/20	Mai/20	Jun/20	Jul/20	Ago/20	Set/20	Out/20	Nov/20	Dez/20
Geração por segurança energética	0	0	143.965	0	36.514	10.037	0	0	0	932.744	1.193.297	2.296.682

Geração por segurança energética (MWh)



© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Exposições Financeiras

Com a oferta e a troca de energia entre os submercados, surgem diferenças entre os valores praticados em cada região, impactando as posições contratuais dos agentes.

Para reduzir os riscos financeiros, a CCEE faz uma contabilização em que as exposições financeiras positivas de alguns agentes aliviam as negativas de outros. Assim, os impactos das diferenças dos valores aos consumidores regulados são mitigados.

Os valores arrecadados pela CCEE com penalidades cobradas dos agentes também são utilizados para abater as exposições negativas. Veja, abaixo, como foram tratadas as exposições financeiras em 2020:

Exposições associadas à contratação regulada – alocação do excedente financeiro (R$)

	Jan/20	Fev/20	Mar/20	Abr/20	Mai/20	Jun/20	Jul/20	Ago/20	Set/20	Out/20	Nov/20	Dez/20
Excedente Financeiro	616.880,54	286.238.116,96	710.754.276,58	0,03	143.183.906,50	223.874.150,53	9.733.422,78	49.781.094,77	69.055.244,02	249.943.253,55	736.616.448,41	7.630.185,07
Exposição Financeira Positiva	322.168,62	5.589.113,89	14.476.971,70	-	10.397.843,81	8.748.560,09	642.024,76	5.313.981,03	2.654.471,93	2.910.778,78	2.929.444,28	11.342,37
Total de Recursos Disponível	939.049,16	291.827.230,85	725.231.248,28	0,03	153.581.750,31	232.622.710,62	10.375.447,54	55.095.075,80	71.709.715,95	252.854.032,33	739.545.892,69	7.641.527,44
Exposição Financeira Negativa	26.519,52	155.463.118,96	461.032.618,70	-	103.739.701,78	94.286.388,14	1.014.232,10	1.834.748,26	9.602.649,80	87.569.441,82	325.084.719,05	4.035.009,79
Exposições Negativas Remanescentes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para Alívio do Encargo de Serviço do Sistema	912.529,64	136.364.111,89	264.198.629,58	0,03	49.842.048,53	138.336.322,48	9.361.215,44	53.260.327,54	62.107.066,15	165.284.590,51	414.461.173,64	3.606.517,65

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Energia Incentivada

Para estimular os investimentos em fontes limpas e renováveis de energia elétrica, a regulamentação do setor concede um desconto nas Tarifas de Uso dos Sistemas de Transmissão (Tust) e de Distribuição (Tusd) para empreendimentos solares, eólicos, a biomassa, a biogás e Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs). O abatimento pode ser de 50%, 80% ou 100%, de acordo com a fonte.

Ao final de 2020, 1.697 usinas possuíam direito a esses descontos, com 34.331 MW em capacidade instalada. Os consumidores especiais do mercado livre podem contratar seu suprimento somente com energia especial que, em sua maioria, é incentivada.

Confira abaixo os dados completos de 2020.

Usinas de energia incentivada e convencionais especiais

	Jan/20	Fev/20	Mar/20	Abr/20	Mai/20	Jun/20	Jul/20	Ago/20	Set/20	Out/20	Nov/20	Dez/20
Geração (MW médios)	7.089	7.635	6.879	9.228	10.520	12.373	13.370	14.192	14.156	12.319	11.480	11.121
Capacidade Instalada (MW)	31.289	31.605	32.157	32.539	32.702	32.930	32.992	33.330	33.714	33.805	33.998	34.331
Número de usinas	1.570	1.582	1.604	1.615	1.621	1.628	1.636	1.650	1.667	1.673	1.682	1.697

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Proinfa

Criado em 2002 com o objetivo de estimular a aplicação de recursos financeiros em fontes renováveis de energia e em tecnologias alterativas de geração, o Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica (Proinfa) é integrado por Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs), usinas eólicas e a biomassa.

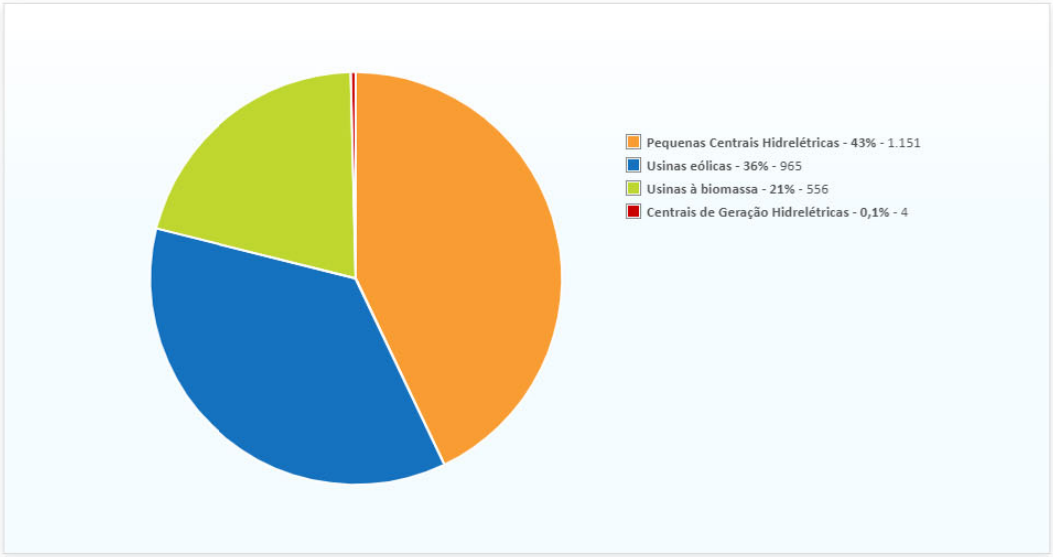
O Proinfa surgiu com a viabilização de um total de 2.679 MW em capacidade instalada por meio da assinatura de contratos de 20 anos para venda da energia à Eletrobras. O desembolso dessa contratação é dividido entre todos os consumidores de energia, livres e regulados, exceto os clientes de baixa renda.

Confira abaixo as usinas do Proinfa e seu desempenho em 2020:

PROINFA Capacidade instalada por fonte - dez/2020 (MW)

Usinas eólicas	965
Usinas à biomassa	556
Pequenas centrais hidrelétricas - PCH	1.151
Centrais de Geração Hidrelétricas - CGH	4

PROINFA Capacidade instalada por fonte - dez/2020 (MW)



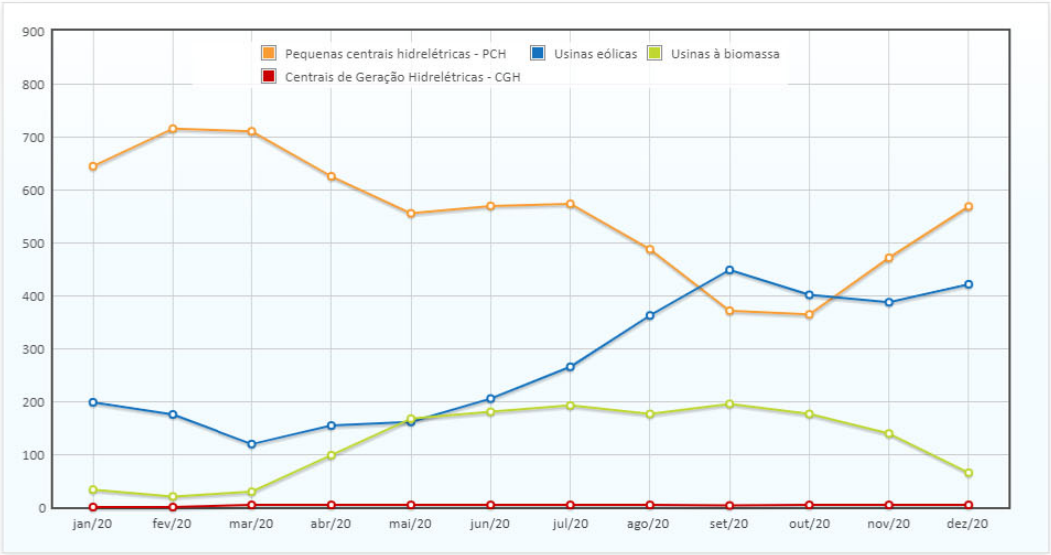
© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Proinfa

PROINFA - Geração no centro de gravidade por fonte (MW médios)

	Jan/20	Fev/20	Mar/20	Abr/20	Mai/20	Jun/20	Jul/20	Ago/20	Set/20	Out/20	Nov/20	Dez/20
Usinas eólicas	198	175	119	154	161	205	265	362	448	401	387	421
Usinas à biomassa	33	20	29	98	167	180	192	176	195	176	139	65
Pequenas centrais hidrelétricas - PCH	644	715	710	625	555	569	573	487	371	364	471	568
Centrais de Geração Hidrelétricas - CGH	-	-	4	4	4	4	4	4	3	4	4	4

PROINFA - Geração no centro de gravidade por fonte (MW médios)



© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Liquidação de Energia Nuclear e Cotas

A Liquidação de Cotas de Garantia Física é a operação na qual as distribuidoras de energia pagam para as geradoras envolvidas nesse regime uma receita de venda definida pelo governo – a hidrelétrica cuja concessão foi renovada ou expirada e que é alcançada pela Lei 12.783/13.

As operações de 2020 alcançaram R$ 10,2 bilhões.

Veja, a seguir, um resumo dessas contabilizações ao longo de 2020.

Liquidação Financeira do Regime de Cotas de Garantia Física

Mês	Data da Liquidação	Total a Liquidar (R$)	Total Liquidado (R$)	Valor não pago (R$)	Valor não pago (%)
Jan/20	18/02/2020	820.418.281,15	819.975.943,98	-442.337,17	0,05%
Fev/20	17/03/2020	802.218.465,16	802.218.465,16	0,00	0,00%
Mar/20	17/04/2020	821.317.075,64	821.317.075,64	0,00	0,00%
Abr/20	19/05/2020	812.911.776,89	812.911.776,89	0,00	0,00%
Mai/20	17/06/2020	821.328.306,37	821.328.306,37	0,00	0,00%
Jun/20	16/07/2020	809.592.598,88	809.592.598,88	0,00	0,00%
Jul/20	18/08/2020	874.391.301,65	874.391.301,65	0,00	0,00%
Ago/20	17/09/2020	882.430.719,48	882.089.907,44	-340.812,04	0,04%
Set/20	19/10/2020	872.125.548,90	872.125.548,90	0,00	0,00%
Out/20	18/11/2020	887.577.118,38	887.577.118,38	0,00	0,00%
Nov/20	16/12/2020	878.641.154,13	878.641.154,13	0,00	0,00%
Dez/20	19/01/2021	886.801.905,17	886.801.905,17	0,00	0,00%

A liquidação financeira das cotas de energia nuclear unifica os pagamentos das distribuidoras pela energia elétrica comprada junto às usinas nucleares de Angra I e II, no município de Angra dos Reis, no Rio de Janeiro.

As distribuidoras dividem o resultado financeiro dessas usinas no mercado de curto prazo e pagam a elas uma receita de venda preestabelecida. A CCEE é responsável por viabilizar os pagamentos e recebimentos, em liquidações financeiras mensais.

Em 2020, as liquidações referentes às usinas de Angra I e II somaram R$ 3,9 bilhões.

Liquidação Financeira do Regime de Cotas de Energia Nuclear

Mês	Data da Liquidação	Total a Liquidar (R$)	Total Liquidado (R$)	Valor não pago (R$)	Valor não pago (%)
Jan/20	17/02/2020	319.724.152,05	319.724.152,05	0,00	0,00%
Fev/20	16/03/2020	319.724.152,05	319.724.152,05	0,00	0,00%
Mar/20	16/04/2020	319.724.152,05	319.724.152,05	0,00	0,00%
Abr/20	18/05/2020	319.724.152,05	319.724.152,05	0,00	0,00%
Mai/20	16/06/2020	319.724.152,05	319.724.152,05	0,00	0,00%
Jun/20	15/07/2020	319.724.152,05	319.724.152,05	0,00	0,00%
Jul/20	17/08/2020	319.724.152,05	319.724.152,05	0,00	0,00%
Ago/20	16/09/2020	319.724.152,05	319.604.922,02	-119.230,03	0,04%
Set/20	16/10/2020	319.847.240,57	319.847.240,57	0,00	0,00%
Out/20	17/11/2020	319.724.152,05	319.724.152,05	0,00	0,00%
Nov/20	15/12/2020	319.724.152,05	319.724.152,05	0,00	0,00%
Dez/20	18/01/2021	319.724.152,05	319.724.152,05	0,00	0,00%

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Energia de Reserva

Uma medida para aumentar a segurança do abastecimento do Sistema Interligado Nacional – SIN é a realização de leilões especiais para contratação de usinas de energia de reserva, provenientes de fontes renováveis, que se somam ao volume comprado pelas distribuidoras nos leilões de energia nova.

A CCEE providencia a assinatura dos contratos com os geradores e representa os consumidores beneficiados pela energia de reserva: consumidores cativos por meio das distribuidoras, consumidores livres e autoprodutores.

A geração de energia dessas usinas é liquidada no Mercado de Curto Prazo (MCP), com a arrecadação sendo usada para pagar os geradores pelos preços definidos no leilão que contratou cada usina.

Se a venda da produção não for suficiente, a CCEE pode cobrar dos consumidores o Encargo de Energia de Reserva (EER), que deve ser pago por todos os usuários do sistema para pagamento dos geradores.

Todos os recursos com a venda da energia de reserva e com o EER são administrados pela CCEE por meio da Conta de Energia de Reserva (Coner).

Quando há excedentes na conta, a Câmara de Comercialização poderá repassar estes recursos aos agentes, na forma de créditos lançados nas liquidações financeiras do MCP.

Confira os dados completos da Coner em 2020:

Consolidado da CONER - 2020 (R$)

Consolidado da CONER - 2020 (R$)	
Entrada de Recursos - ACER	3.790.253.438,77
Receita Fixa Paga	7.197.243.243,45
Custos Administrativos, Financeiros e Tributários (CAFT)	2.947.261,66
Cobrança de Encargo de Reserva	2.461.215.485,61
Devolução do Excedente	-

Em 2020, a Câmara de Comercialização precisou cobrar o EER nos meses de abril a outubro de 2020, sete meses de cobrança, totalizando R$ 2,46 bilhões.

Esta cobrança foi necessária após a simulação da movimentação da Conta de Energia de Reserva - Coner, visando seu equilíbrio financeiro, de modo a assegurar a cobertura das próximas obrigações vinculadas à Conta, considerando o comportamento da estimativa do Preço de Liquidação de Diferenças – PLD e da geração das usinas vencedoras em Leilões de Energia de Reserva – LER.

Diante da conjuntura atual e da necessidade de atendimento aos compromissos da Energia de Reserva, a CCEE, ao longo de 2020 deliberou a redução do montante disponível no Fundo de Garantia, sendo hoje estabelecido em 10%.

CONER 2020 (R$)

	Jan/20	Fev/20	Mar/20	Abr/20	Mai/20	Jun/20	Jul/20	Ago/20	Set/20	Out/20	Nov/20	Dez/20
Saldo da CONER no início do mês	846.783.786,61	1.011.685.340,48	947.227.501,44	824.636.585,22	466.667.008,99	200.228.226,72	98.637.679,34	76.988.420,28	66.413.135,66	62.717.357,89	65.021.522,08	86.999.501,02
Ressarcimentos e multas junto a geradores e eventuais pagamentospor ordens judiciais	895.580,29	775.757,70	20.478.451,56	28.206.945,59	287.739,56	288.032,28	3.193.274,91	288.490,99	896.240,00	762.435,09	8.603.512,07	2.544.852,75
Pagamento aos geradores pela energia produzida	634.459.038,04	587.356.023,37	582.212.633,45	592.923.366,64	609.186.519,44	598.889.945,73	590.005.100,45	602.301.001,25	594.388.167,44	600.419.032,98	603.511.169,64	612.644.090,68
Custos Administrativos, Financeiros e Tributários incorridospela CCEE	817.158,36	154.159,04	154.993,21	156.491,06	157.319,42	711.720,28	156.491,06	157.843,05	142.455,61	149.851,99	160.329,82	159.160,96
Pagamento pelos distribuidores	-	-	-	-	244.562.019,81	419.877.782,62	438.426.821,25	349.660.221,83	315.194.133,12	347.725.339,12	345.273.986,36	575.115,03
Rendimentos menos tarifas bancárias e outros	2.961.618,47	3.723.116,35	2.654.434,76	2.509.779,96	1.442.947,89	321.685,97	297.789,05	157.230,88	159.414,83	269.318,42	43.446,62	101.351,54

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

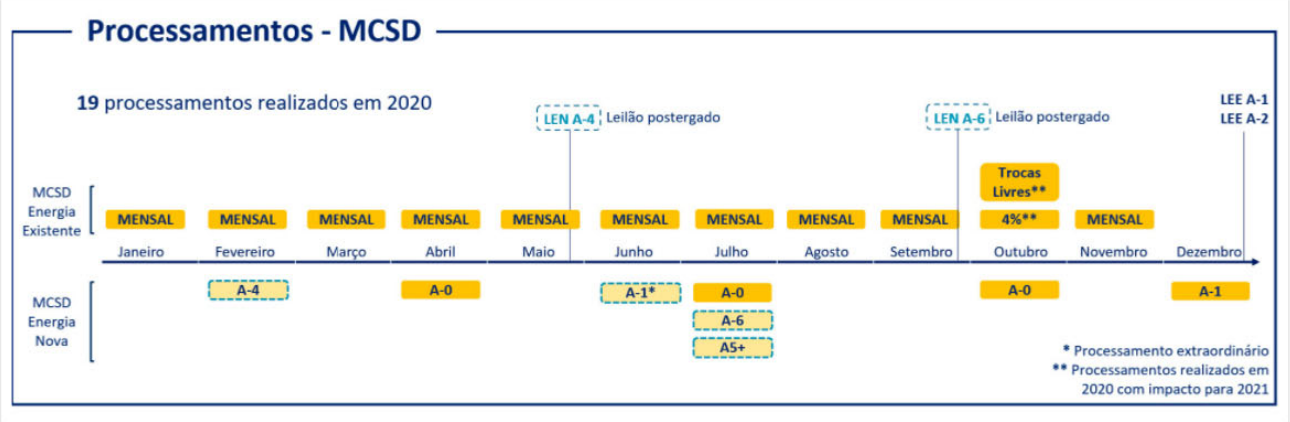
Sobre o MCSD

O Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD) permite que as distribuidoras tenham maior flexibilidade para gerenciar seus portfólios de contratos de energia. As concessionárias podem trocar energia para mitigar riscos de excesso ou de falta de contratação.

A apuração e a liquidação financeira dessas operações de cessões e/ou reduções de contratos regulados entre as distribuidoras são centralizadas pela CCEE.

Em 2020, foram realizados 19 processamentos, dos quais 12 na modalidade de Energia Existente e sete de Energia Nova. Além disso, foram realizadas 24 apurações financeiras das cessões firmadas pelo Mecanismo. Esses processamentos impactaram contratos do horizonte de 2020 a 2026.

Considerando apenas os processamentos de 2020, com o impacto para o mesmo ano, o efeito do MCSD somou 468 MW médios, representando aproximadamente 1% de redução na sobrecontratação das distribuidoras.



MCSD de Energia Existente

Podem ser alvo de reduções no MCSD de Energia Existente, os Contratos de Comercialização no Ambiente Regulado (CCEARs) decorrentes de energia existente quando da migração de consumidores que passaram a ser livres da área de concessão das distribuidoras.

As liquidações financeiras resultantes das cessões do MCSD de Energia Existente movimentaram R$ 97,3 milhões em 2020. Confira, abaixo, os resultados consolidados das apurações do mecanismo ao longo do ano:

Liquidação Financeira do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Existente

Mês	Data da Liquidação	Total a Liquidar (R$)	Total Liquidado (R$)	Valor não pago (R$)	Valor não pago (%)
Jan/20	27/02/2020	9.139.725,69	9.139.725,69	0,00	0,00%
Fev/20	25/03/2020	7.622.478,98	7.622.478,98	0,00	0,00%
Mar/20	27/04/2020	8.919.230,40	8.919.230,40	0,00	0,00%
Abr/20	28/05/2020	8.084.851,04	8.084.851,04	0,00	0,00%
Mai/20	25/06/2020	6.995.388,33	6.995.388,33	0,00	0,00%
Jun/20	27/07/2020	6.436.082,04	6.436.082,04	0,00	0,00%
Jul/20	25/08/2020	6.592.977,06	6.592.977,06	0,00	0,00%
Ago/20	25/09/2020	7.366.008,11	7.366.008,11	0,00	0,00%
Set/20	26/10/2020	7.373.748,72	7.373.748,72	0,00	0,00%
Out/20	25/11/2020	7.750.296,84	7.750.296,84	0,00	0,00%
Nov/20	28/12/2020	10.468.842,74	10.468.842,74	0,00	0,00%
Dez/20	26/01/2020	10.572.592,11	10.572.592,11	0,00	0,00%

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Sobre o MCSD

MCSD de Energia Nova

O Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits - MCSD de Energia Nova foi criado em julho de 2016 e permite que as distribuidoras sobrecontratadas - com sobra de energia superior ao permitido pela regulamentação – negociem reduções contratuais com geradoras e equilibrem as trocas com a realização de cessões compulsórias entre as distribuidoras que declararam sobras.

As distribuidoras declararam suas sobras e déficits, e as geradoras comunicaram a quantidade de energia fornecida que almejavam reduzir. Na segunda fase, as distribuidoras com sobras realizaram uma cessão compulsória entre si para equilibrar a redução de contrato obtida pela relação com a geradora. Por fim, é realizada a contabilização e a liquidação do MCSD, para o pagamento das trocas realizadas entre os agentes.

As declarações são voluntárias e o MCSD de Energia Nova aplica-se exclusivamente aos contratos de compra de energia no Ambiente Regulado – CCEARs de novos empreendimentos. Confira, abaixo, os números do MCSD EN em 2020:

Liquidação Financeira do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova

Mês	Data da Liquidação	Total a Liquidar (R$)	Total Liquidado (R$)	Valor não pago (R$)	Valor não pago (%)
Jan/20	28/02/2020	232.779.818,62	90.961.531,36	-141.818.287,26	60,92%
Fev/20	26/03/2020	228.062.687,41	81.749.602,94	-146.313.084,47	64,15%
Mar/20	28/04/2020	238.634.969,56	91.643.282,86	-146.991.686,70	61,60%
Abr/20	29/05/2020	236.024.453,09	88.096.215,50	-147.928.237,59	62,67%
Mai/20	26/06/2020	240.672.019,77	91.500.719,86	-149.171.299,91	61,98%
Jun/20	28/07/2020	238.941.888,58	88.872.634,83	-150.069.253,75	62,81%
Jul/20	26/08/2020	244.274.937,80	92.846.049,14	-151.428.888,66	61,99%
Ago/20	28/09/2020	246.433.842,49	93.150.147,08	-153.283.695,41	62,20%
Set/20	27/10/2020	245.120.253,02	150.803.637,12	-94.316.615,90	38,48%
Out/20	26/11/2020	224.207.094,62	128.176.857,83	-96.030.236,79	42,83%
Nov/20	29/12/2020	224.850.361,23	121.421.498,95	-103.428.862,28	46,00%
Dez/20	28/01/2021	227.876.380,08	141.356.267,83	-86.520.112,25	37,97%

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Leilões

Com pandemia, somente um leilão foi realizado em 2020

No ano de 2020, dos seis leilões previstos, apenas um foi realizado. Diante do cenário de incertezas internacional e dos impactos econômicos decorrentes das medidas de contenção do coronavírus (COVID-19), o Ministério de Minas e Energia – MME determinou, por meio da Portaria nº 459/2020, a postergação dos Leilões de Energia Existente "A-4" e "A-5", programados para 30 de abril de 2020, e o cancelamento do Leilão de Energia Existente "A-2", (Portaria nº 278/2020) e dos Leilões de Energia Nova "A-4" e "A-6", previstos para os meses de maio e setembro de 2020, conforme decisão publicada pela Portaria nº 435/2020.

O destaque do ano foi o 25º Leilão de Energia Existente, A-1 de 2020, realizado no dia 4 de dezembro de 2020. O leilão negociou 87.600 MWh (5 MW médios), totalizando R$ 12,4 milhões em contratos, para fornecimento entre 1º de janeiro de 2021 e 31 de dezembro de 2022. O preço médio da energia comercializada no certame foi de R$ 142/MWh, com um deságio de 11,25% em relação ao teto estabelecido, de R$ 160,00/MWh.

Veja, em detalhes, as informações sobre os leilões do ano de 2020:

Leilões

Leilão	Tipo	Data do Leilão	Situação	Número de Vendedores	Número de Compradores	Montante (MWm)	Montante Financeiro (R$)
25ºLEE	A-1	dez/20	Realizado	1	1	5	12,4
26ºLEE	A-2	dez/20	Cancelado				
23ºLEE	A-4	abr/20	Postergado para 2021				
24ºLEE	A-5	abr/20	Postergado para 2021				
31ºLEN	A-4	mai/20	Cancelado				
32ºLEN	A-6	set/20	Cancelado				

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Mecanismo de Venda de Excedentes - MVE

Mecanismo de Venda de Excedentes movimenta cerca de R$ 1,5 bilhão em contratos

Criado pela Lei nº 13.360/2016 e regulamentado pela Resolução Normativa ANEEL nº 824/2018, o Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE) permite que as distribuidoras vendam suas sobras de energia contratadas acima da totalidade de seus mercados no ambiente de comercialização livre.

Neste mecanismo, as distribuidoras são vendedoras e os compradores são todos os demais agentes do mercado livre. Preços e montantes são livremente negociados por meio de uma moderna plataforma eletrônica desenvolvida pela CCEE, onde são feitas as ofertas pelos vendedores e propostas de compra pelos demais participantes até se encontrar o preço de equilíbrio para contratação.

Em 2020, o MVE negociou aproximadamente 810,5 MWmédios de energia, reduzindo aproximadamente 1,9% da sobrecontratação anual das distribuidoras e movimentando cerca de R$ 1,5 bilhão em contratos. Tais negociações resultaram em 210 contratos firmados entre 13 vendedores e 68 compradores.

Como destaque de 2020, ressalta-se a realização do processamento do MVE realizado em caráter extraordinário, em maio de 2020, visando complementar as opções de enfrentamento às sobras contratuais das distribuidoras do Ambiente de Contratação Regulado – ACR.

Confira, abaixo, os detalhes do MVE em 2020:

MVE de 2020

Data	Processamento	Vigências	Total Negociado por Vigência (MW médios)	Total Negociado Anualizado (MW médios)
20/12/2019	dez/19	3 meses (jan-mar)	167	41
		6 meses (jan - jun)	12	6
		12 meses (jan - dez)	448	448
24/03/2020	mar/20	3 meses (abr - jun)	220	55
29/05/2020	mai/20	6 meses (jul - dez)	133	67
23/06/2020	jun/20	6 meses (jul - dez)	40	20
22/09/2020	set/20	3 meses (out - dez)	691	174
Total			1709,9	810,50

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Cálculo do PLD

Preço médio anual reduz em todo o Brasil, com exceção do submercado norte

As afluências médias para o Sistema Interligado Nacional – SIN em 2020 tiveram um leve aumento em relação ao ano anterior. Esse resultado foi caracterizado pelos volumes de chuvas e, consequentemente, afluências mais elevadas verificadas ao final do período úmido. Para fevereiro de 2020, por exemplo, verificou-se que as afluências do SIN estavam em 92% da Média de Longo Termo – MLT, contra 62% no mesmo período de 2019. Em compensação, este cenário se inverteu entre os meses outubro e dezembro, que apresentaram afluências significativamente abaixo da MLT e inferiores ao mesmo período observado em 2019.

Em relação ao SIN, para o período entre agosto e dezembro, foi verificado o pior cenário do histórico de 90 anos em termos de afluências, período que se caracteriza como a transição entre seco e o úmido.

As afluências dos submercados Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte foram superiores em 2020, em comparação com 2019, e valores inferiores apenas no submercado Sul. Apesar disso, todos os submercados tiveram afluências inferiores a MLT em 2020, fechando a média anual em cerca de 82% para o submercado Sudeste/Centro-Oeste, 52% para o Sul, 76% para o Nordeste e 95% para o Norte. Quando analisada a afluência do SIN, o ano de 2020 apresentou um pequeno aumento, sendo verificado 80% da MLT, em frente a 77% em 2019.

Apesar do atraso do período úmido, foi possível verificar no primeiro trimestre de 2020 chuvas acima da média histórica em importantes bacias do SIN, com o destaque para as expressivas chuvas em todo o trecho da bacia do Rio São Francisco, possibilitando que a Energia Natural Afluente - ENA do submercado Nordeste permanecesse acima da MLT para alguns meses de 2020. O destaque negativo foram as baixas afluências no submercado Sul, chegando aos piores valores registrados para o histórico (desde 1931) nos meses de março e abril de 2020.

A carga anual verificada para o SIN em 2020 apresentou decréscimo de -1,6% em relação a 2019, que representa aproximadamente uma retração de 1,1 GWmédio. Os destaques foram os meses de abril e maio, que apresentaram uma maior redução devido à adoção das medidas de isolamento social para a contenção da propagação do Covid-19 no país, que provocaram a interrupção das atividades sociais e econômicas. Já para o segundo semestre de 2020, os valores de carga apresentaram um significativo crescimento, com destaque para o mês de setembro, que teve aumento de 3,8% quando comparado ao mesmo mês do ano anterior.

O cenário ligeiramente mais otimista de afluências associado à redução da demanda em virtude das medidas de isolamento social, impactaram em redução do preço médio de 2020 quando comparado ao verificado do ano anterior para os submercados Sudeste/Centro-Oeste, Sul e Nordeste. No submercado Norte, houve um aumento do preço médio, associado principalmente ao atraso do período úmido para este submercado.

Em relação ao primeiro semestre, o comportamento do preço dos submercados Sudeste/Centro-Oeste e Sul apresentou uma significativa redução quando comparado ao ano de 2019, principalmente devido à expressiva redução da carga observada para o segundo trimestre do ano, por causa das medidas de isolamento social e dos níveis de armazenamento mais elevados para o submercado Sudeste.

Para o segundo semestre de 2020, o preço médio apresentou reduções menos expressivas nos submercados Sudeste e Sul, principalmente devido aos valores observados de preço no último trimestre do ano, alcançando o teto regulatório de R$ 559,75/MWh na segunda e quarta semanas operativas de novembro e na primeira de dezembro de 2020, em virtude, principalmente, da ocorrência de hidrologia bastante adversa no SIN para esse período.

Geração Hidráulica

Em valores médios anuais, a geração hidráulica de 2020 ficou ligeiramente abaixo de 2019, em torno de 0,9%, em razão da menor geração desta fonte no primeiro semestre do ano, causada pelo atraso no início do período úmido e a redução da carga devido às medidas de isolamento social.

A geração hidráulica no primeiro semestre de 2020 apresentou uma diminuição em torno de 7,1%, cerca de 3.400 MWmédios, quando comparada com o mesmo período de 2019. Essa redução ocorreu, principalmente, devido à adoção das medidas de controle da propagação do Covid-19 no país, que provocaram a interrupção das atividades sociais e econômicas, o que contribuiu para a redução da carga.

Já para o segundo semestre de 2020, a geração nas usinas hidrelétricas aumentou em torno de 5,8%, cerca de 2.500 MWmédios, em relação a 2019, influenciado principalmente pelos níveis mais elevados de armazenamento que foram verificados ao final do período úmido, aliado a melhora nos valores de consumo dada a retomada das atividades sociais e econômicas interrompidas no semestre anterior.

Devido à pequena diminuição na geração hidráulica para o ano de 2020, o fator de ajuste do Mecanismo de Realocação de Energia – MRE apresentou uma redução de 0,9% na média anual, uma vez que este mecanismo considera a relação entre a geração hidráulica associada ao MRE e a garantia física sazonalizada das usinas hidrelétricas participantes desse mecanismo. O fator de ajuste do MRE para 2019 foi de 81%, enquanto o de 2020 foi de 80,1%.

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Cálculo do PLD

Geração Térmica

A geração termelétrica em 2020 foi aproximadamente 6,5% menor que em 2019, associada principalmente à redução de geração desta fonte no terceiro trimestre de 2020, influenciado pelos níveis mais elevados de armazenamento ao final do período úmido e preços mais baixos observados nesta época, em relação ao ano anterior.

Para o primeiro semestre de 2020, a geração térmica apresentou elevação de apenas 1,5% em relação ao mesmo período de 2019. Enquanto no segundo semestre teve uma diminuição significativa na ordem de 12,3%, em relação ao mesmo período de 2019. Essa redução no segundo semestre foi influencia principalmente pelos maiores níveis dos reservatórios ao final do período úmido e preços médios em níveis mais baixos quando comparados ao ano anterior.

Apesar da redução de geração térmica, no segundo semestre, cabe destacar que em novembro e dezembro houve um aumento expressivo da geração térmica por conta da necessidade de geração fora da ordem de mérito indicada pelo Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE) com o objetivo de não degradar os níveis de reservatório do SIN que estavam com valores críticos, principalmente, no submercado Sul.

Apesar da geração térmica ter sido ligeiramente menor, foi observado um aumento no montante referente aos Encargos de Serviço do Sistema – ESS para o ano de 2020, comparando com o ano anterior. Cabe destacar que 71% do montante de ESS verificados em 2020 está associada a necessidade de despacho fora da ordem de mérito por segurança energética, conforme mencionado acima, sendo que os encargos devido ao despacho termelétrico por segurança energética (R$ 1,4 bilhões) e importação por segurança energética (R$ 1,6 bilhões) totalizaram cerca de R$ 3,1 bilhões em 2020, com 97% desse total associado ao último trimestre de 2020.

Geração Eólica

O desempenho da geração eólica em 2020 foi bastante significativo, gerando cerca de 6.350 MWmédios ao longo do ano. Um destaque positivo no período foi o recorde de geração eólica observados no submercado Nordeste, chegando à marca histórica de 9.163 MWmédios no dia 28 de novembro de 2020. Além disso, destaca-se a entrada em operação comercial de novos parques, com um aumento 14,9% na capacidade instalada.

Apesar da significativa elevação da capacidade instalada, a geração eólica média anual de 2020 ficou apenas cerca de 110 MWmédios acima que a de 2019, que corresponde a uma elevação de aproximadamente 1,8%. As maiores variações mensais em relação ao ano anterior foram verificadas nos meses de janeiro, com redução de cerca de 2.000 MWmédios, e setembro, com elevação da ordem de 1.050 MWmédios.

Níveis de Armazenamento

Devido ao primeiro semestre com afluências mais elevadas no submercado Sudeste/Centro-Oeste, em relação ao ano anterior, foi possível verificar ao final do período úmido, valores de armazenamento cerca de 8% acima do que o observado no ano anterior. Apesar disso, com a ocorrência das piores afluências do histórico para boa parte do segundo semestre, o nível de armazenamento deste submercado foi impactado chegando a 17% em dezembro de 2020.

Já para o submercado Sul, em consequência das baixas afluências observadas no início de 2020, os níveis de armazenamento apresentaram valores críticos, chegando a 15% no mês de abril (pior do histórico), cerca de 27% menor que o ano de 2019. Com as precipitações observadas em julho e agosto, foi verificada uma melhora de armazenamento, chegando a cerca de 63% em agosto. A partir de setembro, uma nova estiagem atingiu esta região, causando novamente um deplecionamento do nível de armazenamento, chegando a 18% em novembro de 2020, cerca de 19% abaixo do mesmo período de 2019.

O destaque positivo em 2020 foi o submercado Nordeste, onde os níveis de armazenamento foram mais elevados em relação a 2019. Em maio, chegou a 92%, ou seja, 34% acima do mesmo período no ano anterior. A elevação do nível de armazenamento deste submercado foi possível em função da manutenção da política operativa adotada para as usinas do rio São Francisco – o que poupou a água destes reservatórios – além da boa performance da geração eólica verificada no segundo semestre.

Para o submercado Norte, também foi observado uma melhor condição de armazenamento em relação a 2019, chegando a cerca de 10% mais elevado ao final do período úmido.

Comparando os níveis dos reservatórios para todos os submercados no final do ano de 2020, em comparação com o ano anterior, foram observadas reduções de 2% no Sudeste, 3% no Sul e elevações em 9% no Nordeste e 13% no Norte.

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Atendimento aos Agentes

Agilidade no atendimento: 96% dos chamados resolvidos em até 24 horas úteis

A CCEE recebeu quase 38 mil chamados em 2020 e conseguiu solucionar 96% dos casos em menos de 24 horas úteis. São números surpreendentes sob qualquer ponto de vista, e que ratificam a primazia que a instituição destina à satisfação de seus associados.

A Central de Atendimento recebe as solicitações por e-mail ou telefone. Além disso, a instituição oferece carteiras de atendimento, segregadas por tamanho e perfil de atuação, onde profissionais capacitados gerenciam as demandas de nossos clientes.

A equipe de atendimento tem a missão de dar suporte imediato, solucionando chamados de associados e do público em geral. As dúvidas e questões são respondidas no primeiro contato ou, caso necessário, encaminhadas para o segundo ou terceiro nível de atendimento, áreas mais técnicas da instituição.

Números do atendimento em 2020

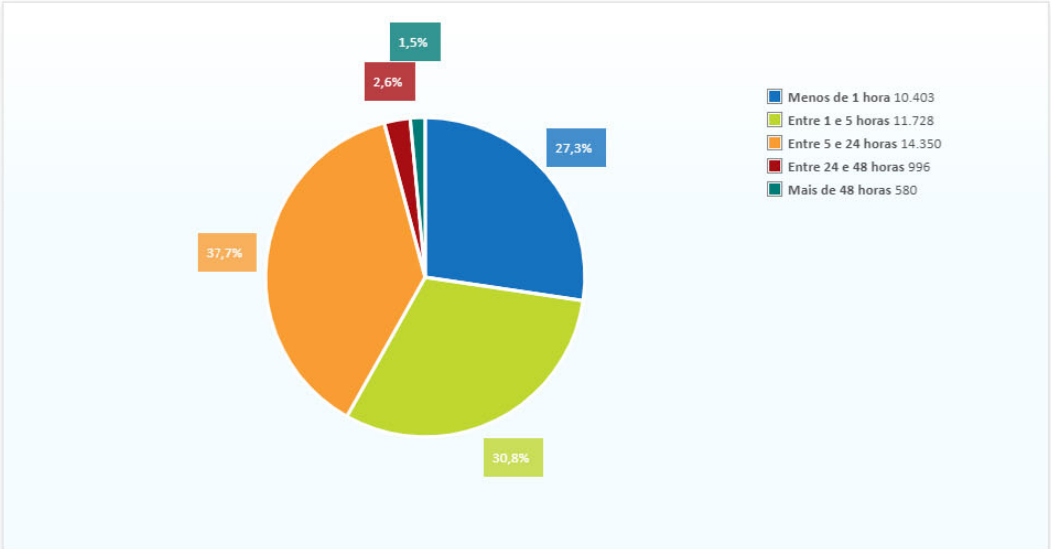
A Central de Atendimento da CCEE recebeu 37.926 chamados entre janeiro e dezembro de 2020, alcançando a média mensal de 3.160 contatos. Foi registrada, portanto, uma redução de 6,5% em relação ao mesmo período em 2019, provocada, principalmente, por melhorias realizadas nos serviços oferecidos pela CCEE.

Desse total de chamados, 96% foram resolvidos em até 24 horas úteis e apenas 1,5% precisaram de mais de 48h úteis para serem atendidos.

Total de chamados abertos nos meses

	Total	Média
Jan/20	3.635	3.635
Fev/20	2.866	2.866
Mar/20	3.241	3.241
Abr/20	3.356	3.356
Mai/20	3.128	3.128
Jun/20	3.583	3.583
Jul/20	3.497	3.497
Ago/20	3.067	3.067
Set/20	2.892	2.892
Out/20	2.913	2.913
Nov/20	2.957	2.957
Dez/20	2.791	2.791
Total geral	37.926	3.160,50

Tempo de atendimento



© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Atendimento aos Agentes

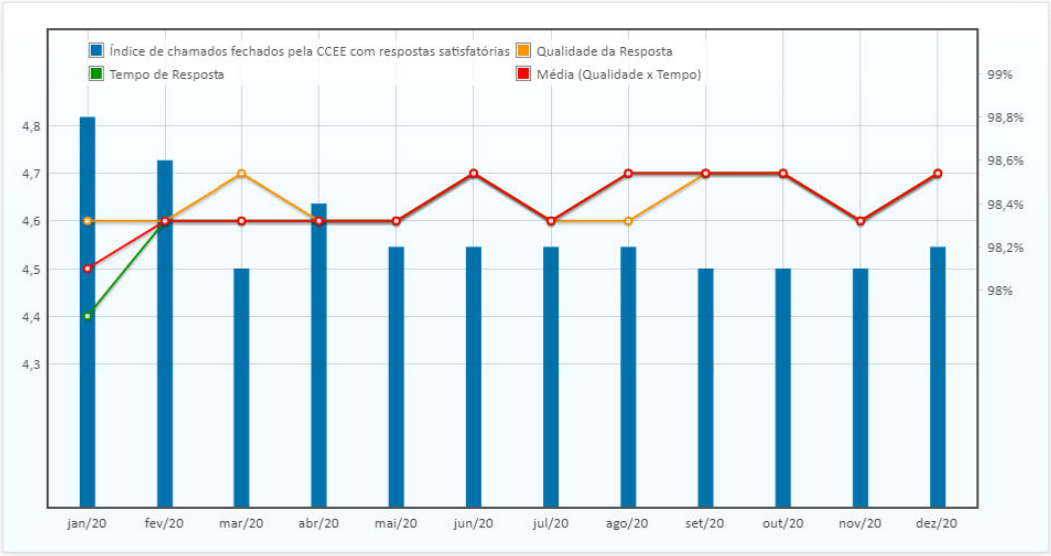
O ano de 2020 foi encerrado com o índice geral de 4,6 de satisfação, em uma escala de 1 a 5, entre aqueles agentes que responderam as pesquisas de avaliação da qualidade e do tempo das respostas de cada chamado.

Já a média do índice de chamados fechados avaliados como satisfatórios pelos agentes, estatística utilizada para melhoria contínua dos processos internos, foi de 98,2%.

Avaliação dos atendimentos

	Total	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
Qualidade da resposta	4,6	4,6	4,6	4,7	4,6	4,6	4,7	4,6	4,6	4,7	4,7	4,6	4,7
Tempo de resposta	4,6	4,4	4,6	4,6	4,6	4,6	4,7	4,6	4,7	4,7	4,7	4,6	4,7
Média (Qualidade x Tempo)	4,6	4,5	4,6	4,6	4,6	4,6	4,7	4,6	4,7	4,7	4,7	4,6	4,7
Índice de chamados fechados pela CCEE com respostas consideradas satisfatórias	98,2%	98,8%	98,6%	98,1%	98,4%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,1%	98,1%	98,1%	98,2%

Resultados da pesquisa realizada



Ao final de 2020, os clientes atendidos pelos Gestores Personalizados avaliaram o atendimento com favorabilidade de 96%. Ou seja, que atribuíram ao atendimento notas superiores a 7, em uma escala de 1 a 10.

Os assuntos mais abordados nos chamados foram relacionados aos seguintes temas: Adesão à CCEE, Inclusão de Cargas e Usinas, Registro e Ajuste de Contratos, Mercado de Curto Prazo - MCP, Contas Setoriais, Dados de Medição, Atualizações Cadastrais, Recontabilização e Gestão de Pagamentos.

Principais Assuntos 2020

Principais Assuntos - 2019	
Adesão à CCEE	7.652
Inclusão de Cargas e Usinas no Portfólio	5.070
Registro e Ajuste de Contratos	3.127
Mercado de Curto Prazo	2.575
Contas Setoriais	1.873
Resultados de Dados de Medição	1.820
Atualizações cadastrais	1.455
Recontabilização	1.231
Gestão de Pagamentos	858
OUTROS	12.396
TOTAL	38.057

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Atendimento aos Agentes

Central de Solicitação de Clientes

Com o objetivo de gerir oportunidades de melhorias apontadas pelos clientes em nossos serviços, em 2020 a Central de Solicitações de Clientes entregou 32 melhorias em nossos serviços.

Canais de Atendimento

O principal canal de relacionamento com os agentes e o público em geral é a Central de Atendimento, que recebe dúvidas, solicitações, críticas e sugestões. A equipe de atendimento da CCEE está disponível de segunda a sexta-feira, das 8h às 20h, pelos telefones 0800 881 2233 e 0800 72 15 445 ou pelo e-mail atendimento@ccee.org.br.

Além dela, há outros mecanismos que funcionam como canais de atendimento. Confira abaixo cada um deles:

Gestor de relacionamento

A missão do Gestor de Relacionamento é apoiar os clientes que não são cobertos pelas carteiras, e que são atendidos por duas células temáticas. Se houver qualquer problema após a abertura de chamado na Central de Atendimento, o cliente poderá entrar em contato diretamente com o Gestor de Relacionamento, por meio do telefone (11) 3175-6220, de segunda a sexta-feira das 8h30 às 18h. O Gestor de Relacionamento será responsável por solucionar essa demanda, oferecendo um tratamento especial ao associado.

Atendimento a Novos Agentes

Este é o canal disponível para os agentes em potencial e recém aderidos à CCEE, que precisam de informações sobre como operar com segurança no mercado. O acompanhamento engloba esclarecimentos de questões sobre regras, procedimentos, obrigações, riscos, conceitos e legislação.

Ouvidoria

A ouvidoria é a segunda instância de atendimento, disponível para quem ficou insatisfeito com as respostas dadas aos chamados e deseja fazer críticas ou reclamações. O objetivo da ouvidoria é oferecer uma alternativa complementar no relacionamento com os associados, ressaltando a transparência da CCEE e o compromisso com a qualidade no atendimento.

Central de Monitoramento CCEE

A Central de Monitoramento é mais uma ferramenta da CCEE para reforçar o acompanhamento das negociações feitas entre os agentes do mercado de energia elétrica. O canal pode ser utilizado por qualquer interessado, associado ou não à CCEE, para relatar uma situação de risco, irregularidade ou de suspeita de ilegalidades. As informações coletadas são processadas por uma empresa de tecnologia independente, especializada em tratamento de dados sigilosos.

CEDOC

A Central de Documentação está disponível para o envio de correspondências físicas à CCEE, de segunda a sexta-feira, das 8h às 18h. CNPJ: 03.034.433/0001-56, Avenida Paulista, 2.064 - 13º andar, Bela Vista - São Paulo - SP, CEP: 01310-200, e-mail: cedoc@ccee.org.br, fax: (11) 3175 6039.

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Programa de Gestão de Clientes

CCEE avança no programa de gestão de clientes

O Programa "Gestão dos Clientes" completou em 2020 seu terceiro ano de operação. E com o intuito de alcançar a satisfação máxima dos agentes associados, a CCEE implantou algumas melhorias para continuarmos avançando nesse propósito.

O Programa progrediu na revisão dos processos críticos para nossos clientes e no formato de gestão focado no cliente, tais como:

- Adesão à CCEE
- Registro e ajuste de contratos
- Alteração de propriedade
- Inclusão e retirada de usinas e cargas
- Recontabilização

O destaque do ano vai para a simplificação da atividade de recontabilização. De acordo com os resultados das Pesquisas de Satisfação aplicadas pela instituição com seus agentes, esse processo era um dos mais burocráticos e demorados, proporcionando uma experiência negativa. Com o objetivo de aprimorar a atividade, o Programa de Gestão de Clientes fez um trabalho de identificação dos problemas e, em conjunto com as áreas técnicas, redesenhou os processos de forma a torná-lo mais ágil e com retorno imediato aos solicitantes.

Esse novo formato totalmente remodelado do serviço de Recontabilização é um meio mais simples de abrir o processo, com acompanhamento visível e claro ao cliente e, mais importante, com maior agilidade para conclusão e obtenção do resultado. Enfim, trouxe benefícios visíveis aos agentes.

Para coroar todo esse esforço, alcançamos a nota nove na Pesquisa de Satisfação de Agentes.

Para manter e elevar ainda mais essa nota, em 2021 serão revisados os serviços de Contas Setoriais, Mercado de Curto Preço - MCP e Preço de Liquidação das Diferenças - PLD, para garantir a evolução da CCEE focada nas necessidades de nossos clientes. Além disso, um novo portal, mais amigável e completo está previsto para ser entregue ainda este ano.

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Eventos e Ações Institucionais

A CCEE mais próxima do mercado e da sociedade

Um foco permanente da CCEE é levar o máximo possível de informações sobre o mercado de energia elétrica para os agentes e para a sociedade em geral. Todos aqueles que possuem interesse em aprender, dialogar e participar de alguma forma do setor elétrico têm na Câmara de Comercialização uma fonte de pesquisa, de apoio e de conhecimento.

Em 2020, mesmo com a pandemia reduzindo o contato social e exigindo atenção máxima aos riscos de contágio, a instituição se manteve próxima do seu público, participando ou promovendo quase 200 eventos e ações institucionais. Sempre atraindo grande interesse e criando um cenário ideal para a qualificação do mercado e a disseminação de informações relevantes.

Interação com os Agentes

Em 2020, a CCEE realizou 66 eventos reunindo agentes, associações, instituições de governança do setor e diversos públicos interessados no setor elétrico. Como consequência da pandemia da Covid-19, os eventos que costumavam ser realizados de forma presencial migraram para o digital, por meio de videoconferências.

Confira os destaques da agenda de eventos e interações com o mercado promovida pela instituição ao longo de todo o ano:

Encontro Preço Horário e Info PLD

Com o intuito de preparar os agentes para a implantação do Preço Horário, a CCEE promoveu 12 encontros para tratar do Preço Horário que fizeram a contextualização do preço horário; metodologia e premissas utilizadas; e análise do comportamento do PLD horário. Em média, cada encontro atraiu cerca de 270 participantes.

A instituição realizou ainda 12 InfoPLD Ao Vivo, que tinham como objetivo fornecer algumas das principais informações relacionadas ao PLD, utilizado para valorar a energia negociada no mercado de curto prazo. Incluindo ainda a divulgação de projeções realizadas pela CCEE sobre o comportamento esperado do PLD para os próximos 14 meses.

Webinar "Mapeamento de Pontos de Medição no SCDE"

Em 22 de outubro, diversos especialistas da CCEE participaram de um webinar para apresentar e explicar os procedimentos de solicitação de mapeamento do Sistema de Coleta de Dados de Energia – SCDE. A mudança no mapeamento da medição entrou em vigor no dia 16 de novembro.

Webinar do Cálculo do GSF

Em outubro, a CCEE realizou duas videoconferências para detalhar os cálculos preliminares de extensão de concessões que formam a base para a repactuação do risco hidrológico do Ambiente de Contratação Livre – ACL. A instituição apresentou os resultados calculados com base nos 102 meses considerados na minuta de resolução proposta na Consulta Pública 56/20, da Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel.

Treinamento Modelo DESSEM – CCEE e ONS

Em novembro, a CCEE e o Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS promoveram o Treinamento do Modelo DESSEM. Os especialistas das duas organizações explicaram o funcionamento dos modelos utilizados para a programação diária da operação e para o cálculo do PLD Horário.

Assista o treinamento em https://bit.ly/2OI6eaM

Webinar "CCEE: Processo de Adesão dos Consumidores Livres e Especiais"

Realizado em setembro, este webinar teve o intuito de demonstrar todas as etapas para a entrada de uma empresa no mercado de energia elétrica, passando por aspectos como questões regulatórias, documentação, procedimentos e utilização dos sistemas da instituição.

Reuniões de Interação

A CCEE realizou três reuniões de interações com agentes e associações do setor elétrico em 2020. Nas duas primeiras, fez um alinhamento da agenda de atividades e revelou os projetos que seriam desenvolvidos ao longo do ano. Nas duas últimas, apresentou a proposta orçamentária para 2021.

1ª Reunião de Interação com Associações (março/2020)

2ª Reunião de Interação com Associações (setembro/2020)

1ª Reunião de Interação com os agentes (setembro/2020)

Assembleias

A CCEE realizou três assembleias gerais em 2020, sendo uma ordinária e duas extraordinárias, todas no formato online. Confira, abaixo, as informações sobre os eventos:

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Eventos e Ações Institucionais

21ª Assembleia Geral Ordinária – AGO (abr/20)

A 21ª Assembleia Geral Ordinária (AGO) foi a primeira a ser feita remotamente na história da CCEE. O encontro ocorreu em 15 de abril, menos de um mês após a chegada da pandemia ao Brasil, e exigiu o empenho máximo de diversas áreas para que sua realização fosse possível. Foi necessário adaptar o sistema para que os agentes pudessem votar à distância.

Na ocasião, os associados aprovaram por unanimidade a recondução de Talita Porto para o Conselho de Administração e a sua eleição como vice-presidente, além da eleição de dois novos membros: Marcelo Loureiro e Marco Delgado. Também foram definidos os novos membros do Conselho Fiscal.

Os agentes aprovaram, ainda, as demonstrações financeiras de 2019 e os relatórios de auditorias independentes referentes aos processos de contabilização e liquidação financeira das seguintes operações: Mercado de Curto Prazo – MCP; Energia de Reserva; Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits – MCSD; Conta-ACR; Conta Bandeiras; Conta de Desenvolvimento Energético (CDE), Conta Consumo de Combustíveis (CCC), e Conta Reserva Global de Reversão (RGR); e Mecanismo de Venda de Excedente (MVE).

66ª Assembleia Geral Extraordinária – AGE (jun/20)

Durante a 66ª Assembleia Geral Extraordinária (AGE) os agentes aprovaram, por unanimidade, a contratação pela instituição de um financiamento para a captação de recursos para a Conta Covid. A medida assegurou a neutralidade da CCEE e dos associados na captação dos recursos, protegendo o orçamento e o patrimônio da instituição e dos próprios agentes. A AGE foi realizada remotamente, com transmissão e votação por uma plataforma online.

67ª Assembleia Geral Extraordinária – AGE (out/20)

Na 67ª Assembleia Geral Extraordinária (AGE), que também foi remota, os agentes aprovaram, por unanimidade, o orçamento da instituição para 2021, no valor de R$ 180,7 milhões. O montante supera em 2,4% o orçamento de 2020 e fica abaixo da meta do Banco Central com o Índice de Preços para o Consumidor Amplo (IPCA) esperado de 3,0% a.a. para 2021. Representantes de 3.389 agentes participaram da AGE, o correspondente a 58,5% dos votos válidos.

WEBINAR "REN 863/19: Novas Regras para a Medição"

Em dezembro, a CCEE realizou um webinar para explicar aos agentes as principais alterações estabelecidas pela regulamentação que entraria em vigor em janeiro de 2021. A REN 863/19 estabeleceu condições mais flexíveis para os consumidores e responsabilidades para as distribuidoras.

Interação com a Sociedade

Em 2020, técnicos e conselheiros da CCEE participaram de 115 reuniões e conferências no Brasil. Em 101 desses eventos, os especialistas da instituição foram chamados na condição de palestrantes, com a missão de compartilhar estudos, pesquisas, inovações e perspectivas sobre o mercado energético.

Confira, abaixo, algumas iniciativas de interação com a sociedade da CCEE em 2020.

5º Encontro dos Agentes do Setor Elétrico no Centro-Oeste

O encontro foi realizado em 13 de agosto, com palestras de autoridades da Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel e do Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS. Representando a CCEE, o presidente do Conselho Administrativo Rui Altieri fez uma conferência sobre o tema "Segurança de Mercado".

17º Encontro Nacional de Sgentes do Setor Elétrico – ENASE

O evento aconteceu em setembro e contou com a participação de diversos especialistas da CCEE. O presidente do Conselho Administrativo, Rui Altieri, palestrou sobre "Governança Setorial" e apresentou a agenda para 2021. Já à conselheira Roseane Santos coube explicar os cuidados adotados pela instituição com a "Segurança de Mercado". Por fim, o conselheiro Marco Delgado foi debatedor num ciclo que discutiu a figura do prosumidor, o consumidor que também gera parte do seu fornecimento.

Brazil Wind Power

Realizado no fim de outubro, de forma online, o Brazil Wind Power teve participação massiva de representantes da CCEE. Três conselheiros estiveram presentes como debatedores em painéis diferentes ao longo da programação: Rui Altieri (Novas Tecnologia e Planejamento Estratégico), Talita Porto (Mercado Livre para Energias Renováveis) e Roseane Santos (Bolsas de Energia e Mercado Livre). O gerente executivo de Arquitetura de Sistema, Dario Almeida, foi moderador do painel "Segurança Cibernética e Transformação Digital". E o gerente de Medição Contábil, Guilherme Rocha, fez uma palestra sobre "Modelagem de Ativos, Medição para Faturamento e Medições Anemométricas".

Encontro Anual do Mercado Livre

Devido à pandemia, esse tradicional evento também foi realizado de forma remota, entre 25 e 27 de novembro. O presidente do Conselho Administrativo da CCEE, Rui Altieri, esteve presente na abertura. A conselheira Roseane Santos fez uma palestra sobre "Evolução da Segurança de Mercado na CCEE – Discussão sobre Garantias no Mercado". E a conselheira Talita Porto falou sobre os "Aprimoramentos Previstos na Formação de Preço".

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Eventos e Ações Institucionais

Energy Solutions Show

Totalmente online, o Energy Solutions Show reuniu, entre 27 e 29 de outubro, toda a cadeia produtiva do setor elétrico. Um dos especialistas presentes foi o membro do Conselho Administrativo da CCEE, Marcelo Loureiro, que fez uma palestra com o tema "Mercado Varejista de Energia – Oportunidades para Consumidores e Geradores".

IncluiPCD

O IncluiPCD é a maior feira de empregos para pessoas com deficiência do mundo. Realizado em setembro, o evento gerou 5.146 vagas em todo o país, com 8.651 candidatos. A vice-presidente do Conselho de Administração da CCEE, Talita Porto, e a gerente de Atendimento de Pessoas, Luciana Magalhães, fizeram parte de um bate-papo sobre a valorização da neurodiversidade nas empresas.

Nasa Space Apps

Em todo o mundo, o Nasa Space Apps reuniu mais de 29 mil inscritos em 230 eventos, com o objetivo de gerar inovação e ciência de forma aberta a partir dos dados disponibilizados e dos desafios propostos pela Agência Espacial Americana. Em São Paulo, Vanessa Grunwald, colaboradora da gerência de Estratégia, Arquitetura & Qualidade da CCEE, foi jurada de todos os trabalhos da final brasileira.

Encontro com o Mercado Financeiro

Em dezembro, Câmara de Comercialização realizou um Encontro com o Mercado Financeiro que reuniu analistas e representantes de bancos e consultorias, para apresentar um resumo do cenário do setor no ano de 2020, as entregas da organização, as perspectivas para 2021 e tirar dúvidas. Entre os principais tópicos abordados, estava o comportamento de consumo durante o isolamento social provocado pela pandemia, cuja demanda caiu mais de 10% no segundo trimestre.

Além da resolução do GSF (risco hidrológico em português), implementação do preço horário e temas relacionados à segurança de mercado.

Lives com jornalistas

A CCEE realizou oito encontros temáticos com a imprensa ao longo do ano, para debater os seguintes temas:

- Panorama da Comercialização de Energia Elétrica (janeiro);
- Conta COVID e o Panorama da Comercialização de Energia Elétrica (junho);
- Conta COVID, Retomada do Consumo e Migrações ao ACL (agosto);
- Aprovação do Projeto de Lei 3.975/19 (Repactuação do Risco Hidrológico) (agosto);
- Cenário da comercialização de energia elétrica (setembro);
- Cálculos de compensação para a adesão à repactuação do GSF (outubro);
- Encontro de Final de Ano com Imprensa (dezembro).

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Convênios e Parcerias

CCEE celebra convênio com Cepel

A Câmera de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE é parceira e conveniada de diversas instituições públicas e privadas nacionais e internacionais. A união com entidades reconhecidamente sérias e qualificadas nos permite ampliar nossa contribuição para a sociedade em geral, compartilhando experiências de sucesso e aprofundando nosso compromisso com valores como ética corporativa, desenvolvimento sustentável e valorização do ser humano.

Em 2020, a CCEE continuou ampliando seu portfólio de convênios e parcerias. Uma novidade é o acordo com o Centro de Pesquisas de Energia Elétrica – Cepel.

Veja, a seguir, mais informações sobre cada uma das parcerias e associações da CCEE.

Centro de Pesquisas de Energia Elétrica - Cepel

O Centro de Pesquisas de Energia Elétrica - Cepel se constitui numa avançada infraestrutura para pesquisa aplicada em sistemas e equipamento elétricos, visando à concepção e ao fornecimento de soluções tecnológicas especialmente voltadas à geração, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica no Brasil. O convênio oferece diversos benefícios para a CCEE, como desconto de 10% no valor das propostas de serviços tecnológicos (serviços de laboratórios, perícias e estudos) e na aquisição das licenças de uso dos programas (com suas renovações anuais e inscrições de cursos ministrados pelo CEPEL).

Acordo operacional com o ONS

O Acordo Operacional entre a CCEE e o Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS existe desde julho de 2007 e foi renovado em 2010. A parceria garante a integração, a cooperação e a instituição de diretrizes de relacionamento e intercâmbio de dados, compatibilidade das regras e procedimentos de comercialização, além de garantir o funcionamento adequado do Sistema Interligado Nacional - SIN, considerando características técnicas e de mercado, imprescindíveis para o desenvolvimento adequado das atividades de ambas as organizações.

Associação Brasileira de Comunicação Empresarial – Aberje

A Associação Brasileira de Comunicação Empresarial (Aberje) é o principal centro de referência na produção e disseminação de conhecimento e práticas de comunicação corporativa no Brasil. A organização, fundada em 1967, não tem fins lucrativos, e desenvolve estudos, pesquisas e publicações, além de oferecer cursos e promover eventos de capacitação.

Conseil International de Grands Réseaux Eléctriques - Cigré

O Cigré é uma organização fundada na França, em 1921, para debater regulamentações no campo da eletricidade de alta tensão. A comunidade Cigré conta com 14 mil membros e a organização está presente em mais de 90 países, incluindo o Brasil, onde tem a CCEE como um de seus associados.

Inovabra Habitat / WeWork (Bradesco)

Convênio celebrado entre a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE e o Banco Bradesco por meio do programa InovaBra Habitat, no intuito de participar em eventos exclusivos do espaço, acompanhar as soluções e tecnologias mais avançadas do mercado e, consequentemente, viabilizar alternativas para os problemas de negócio em parceria com as empresas residentes.

Instituto Ethos

O Instituto Ethos de Empresas e Responsabilidade Social é uma organização da sociedade civil de interesse público (OSCIP). Sua missão é contribuir para que as empresas consigam gerir seus negócios de forma socialmente responsável. O Instituto foi criado por empreendedores e executivos da iniciativa privada, de diversas áreas, em 1998.

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Convênios e Parcerias

Selo e Certificação de Energia Renovável (ABEEólica, Abragel e Totum)

Desde 2016, a CCEE participa dos procedimentos de emissão de Certificados e Selos de Energia Renovável, num acordo de cooperação com a Associação Brasileira de Energia Eólica (ABEEólica), a Associação Brasileira de Geração de Energia Limpa (Abragel) e o Instituto Totum.

A Câmara de Comercialização fornece informações, sempre que for necessária a verificação dos dados de geração de energia. A entrada da CCEE no processo fez com que a iniciativa se adequasse às melhores práticas adotadas pelos certificadores internacionais, o que resultou em sua inserção na plataforma mundial de comercialização do IREC.

Selo Energia Verde (UNICA)

A UNICA e a CCEE concedem o Selo Energia Verde, que certifica empresas produtoras e consumidoras da energia limpa e renovável produzida por usinas à biomassa de cana-de-açúcar. As instituições possuem um acordo de cooperação em que trocam informações para confirmar a origem contratual da energia comercializada pelas usinas no mercado livre de energia, possibilitando o reconhecimento do selo daquelas que utilizam a biomassa e cumprem requisitos socioambientais definidos pela UNICA. Para que uma empresa consumidora, assim como a Copercana, receba o Selo, é necessário que 20% da energia consumida seja proveniente de usinas de biomassa de cana-de-açúcar, dentre outras diretrizes. A energia deve ser adquirida diretamente das usinas produtoras ou de empresas associadas à Associação Brasileira dos Comercializadores de Energia – Abraceel, que também apoia o Selo. As usinas geradoras de bioeletricidade recebem o certificado desde que atendam critérios de sustentabilidade e requisitos de eficiência energética, além de estarem adimplentes junto à CCEE e à UNICA.

APEx

APEx é uma associação que reúne operadores de mercados e bolsas de energia de todo o mundo para discussão de temas técnicos, intercâmbio de experiências e troca de informações entre seus membros, que representam mais de 30 países.

Anualmente, a APEx realiza conferências globais voltadas a debates como estimular e aperfeiçoar os mercados competitivos e de energia elétrica.

Instituto Brasileiro de Estudos do Direito da Energia – IBDE

O Instituto Brasileiro de Estudos do Direito da Energia – IBDE é uma associação civil sem fins lucrativos e sem vinculação político-partidária ou com qualquer grupo econômico. Seu principal objetivo é divulgar estudos e pesquisas sobre as questões jurídicas do setor de energia.

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Capacitação

CCEE bate o recorde anual de matrículas

Com o avanço da Covid-19 e os protocolos de segurança adotados pelos órgãos paulistas, a CCEE precisou cancelar os cursos que seriam realizados presencialmente, migrando três treinamentos para versão online: Visão Geral das Operações da CCEE; Visão Geral de Regras e Procedimentos de Geração; e Conceitos Básicos para a Consulta de Dinâmica.

Com o intuito de preparar o mercado para a implantação do PLD Horário, a CCEE elaborou ainda videoaulas e salas virtuais que esclareceram as dúvidas ao vivo, juntamente com a apresentação do conteúdo por profissionais especializados.

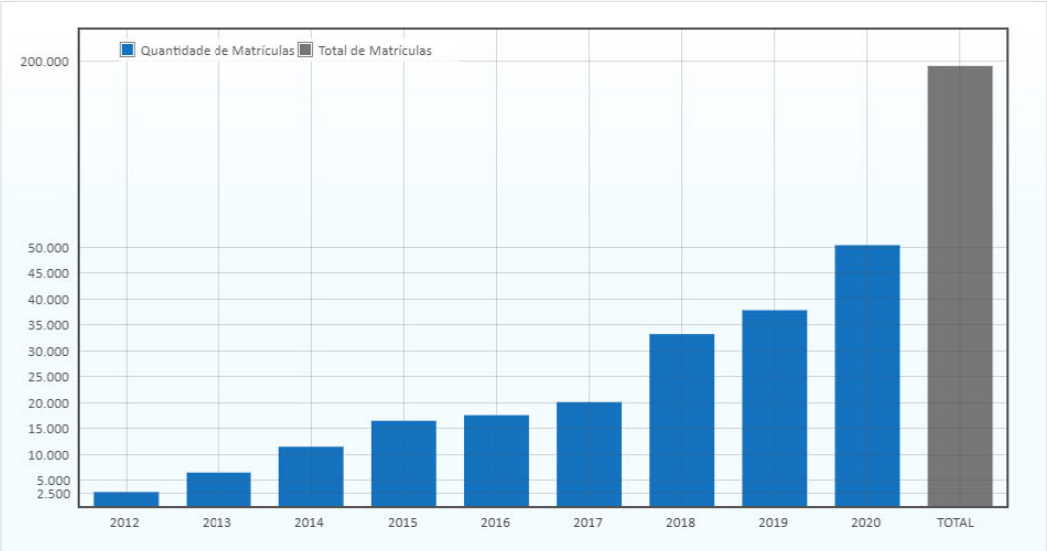
No ano de 2020, tivemos um total de 50.378 matrículas em nossos cursos de capacitação, um recorde histórico para a instituição. E no consolidado dos anos, atingimos a marca de 196.075 matrículas.

Confira as informações detalhadas abaixo:

Matrículas (2012-2020)

	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Total
Quantidades	2.700	6.456	11.449	16.462	17.540	20.078	33.201	37.811	50.378	**196.075**

Matrículas (2012-2020)

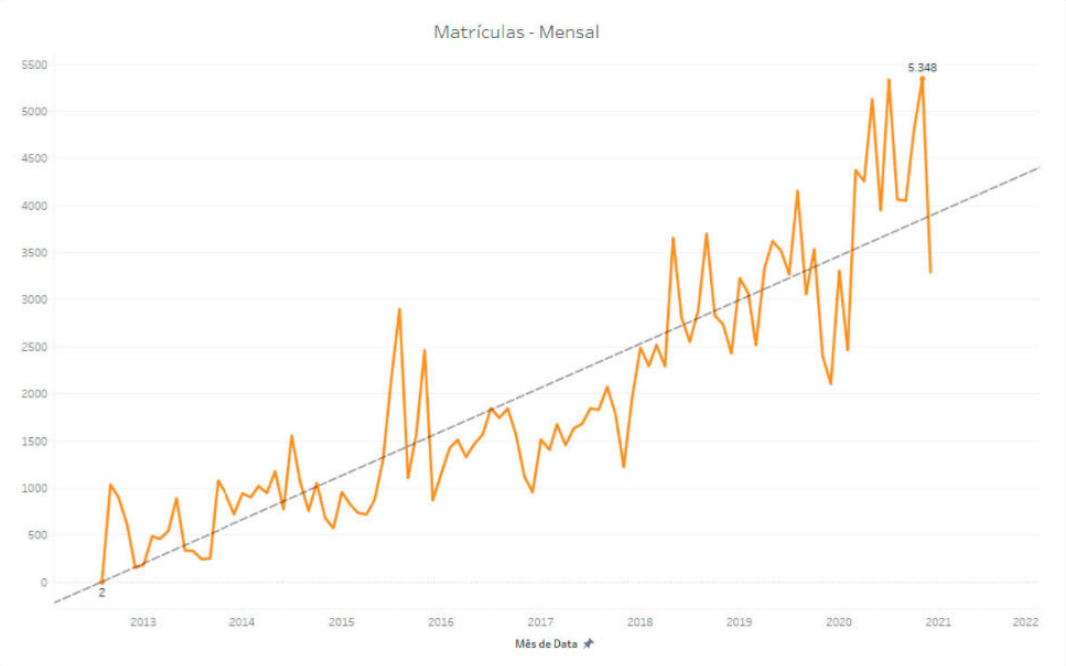


© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Capacitação

A CCEE também bateu o recorde mensal em matrículas nos cursos de capacitação. Em novembro de 2020, tivemos 5.348 matrículas no Portal de Aprendizado.

Confira as informações detalhadas no gráfico abaixo:



Houve, ainda, um crescimento na quantidade de matrículas em quatro das cinco regiões do Brasil:

Taxa de Crescimento (2019-2020) de Matrículas por Região

	Centro-Oeste	Nordeste	Norte	Sudeste	Sul
2020	57,31%	61,69%	-1,81%	25,59%	62,78%

Esse consolidado considera matrículas de agentes + público

Veja abaixo a representatividade de cada classe no total de matrículas dos agentes:

Representatividade de Matrículas

	Representatividade
Comercializador	61,4%
Produtor Independente	15,27%
Distribuidor	10,97%
Gerador	4,50%
Consumidor Especial	4,18%
Consumidor Livre	2,57%
Autoprodutor	1,03%
Total Geral	100%

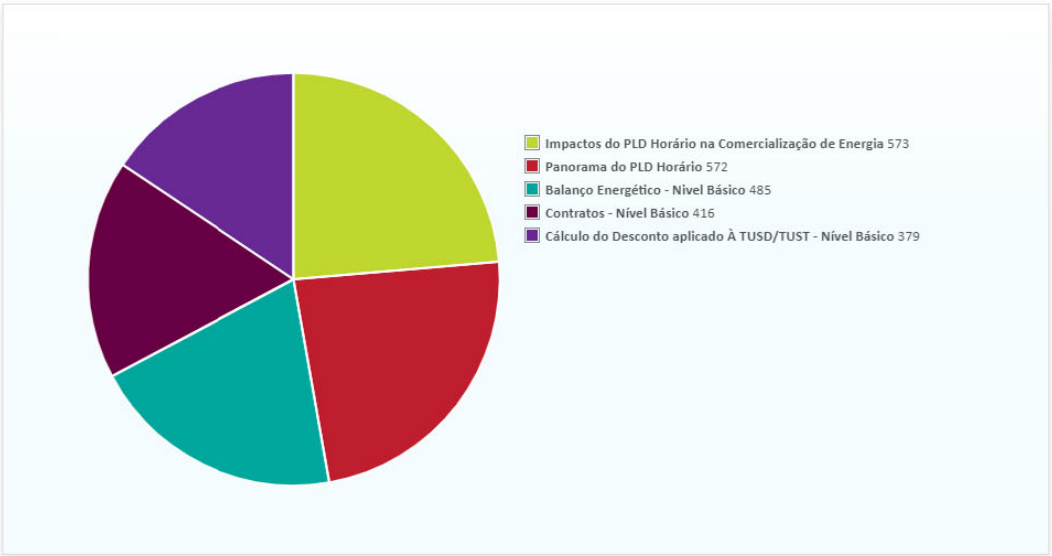
Esse consolidado considera matrículas de agentes + público

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

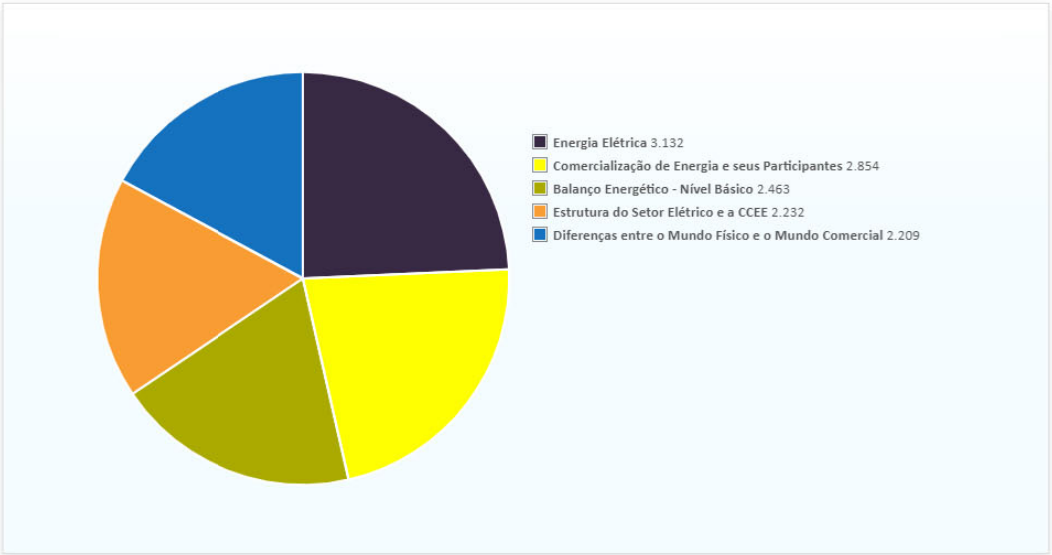
Capacitação

Confira também os cinco cursos mais acessados pelos agentes e os cinco treinamentos mais assistidos pelo público em geral (agentes + público). Destaque para o PLD Horário, assunto que alcançou o maior número de acessos entre os agentes, demonstrando a relevância do tema e que a disponibilização desses cursos foi bem aderente às necessidades dos agentes:

Cursos mais acessados - Agentes



Cursos mais acessados - Geral



A CCEE registrou uma média de 6,59 matrículas por estudante, um número 24% maior que a média de 2019, que foi de 5,31 matrículas por aluno. Isso significa que os agentes estão ampliando a quantidade treinamentos realizados na plataforma.

O Portal do Aprendizado chegou ao último dia de dezembro de 2020 oferecendo 185 cursos online, que somam 93,7 horas de aula, e 12 cursos presenciais, com um total de 129 horas de aula, realizado até o início e março de 2020, devido ao avanço da pandemia do coronavírus.

Desde 2012, a CCEE capacitou 20.732 alunos.

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Monitoramento

Monitorando o mercado, CCEE impede R$ 91,6 milhões em inadimplências

A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE monitora as operações do mercado para garantir que a conduta dos agentes seja condizente com os melhores padrões de ética e boas práticas. A ação da instituição é referendada pela Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel que, por meio da Resolução Normativa nº 701/2016, deu à CCEE poderes para adotar medidas contra qualquer prática incompatível com a legislação vigente.

Mensalmente, a CCEE envia à Aneel relatórios que contenham dados para dar conhecimento acerca das condições de monitoramento de mercado, como, por exemplo, a efetivação de ajuste de contratos.

Esse esforço traz benefícios significativos para o mercado energético. Somente no exercício de 2020, a CCEE, com o monitoramento e o mecanismo de efetivação de ajustes de contratos, conseguiu evitar R$ 91,6 milhões em inadimplências.

O mês com maior número de ajustes de contratos foi novembro: 344 contratos que somavam um total de R$ 33,1 milhões. As operações envolveram 43 agentes vendedores e 52 compradores. Os referidos ajustes são realizados nos montantes de energia dos contratos dos agentes vendedores que não constituem integralmente as garantias financeiras solicitadas pela CCEE.

Veja, abaixo, todos os dados de monitoramento e de ajuste em 2020:

Operacionalização de ajuste de contratos 2020

Mês	Contratos Ajustados (MWh)	Montante Ajustado (R$)	Contagem distinta de Contrato	Contagem distinta de Agente Vendedor	Contagem distinta de Agente Comprador
Jan/20	42.914,84	14.043.292	68	9	48
Fev/20	38.478,08	5.920.762	31	8	28
Mar/20	21.249,87	1.533.250	79	9	44
Abr/20	1.632,79	64.789	46	11	43
Mai/20	1.835,94	132.572	14	13	13
Jun/20	6.745,84	774.345	8	3	8
Jul/20	7,15	636	4	4	4
Ago/20	66,57	5.668	2	2	2
Set/20	0,00	0	0	0	0
Out/20	59.117,74	10.844.017	320	19	40
Nov/20	99.616,25	33.153.846	344	43	52
Dez/20	93.698,92	25.161.414	336	33	51
Total	365.363,99	91.634.592,54	1.252	154	333

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Penalidades

CCEE arrecada R$ 33,9 milhões na aplicação de sanções em 2020

A CCEE aplica penalidades de natureza regulatória a partir de condições estabelecidas na legislação, regras e procedimentos de comercialização de energia. O objetivo é aumentar a efetividade no cumprimento das obrigações por parte dos agentes, além de realizar o monitoramento do mercado.

Em 2020, foram aplicadas 2.516 sanções nas liquidações de penalidade. Nessas liquidações, o valor arrecadado foi de R$ 33,9 milhões e a destinação deste montante se divide entre Alívio de Exposições de Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado - CCEARs (R$ 32,5 milhões) e alívio de Encargos de Serviço do Sistema - ESS (R$ 1,37 milhões), visando a modicidade tarifária.

As tabelas abaixo mostram os valores aplicados nas contabilizações de 2020 por destinação e por tipo de penalidade.

Penalidades Pagas para Alívio de Exposições de CCEAR (R$)

Penalidade	Jan/20	Fev/20	Mar/20	Abr/20	Mai/20	Jun/20	Jul/20	Ago/20	Set/20	Out/20	Nov/20	Dez/20	Total
Insuficiência de Lastro de Energia	1.011.727,43	1.422.986,62	917.019,54	2.718.288,43	4.792.088,73	7.621.544,04	1.343.840,87	1.700.101,97	2.391.710,53	6.339.744,66	1.061.569,15	1.155.930,15	32.476.552,12
Multa por inadimplência no MVE	0,00	0,00	1,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,23	8,25
Total Geral	1.011.727,43	1.422.986,62	917.020,56	2.718.288,43	4.792.088,73	7.621.544,04	1.343.840,87	1.700.101,97	2.391.710,53	6.339.744,66	1.061.569,15	1.155.937,38	32.476.560,37

Multas e Penalidades pagas para alívio de ESS (R$)

Penalidade / Multa	Jan/20	Fev/20	Mar/20	Abr/20	Mai/20	Jun/20	Jul/20	Ago/20	Set/20	Out/20	Nov/20	Dez/20	Total
Multa por inadimplência no MCP	1.553,60	9.574,66	1.643,68	50.242,81	3.966,87	1.324,48	315,49	41.795,87	3.107,54	8.451,53	0,00	2.714,94	124.691,47
Multa por Não Aporte das Garantias Financeiras	209.063,78	77.285,18	116.708,13	54.355,90	21.942,82	484,49	1.214,18	93.456,54	13,37	120,10	0,00	3.550,26	578.194,75
Penalidades de Medição	0	149.789,68	36.400,56	369.140,06	5.000,00	5.037,84	0,00	0,00	0,00	32.224,15	0,00	70.967,83	668.560,12
Total Geral	210.617,38	236.649,52	154.752,37	473.738,77	30.909,69	6.846,81	1.529,67	135.252,41	3.120,91	40.795,78	0,00	77.233,03	1.371.446,34

Desligamentos

89,7% dos processos de desligamento por descumprimento instaurados em 2020 foram regularizados

A CCEE também atua na instauração e gestão de procedimentos para o desligamento de agentes que descumpram obrigações financeiras ou percam condição para operar no mercado, de acordo com a Resolução Normativa Aneel nº 545/2013. Este processo pode resultar na exclusão do quadro de agentes da CCEE e é realizado com o objetivo de afastar potenciais riscos ao mercado.

Seguindo o princípio da transparência, a Câmara de Comercialização mantém disponível em seu site a lista de agentes com procedimento de desligamento por descumprimento de obrigações em trâmite ou que já foram desligados do quadro associativo da instituição. O documento é atualizado semanalmente e, por meio dele, os agentes são informados sobre os desligamentos em andamento.

Ao longo de 2020 foram iniciados, em média, 34 procedimentos de desligamento por descumprimento de obrigação mensais pela CCEE.

Abaixo estão os números de agentes efetivamente desligados em 2020:

Operacionalização de desligamentos mensais

Desligamento	Jan/20	Fev/20	Mar/20	Abr/20	Mai/20	Jun/20	Jul/20	Ago/20	Set/20	Out/20	Nov/20	Dez/20	Total
Por Descumprimento	1	2	2	2	2	2	1	1	2	1	1	2	19
Compulsório	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
Total Geral	2	3	2	2	2	2	1	1	2	1	1	2	21

Desligamentos por classe de agente

	Por Descumprimento	Compulsório
Autoprodutor	1	0
Comercializador	5	0
Consumidor Especial	12	1
Consumidor Livre	0	1
Produtor Independente	1	0
Total Geral	19	2

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Penalidades

A Câmara de Comercialização promove ações informativas com o objetivo de evitar a inadimplência causada por erros operacionais cometidos pelos agentes, proporcionando condições para que estes recuperem sua situação de adimplência.

Dos 405 processos iniciados ao longo de 2020, 91 foram arquivados, por manterem a condição de adimplente por seis ciclos de liquidação após o cumprimento das obrigações inadimplidas, e 265 estão em monitoramento, condição em que permanecem após a regularização de suas inadimplências até serem arquivados ou retomados. Este número representa regularização de 87,9% dos descumprimentos verificados no período.

Status dos processos

Status do Processo	Nº de processos	(%)
Arquivado	91	22,5%
Em Monitoramento	265	65,4%
Em Andamento	29	7,2%
Desligamento Deliberado	7	1,7%
Desligado	13	3,2%
Total Geral	405	100%

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Jurídico

Equipe jurídica da CCEE contribuiu para o funcionamento regular do mercado na pandemia

A CCEE possui um corpo jurídico com a missão de endossar a segurança das transações de energia elétrica no Brasil. Em 2020, essa equipe atuou na estruturação e viabilização do financiamento para a estabilidade do setor de energia diante da crise desencadeada pela pandemia de Covid-19, a denominada Conta-COVID. A conclusão foi a viabilização do financiamento de R$15,2 bilhões para as distribuidoras de energia, envolvendo a negociação com 16 bancos, além do envolvimento com a Agência Nacional de Energia Elétroca - Aneel e Ministério de Minas e Energia - MME. Veja mais na seção Conta COVID.

O setor jurídico da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE também agiu nas recuperações Judiciais das empresas Ibitu Energética S/A (IBITU, antiga Queiroz Galvão Energética S.A.) e da Companhia Energética Santa Clara S/A (CESC).

Em precedente inédito, a atuação jurídica nos casos viabilizou a aprovação de planos de recuperação judicial que fogem à regra de elevado deságio, com previsão do pagamento de 100% do valor dos créditos de mais de 6 mil agentes credores sob a representação da CCEE em cada um dos casos. A operação totalizou R$ 31.672.796,25 (no caso da IBITU) e R$ R$ 12.843.219,15 (no caso da CESC), com opção de pagamento à vista (créditos até R$ 1.500,00) ou em parcelas previsíveis, atualizadas pelo IPCA e com juros de 5% a.a.

Outro foco da atuação jurídica da instituição foi a construção e definição de propostas sobre o tema Segurança de Mercado, permitindo uma evolução sustentável do setor, garantindo a entrega de três Notas Técnicas (Critérios de Entrada Manutenção e Saída do mercado, metodologia de garantia financeira para o MVE e Segurança de Mercado), todas apresentadas a Aneel e divulgadas ao mercado.

A área também contribuiu ativamente para o regular funcionamento da instituição e do mercado ao longo do período de pandemia, viabilizando, com a devida segurança jurídica, o trabalho remoto, assembleias e reuniões virtuais, bem como a continuidade dos processos de adesão, penalidades e desligamento.

A gerência agiu ativamente para solucionar questões consultivas e contenciosas, relacionadas à Conta de Desenvolvimento Energético - CDE, análise dos processos de adesão de novos associados, desligamentos, contestações de penalidades, contabilização, liquidação financeira, leilões de energia, assembleias gerais, celebração de contratos regulados, assuntos corporativos, tributários e trabalhistas.

Com isso, a equipe jurídica da Câmara de Comercialização atuou na elaboração e celebração de mais de 400 contratos em 2020. Foi um ano que exigiu de nossos advogados uma atuação constante nos tribunais, com o acompanhamento de 1.395 ações em andamento. Aliás, obtivemos decisões judiciais favoráveis em 176 casos, incluindo a reversão de 43 liminares desfavoráveis, o que representa mais de dois terços de favorabilidade do total das decisões proferidas.

O saber jurídico de nossos profissionais também foi muito solicitado no ano passado. Encerramos 2020 com um total de 3.700 consultorias, englobando solicitações internas e externas.

O departamento jurídico da CCEE, com foco contencioso e consultivo, fornece apoio legal para o desenvolvimento de todos os assuntos tratados no âmbito da instituição, sejam orientados ao mercado ou de impacto interno.

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

2020 foi um ano repleto de desafios para a tecnologia da CCEE

A pandemia também provocou ações de urgência na área de Tecnologia de Mercado (TM) da CCEE, que precisou se adequar em menos de 72 horas a um cenário novo e completamente inesperado. Os profissionais dessa área, cuja missão é garantir o suporte e a segurança digital das negociações de energia elétrica, receberam o desafio de levar a Câmara de Comercialização inteira para o home office. Somente uma equipe acostumada a antever riscos para a infraestrutura tecnológica e a ter sempre planos B e C para qualquer emergência poderia cumprir essa missão com tanta agilidade e qualidade.

A TM disponibilizou toda a infraestrutura (equipamentos, acesso via VPN, videoconferência, entre outros) necessária em apenas três dias para a adoção do trabalho remoto.

Ainda em relação à pandemia, foram realizadas três assembleias virtuais, em abril, junho e outubro. Dentre os destaques das entregas relacionadas abaixo, o que foi notório foi o aumento da parceria com os agentes para o desenvolvimento de ideias e para a execução de testes que geraram melhorias das funcionalidades.

Veja, a seguir, um resumo das principais soluções implantadas pela Tecnologia de Mercado ao longo de 2020:

Repactuação do GSF

Em dezembro, a Agência Nacional de Energia Elétrica - Aneel aprovou a regulação proposta para a Lei 14.052, sancionada em setembro, e que permite a repactuação do GSF.

Desde abril, os colaboradores responsáveis pela contabilização do mercado interagiam com a gerência regulatória para transformar a proposta apresentada no projeto de lei em um conjunto de regras para desenvolvimento de um motor de cálculo. Com tempo reduzido para a construção da solução tecnológica, a TM implementou uma rotina de trabalho dinâmica, em que as equipes de regras, contabilização e tecnologia atuavam simultaneamente. Foi necessário estudar, construir e testar tudo em conjunto. Desde setembro a equipe de contabilização vem empenhado grandes esforços no tratamento dos dados e nos processamentos para operacionalizar a proposta de repactuação que deverá ser pauta de decisões pelos agentes envolvidos em meados de 2021.

Os agentes terão direito a recuperar os valores pagos entre março de 2012 e a última contabilização de 2020, referentes aos impactos ao MRE provocados pelo deslocamento hidráulico, pela motorização de usinas estruturantes e pelo atraso de linhas de transmissão. Ao todo, serão processados dados de 106 meses. Além de calcular os valores de cada fator considerado na regulamentação para cada mês, é necessário estimar o tempo adicional de outorga necessário para a recuperação econômica.

PLD Horário

Desde 2018, na versão 8.0 do CliqCCEE, a área de Tecnologia de Mercado está adaptando os sistemas para as necessidades de atualização das operações. A versão atual é a 11.0. Ao longo deste período, foi criado o ambiente de dados de comercialização sombra para que os agentes pudessem avaliar os impactos do Preço de Liquidação das Diferenças - PLD Horário para a sua operação, além de adequar os sistemas às mudanças de regras de comercialização e fazer as alterações necessárias nas interfaces.

Vale destacar a questão da reprodutibilidade do DESSEM (garantia de que todos os resultados fossem iguais, usando um mesmo tipo de instrução do processador), modelo de cálculo que faz o processamento dos resultados do PLD de cada hora do dia.

Portal CT PMO/PLD

Em agosto, a CCEE lançou um portal para reunir os conteúdos do Comitê Técnico do PMO-PLD, que é organizado pela instituição em conjunto com o Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS.

Com o objetivo de permitir o compartilhamento de informações com o mercado e a interação com os agentes, a plataforma eletrônica é resultado de um trabalho integrado entre as equipes de tecnologia e de preços, além de um constante alinhamento com o parceiro de negócio.

Com o lançamento do portal, todas as informações relacionadas ao Comitê serão divulgadas em único local, facilitando o acesso aos agentes. Até então, os conteúdos estavam dispersos nos sites da CCEE e ONS. O site está dividido em cinco seções: **Comunidades**, que reúne os materiais dos subcomitês e grupos de trabalho; **Agenda** dá visibilidade de todas as reuniões; **Notícias**, que concentra as reportagens sobre o Comitê; **Links úteis** facilita o acesso a endereços de interesse; e **Fale Conosco**, que é um canal de atendimento aos usuários.

O ambiente online permite a participação de todos os agentes, garantindo ampla representatividade e transparência ao mercado, fatores essenciais para aumentar a previsibilidade do preço.

Sistemas de Gerenciamento de Leilões de Energia

Automatização, segurança e padronização são as palavras-chave que representam o novo sistema de Leilões de Energia desenvolvido pela CCEE, em parceria com a Agência Nacional de Energia Elétrica - Aneel, disponibilizado em novembro. A nova ferramenta foi utilizada nos processos de pré e pós-certame do 25ª Leilão de Energia Existente (LEE), em dezembro.

O projeto foi desenvolvido pensando em aprimorar a parte de pré e pós-leilão e consiste em três módulos: Gestão de Garantias (disponibilizado aos agentes em junho), Inscrição e Habilitação, que, em linhas gerais, sistematizaram todo esse processo.

O processo de pré-leilão passou por uma grande mudança, com o fim da necessidade de apresentar os documentos e o aporte de garantias financeiras de forma presencial na CCEE. Agora, todo o processo passa a ser realizado diretamente na plataforma, no módulo de Inscrição, de forma simples e rápida.

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

No módulo de Gestão das Garantias Financeiras é possível realizar toda a administração das garantias de proposta e de fiel cumprimento de forma ágil e em tempo real. O participante pode acompanhar todas as etapas dessa atividade, desde o aporte até a liberação parcial e integral das respectivas garantias.

Com relação às atividades do pós-leilão, os vendedores passam a inserir diretamente no módulo de Habilitação os documentos, sem mais a necessidade de envio de documentação física à Câmara de Comercialização. Além disso, todo o acompanhamento de status e ajustes será realizado pelo módulo.

Além disso, consegue também visualizar os marcos de cumprimento do projeto (com base nos editais) e verificar o status de assinatura de contratos. Outro destaque da ferramenta é uma comunicação direta entre as instituições (Aneel e agente custodiante) aprimorando a simetria das informações.

Coleta de Dados de Medição pela Plataforma de Integração

A Coleta de Dados de Medição pela Plataforma de Integração teve o objetivo inicial de atender ao que foi determinado pela Agência Nacional de Energia Elétrica - Aneel, por meio da implementação da integração dos sistemas da CCEE aos das distribuidoras, a fim de realizar a coleta de dados de medição por intermédio da utilização de infraestrutura própria das distribuidoras.

A Coleta Integrada foi disponibilizada em outubro, permitindo ao agente de medição construir uma conexão direta entre os seus sistemas de gerenciamento de medição e o Sistema de Coleta de Dados de Energia – SCDE, por meio da Plataforma de Integração.

A ferramenta trouxe mais modernidade, escalabilidade, padronização e dinamismo ao processo, minimizando as adequações em campo quando da migração de unidades consumidoras para o mercado livre, como também a expectativa que as distribuidoras possam operar internamente um único sistema de coleta e gerenciamento de dados de medição (consumidores livres e cativos).

Com a novidade, foram entregues três serviços na Plataforma: envio dos dados da coleta de medição pelo agente; feedback do recebimento das informações pela Câmara de Comercialização; e a consulta aos dados que foram enviados para a CCEE. O projeto foi desenvolvido em cumprimento à Resolução Normativa ANEEL nº 759/2017, pela REN nº 863/2019 que trouxe ampliação de escopo.

A Coleta Integrada tem um grande potencial de benefícios para as distribuidoras em termos de redução de custos, aumento de produtividade e agilidade operacional.

REN 863/19

Com o objetivo de padronizar as perdas técnicas de transformadores para conexões na distribuição, ou seja pontos de consumidores livres e especiais, conexão entre distribuidoras, importadores ou exportadores de energia e usinas classificadas na modalidade de operação do Tipo III, a Resolução Normativa 863/19, que aprova a versão 6 do Módulo 5 do PRODIST, estabelece a utilização de um percentual fixo a ser aplicado CCEE, para usuários cujo ponto de conexão regulamentar seja no lado de alta tensão do transformador, embora o sistema de medição esteja instalado no lado de baixa tensão. A regulamentação entrou em vigor a partir de 1º de janeiro de 2021.

Durante seis meses, a CCEE desenvolveu um projeto para implementação das mudanças necessárias para as novas regras, que envolveu revisão de Procedimentos de Comercialização, aprimoramentos sistêmicos e um trabalho em equipe para garantir uma transição eficiente para os agentes.

O principal benefício para o mercado foi a retirada do acesso direto aos medidores. Desta forma, para a maioria dos pontos de medição não é mais necessário ter acesso direto ao medidor, pois a distribuidora, com sua própria infraestrutura, coleta e disponibiliza para a CCEE os dados de medição via coleta UCM ou Plataforma de Integração. Isso simplifica a migração do consumidor para o mercado livre.

Para a realização desse projeto, a CCEE utilizou a metodologia ágil para desenvolvimento de sistemas, que significou a divisão em 16 pequenas entregas para alcançar a solução completa ao fim do projeto.

Apontada como uma mudança de paradigma na medição, a REN 863/19 estabelece condições mais flexíveis para os consumidores e responsabilidades para as distribuidoras.

AppCCEE

Diariamente, a CCEE recebe em média 160 chamados dos agentes. Há empresas que chegam a abrir até 10 chamados por dia. Estas demandas na Central de Atendimento reúnem dúvidas simples e complexas, mas todas importantes para a operação do mercado de energia. Para auxiliar os agentes na gestão das suas solicitações, a instituição lançou em fevereiro uma nova ferramenta disponível no AppCCEE, que permitiu acessar todos os chamados.

Essa nova funcionalidade reúne informações do Atendimento desde 2013, dividindo os chamados em “abertos”, que ainda estão pendentes de uma resposta, e “finalizados”, aqueles que já tiveram uma resposta da CCEE. Na tela inicial há o campo de busca, que filtra pelo número do chamado, nome do agente, assunto ou data de abertura.

Na aba dos chamados “abertos”, é possível identificar o prazo para resposta da CCEE. Ao clicar em um chamado específico, o usuário tem todas as informações do chamado: data de abertura, assunto, número, empresa, status, mensagem da solicitação de abertura, resposta da solicitação (apenas nos chamados finalizados).

Em julho mais uma funcionalidade foi entregue ao mercado: o acompanhamento de inconsistências na coleta. A novidade permite que os agentes tenham na palma da mão, sempre que necessitarem, informações atualizadas para sua operação diária, por meio de consultas e alertas, trazendo praticidade e autonomia para os usuários do SCDE. Com foco no que o mercado necessita, o desenvolvimento contou com contribuições importantes de alguns agentes durante as etapas de validação de requisitos, protótipos e nos testes na versão beta.

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Novos serviços da Plataforma de Integração

Com o crescimento do setor de energia, está cada vez mais relevante o desenvolvimento de recursos que auxiliem a manipulação de grandes volumes de dados, e é pensando nisso que a CCEE vem investindo na Plataforma de Integração, uma solução tecnológica que permite aos agentes a conexão direta entre os seus sistemas e os da CCEE, de forma a promover a troca de informações e automatização de suas operações, otimizando o trabalho operacional e disponibilizando os dados de forma mais rápida e simples.

No decorrer de 2020, a instituição implantou 18 novas funcionalidades na Plataforma de Integração. Entre elas podemos destacar: serviços de modelagem de ativos, contratos regulados, Preço de Liquidação das Diferenças – PLD semanal e horário, e cadastro de ponto de medição. Destaque para a DRI, onde foram disponibilizados serviços sobre os eventos contábeis, consulta de acrônimos, o relatório sumário, e relatórios de contratos e medição.

Além dos serviços relacionados acima, foi entregue um pacote de serviços de modelagem de ativos, um dos itens mais importantes para o crescimento do ACL. Agora, o agente consegue consultar as informações de carga e usina, expressão, subexpressão, topologia e listar parcela de usina, por meio da Plataforma de Integração. A Plataforma de Integração tem se mostrado, a cada dia, a ferramenta adequada para a integração entre sistemas, pois oferece agilidade, estabilidade e consistência aos agentes do mercado.

Indicadores de Segurança de Mercado

Informações precisas e confiáveis estão entre os principais diferenciais na execução de boa análise de risco de negócio e, consequentemente, na otimização do processo de tomada de decisão. Do ponto de vista setorial, é um fator crucial para ampliar a segurança do mercado, uma das diretrizes da CCEE. Com esse objetivo, a organização tem disponibilizado periodicamente novas funcionalidades na ferramenta Indicadores de Segurança de Mercado. Em maio, foram lançados novos indicadores de segurança de mercado. São eles:

- Concentração de Negociação por Classe da Contraparte (novo painel);
- Valores não pagos no Mercado de Curto Prazo – MCP.
- Penalidades;
- Garantia financeira não aportada versus calculada.

Desenvolvido em Tableau, esses novos indicadores permitem aos agentes avaliar a adimplência dos agentes (apenas para as liquidações do MCP e de Penalidades), o valor não aportado para a garantia financeira e a possibilidade de análise da energia comercializada por classes da contraparte.

Sua finalidade é disponibilizar informações relevantes para os agentes, em formato executivo, didático e de fácil compreensão, permitindo a realização de diferentes análises para o mesmo agente do setor.

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Finanças em 2020

Orçamento da CCEE em 2020 foi de R$ 176 milhões

O orçamento da CCEE para o exercício de 2020 foi aprovado na 65ª Assembleia Geral Extraordinária (AGE), realizada em outubro de 2019, no valor de R$ 176 milhões, o que representa um crescimento de 4% com relação ao ano anterior.

Dentre os itens priorizados, destacam-se:

Modernização da Infraestrutura Tecnológica:

- Investimentos em tecnologias de ponta, visando a segurança, produtividade e manutenção dos sistemas da CCEE;
- Big Data (Vertica), aumentar o desempenho da DRI- Consulta Dinâmica;
- DESSEM (PLD), software para permitir o cálculo do preço em base horária.

Investimentos voltados aos agentes:

- Simplificação da habilitação técnica com o processo sendo conduzido em único sistema;
- Programa de Gestão de Clientes, implementar a visão única do cliente, integrando sistemas e garantindo um atendimento especializado;
- Revisão do processo de recontabilização, mais agilidade e transparência.

Projetos para melhorar as Atividades Operacionais:

- Integração entre os sistemas dos agentes e os sistemas da CCEE por meio da Plataforma de Integração, que ampliou em 18 serviços disponibilizados em 2020;
– Coleta Integrada dos dados de medição de energia.

Qualificação dos profissionais:

- Capacitação em competências essenciais no mercado, como Gestão, Inovação e Liderança;
- Implementação de cultura organizacional com o cliente no centro do negócio;
- Investimento no desenvolvimento dos colaboradores para ampliar produtividade e entregas ao mercado.

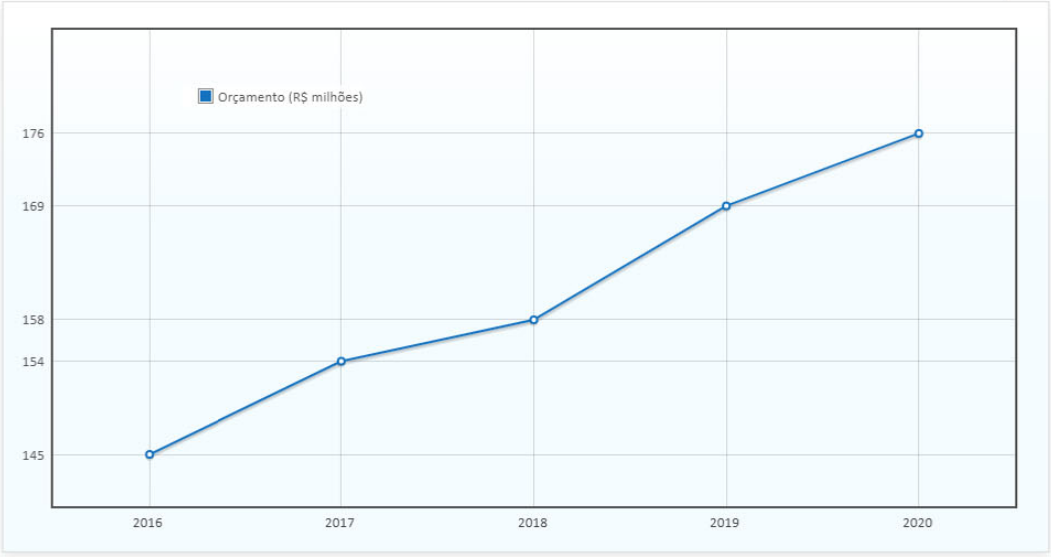
Confira na tabela abaixo os orçamentos da CCEE dos últimos cinco anos:

Orçamento (R$ milhões)

Ano	Total
2016	145
2017	154
2018	158
2019	169
2020	176

Valores históricos

Orçamento (R$ milhões)



© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Contribuição Associativa

Contribuição associativa somou R$ 184 milhões

Em 2020, o cálculo da contribuição associativa totalizou R$ 184 milhões. Esse montante considerou as necessidades de recursos para cobertura da proposta orçamentária e a quitação antecipada do empréstimo referente ao Projeto Inovação Tecnológica CCEE.

Em razão das economias geradas pelo cenário de pandemia, na contribuição associativa relativa a dezembro/20, a CCEE ofereceu um abatimento de R$ 5 milhões (3%), reduzindo o montante arrecadado para R$ 179 milhões.

Além disso, a CCEE adiantou em 2020 o pagamento integral do Financiamento FINEP, diante do cenário macroeconômico com expressiva queda da Selic, a instituição aproveitou a oportunidade financeira para quitar antecipadamente o empréstimo e evitar os juros do contrato. Gerando uma economia de R$ 193.203,72 para a CCEE.

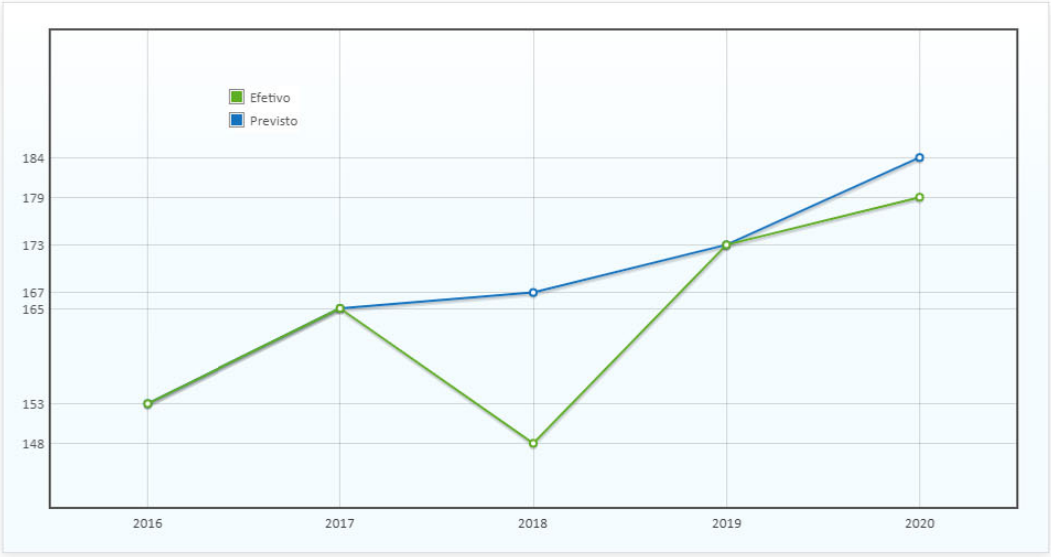
Confira abaixo a comparação da contribuição de 2020 com as dos últimos anos:

Contribuição Associativa (R$ milhões)

Contribuição Associativa - R$ milhões		
Ano	Previsto	Efetivo
2016	153	153
2017	165	165
2018	167	148
2019	173	173
2020	184	179

Valores históricos

Contribuição Associativa (R$ milhões)



© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

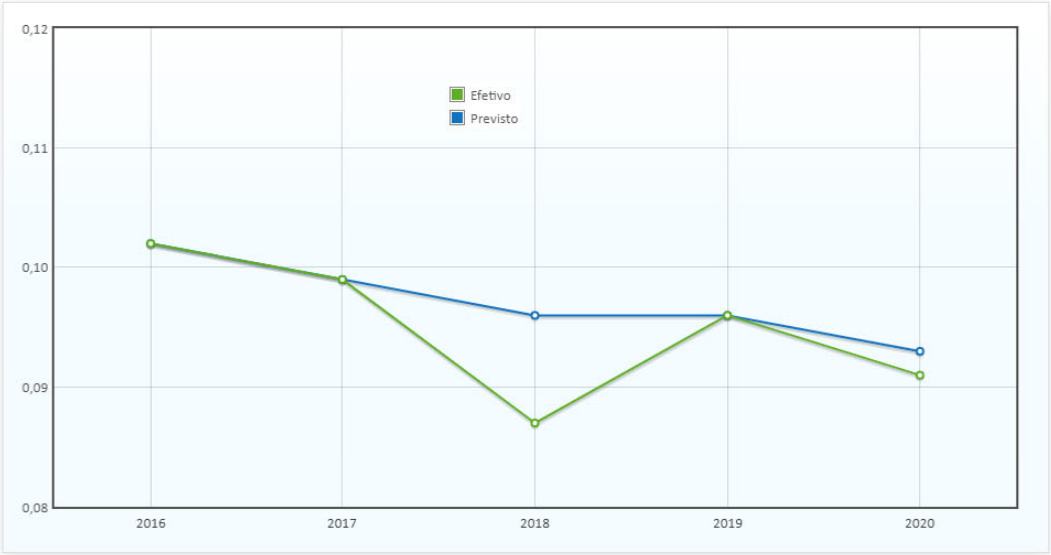
Contribuição Associativa

Contribuição Associativa por MWh Comercializado (R$)

Contribuição Associativa por MWh Comercializado (R$)		
Ano	Previsto	Efetivo
2016	0,102	0,102
2017	0,099	0,099
2018	0,096	0,087
2019	0,096	0,096
2020	0,093	0,091

Valores históricos

Contribuição Associativa por MWh Comercializado (R$)



© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

CCEE procura diversificar receitas

Nos últimos anos, a CCEE buscou alternativas para amenizar o impacto da contribuição associativa a seus agentes, implementando novas fontes de receita por meio da cobrança de emolumentos: para os serviços de adesão; desligamento com sucessão; emissão de certidão de adimplemento; e cursos de capacitação *in company*.

Essa receita extra propiciou maior diversificação de recursos.

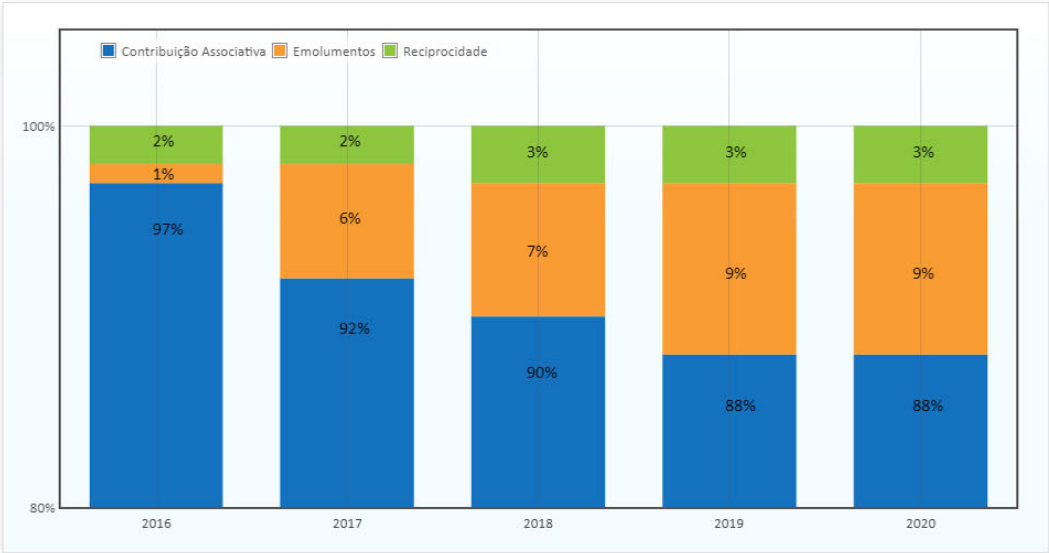
Confira, nas tabelas abaixo, a evolução dos emolumentos cobrados nos últimos anos:

Valores em R$ MM

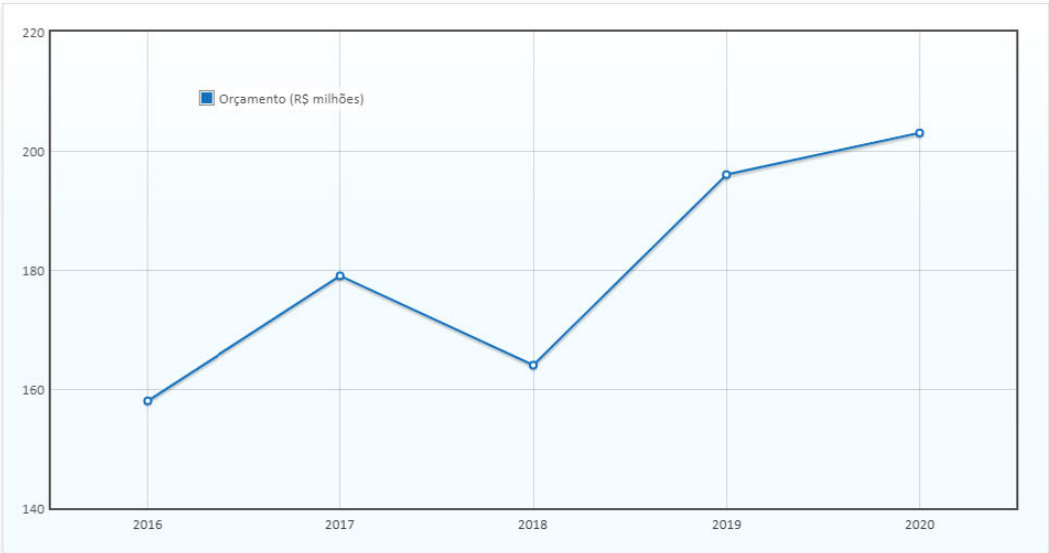
	2016 *	2016 %	2017	2017 %	2018	2018 %	2019	2019 %	2020	2020 %
Contribuição Associativa	153	97%	165	92%	148	90%	173	88%	179	88%
Emolumentos	2	1%	10	6%	11	7%	17	9%	18	9%
Reciprocidade	3	2%	4	2%	5	3%	6	3%	6	3%
Total Receitas	158		179		164		196		203	

* Em 2016, apenas a Recontabilização era cobrada a título de Emolumento.

Diversificação da Receita (%)



Receita CCEE - 2016 a 2020 (R$ milhões)



© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Mercado Regulado

Gestão do mercado regulado garante ressarcimentos para CCEE

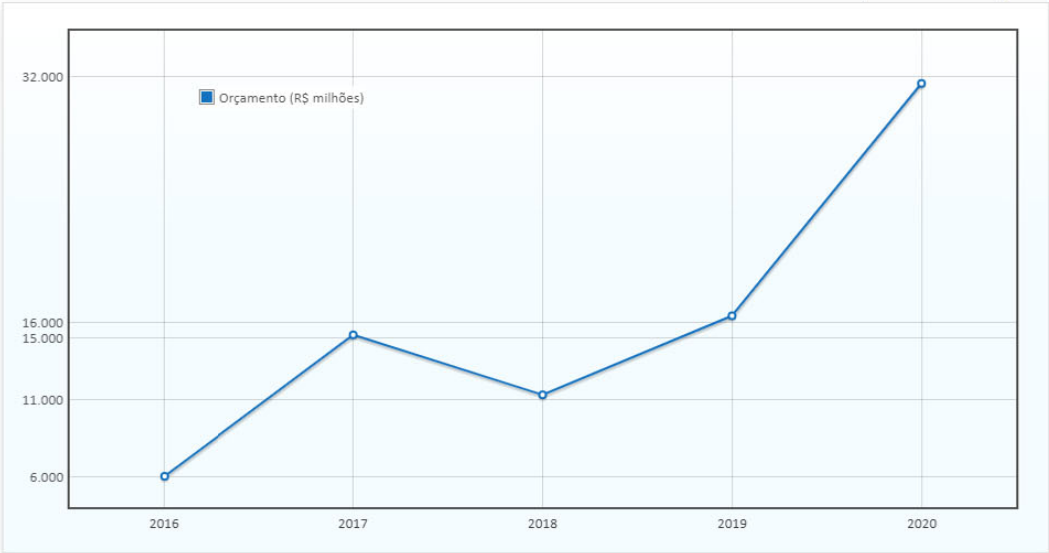
A Agência Nacional de Energia Elétrica - Aneel, por meio de delegação à CCEE, atribuiu a gestão à instituição dos processos regulados: Cotas de Energia Nuclear Angra I e II; Cotas de Garantia Física; Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias; Energia de Reserva; Contas Setoriais (CCC, CDE e RGE); e em 2020 a Conta COVID. A CCEE anualmente, é reembolsada pelos custos incorridos para administração desses processos.

Em 2020, o orçamento total para gestão do Mercado Regulado foi de R$ 31,6 milhões e o realizado foi de R$ 26,4 milhões, gerando uma economia de R$ 5,2 milhões para as contas de energia.

Orçamento Mercado Regulado - total (R$ milhões)	
Ano	Total
2016	6.005
2017	15.208
2018	11.308
2019	16.451
2020	31.575

Valores históricos

Orçamento Mercado Regulado (R$ milhões)



Orçamento do Processo Regulado Realizado (R$ milhões)

Ano	Angra	Bandeiras	Contas Setoriais	Cotas Garantia Física	Energia Reserva	Conta COVID	Total
2016	131	837	2.868	513	1.657	-	6.006
2017	63	536	11.186	585	2.838	-	15.206
2018	142	260	8.291	623	1.991	-	11.340
2019	148	237	13.484	230	2.352	-	16.451
2020	221	730	21.742	369	1.713	1.705	26.480
Total	705	2.597	57.571	2.320	10.585	1.705	75.483

Valores históricos

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite

Demonstrações Financeiras

Veja os resultados financeiros e contábeis da CCEE em 2020

Os agentes associados à CCEE aprovaram em assembleia as demonstrações financeiras e contábeis da instituição referentes ao exercício de 2020.

Para acessar o documento na íntegra, clique aqui.

© Copyright 2021 CCEE. Todos os direitos reservados. Feito com ♥ pela Frontsite