

## ANEXO I: EMENTA DA OITAVA PROVA DE CERTIFICAÇÃO ABRACEEL DE HABILITAÇÃO PARA EXERCÍCIO DE ATIVIDADE DE OPERADOR DO MERCADO DE ENERGIA ELÉTRICA (2019)

### 1) Ambientes de Contratação de Energia (Peso 17)

- i. Ambiente de Contratação Regulada (ACR)
  - a) Modelos Contratação de Energia
  - b) Leilões de Energia (tipos de certames, ICB, etc.)
- ii. Ambiente de Contratação Livre (ACL)
  - a) Requisitos de migração
  - b) Produtos, serviços e oportunidades
  - c) Estrutura e papel do comercializador (*front, middle e back-offices*)
  - d) Contratação de energia no ACL (bilateral, plataformas, leilões, estatais, etc.)
  - e) Tipos de Contrato – (estava no antigo item 6)
    - i. Contrato de Compra e Venda de Energia Elétrica no Ambiente de Contratação Livre (CCEAL)
    - ii. Contrato de Compra de Energia Incentivada (CCEI)
    - iii. Contrato de Energia de Reserva (CER)
    - iv. Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia (Proinfa)
    - v. Cessão de Energia por Consumidores Livres e Especiais
    - vi. Contrato Padrão BBCE
      - a) Natureza jurídica
      - b) Objeto e aplicação
      - c) Cláusulas gerais
      - d) Acordo Operacional
  - f) Modelos de negociação de Energia
    - i. Contrato a Termo
    - ii. Contrato de Opção
    - iii. Swap
    - iv. Cessão de Energia
    - v. Flexibilidade Contratual
    - vi. Modulação
    - vii. Sazonalização
  - g) Agente Varejista
  - h) Código de Ética, Conduta e Compliance da Abraceel
    - Dispositivos do Estatuto Social aplicáveis (Código de Ética)
    - Regimento Interno do Comitê de Ética

## 2) Formação de Preços de Curto Prazo (Peso 8)

- i. Cálculo do custo marginal de operação e valor da água
- ii. Aspectos que influenciam o PLD
  - a) Custo do Déficit
  - b) Hidrologia
  - c) Modelagem de afluências
  - d) Representação do sistema
  - e) Rede de transmissão
  - f) Procedimentos de segurança: *Conditional Value at Risk (CVaR)*
- iii. Formação e cálculo do PLD
- iv. Modelos computacionais para despacho e formação de preços (Newave, Decomp e Dessem)
- v. A importância do PLD no modelo setorial
- vi. Volatilidade do PLD
- vii. Despacho fora da ordem de mérito (por segurança energética, por reserva operativa de potência e por restrição de operação)
- viii. Limites Máximo e Mínimo do PLD
- ix. Encargo de Serviço do Sistema (ESS)

## 3) Formação preços no ACL e de tarifas no ACR (Peso 6)

- i. Formação de preços de contrato no ACL
  - a) Visão geral
  - b) Formação de preços de contratos no mercado livre convencional
  - c) Formação de preços de contratos no mercado livre incentivado
  - d) Fatores que afetam estes preços e suas dinâmicas
- ii. A tarifa de fornecimento de energia
  - a) Visão geral e composição
  - b) Fatores que afetam esta tarifa e suas dinâmicas
    - Mix de compra de energia
    - Parcela "B"
    - Encargos de Transmissão
    - Encargos Setoriais
    - Bandeiras Tarifárias
    - Subsídios Tarifários
    - Outros fatores

## 4) Ambiente Regulatório e Institucional (Peso 12)

- i. CNPE
  - a) Estrutura
  - b) Funcionamento
  - c) Atribuições
- ii. CMSE
  - a) Estrutura
  - b) Funcionamento
  - c) Atribuições
- iii. MME
  - a) Estrutura
  - b) Funcionamento
  - c) Atribuições

iv. CPAMP

- a) Estrutura
- b) Funcionamento
- c) Atribuições

v. EPE

- a) Estrutura
- b) Funcionamento
- c) Atribuições
- d) Plano Decenal de Expansão de Energia (PDE)
  - Objetivo
  - Função
- e) Plano Nacional de Energia (PNE)
  - Objetivo
  - Função

vi. Aneel

- a) Estrutura
- b) Funcionamento
- c) Atribuições
- d) Processos Tarifários
  - Revisão
  - Reajuste
  - Revisão Tarifária Extraordinária
  - Estrutura Tarifária

vii. ONS

- a) Estrutura
- a) Funcionamento /Estatuto Social
- b) Procedimentos de Rede
- c) Atribuições
- d) Programa Mensal de Operação (PMO)
  - Objetivo
  - Função

viii. CCEE

- b) Estrutura
- c) Funcionamento /Estatuto Social
- d) Atribuições
- e) Regras de comercialização
- f) Procedimentos de comercialização
- g) Procedimentos de adesão e de desligamento de agentes
- h) Convenção Arbitral
- i) Convenção de Comercialização
- j) Garantias Financeiras
- k) Liquidações Financeiras
- l) Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias
- a) Conta de Desenvolvimento Energético (CDE) (CCC/RGR)

**5) Riscos em energia: identificação e gestão (Peso 7)**

- i. Participantes do mercado: *Hedger*; Especulador; Arbitrador
- ii. Gerenciamento de Riscos
  - a) Riscos de mercado
    - Conceitos de *Value at Risk (VaR)*, *Stress test* e *Stop loss*
  - b) Riscos operacionais
  - c) Riscos de crédito (contraparte)
  - d) Risco de Liquidez
- iii. Principais fatores de risco na compra e venda de energia: identificação e alternativas de gestão

## **ANEXO II: REFERÊNCIAS BIBLIOGRÁFICAS PARA A OITAVA PROVA DE CERTIFICAÇÃO ABRACEEL DE HABILITAÇÃO PARA EXERCÍCIO DE ATIVIDADE DE OPERADOR DO MERCADO DE ENERGIA ELÉTRICA (2019)**

### **I. Leis**

- i. Lei 8.987/95 – Prestação de serviços públicos
- ii. Lei 9.074/95 – Produtor independente, livre acesso e consumidores livres
- iii. Lei 9.427/96 – Criação da Aneel, regime de autorização, consumidores especiais e energia incentivada
- iv. Lei 9.648/98 – Modelo comercial
- v. Lei 10.438/02 – Cria RTE, Proinfa e CDE
- vi. Lei nº 10.847/04 – EPE
- vii. Lei nº 10.848/04 – Novo modelo de comercialização de energia elétrica
- viii. Lei 11.488/07 – Equiparação do autoprodutor ao consumidor (pagamentos de encargos de CDE/CCC e Proinfa)
- ix. Lei nº 12.783/13 – Antecipação da renovação das concessões
- x. Lei nº 13.097/15 – Altera o limite para autorização de usinas
- xi. Lei nº 13.182/16 – Cria os fundos de energia do Nordeste (FEN) e do Sudeste/Centro-Oeste (FESC)
- xii. Lei 13.203/15 – Repactuação do risco hidrológico e alterações nos descontos na TUST e TUSD
- xiii. Lei 13.299/16 – Alterações na CDE e nos descontos na TUST e TUSD
- xiv. Lei 13.360/16 – Transfere o gerenciamento das contas setoriais para CCEE e define alocação de encargos, mudança (i) em leilões de energia elétrica (ii) característica de consumidor livre, etc.

### **II. Decretos**

- i. Dec. 2.655/98 – Acesso às Redes
- ii. Dec. 4.541/02 – Regulamenta o Proinfa e a CDE
- iii. Dec. 5.081/04 – ONS
- iv. Dec. 5.163/04 – Regulamenta o novo modelo (Lei 10.848/04)
- v. Dec. 5.175/04 – CMSE
- vi. Dec. 5.177/04 – CCEE
- vii. Dec. 5.184/04 – EPE
- viii. Dec. 6.353/08 – Contratação de Energia de Reserva
- ix. Dec. 7.850/12 – Regulamenta a Medida Provisória nº 579
- x. Dec. 7.891/13 – Regulamenta a Lei 12.783/13
- xi. Dec. 7.945/13 – Conta de Desenvolvimento Energético (CDE)
- xii. Dec. 8.020/13 – Autoriza o repasse dos recursos da CDE
- xiii. Dec. 8.221/14 – Cria a Conta ACR
- xiv. Dec. 8.401/15 – Altera o mecanismo de bandeiras tarifárias
- xv. Dec. 8.828/16 – Altera a forma de contratação das distribuidoras e retira a obrigação de lastro de potência
- xvi. Dec. 9.022/17 – Recursos de CDE e RGR
- xvii. Dec. 9.143/17 – Regulamenta a Lei 10.848/204 – alterada pela Lei 13.360/2016
- xviii. Dec. 9.158/17 – Regulamenta a prorrogação das concessões e das autorizações de geração de energia hidrelétrica abrangidas pelo art. 2º da Lei nº 12.783, de 11 de janeiro de 2013

### **III. Resoluções ANEEL**

- i. REN 281/99 – Acesso às Redes
- ii. REN 371/99 – Contratação e comercialização de reserva de capacidade
- iii. REN 552/02 – Liquidação Financeira do Mercado de Curto Prazo
- iv. REN 682/03 – Limite Máximo do PLD
- v. REN 063/04 – Penalidades da ANEEL
- vi. REN 109/04 – Convenção de Comercialização de Energia Elétrica
- vii. REN 077/04 – Energia Incentivada
- viii. REN 165/05 – Contratação de energia substitutiva.
- ix. REN 464/11 – Módulos 7.1, 7.2 e 7.3 do Proret
- x. REN 167/05 – Comercialização de Geração Distribuída.
- xi. REN 247/06 – Consumidor Especial

- xii. REN 531/07 – Convenção Arbitral
- xiii. REN 337/08 – Energia de Reserva
- xiv. REN 376/09 – Consumidor Livre
- xv. REN 392/09 – Limite Mínimo do PLD
- xvi. REN 414/10 – Condições Gerais de Fornecimento de Energia Elétrica
- xvii. REN 437/11 – Suspensão de registro de CCEARs
- xviii. REN 518/13 – Procedimentos para aplicação do Sistema de Bandeiras Tarifárias
- xix. REN 545/13 – Desligamento de agentes integrantes da CCEE
- xx. REN 570/13 – Cria o Agente Varejista
- xxi. REN 611/14 – Cessão de montantes de energia
- xxii. REN 622/14 – Altera a metodologia de cálculo das garantias financeiras
- xxiii. REN 658/15 – Estabelece a obrigação de entrega no CCEAR por Disponibilidade e o critério de alocação dos custos decorrentes da operação de usinas termelétricas despachadas por ordem de mérito, com CVU superior ao PLD.
- xxiv. REN 666/15 – Contratação do uso do sistema de transmissão
- xxv. REN 678/15 – Obtenção e manutenção de autorização para comercialização de energia
- xxvi. REN 684/15 – Estabelece os critérios para anuência e as demais condições para repactuação do risco hidrológico de geração hidrelétrica por agentes participantes do Mecanismo de Realocação de Energia
- xxvii. REN 693/15 – Estabelece o funcionamento do MCSD de Energia Nova
- xxviii. REN 697/15 – Serviços ancilares
- xxix. REN 711/16 – Estabelece critérios para redução e/ou rescisão dos CCEARs
- xxx. REN 726/16 – Redução de CCEARs de Energia Existente em virtude da saída de Consumidores Especiais
- xxxi. REN 759/17 – Simplificação da Medição
- xxxii. REN 764/17 – Custo de deslocamento hidráulico decorrente de geração termelétrica fora da ordem de mérito
- xxxiii. REN 783/17 – Estabelece os critérios e procedimentos para controle dos contratos de comercialização de energia elétrica
- xxxiv. REN 789/17 – Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova
- xxxv. REN 792/17 – Estabelece os critérios e as condições do programa da Resposta da Demanda
- xxxvi. REN 799/17 – Estabelece critérios e procedimentos no caso de identificação de erros no processo de formação do Preço de Liquidação de Diferenças – PLD
- xxxvii. REN 824/18 – Estabelece os critérios para a Venda de Excedentes pelas Distribuidoras

#### **IV. Resoluções Diretivas**

- i. Resolução GCE nº 109/02 – Cálculo CMO
- ii. Resolução CNPE 08/07 – Despacho fora da ordem de mérito
- iii. Resolução CNPE 07/16 – CPAMP e Patamar único do custo do déficit
- iv. Portaria MME nº 185/13 – Cessão de montantes de energia elétrica e de potência no ACL
- v. Portaria MME nº 101/16 – Metodologia de cálculo de Garantia Física de Novos Empreendimentos de Geração
- vi. Portaria MME nº 41/17 – Alteração dos parâmetros do CVaR
- vii. Portaria MME nº 514/18 – Diminuição do limite carga por parte dos consumidores

#### **V. Visão Geral das operações da CCEE**

- i. [http://www.ccee.org.br/cs/groups/bibpublic\\_capacitacao/documents/conteudoccee/ccee\\_648149.pptx](http://www.ccee.org.br/cs/groups/bibpublic_capacitacao/documents/conteudoccee/ccee_648149.pptx)

#### **VI. Regras de Comercialização**

- i. Regras de Comercialização vigentes até a data de lançamento do edital, 31/05/2019.

#### **VII. Procedimentos de Comercialização**

- i. Procedimentos de Comercialização vigentes até a data de lançamento do edital, 31/05/2019.

#### **VIII. Procedimentos de Rede do ONS**

- i. Módulo 3 – Acesso às Redes
- ii. Módulo 7 – Planejamento da Operação Energética

- iii. Módulo 8 – Programação da Operação Eletroenergética
- iv. Módulo 12 – Instalação do sistema de medição para faturamento

#### **IX. Procedimentos de Distribuição de Energia Elétrica no Sistema Elétrico Nacional – PRODIST**

- i. Módulo 5 – Sistemas de Medição

#### **X. PRORET**

- i. Submódulo 6.8 – Bandeiras Tarifárias
- ii. Submódulo 5.1 – CCC
- iii. Submódulo 5.2 – CDE

#### **XI. Código de Ética, Conduta e Compliance da Abraceel**

- i. <http://www.abraceel.com.br/zpublisher/secoes/codigoEtica.asp>

#### **XI. Contrato Padrão BBCE**

<https://www.bbce.com.br/wp-content/uploads/2019/02/contrato-padrao-bbce-v5.03.pdf>

#### **XII. Literatura Complementar**

- i. Mayo, Roberto. Derivativos de Eletricidade e Gerenciamento de Risco – Rio de Janeiro: Synergia, 2009.
- ii. Tolmasquim, Maurício. Novo Modelo do Setor Elétrico Brasileiro – Rio de Janeiro: Synergia, 2014.
- iii. Silva, Edson Luiz da. Formação de Preços em Mercados de Energia Elétrica – Florianópolis – SC: Edição do Autor, 2012.
- iv. Associação Brasileira dos Comercializadores de Energia (Abraceel). Energia Livre: como a liberdade de escolha no setor elétrico pode mudar o Brasil – Luiz Chinan e Thiago Nassa – São Paulo, 2014.
- v. Associação Brasileira dos Comercializadores de Energia (Abraceel). Cartilha Mercado Livre de Energia Elétrica: um guia básico para consumidores livres e especiais. Edição Abraceel, Brasília, 2019. [http://www.abraceel.com.br/archives/doc/Cartilha\\_Mercado\\_Livre\\_Digital.pdf](http://www.abraceel.com.br/archives/doc/Cartilha_Mercado_Livre_Digital.pdf)

## ANEXO III: EMENTA DA PROVA DE REVALIDAÇÃO DE CERTIFICADOS EMITIDOS EM 2015

### 1) Ambientes de Contratação de Energia (Peso 17)

- i. Ambiente de Contratação Regulada (ACR)
  - a) Modelos Contratação de Energia
  - b) Leilões de Energia (tipos de certames, ICB, etc.)
- ii. Ambiente de Contratação Livre (ACL)
  - c) Requisitos de migração
  - d) Produtos, serviços e oportunidades
  - e) Estrutura e papel do comercializador (*front, middle e back-offices*)
  - f) Contratação de energia no ACL (bilateral, plataformas, leilões, estatais, etc.)
  - i) Tipos de Contrato
    - i. Contrato de Compra e Venda de Energia Elétrica no Ambiente de Contratação Livre (CCEAL)
    - ii. Contrato de Compra de Energia Incentivada (CCEI)
    - iii. Contrato de Energia de Reserva (CER)
    - iv. Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia (Proinfa)
    - v. Cessão de Energia por Consumidores Livres e Especiais
    - vi. Contrato Padrão BBCE
      - a) Natureza jurídica
      - b) Objeto e aplicação
      - c) Cláusulas gerais
      - d) Acordo Operacional
  - g) Modelos de negociação de Energia
    - i. Contrato a Termo
    - ii. Contrato de Opção
    - iii. Swap
    - iv. Cessão de Energia
    - v. Flexibilidade Contratual
    - vi. Modulação
    - vii. Sazonalização
  - h) Agente Varejista
  - j) Código de Ética, Conduta e Compliance da Abraceel
    - Dispositivos do Estatuto Social aplicáveis (Código de Ética)
    - Regimento Interno do Comitê de Ética

## 2) Formação de Preços de Curto Prazo (Peso 8)

- i. Cálculo do custo marginal de operação e valor da água
- ii. Aspectos que influenciam o PLD
  - a) Custo do Déficit
  - b) Hidrologia
  - c) Modelagem de afluências
  - d) Representação do sistema
  - e) Rede de transmissão
  - f) Procedimentos de segurança: *Conditional Value at Risk (CVaR)*
- iii. Formação e cálculo do PLD
- iv. Modelos computacionais para despacho e formação de preços (Newave, Decomp e Dessem)
- v. A importância do PLD no modelo setorial
- vi. Volatilidade do PLD
- vii. Despacho fora da ordem de mérito (por segurança energética, por reserva operativa de potência e por restrição de operação) –
- viii. Limites Máximo e Mínimo do PLD
- ix. Encargo de Serviço do Sistema (ESS)

## 3) Formação preços no ACL e de tarifas no ACR (Peso 6)

- i. Formação de preços de contrato no ACL
  - a) Visão geral
  - b) Formação de preços de contratos no mercado livre convencional
  - c) Formação de preços de contratos no mercado livre incentivado
  - d) Fatores que afetam estes preços e suas dinâmicas
- ii. A tarifa de fornecimento de energia
  - a) Visão geral e composição
  - b) Fatores que afetam esta tarifa e suas dinâmicas
    - Mix de compra de energia
    - Parcela “B”
    - Encargos de Transmissão
    - Encargos Setoriais
    - Bandeiras Tarifárias
    - Subsídios Tarifários
    - Outros fatores

## 4) Ambiente Regulatório e Institucional (Peso 12)

- i. CNPE
  - a) Estrutura
  - b) Funcionamento
  - c) Atribuições
- ii. CMSE
  - a) Estrutura
  - b) Funcionamento
  - c) Atribuições
- iii. MME
  - a) Estrutura
  - b) Funcionamento
  - c) Atribuições

- iv. CPAMP
  - a) Estrutura
  - b) Funcionamento
  - c) Atribuições
- v. EPE
  - a) Estrutura
  - b) Funcionamento
  - c) Atribuições
  - d) Plano Decenal de Expansão de Energia (PDE)
    - Objetivo
    - Função
  - e) Plano Nacional de Energia (PNE)
    - Objetivo
    - Função
- vi. Aneel
  - a) Estrutura
  - b) Funcionamento
  - c) Atribuições
  - d) Processos Tarifários
    - Revisão
    - Reajuste
    - Revisão Tarifária Extraordinária
    - Estrutura Tarifária
- vii. ONS
  - a) Estrutura
  - b) Funcionamento /Estatuto Social
  - c) Procedimentos de Rede
  - d) Atribuições
  - e) Programa Mensal de Operação (PMO)
    - Objetivo
    - Função
- viii. CCEE
  - b) Estrutura
  - c) Funcionamento /Estatuto Social
  - d) Atribuições
  - e) Regras de comercialização
  - f) Procedimentos de comercialização
  - g) Procedimentos de adesão e de desligamento de agentes
  - h) Convenção Arbitral
  - i) Convenção de Comercialização
  - j) Garantias Financeiras
  - k) Liquidações Financeiras
  - l) Conta ACR
  - m) Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias
  - n) Conta de Desenvolvimento Energético – CDE (CCC/RGR)

## 5) Riscos em energia: identificação e gestão (Peso 7)

- i. Participantes do mercado: *Hedger*; Especulador; Arbitrador
- ii. Noções em Gerenciamento de Riscos
  - a) Riscos de mercado
    - Conceitos de *Value at Risk (VaR)*, *Stress test* e *Stop loss*
  - b) Riscos operacionais
  - c) Riscos de crédito (contraparte)
  - d) Risco de Liquidez
- iii. Principais fatores de risco na compra e venda de energia: identificação e alternativas de gestão

## **ANEXO IV: REFERÊNCIAS BIBLIOGRÁFICAS PARA A PROVA DE REVALIDAÇÃO DE CERTIFICADOS EMITIDOS EM 2015**

### **I. Leis**

- i. Lei 8.987/95 – Prestação de serviços públicos
- ii. Lei 9.074/95 – Produtor independente, livre acesso e consumidores livres
- iii. Lei 9.427/96 – Criação da Aneel, regime de autorização, consumidores especiais e energia incentivada
- iv. Lei 9.648/98 – Modelo comercial
- v. Lei 10.438/02 – Cria RTE, Proinfa e CDE
- vi. Lei nº 10.847/04 – EPE
- vii. Lei nº 10.848/04 – Novo modelo de comercialização de energia elétrica
- viii. Lei 11.488/07 – Equiparação do autoprodutor ao consumidor (pagamentos de encargos de CDE/CCC e Proinfa)
- ix. Lei nº 12.783/13 – Antecipação da renovação das concessões
- x. Lei nº 13.097/15 – Altera o limite para autorização de usinas
- xi. Lei nº 13.182/16 – Cria os fundos e de energia do Nordeste (FEN) e do Sudeste/Centro-Oeste (FESC)
- xii. Lei 13.203/15 – Repactuação do risco hidrológico e alterações nos descontos na TUST e TUSD
- xiii. Lei 13.299/16 – Alterações na CDE e nos descontos na TUST e TUSD
- xiv. Lei 13.360/16 – Transfere o gerenciamento das contas setoriais para CCEE e define alocação de encargos, mudança (i) em leilões de energia elétrica (ii) característica de consumidor livre, etc.

### **II. Decretos**

- i. Dec. 2.655/98 – Acesso às Redes
- ii. Dec. 4.541/02 – Regulamenta o Proinfa e a CDE
- iii. Dec. 5.081/04 – ONS
- iv. Dec. 5.163/04 – Regulamenta o novo modelo (Lei 10.848/04)
- v. Dec. 5.175/04 – CMSE
- vi. Dec. 5.177/04 – CCEE
- vii. Dec. 5.184/04 – EPE
- viii. Dec. 6.353/08 – Contratação de Energia de Reserva
- ix. Dec. 7.850/12 – Regulamenta a Medida Provisória nº 579
- x. Dec. 7.891/13 – Regulamenta a Lei 12.783/13
- xi. Dec. 7.945/13 – Conta de Desenvolvimento Energético (CDE)
- xii. Dec. 8.020/13 – Autoriza o repasse dos recursos da CDE
- xiii. Dec. 8.221/14 – Cria a Conta ACR
- xiv. Dec. 8.401/15 – Altera o mecanismo de bandeiras tarifárias
- xv. Dec. 8.828/16 – Altera a forma de contratação das distribuidoras e retira a obrigação de lastro de potência
- xvi. Dec. 9.022/17 – Recursos de CDE e RGR
- xvii. Dec. 9143/17 – Regulamenta a Lei 10.848/204 – alterada pela Lei 13.360/2016

### **III. Resoluções ANEEL**

- i. REN 281/99 – Acesso às Redes
- ii. REN 371/99 – Contratação e comercialização de reserva de capacidade
- iii. REN 552/02 – Liquidação Financeira do Mercado de Curto Prazo
- iv. REN 682/03 – Limite Máximo do PLD
- v. REN 063/04 – Penalidades da ANEEL
- vi. REN 109/04 – Convenção de Comercialização de Energia Elétrica
- vii. REN 077/04 – Energia Incentivada
- viii. REN 165/05 – Contratação de energia substitutiva.
- ix. REN 464/11 – Módulos 7.1, 7.2 e 7.3 do Proret
- x. REN 167/05 – Comercialização de Geração Distribuída.
- xi. REN 247/06 – Consumidor Especial
- xii. REN 531/07 – Convenção Arbitral
- xiii. REN 337/08 – Energia de Reserva

- xiv. REN 376/09 – Consumidor Livre
- xv. REN 392/09 – Limite Mínimo do PLD
- xvi. REN 414/10 – Condições Gerais de Fornecimento de Energia Elétrica
- xvii. REN 437/11 – Suspensão de registro de CCEARs
- xviii. REN 518/13 – Procedimentos para aplicação do Sistema de Bandeiras Tarifárias
- xix. REN 545/13 – Desligamento de agentes integrantes da CCEE
- xx. REN 570/13 – Cria o Agente Varejista
- xxi. REN 611/14 – Cessão de montantes de energia
- xxii. REN 622/14 – Altera a metodologia de cálculo das garantias financeiras
- xxiii. REN 658/15 – Estabelece a obrigação de entrega no CCEAR por Disponibilidade e o critério de alocação dos custos decorrentes da operação de usinas termelétricas despachadas por ordem de mérito, com CVU superior ao PLD.
- xxiv. REN 666/15 – Contratação do uso do sistema de transmissão
- xxv. REN 678/15 – Obtenção e manutenção de autorização para comercialização de energia
- xxvi. REN 684/15 – Estabelece os critérios para anuência e as demais condições para repactuação do risco hidrológico de geração hidrelétrica por agentes participantes do Mecanismo de Realocação de Energia
- xxvii. REN 693/15 – Estabelece o funcionamento do MCS D de Energia Nova
- xxviii. REN 697/15 – Serviços ancilares
- xxix. REN 711/16 – Estabelece critérios para redução e/ou rescisão dos CCEARs
- xxx. REN 726/16 – Redução de CCEARs de Energia Existente em virtude da saída de Consumidores Especiais
- xxxi. REN 759/17 – Simplificação da Medição
- xxxii. REN 764/17 – Custo de deslocamento hidráulico decorrente de geração termelétrica fora da ordem de mérito
- xxxiii. REN 783/17 – Estabelece os critérios e procedimentos para controle dos contratos de comercialização de energia elétrica
- xxxiv. REN 789/17 – Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova
- xxxv. REN 792/17 – Estabelece os critérios e as condições do programa da Resposta da Demanda
- xxxvi. REN 799/17 – Estabelece critérios e procedimentos no caso de identificação de erros no processo de formação do Preço de Liquidação de Diferenças – PLDREN 801/17 – Estabelece os procedimentos para processamento e gerenciamento das parcelas Carvão Mineral e CCC, associadas à CDE
- xxxvii. REN 824/18 – Estabelece os critérios para a Venda de Excedentes pelas distribuidoras

#### **IV. Resoluções Diretivas**

- i. Resolução GCE nº 109/02 – Cálculo CMO
- ii. Resolução CNPE 08/07 – Despacho fora da ordem de mérito
- iii. Resolução CNPE 07/2016 – CPAMP e Patamar único do custo do déficit
- iv. Portaria MME nº 185/13 – Cessão de montantes de energia elétrica e de potência no ACL
- v. Portaria MME nº 101/16 – Metodologia de cálculo de Garantia Física de Novos Empreendimentos de Geração
- vi. Portaria MME nº 41/17 – Alteração dos parâmetros do CVaR
- vii. Portaria MME nº 514/18 – Diminuição do limite carga por parte dos consumidores

#### **V. Visão Geral das operações da CCEE**

- i. [http://www.ccee.org.br/cs/groups/bibpublic\\_capacitacao/documents/conteudoccee/ccee\\_648149.pptx](http://www.ccee.org.br/cs/groups/bibpublic_capacitacao/documents/conteudoccee/ccee_648149.pptx)

#### **VI. Regras de Comercialização**

- i. Regras de Comercialização vigentes até a data de lançamento do edital, 31/05/2019.

#### **VII. Procedimentos de Comercialização**

- i. Procedimentos de Comercialização vigentes até a data de lançamento do edital, 31/05/2019.

### **VIII. Procedimentos de Rede do ONS**

- i. Módulo 3 – Acesso às Redes
- ii. Módulo 7 – Planejamento da Operação Energética
- iii. Módulo 8 – Programação da Operação Eletroenergética
- iv. Módulo 12 – Instalação do sistema de medição para faturamento

### **IX. Procedimentos de Distribuição de Energia Elétrica no Sistema Elétrico Nacional – PRODIST**

- i. Módulo 5 – Sistemas de Medição

### **X. PRORET**

- i. Submódulo 6.8 – Bandeiras Tarifárias
- ii. Submódulo 5.1 – CCC
- iii. Submódulo 5.2 – CDE

### **XI. Código de Ética, Conduta e Compliance da Abraceel**

- i. <http://www.abraceel.com.br/zpublisher/secoes/codigoEtica.asp>

### **XI. Contrato Padrão BBCE**

- i. <https://www.bbce.com.br/wp-content/uploads/2019/02/contrato-padrao-bbce-v5.03.pdf>

### **XII. Literatura Complementar**

- i. Mayo, Roberto. Derivativos de Eletricidade e Gerenciamento de Risco – Rio de Janeiro: Synergia, 2009.
- ii. Tolmasquim, Maurício. Novo Modelo do Setor Elétrico Brasileiro – Rio de Janeiro: Synergia, 2014.
- iii. Silva, Edson Luiz da. Formação de Preços em Mercados de Energia Elétrica – Florianópolis – SC: Edição do Autor, 2012.
- iv. Associação Brasileira dos Comercializadores de Energia (Abraceel). Energia Livre: como a liberdade de escolha no setor elétrico pode mudar o Brasil – Luiz Chinan e Thiago Nassa – São Paulo, 2014.
- v. Associação Brasileira dos Comercializadores de Energia (Abraceel). Cartilha Mercado Livre de Energia Elétrica: um guia básico para consumidores livres e especiais. Edição Abraceel, Brasília, 2019. [http://www.abraceel.com.br/archives/doc/Cartilha\\_Mercado\\_Livre\\_Digital.pdf](http://www.abraceel.com.br/archives/doc/Cartilha_Mercado_Livre_Digital.pdf)