

Prova de Certificação de Operadores do Mercado de Energia Elétrica – 2018

20/10/2018 – 14 horas

Esta prova consta de:

- um **Caderno de Questões** com **50 questões** em forma de teste de múltipla escolha (**peso 3**), **6 (seis) questões** discursivas, devendo ser escolhidas apenas **4 (quatro)** para serem respondidas (**peso 1**) e espaço para rascunho;
- um **Caderno de Respostas**, com **uma** Folha de Respostas das questões de múltipla escolha, e **6 (seis)** folhas para as respostas das questões discursivas.

Caderno de Questões - Instruções Gerais

- **Aguarde autorização do fiscal para abrir este caderno de questões.**
- Verifique se o seu nome está grafado corretamente no quadro de identificação da prova e **assine** no campo apropriado, colocando os seus números de **RG** e **CPF**.
- Duração total da prova: **4 horas**. O tempo deve ser controlado pelo candidato.
- O tempo inclui a transcrição das respostas. **NÃO** será dado tempo adicional para essa atividade.
- A saída do local do exame é permitida a partir das **15h30min**.
- A prova é **sem consulta**. Não é permitido o uso de outros materiais estranhos à prova nem conversa entre candidatos. Não é permitida durante a prova, a manipulação de **celulares, smartphones** ou de outros equipamentos eletrônicos trazidos pelo candidato. **Apenas calculadora simples (4 operações) trazidas pelo candidato poderá ser utilizada.**
- Os **Cadernos de Questões** e de **Respostas** devem ser devolvidos ao Fiscal de Sala ao término da prova.
- O **gabarito**, as **questões** e as orientações para **recursos** serão divulgados no **site da Abraceel a partir de 22/10/2018**.

Instruções para as Questões de Múltipla Escolha

- Cada teste apresenta **cinco** alternativas, sendo correta apenas uma.
- Para cada teste, a resposta deve ser assinalada na folha de respostas, com caneta esferográfica de tinta azul ou preta. Preencha completamente o alvéolo correspondente à resposta julgada correta
- Não deixe questões em branco.

Instruções para as Questões de Discursivas

- No Caderno de Questões encontram-se **6 (seis) questões**. **Devem ser escolhidas apenas 4 (quatro) para serem respondidas.**
- No Caderno de Questões encontra-se reservado espaço para rascunho.
- Cada questão deve ser respondida sucintamente, no espaço a ela reservado, com caneta esferográfica de tinta azul ou preta.
- Em caso de erro, **riscar** as partes erradas. Não serão trocadas folhas durante a prova.

Nome do Candidato:

Assinatura do candidato: _____

Sala: Posição: Número:

RG: _____ CPF: _____

Realização:

Apoio:



RASCUNHO

(Não será considerado na correção. Transcrever as respostas para o Caderno de Respostas)

Questões de Múltipla Escolha (H)

01. Assinale a alternativa correta sobre a comercialização de energia no Ambiente de Contratação Regulada (ACR):
- (a) Os agentes vendedores dos Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado (CCEARs) assumem a diferença de preços entre submercados, quando houver.
 - (b) O agente comercializador de energia pode comprar contrato em leilões do ACR para posterior revenda no Ambiente de Contratação Livre (ACL).
 - (c) Os leilões de ajustes permitem a complementação da quantidade de energia elétrica necessária ao atendimento à totalidade das cargas dos agentes de distribuição.
 - (d) Os custos associados aos riscos hidrológicos inerentes aos Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado (CCEARs), na modalidade por disponibilidade, são assumidos pelos agentes vendedores.
 - (e) As usinas que venderam no ACR, provenientes de fonte de geração de energia incentivada, repassam aos compradores desses contratos, o direito ao desconto na Tarifa de Uso dos Sistemas de Distribuição/Transmissão (TUSD/TUST).
-

02. Com o início de suprimento do 6º e do 7º Leilão de Energia de Reserva (LER), as regras de comercialização passaram a contemplar os tratamentos para usinas solares que venderam nesses leilões. Nesse contexto, analise as afirmações a seguir:

- I. Nesse tipo de contrato é possível a realização de cessão de energia para outro vendedor do mesmo leilão, proveniente da mesma fonte, se ao final de cada ano contratual, possuir saldo positivo acumulado na conta de energia, contida na faixa de tolerância.
- II. A faixa de tolerância, para usinas solares que contrataram energia de reserva, corresponde a uma margem inferior de 10% abaixo do valor da energia contratada e a uma margem superior de 15% acima do valor da energia contratada.
- III. Se a usina atrasar na entrada em operação comercial, receberá sua Receita Fixa normalmente, no entanto, pagará um ressarcimento pela não entrega da energia contratada.
- IV. A parcela de garantia física da usina, não comprometida com o Contrato de Energia de Reserva (CER), pode ser comercializada no Ambiente de Contratação Livre (ACL), a critério do vendedor.
- V. A receita antecipada corresponderá ao montante de energia gerada, no centro de gravidade, em cada mês do período de antecipação do suprimento, valorada ao preço de venda vigente.

Sobre as afirmações, está correto **apenas** o contido em:

- (a) I e III.
 - (b) II e IV.
 - (c) I, II e V.
 - (d) II, IV e V.
 - (e) III, IV e V.
-

03. Quando um empreendedor participa de um leilão do Ambiente de Contratação Regulada (ACR), seu empreendimento é classificado com base no seu Índice de Custo Benefício (ICB). Das alternativas abaixo, indique qual representa corretamente o significado desse índice, do ponto de vista do vendedor.

- (a) Representa a expectativa de recebimentos dos vendedores, considerando a Receita Fixa e a Parcela Variável.
 - (b) Representa a previsão do resultado do Mercado de Curto Prazo (MCP), que deve ser recebida pelo vendedor.
 - (c) Tem a finalidade de converter o valor da Receita Fixa (em R\$/ano) em valor (R\$/MWh), considerando o valor esperado do Custo de Operação (COP) e o valor esperado do Custo Econômico de Curto Prazo (CEC). Dessa forma, as usinas de todos os portes podem ser comparadas na mesma base.
 - (d) Tem como objetivo estimar os custos a serem repassados aos consumidores finais, inclusive mensurando os efeitos de desconto na Tarifa de Uso dos Sistemas de Distribuição/Transmissão (TUSD/TUST).
 - (e) O ICB representa a expectativa de recebimento dos vendedores, considerando a Receita Fixa, o valor esperado do Custo de Operação (COP) e o valor esperado do Custo Econômico de Curto Prazo (CEC).
-

04. Considerando um gerador, proprietário de uma usina termelétrica, despachada na modalidade Tipo IA e comprometida com Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado (CCEARs) na modalidade por disponibilidade, com obrigação de entrega, em caso de o gerador não atender o despacho por ordem de mérito, indique a alternativa que menciona corretamente os efeitos previstos nas Regras de Comercialização.

- (a) A geração abaixo da obrigação de entrega resulta em um pagamento, no Mercado de Curto Prazo (MCP), para o comprador. Esse efeito deve ser repassado na tarifa do agente de distribuição.
- (b) A geração abaixo da obrigação de entrega resulta em um pagamento, no Mercado de Curto Prazo (MCP), para o comprador. Para compensar esse efeito, será apurado um ressarcimento do vendedor ao comprador.
- (c) Como a usina não gerou energia suficiente para atender a sua obrigação de entrega, será apurada penalidade por insuficiência de lastro de energia ao vendedor.
- (d) Como a usina não gerou energia suficiente para atender a sua obrigação de entrega, o proprietário da usina deve assumir essa diferença, que resultará em débito na contabilização do Mercado de Curto Prazo (MCP).
- (e) Essa falta de geração poderá resultar na apuração de ressarcimento anual por falta de entrega de energia.

05. Considere os seguintes requisitos para a comercialização de energia elétrica oriunda de empreendimentos de geração que utilizem fontes primárias incentivadas:

- I. Empreendimentos com potência média gerada igual ou inferior a 1.000 kW.
- II. Empreendimentos cuja fonte primária de geração seja a biomassa, energia eólica ou solar, de potência injetada nos sistemas de transmissão ou distribuição menor ou igual a 30.000 kW.
- III. Aproveitamentos de potencial hidráulico de potência igual ou inferior a 30.000 kW, destinados à produção independente e serviço público, mantidas as características de pequena central hidrelétrica.

Sobre os requisitos, pode-se dizer que está correto o contido em:

- (a) II, apenas.
- (b) III, apenas.
- (c) I e II, apenas.
- (d) I e III, apenas.
- (e) I, II e III.

06. Assinale a alternativa na qual **TODOS** os itens compreendem o que deve dispor o regulamento sobre comercialização de energia elétrica, segundo o art. 1º da Lei 10.848/04.

- (a) Condições gerais e processos de contratação regulada; Condições de Despacho Térmico; e Instituição da convenção de comercialização.
 - (b) Condições de contratação livre; Alocação de cotas de geração; e Processos de definição de preços e condições de contabilização e liquidação das operações realizadas no mercado de curto prazo.
 - (c) Instituição da convenção de comercialização; e Processos de definição de preços e condições de contabilização e liquidação das operações realizadas no mercado de curto prazo.
 - (d) Condições de Despacho Térmico; e Processos de definição de preços e condições de contabilização e liquidação das operações realizadas no mercado de curto prazo.
 - (e) Condições gerais e processos de contratação regulada; Condições de contratação livre; e Alocação de cotas de geração.
-

07. Considere os contratos abaixo:

- I. Contrato de Uso do Sistema de Distribuição (CUSD).
- II. Contrato de Compra de Energia Regulada (CCER).
- III. Contrato de Encargos Setoriais (CES).

Assinale a alternativa que contém o(s) contrato(s) nos quais um consumidor livre **NÃO** deve fazer com a distribuidora acessada.

- (a) II, apenas.
- (b) III, apenas.
- (c) I e II, apenas.
- (d) II e III, apenas.
- (e) I e III, apenas.

08. Um cliente cativo, enquadrado na modalidade tarifária verde no Ambiente de Contratação Regulada (ACR), tem um consumo médio mensal de 50 MWh, com uma fatura de R\$ 15.000,00. Qual é o máximo preço de energia adquirida de fonte eólica incentivada que o incentiva a migrar para o Ambiente de Contratação Livre (ACL)?

(Considere a Tarifa de Energia no mercado cativo de 100 R\$/MWh e os encargos setoriais nulos)

- (a) 250 R\$/MWh.
- (b) 200 R\$/MWh.
- (c) 150 R\$/MWh.
- (d) 100 R\$/MWh.
- (e) 50 R\$/MWh.

09. Assinale a alternativa correta em relação ao Agente Varejista, regulamentado por meio da Resolução Normativa Aneel Nº 570/2013.

- (a) A representação de unidades consumidoras ou geradoras é exercida em nome do Agente Representante, constituindo atividade econômica explorada por conta e risco do Agente Varejista.
- (b) O Agente Varejista assessora o agente representado no Ambiente de Contratação Livre (ACL) constituindo-se, portanto, em atividade de consultoria, na qual os riscos financeiros da operação junto a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) são por conta e risco do Representado (consumidor ou gerador).
- (c) O Agente Varejista assessora o agente representado no Ambiente de Contratação Regulada (ACR) constituindo-se, portanto, em atividade de consultoria, na qual os riscos financeiros da operação junto a Distribuidora são por conta e risco do Representante (Agente Varejista).
- (d) Ao representar um consumidor e/ou gerador o Agente Varejista se torna o Agente de Medição responsável pelas unidades consumidoras e/ou geradoras por ele representadas, motivo pelo qual existe risco econômico para o Agente Representante associado a esta atividade.
- (e) O Agente Varejista pode representar apenas unidades consumidoras e/ou geradoras que já estejam modeladas antecipadamente na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), além de possuírem histórico de consumo mínimo de 12 meses.

10. Considerando a Resolução Normativa Aneel nº 570/2013, que regulamenta a comercialização varejista, assinale a alternativa **INCORRETA**.

- (a) O consumidor representado pelo Agente Varejista e conectado a um Agente de Distribuição será responsável por celebrar o Contrato de Uso do Sistema de Distribuição (CUSD), não sendo esta, portanto, uma obrigação e ônus do representante (Agente Varejista).
- (b) O Agente Varejista poderá representar qualquer consumidor que possua unidade consumidora apta à aquisição de energia elétrica no Ambiente de Contratação Livre (ACL), e que deseje atuar na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) como representado.
- (c) Na hipótese de o consumidor optar pela atuação na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) por meio do Agente Varejista, será atribuída a ele, por intermédio do agente representante, a cota de energia do Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica (Proinfa), associada à unidade consumidora.
- (d) Os resultados da Liquidação Financeira do Mercado de Curto Prazo envolvendo os perfis com os ativos de representados serão efetivados de forma unificada, em nome do Agente Varejista (representante).
- (e) Em relação aos agentes com ativos de geração, são elegíveis de serem representados pelo Agente Varejista os detentores de concessão ou autorização para geração com capacidade instalada igual ou superior a 50 MW, independente do comprometimento contratual.

11. Todos os agentes da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) (geradores, comercializadoras e consumidores) submetem mensalmente seus contratos de compra e venda para registro na CCEE. A CCEE faz, então, um encontro de contas entre os contratos de compra e venda e os montantes gerados e consumidos, com o objetivo de

- (a) definição do preço médio a cada semana para definição dos limites de valor máximo e mínimo.
- (b) estabelecimento do valor médio a ser aceito para o registro.
- (c) identificação e provimento do equilíbrio do mercado.
- (d) identificação dos montantes a serem submetidos à liberação pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS).
- (e) divulgação dos valores máximos e mínimos negociados para prover referência às negociações do mercado.

12. Além da chuva, a operação do sistema elétrico depende de várias considerações que são estabelecidas para os próximos anos, como a previsão de consumo de energia e da construção de usinas. Qual outro fator do Sistema Interligado Nacional (SIN) pode influenciar no Preço de Liquidação das Diferenças (PLD), não conectado às considerações citadas?

- (a) A expansão das linhas de transmissão que fazem as interligações entre os submercados, dentre outras.
- (b) As linhas de transmissão de atendimento a consumidor específico.
- (c) A manutenção programada de redes de transmissão.
- (d) A manutenção programada de redes de distribuição.
- (e) A manutenção programada de geração.

13. O Brasil possui sistema com predominância hidráulica cuja condição de fornecimento é limitada à capacidade de armazenamento dos reservatórios. Existe o acoplamento temporal, ou seja, uma decisão operativa tomada no presente que tem consequências futuras para o custo operativo. O uso ótimo da água deve ser encontrado equilibrando-se o valor imediato e o valor futuro da água. Em função desta predominância, são utilizados modelos matemáticos para o cálculo do Preço de Liquidação das Diferenças (PLD), que tem por objetivo

- (a) prover definição do preço de energia a ser comercializado no Ambiente de Contratação Regulada (ACR).
 - (b) prover definição do preço de energia a ser comercializado no Ambiente de Contratação Livre (ACL).
 - (c) definir o ponto de “gatilho” para o despacho de fontes alternativas.
 - (d) prover referência para restrições ao ingresso de novas fontes aos leilões de energia no Ambiente de Contratação Regulada (ACR).
 - (e) encontrar a solução ótima de equilíbrio entre o benefício presente do uso da água e o benefício futuro de seu armazenamento, medido em termos da economia esperada dos combustíveis das usinas termelétricas.
-

14. A volatilidade do Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) é um fator de risco financeiro e tarifário para os agentes do setor. Dentre os fatores estruturais que explicam a manutenção da volatilidade do PLD, pode-se citar

- (a) os novos aproveitamentos hidráulicos a serem incorporadas ao sistema, que serão hidrelétricas a fio d'água, especialmente na região Norte.
- (b) os novos leilões de energia elétrica, que priorizaram a introdução de Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs), o que resulta na ampliação das fontes termoelétricas.
- (c) o crescimento do consumo de energia, que não é acompanhado pela ampliação da oferta com base na hidroeletricidade.
- (d) a expansão das fontes termoelétricas e alternativas, que implicam na redução da expansão das fontes hidroelétricas de porte.
- (e) a integração do Sistema Interligado Nacional (SIN) aos sistemas de países limítrofes, que reduz a disponibilidade de energia proveniente de fontes hidráulicas do país e implica na expansão das fontes termoelétricas, visando o equilíbrio do fornecimento/consumo de energia redundante das novas interligações.

15. O Preço de Liquidação das Diferenças máximo (PLD_max), publicado anualmente pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) para ser adotado no ano subsequente, é definido com base em quais critérios?

- (a) O PLD_max corresponde ao custo variável da usina térmica mais cara despachada no ano anterior ao da vigência do novo PLD. São considerados os despachos feitos até o mês de dezembro, uma vez que os novos limites devem ser publicados em dezembro de cada ano para entrarem em vigor em 1 de janeiro de cada ano.
- (b) O PLD_max é calculado com base no Custo Variável Unitário da usina térmica mais cara que utilize gás natural em operação comercial, e que tenha contratos no Ambiente de Contratação Regulada (ACR).
- (c) O PLD_max é calculado com base no valor definido em dezembro de 2004 para este limitador, corrigido desde então a cada 12 meses pelo valor do Índice Geral de Preços – Disponibilidade Interna (IGP-DI).
- (d) O PLD_max corresponde a 50 vezes a Tarifa de Energia de Otimização (TEO), utilizada pela ANEEL para o pagamento de energia transferida entre agentes hidroelétricos no Mecanismo de Realocação de Energia (MRE).
- (e) O PLD_max corresponde a 12 vezes o valor do PLD mínimo (PLD_min), que por sua vez é calculado com base no custo operacional médio da usina hidroelétrica de Itaipu.

16. O custo do deslocamento hidráulico decorrente de geração termelétrica fora da ordem de mérito de origem energética, regulamentado pela Resolução Normativa Aneel N° 764/2017, é apurado pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), que aplica formas de cobrança e de rateio específicas. Analise as alternativas abaixo e assinale a correta em relação à forma de cobrança e de rateio deste valor por parte da CCEE.

- (a) Cobrado por meio dos Encargos de Serviço do Sistema (ESS), e rateado entre os agentes de perfil consumo.
 - (b) Cobrado por meio do Encargo de Energia de Reserva (EER), e rateado entre os agentes de perfil consumo.
 - (c) Cobrado por meio da Contribuição Associativa da CCEE, e rateado conforme total de votos mensal apurados para o Agente na câmara.
 - (d) Cobrado por meio da Cessão do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova (Cessão do MCSD-EN), e rateado entre os Agentes de Distribuição.
 - (e) Cobrado por meio do Custo de Descolamento entre Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) e PLD (E_DESC), e rateado entre os agentes de perfil consumo.
-

17. Assinale a alternativa que completa correta e respectivamente a seguinte frase:

A Resolução Normativa Aneel Nº 764/2017 estabelece o montante de energia elegível, a valoração e as condições de pagamento para os participantes do _____ do custo de deslocamento da geração _____ decorrente de geração _____ que exceder aquela por ordem de mérito e de importação de energia sem garantia física.

- (a) Mecanismo de Realocação de Energia (MRE); hidroelétrica; termelétrica
 - (b) Mecanismo de Realocação de Energia (MRE); termelétrica; hidroelétrica
 - (c) Contrato de Energia de Reserva (CER); hidroelétrica; termelétrica
 - (d) Contrato de Energia de Reserva (CER); termelétrica; hidroelétrica
 - (e) Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD); hidroelétrica; termelétrica
-

18. Analise as afirmações abaixo, relacionadas às usinas termelétricas com Custo Variável Unitário (CVU) não nulo, que se sagraram vencedoras nos Leilões de Energia Nova realizados de 2011 em diante, ou relacionadas às usinas de leilões anteriores que optaram pela alteração para a obrigação de entrega de energia do Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado (CCEAR), conforme Resolução Normativa nº 658/2015, e assinale a alternativa correta.

- (a) O encargo por restrição de operação, especificamente do tipo CONSTRAINED-ON, será atribuído diretamente ao agente comprador na receita de venda.
 - (b) O encargo por restrição de operação ou segurança energética será atribuído diretamente ao agente de geração.
 - (c) O encargo por restrição de operação será atribuído diretamente ao agente comprador na receita de venda.
 - (d) O encargo por segurança energética será atribuído diretamente ao agente comprador na receita de venda.
 - (e) O encargo de energia de reserva, especificamente do tipo CONSTRAINED-ON, será atribuído diretamente ao agente de geração.
-

19. Fazem parte do Ambiente de Contratação Regulada (ACR) os Agentes de Distribuição e Agentes Vendedores de energia. Para garantir o atendimento aos seus mercados, os Agentes de Distribuição podem adquirir energia

- (a) apenas através de leilões de energia de empreendimentos existentes e de novos empreendimentos de geração.
 - (b) apenas através de leilões de energia e de Itaipu Binacional.
 - (c) apenas através de leilões de energia e fontes alternativas.
 - (d) através de empreendimentos de geração existentes e novos, de geração distribuída, de Itaipu Binacional e de fontes alternativas.
 - (e) apenas através de Agentes Vendedores localizados no mesmo submercado do Agente de Distribuição Comprador.
-

20. O mercado livre no Brasil ainda possui um elevado grau de assimetria de informação, o que provoca uma elevada contribuição do juízo individual de algumas empresas na formação de preços. No caso específico das fontes incentivadas, em especial por conta ainda de uma relativa pequena oferta, este aspecto pode ser ainda mais relevante. Pode-se afirmar corretamente sobre a formação de preços dessas tecnologias incentivadas que

- (a) a oferta é relativamente estável ao longo do ano.
- (b) embora a oferta de energia não seja uniforme, o período de verão é o mais propício para obtenção de preços baixos, pois usualmente as Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs) recebem contribuição hidrológica significativa.
- (c) as incertezas na produção de energia incentivada são tão relevantes que propiciam oportunidades econômicas de troca de contratos (*swaps*) entre energia convencional e a energia incentivada. Isto decorre por conta do descolamento do preço das energias incentivadas do “desconto” que elas propiciam no uso das tarifas de transporte (Tarifas de Uso dos Sistemas de Distribuição - TUSD).
- (d) as usinas eólicas, em franca expansão no momento presente na indústria da energia elétrica brasileira, estão destinando a sua produção quase que exclusivamente ao Ambiente de Contratação Livre (ACL).
- (e) a biomassa não possui contribuição relevante nesse mercado.

21. As tarifas de energia regulada têm basicamente duas “cestas” de custos, aqueles denominados de custos não gerenciáveis (parcela A), que têm repasse garantido às tarifas para que as concessionárias não sofram prejuízos por conta de custos sobre os quais elas não têm controle, e a parcela de custos gerenciáveis (parcela B), sobre os quais sofrem processos de fiscalização por meio de técnicas complexas de *benchmarking*, e ainda sofrem a influência do chamado fator X, que reduz o reajuste decorrente da inflação em virtude do ganho da eficiência das empresas. Sobre as parcelas A e B, pode-se afirmar corretamente que

- (a) a parcela A deve ser de igual valor ao da parcela B, garantindo-se por lei o equilíbrio entre custos gerenciáveis e não gerenciáveis.
- (b) a lei exige que a parcela B seja sempre correspondente a 65% dos custos, garantindo-se que os consumidores não sejam afetados na sua maior parcela por custos não gerenciáveis.
- (c) a lei exige que a parcela A seja sempre correspondente a no máximo 50% dos custos, evitando-se um repasse exagerado de custos não gerenciáveis na parcela final ao consumidor.
- (d) não existe nenhuma legislação que estabeleça limites mínimos e máximos para as parcelas A e B, mas o histórico demonstra que a parcela A é sistematicamente maior do que a parcela B.
- (e) não existe nenhuma legislação que estabeleça limites mínimos e máximos para as parcelas A e B, mas o histórico demonstra que a parcela B é sistematicamente maior do que a parcela A.

22. Desde o ano de 2015, as contas de energia passaram a incluir o Sistema de Bandeiras Tarifárias, que apresenta modalidades que indicam se haverá ou não acréscimo no valor da energia a ser repassada ao consumidor final, em função das condições de geração de eletricidade. Este sistema será aplicado

- (a) aos consumidores do Grupo “B”, independentemente de sua localização, seja rural ou urbano.
 - (b) exclusivamente aos consumidores do Grupo “A”.
 - (c) aos consumidores que apresentarem crescimento acima de 10% nas últimas doze faturas.
 - (d) a todos os consumidores cativos das distribuidoras, que serão faturados pelo Sistema de Bandeiras Tarifárias, com exceção daqueles localizados em sistemas isolados.
 - (e) aos consumidores livres das regiões que apresentarem índices pluviométricos inferiores a 30% da média para o período.
-

23. A tarifa visa assegurar aos prestadores dos serviços receita suficiente para cobrir custos operacionais eficientes, e remunerar os investimentos necessários para expandir a capacidade e garantir o atendimento com qualidade. Os custos e investimentos repassados às tarifas são calculados pelo órgão regulador, e podem ser maiores ou menores do que os custos praticados pelas empresas.

Para fins de cálculo tarifário, a Parcela B é composta de:

- (a) Compra de Energia + Custo de Transmissão e Encargos Setoriais.
- (b) Custos operacionais + Cota de depreciação + Remuneração do Investimento – Outras Receitas.
- (c) Custo de Pessoal + Perdas Comerciais + Compra de Energia – Percentual de crescimento do mercado próprio.
- (d) Custo de Transmissão + Perdas Comerciais + Perdas Técnicas – Percentual de crescimento do mercado próprio.
- (e) Compra de Energia + Encargos Setoriais + Custo Operacional, corrigidos pelo índice inflacionário do intervalo de revisão tarifária (em média quatro anos).

24. Sobre os leilões de energia de reserva, pode-se afirmar que se trata de mecanismo

- (a) criado pelo governo para garantir que os critérios de segurança da Empresa de Pesquisa Energética (EPE) sejam atendidos com o menor impacto ao consumidor do ponto de vista econômico.
- (b) criado pelo governo para complementar o lastro de garantia física de usinas hidrelétricas afetadas pelo fator de redução da garantia física.
- (c) criado pelo governo para incentivar fontes específicas de geração, como foi feito em 2008 com a biomassa, e em 2009 com as usinas eólicas, apenas para dar uns poucos exemplos.
- (d) para propiciar o aumento da segurança do fornecimento; no entanto, resultou em política energética ineficaz, pois foram contratados, até agora, apenas aproximadamente 100 MW.
- (e) de política energética destinada ao desenvolvimento da fonte nuclear no Brasil.

25. Assinale a alternativa **INCORRETA** em relação a um dos membros efetivos integrantes do Conselho Nacional de Política Energética (CNPE).

- (a) O Ministro de Estado de Minas e Energia.
- (b) O Ministro de Estado do Planejamento, Desenvolvimento e Gestão.
- (c) O Presidente do Conselho de Administração da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE).
- (d) Um representante dos Estados e do Distrito Federal.
- (e) Um representante de universidade brasileira, especialista em matéria de energia.

26. Considere as seguintes afirmações sobre o Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE):

- I. O CMSE tem a função de acompanhar e avaliar permanentemente a continuidade e a segurança do suprimento eletroenergético em todo o território nacional.
- II. Os integrantes do CMSE incluem, entre outros, representantes da Empresa de Pesquisa Energética (EPE), da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) e da Associação Brasileira dos Comercializadores de Energia (ABRACEEL).
- III. A coordenação do CMSE é feita pelo Poder Executivo da União.

Está correto **apenas** o contido em:

- (a) I.
- (b) III.
- (c) I e II.
- (d) II e III.
- (e) I e III.

27. Os leilões de energia e infraestrutura constituem pilares importantes no arranjo institucional da indústria de energia elétrica, e foram desenvolvidos a partir do marco regulatório de 2004. Sobre este tema, pode-se afirmar corretamente:

- (a) Os leilões foram desenvolvidos no modelo regulatório brasileiro para resolver a questão da diversidade de fontes. Por existirem inúmeras alternativas de expansão do sistema (Usinas Hidrelétricas - UHEs, Térmicas de diferentes combustíveis, usinas eólicas, usinas fotovoltaicas e outras), o planejador oficial fica com incertezas sobre a condução das melhores escolhas da expansão futura. Para evitar dúvidas nas políticas públicas, foi desenvolvida a metodologia de leilões para delegar ao mercado as melhores escolhas, retirando o inconveniente da definição pelo poder público.
- (b) As Distribuidoras têm um papel fundamental na formação de preços da energia nova (aquela que será provida por empreendimentos a serem construídos), pois essas concessionárias sinalizam para a Empresa de Pesquisa Energética (EPE) o máximo valor que estão dispostas a aceitar nos leilões para evitar comprometimentos às políticas de modicidade tarifária.
- (c) Desde o primeiro leilão, a Empresa de Pesquisa Energética (EPE) tem sido fundamental, pois tem colaborado com o aprimoramento das regras dos parâmetros definidos pelo Ministério de Minas e Energia (MME). A EPE também participa dos processos de habilitação técnica dos empreendedores que desejam participar dos certames.
- (d) A opção pela contratação de energia por meio de leilões foi desenvolvida de forma pioneira pelo Governo Brasileiro. Posteriormente, depois da iniciativa bem-sucedida, muitos governos ao redor do mundo passaram a adotar a metodologia de leilões para concessões, privatizações e contratações de bens e serviços, inclusive em indústrias diferentes da energia elétrica.
- (e) Os leilões desenvolvidos com relação à indústria de energia estão restritos ao desenvolvimento de usinas de geração existentes ou de empreendimentos a construir. As atividades de transmissão e de privatização de concessões, por serem de diferentes tipologias, têm tratamento regulatório próprio.

28. A apuração do Índice ANEEL de Satisfação do Consumidor (IASC), criado em 2000, é obtido com base

- (a) na pesquisa realizada junto aos consumidores residenciais sobre a qualidade dos serviços prestados pelas distribuidoras de energia elétrica.
- (b) nas informações obtidas a partir dos relatórios das fiscalizações, realizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) e pelas agências conveniadas, dos serviços prestados pelos agentes do setor elétrico.
- (c) nos resultados das mediações realizadas pela Superintendência de Mediação Administrativa, Ouvidoria Setorial e Participação Pública (SMA) da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), e pelas ouvidorias das agências reguladoras conveniadas.
- (d) na pesquisa realizada junto aos grandes consumidores comerciais e industriais, de forma a recomendar ações de melhoria da qualidade do serviço prestado pelos agentes do setor.
- (e) na consulta das atas de reuniões dos Conselhos de Consumidores, nas quais são registradas as principais indicações de melhorias requeridas e/ou da identificação de um serviço de qualidade prestado pela concessionária local.

29. A energia de reserva a que se referem o §3º do art.3º e o art.3º-a da Lei nº 10.848, de 15 de março de 2004, será contratada mediante

- (a) pregões a serem promovidos pela Empresa de Pesquisa Energética (EPE), conforme diretrizes do Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS).
 - (b) leilões a serem promovidos pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), conforme diretrizes da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL).
 - (c) leilões a serem promovidos pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), direta ou indiretamente, conforme diretrizes do Ministério de Minas e Energia (MME).
 - (d) pregões a serem promovidos pelo Ministério de Minas e Energia (MME), subsidiados pela Empresa de Pesquisa Energética (EPE).
 - (e) leilões a serem promovidos pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), conforme diretrizes da Empresa de Pesquisa Energética (EPE).
-

30. Assinale a alternativa **INCORRETA** em relação à Estrutura Tarifária para concessionárias de distribuição de energia elétrica.

- (a) O Posto Tarifário Ponta é o período composto por três horas diárias consecutivas definidas pela distribuidora, considerando a curva de carga de seu sistema elétrico, aprovado pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) para toda a área de concessão, exceto para fins de semana e os feriados.
- (b) A Tarifa de Uso dos Sistemas de Distribuição, TUSD Transporte da modalidade tarifária branca, para o Posto Tarifário Ponta, tem o valor de 4 vezes o valor da tarifa no posto fora ponta.
- (c) A Tarifa de Energia (TE) classifica-se em: TE Horária, TE convencional e TE suprimento, cobrada em R\$/MWh.
- (d) As Tarifas de Referência TUSD FIO B (Tarifa de Uso dos Sistemas de Distribuição - Fio B) definem os critérios de rateio da receita da Parcela B das distribuidoras, calculadas com base no Custo Marginal de Capacidade (CMC).
- (e) A modalidade Tarifária Azul é aplicada às unidades consumidores do Grupo A, caracterizada por tarifas diferenciadas de consumo de energia elétrica e de demanda de potência, de acordo com as horas de utilização do dia.

31. Com relação aos critérios de garantia de suprimento de energia, o Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS) segue

- (a) as determinações da Empresa de Pesquisa Energética (EPE), empresa responsável pelo planejamento da matriz energética nacional.
- (b) as determinações da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), responsável pela regulação do setor elétrico e pela indicação das principais obras a serem introduzidas no Sistema Interligado Nacional (SIN).
- (c) as determinações do Ministério de Minas e Energia (MME), responsável pela política energética nacional.
- (d) os resultados dos estudos de médio e longo prazos desenvolvidos pelo próprio ONS, observando as orientações da Empresa de Pesquisa Energética (EPE) e as observações da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL).
- (e) as determinações do Conselho Nacional de Política Energética (CNPE), órgão multiministerial responsável pela formulação de políticas e diretrizes para o setor de energia.

32. Considere as seguintes informações sobre o Programa Mensal de Operação Energética (PMO):

- I. O PMO é elaborado pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), baseado em estudos realizados em base mensal, discretizados em etapas semanais.
- II. A função do PMO é fornecer metas e diretrizes a serem seguidas pelos órgãos executivos da programação diária da operação e da operação em tempo real.
- III. As metas e diretrizes eletroenergéticas semanais contêm informações do balanço operativo de carga de demanda instantânea por subsistema, em base semanal, condições de atendimento à carga de demanda do Sistema Interligado Nacional (SIN) e intercâmbios internacionais por patamar de carga e média semanal.

Está correto o contido em:

- (a) I, apenas.
- (b) III, apenas.
- (c) I e II, apenas.
- (d) II e III, apenas.
- (e) I, II e III.

33. Considerando as operações de um Consumidor Livre e/ou Especial, indique a alternativa que apresenta os principais pontos que devem ser avaliados na estimativa de sua contratação de energia e no levantamento de pagamentos a serem realizados no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE).

- (a) Perdas da Rede Básica, pagamento de Encargo de Energia de Reserva, Efeitos da Contratação de Energia Nuclear e apuração de Penalidade por Insuficiência de Lastro.
 - (b) Pagamento de Encargos de Serviços do Sistema (ESS), apuração de Penalidade por Insuficiência de Lastro, Efeitos da Contratação de Cotas de Garantia Física e cálculo do Desconto na Tarifa de Uso dos Sistemas de Distribuição/Transmissão (TUSD/TUST).
 - (c) Compensação do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE), pagamento de Encargos de Serviços do Sistema (ESS), Tratamento das Exposições Financeiras e Efeitos dos Contratos por Disponibilidade.
 - (d) Perdas da Rede Básica, pagamento de Encargos de Serviços do Sistema (ESS), Tratamento das Exposições Financeiras e Ajustes Decorrentes do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD) Ex-post.
 - (e) Perdas da Rede Básica, pagamento de Encargos de Serviços do Sistema (ESS), apuração de Penalidade por Insuficiência de Lastro e cálculo do Desconto na Tarifa de Uso dos Sistemas de Distribuição/Transmissão (TUSD/TUST).
-

34. Na ocorrência de eventual inadimplência na Liquidação Financeira no Mercado de Curto Prazo, a legislação vigente prevê algumas sanções a serem aplicadas ao agente inadimplente. Das alternativas abaixo, qual indica corretamente esses efeitos?

- (a) Multa de 2%, juros de mora de 1% ao mês, e o agente inadimplente fica sujeito ao início do processo de desligamento da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE).
 - (b) Ajustes dos contratos de venda, multa de 2%, e o agente inadimplente fica sujeito ao início do processo de desligamento da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), mediante ajustes superiores a 5% em três liquidações financeiras consecutivas ou quatro vezes ao longo de 12 liquidações financeiras.
 - (c) Início do processo de desligamento e faturamento bilateral do montante inadimplido por parte do agente credor, conforme garantias disponíveis no mercado.
 - (d) Multa de 5%, juros de mora de 2% ao mês, e o agente inadimplente fica sujeito ao início do processo de desligamento da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE).
 - (e) Os valores inadimplidos são retirados da Liquidação Financeira e serão tratados de forma bilateral entre inadimplentes e credores.
-

35. Considerando as atividades previstas na operação da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE), indique a alternativa que apresenta as atribuições previstas para Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE).

- (a) Fixar a quota anual da CDE e editar atos regulatórios.
 - (b) Receber e repassar recursos da CDE, divulgar demonstrativos da conta e enviar relatórios.
 - (c) Realizar estudos e pesquisas e planejamento do setor energético.
 - (d) Pagar boletos bancários, referente aos encargos estabelecidos na legislação.
 - (e) Utilizar recursos da CDE para abatimento do valor total de Encargo de Energia de Reserva.
-

36. Considere os itens a seguir referentes às competências do Departamento de Monitoramento do Sistema Elétrico (DMSE):

- I. Monitorar a expansão do sistema elétrico brasileiro.
- II. Participar de estudos e projetos de adequação, expansão e melhoria do sistema elétrico.
- III. Monitorar a evolução da demanda de energia elétrica.

Estão corretos os itens:

- (a) I, apenas.
 - (b) II, apenas.
 - (c) I e III, apenas.
 - (d) II e III, apenas.
 - (e) I, II e III.
-

37. Uma estratégia que visa assegurar o preço de determinado ativo financeiro em situação de variações indesejáveis do mesmo é a escolha de um participante de mercado, que tem por objetivo

- (a) especular contra variações adversas dos preços desse ativo.
 - (b) apostar contra variações adversas dos preços desse ativo.
 - (c) proteger-se contra variações adversas dos preços desse ativo.
 - (d) especular a favor de variações adversas dos preços desse ativo.
 - (e) proteger-se a favor de variações adversas dos preços desse ativo.
-

38. Vamos admitir que um determinado ativo financeiro seja negociado em dois mercados distintos. Por razões exógenas às características intrínsecas a esse ativo, há diferenças entre os preços negociados do mesmo entre esses dois mercados. Ao comprar esse ativo em um mercado e vendê-lo em outro, estará o investidor a praticar uma estratégia específica, que se denomina:

(Desconsiderar quaisquer custos envolvidos nas transações entre os dois mercados)

- (a) *Hedge*, cujo objetivo é ganhar na diferença de preços nos dois mercados.
 - (b) Especulação, cujo objetivo é apostar a favor da diferença de preços nos dois mercados.
 - (c) Arbitragem, cujo objetivo é proteger-se da diferença de preços nos dois mercados.
 - (d) Especulação, cujo objetivo é lucrar com a diferença de preços nos dois mercados.
 - (e) Arbitragem, cujo objetivo é lucrar com a diferença de preços nos dois mercados.
-

39. Quando uma das partes que contraiu obrigações por meio de um contrato não cumpre com a prestação que lhe é atribuída pelo mesmo, torna-se inadimplente. Visando precaver-se desse tipo de risco ainda na fase das tratativas contratuais, a parte que deve, futuramente, suportar esse risco, pode proteger-se contra esse tipo de risco. Analise as seguintes afirmações:

- I. Esse risco, ainda na fase das tratativas contratuais, é denominado risco de contraparte.
- II. Trata-se do risco operacional na execução do contrato.
- III. Risco de contraparte é o risco de crédito do financiamento envolvido no contrato.

Em relação a essas afirmações, é correto afirmar que

- (a) as afirmações I e II estão incorretas.
 - (b) as afirmações I e III estão corretas.
 - (c) apenas a afirmação II está correta.
 - (d) apenas a afirmação I está correta.
 - (e) apenas a afirmação III está correta.
-

40. Uma situação sujeita a perdas provenientes da escolha de processos inadequados, ou ainda de falhas de natureza humana, ou mesmo de sistemas, envolve o seguinte tipo de risco:

- (a) Risco Operacional.
- (b) Risco de Falhas Sistêmicas.
- (c) Risco Sistêmico.
- (d) Risco de Mercado.
- (e) Risco Idiossincrático.

41. Leia o texto abaixo:

1	<i>"No ambiente de livre contratação (ACL) tem havido grande interesse dos compradores em contratos com</i>
2	<i>horizonte de dois anos ou mais, para os quais não há atendimento dessa demanda, senão algumas</i>
3	<i>poucas propostas a preços excessivamente altos, superando o patamar de R\$ 120/MWh. Depois de</i>
4	<i>conviver por cerca de quatro anos sob um ciclo de preços muito vantajosos em relação à tarifa regulada,</i>
5	<i>os consumidores livres se defrontam com a perspectiva de um cenário oposto, de progressiva elevação</i>
6	<i>de preços para os próximos anos. Tal perspectiva tem fundamentação em elementos bastante sólidos,</i>
7	<i>dentre outros: a) a referência dos preços crescentes de fechamento dos leilões de energia nova realizados</i>
8	<i>desde 2005; b) as dificuldades para viabilização das novas usinas; c) as restrições do suprimento de gás</i>
9	<i>natural. Esses mesmos fatores também terão impacto futuro nas tarifas reguladas".</i>
10	(Extraído de: Por que os preços de energia elétrica estão subindo? Paulo Sérgio Franco Barbosa. Jornal Valor Econômico, 25/09/2007, Opinião, p. A12)

De acordo com o excerto selecionado, especificamente as linhas de 4 a 6, há referência a um tipo de situação que enseja riscos. Da leitura do texto, e especificamente das linhas especificadas, identificam-se dois tipos de riscos, conhecidos por:

- (a) risco de mercado e risco cambial.
- (b) risco de mercado e risco de preços.
- (c) risco hídrico e risco de oscilações das taxas de juros.
- (d) risco cambial e risco hídrico.
- (e) risco de preços e risco legal.

42. Leia os dois excertos abaixo:

"No processo de geração até a entrega do produto ocorrem perdas no sistema de transporte. Um rateio de perdas é feito de forma a compartilhá-las entre produtores e consumidores".

"As diversidades hídrica e sazonal entre bacias e regiões motiva a integração do sistema elétrico. Com o objetivo de reduzir o risco de um sistema unicamente hidrelétrico, tem-se a complementaridade termelétrica, para atender a diversidade de cargas existente entre as regiões."

Ambos os textos se referem a circunstâncias em que se identificam dois tipos de riscos, respectivamente:

- (a) risco de mercado e risco hidrológico.
- (b) risco hídrico e risco de transmissão.
- (c) risco cambial e risco hidrológico.
- (d) risco de transmissão e risco hidrológico.
- (e) risco hidrológico e risco de mercado.

43. Uma das alternativas de gerenciamento dos fatores de risco envolvidos na compra e venda de energia é o contrato de futuros. Assinale a alternativa correta quanto às características dos mercados nos quais os contratos futuros são negociados.

- (a) Contratos customizados, negociados em mercados de balcão e elevados índices de fungibilidade.
 - (b) Negociados em mercados organizados, contratos padronizados e elevados índices de negociabilidade, fungibilidade e transparência.
 - (c) Elevados índices de negociabilidade, fungibilidade e transparência, negociados em mercados organizados e contratos customizados.
 - (d) Negociados em mercados de balcão, contratos padronizados e referenciados em índices futuros.
 - (e) Contratos pouco líquidos, contratos customizados e referenciados no índice futuro IBOVESPA.
-

44. Analise as seguintes afirmações associadas ao Ambiente de Contratação Livre (ACL) e os Contratos de Compra de Energia em Ambiente de Contratação Livre (CCEALs):

- I. Os participantes do Ambiente de Contratação Livre (ACL) são as geradoras, comercializadoras, consumidores livres e especiais.
- II. Os contratos têm de ser registrados na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), e servem de base para a contabilização e liquidação das diferenças no mercado de curto prazo.
- III. A contratação é feita por meio de livre negociação entre os compradores e vendedores, e o tipo de contrato é regulado pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL).
- IV. O preço é acordado entre comprador e vendedor.

Sobre as afirmações, está correto o contido em:

- (a) I e II, apenas.
 - (b) III e IV, apenas.
 - (c) II, III e IV, apenas.
 - (d) I, II e IV, apenas.
 - (e) I, II, III e IV.
-

45. Anualmente, a Eletrobras estabelece as cotas anuais de energia elétrica que integram o Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica (Proinfa). Analise as afirmações relacionadas com as cotas anuais de energia desse programa:

- I. Elas são distribuídas aos agentes cotistas na proporção do referido mercado, incluída a subclasse “Residencial Baixa Renda”, ou do consumo de energia elétrica no caso de consumidor livre ou autoprodutor.
- II. Elas são estabelecidas com base no total da energia contratada das usinas participantes, constantes do Plano Anual do Proinfa para o ano de referência.
- III. Elas são tratadas sob a forma de compromisso de entrega entre a Eletrobras e os agentes detentores das referidas cotas, sob a forma de contratos registrados por período de comercialização no Sistema de Contabilização e Liquidação (SCL).

Sobre as afirmações, está correto o contido em:

- (a) I, apenas.
 - (b) I e II, apenas.
 - (c) I e III, apenas.
 - (d) II e III, apenas.
 - (e) I, II e III.
-

46. O Contrato Padrão Abraceel (Associação Brasileira dos Comercializadores de Energia), em seu item 1. Objeto, apresenta algumas definições, dentre as quais:

- I. O Comprador compra, registra, valida.
- II. O Vendedor vende, registra, entrega.
- III. Em conformidade com as Regras e os Procedimentos de Comercialização, vigentes no momento de cada Transação, as Partes deverão realizar algumas especificações, dentre as quais: tipo de Energia Contratada, Quantidade Contratada e Ponto de Entrega.

Sobre as afirmações, está correto o contido em:

- (a) I, apenas.
 - (b) I e II, apenas.
 - (c) I e III, apenas.
 - (d) II e III, apenas.
 - (e) I, II e III.
-

47. O Contrato Padrão Abraceel (Associação Brasileira dos Comercializadores de Energia) apresenta, em seu item 7, questões relacionadas com o Racionamento de Energia Elétrica. Assinale a alternativa que completa correta e respectivamente a seguinte frase:

A não ser se acordado de outra forma, ocorrendo a decretação de Racionamento e, de imediato, não existindo regras a serem aplicadas a uma determinada Transação afetada, e nem disposição nas Regras e nos Procedimentos de Comercialização a regular o tema, a respectiva Transação sofrerá uma _____ Quantidade Contratada e no correspondente pagamento, na _____ da meta de redução de consumo que vier a ser adotada para o submercado em questão ou da unidade consumidora da Parte _____ (se for o caso), _____ o período em que perdurar o Racionamento.

- (a) redução na; exata proporção; Vendedora; até 1 ano após
 - (b) redução na; exata proporção; Compradora; durante
 - (c) redução na; proporção de 25% Vendedora; até 6 meses após
 - (d) suspensão da; totalidade; Compradora; até 1 ano após
 - (e) suspensão da; totalidade; Vendedora; durante
-

48. O Contrato Padrão Abraceel (Associação Brasileira dos Comercializadores de Energia) considera, no seu item 8, Falhas na Entrega ou no Aceite. Em relação a esse item, independentemente de rescisão de uma Transação, é correto afirmar:

- (a) Independentemente da Multa Rescisória e do ressarcimento de todos os prejuízos experimentados, o valor a ser pago pela Parte Vendedora deverá ser acrescido de todas as penalidades incorridas pela Parte Compradora, incluindo, mas não se limitando, a uma multa de 20% do montante de prejuízos, e às penalidades por falta de lastro de energia e potência, desde que não esteja desobrigada por motivos de caso fortuito ou força maior e/ou qualquer outra razão legal ou contratual.
 - (b) A Parte Vendedora que deixar de Registrar a Quantidade Contratada, no todo ou em parte, conforme pactuado na Transação, receberá uma advertência, e na reincidência, pagará à Parte Compradora, a título compensatório, um valor proporcional ao dobro da quantidade de Energia Elétrica não entregue ou Registrada, equivalente ao valor da liquidação de curto prazo na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) incorrido pela Parte Compradora e na quantidade de energia elétrica não entregue ou Registrada.
 - (c) A Parte Vendedora que deixar de entregar a Quantidade Contratada, no todo ou em parte, conforme pactuado na Transação, pagará à Parte Compradora, a título compensatório, um valor proporcional ao dobro da quantidade de Energia Elétrica não entregue ou Registrada, equivalente ao valor da liquidação de curto prazo na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) incorrido pela Parte Compradora e na quantidade de energia elétrica não entregue ou Registrada, acrescido de uma multa de 10% do montante devido.
 - (d) A Parte Compradora que deixar de aceitar ou Validar a Quantidade Contratada, no todo ou em parte, conforme pactuado na Transação, pagará à Parte Vendedora, a título compensatório, o Preço da Quantidade Contratada de Energia Elétrica não aceita ou Validada, desde que não esteja desobrigada por motivos de caso fortuito ou força maior e/ou qualquer outra razão legal ou contratual.
 - (e) A Parte Credora de quaisquer valores devidos deverá enviar à Parte devedora a descrição dos cálculos de tais valores juntamente com a(s) respectiva(s) fatura(s), para pagamento em até sessenta (60) dias úteis seguintes ao seu recebimento (ou em outra data, se assim acordado entre as Partes), sob pena de incorrer em Mora.
-

49. O Código de Ética da Abraceel (Associação Brasileira dos Comercializadores de Energia) destaca princípios que norteiam a sua atuação. Um desses princípios destacado nesse Código é:

- (a) A Abraceel e empresas associadas darão ciência às suas equipes sobre as disposições do Código de Ética. Caso alguma disposição do Código de Ética da Abraceel esteja em desacordo com o Código de Ética de uma empresa associada, deverá ser constituída uma comissão pela Abraceel para avaliar a discrepância e propor mudanças no código da associada em um prazo de 30 dias.
- (b) A Abraceel atuará em favor de um mercado com regras estáveis e claras, de um ambiente previsível, que premie a competência e o conhecimento, que possibilite a geração de valor na cadeia produtiva, que permita a efetiva contribuição do segmento de comercialização para o equilíbrio entre oferta e demanda, no curto, médio e longo prazos, em que haja liquidez na oferta de energia e no qual estejam disponíveis instrumentos adequados para gestão de riscos.
- (c) A atuação da Abraceel em questões sistêmicas terá como objetivo contribuir para o desenvolvimento do mercado livre de energia, para a competição no setor elétrico e no segmento de comercialização em benefício da sociedade. As discussões setoriais estarão sempre a cargo das empresas associadas, pois a Abraceel não pode, estatutariamente, envolver-se nessas questões.
- (d) As empresas comercializadoras associadas manterão entre si um ambiente de respeito e colaboração nos temas de interesse comum, atuando sempre de forma a fortalecer a imagem da atividade e da Associação. Caso alguma empresa associada mova uma ação judicial contra outra empresa associada, ambas serão afastadas da Abraceel até a conclusão da ação.
- (e) As informações sobre questões deliberadas pelo Conselho de Administração da Associação e as resultantes de iniciativas da Diretoria Executiva e do Grupo Técnico serão disponibilizadas apenas aos conselheiros e à Diretoria. A participação nos grupos técnicos estará aberta aos que tenham interesse em contribuir para o aperfeiçoamento dos trabalhos, e que se candidatem, sejam eleitos e tenham os seus nomes referendados em assembleia.

50. O relacionamento entre associados, seus clientes, fornecedores, órgãos governamentais e instituições setoriais é definido pelo Código de Ética da Abraceel (Associação Brasileira dos Comercializadores de Energia). As empresas associadas e a Associação, no que couber, obrigam-se, por exemplo, por si e por seus diretores, gerentes e demais funcionários a:

- I. Respeitar a livre e correta competição como base para a atividade de comercialização.
- II. Cooperar com os órgãos de Governo, com a Agência Reguladora e com as instituições do setor elétrico, fornecendo informações e análises que contribuam para o monitoramento do mercado e o aperfeiçoamento do ambiente de contratação.
- III. Prestar à Abraceel, no prazo por esta determinado, as informações que lhes forem solicitadas em função de questionamentos apresentados por empresas associadas quanto a comportamentos eventualmente em desacordo com o Código de Ética.

Sobre as afirmações, está correto o contido em:

- (a) I, apenas.
- (b) III, apenas.
- (c) I e II, apenas.
- (d) II e III, apenas.
- (e) I, II e III.

RASCUNHO

(Não será considerado na correção. Transcrever a resposta para o Caderno de Respostas)

Questões Discursivas (H)

A SEGUIR SÃO APRESENTADAS 6 (SEIS) QUESTÕES DISCURSIVAS.
ESCOLHA APENAS 4 (QUATRO) PARA RESPONDER.

QUESTÃO 1

ESCOLHIDA? SIM ____ NÃO ____

A partir do ano de 2017 iniciou-se, pela primeira vez, o suprimento de Contratos de Energia de Reserva (CERs) de usinas solares. Discorra, de forma simples, sobre as questões a seguir, com relação à apuração desses contratos:

- a) Quais são as principais possíveis consequências para o Vendedor, no caso de a usina atrasar a entrada em operação comercial?
 - b) Indique as faixas de tolerância que limitam a entrega de energia desse tipo de contrato.
 - c) Informe quais tratamentos são dados entre as faixas correspondentes, no caso de a usina gerar, no ano de apuração, quantidade de energia inferior à faixa de tolerância mínima de contratação. Nesses casos, é possível evitar eventuais efeitos negativos para o Vendedor? Como?
-

RASCUNHO

(Não será considerado na correção. Transcrever a resposta para o Caderno de Respostas)

QUESTÃO 2

ESCOLHIDA? SIM ___ NÃO ___

Considere que você é o gestor de uma distribuidora de energia e precisa elaborar a estratégia comercial para a participação da empresa nos próximos leilões.

Estamos no começo de 2018 e você deve elaborar uma estratégia de compra para cada um dos leilões programados para os próximos anos.

Supondo que atualmente a carga da distribuidora seja de 100 MW médios, e que a projeção para crescimento da carga em 6 anos seja de 20%, pede-se:

- a) Qual o montante deve ser contratado no leilão A-6, a ser realizado em 2018? Justifique sua resposta.
- b) Considerando a resposta anterior, qual montante deve ser contratado no leilão A-4, a ser realizado em 2020? Existe alguma restrição com relação ao limite de compra? Justifique sua resposta.
- c) Qual montante deve ser contratado no leilão A-1, a ser realizado em 2023? Existe alguma restrição com relação ao limite de compra? Justifique sua resposta.

Observações:

- *em janeiro de 2024 expirará 10 MW médios do montante contratado;*
 - *considerar 100% de contratação para atendimento da carga, sem sobrecontratação.*
-

RASCUNHO

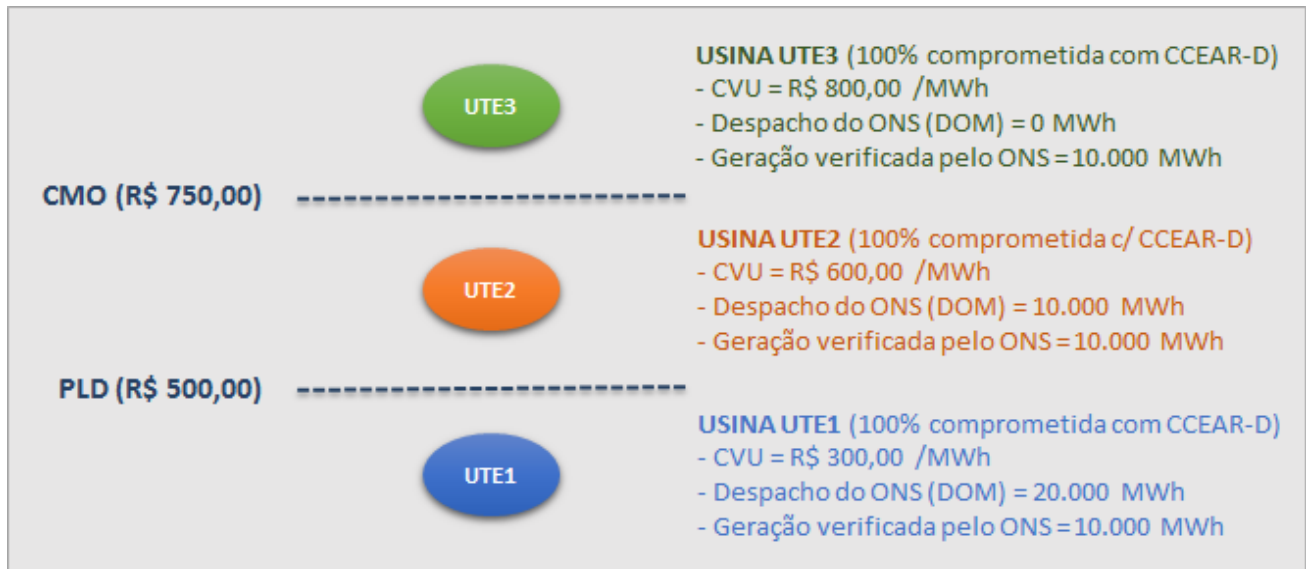
(Não será considerado na correção. Transcrever a resposta para o Caderno de Respostas)

QUESTÃO 3

ESCOLHIDA? SIM ___ NÃO ___

Analise a figura abaixo, que apresenta um cenário para o despacho de Usinas Termelétricas (UTE) dentro e fora da ordem de mérito, em uma determinada semana e submercado, levando em conta os seguintes pontos:

- I. Houve restrição operativa no período, e com isto a usina UTE1 não pode cumprir o despacho por ordem de mérito realizado pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS).
- II. Não houve despacho por Segurança Energética no período.
- III. Desconsidere a aplicação de fatores que degradam a garantia física apurada da usina, por exemplo, o fator de perdas e o fator de disponibilidade.
- IV. Nenhuma das três usinas possui parcela no Ambiente de Contratação Livre (ACL).
- V. Os valores de Custo Marginal de Operação (CMO) e Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) foram os mesmos em todas as horas do período.



Legendas:

- CCEAR-D: Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado por Disponibilidade
- CMO: Custo Marginal de Operação (calculado pelo ONS)
- CVU: Custo Variável Unitário da Usina (calculado pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE) para o período)
- PLD: Preço de Liquidação das Diferenças (calculado pela CCEE para o período)
- DOM: Despacho por Ordem de Mérito (efetuado pelo ONS com base nos modelos de otimização)
- ONS: Operador Nacional do Sistema Elétrico

Levando em conta as informações do cenário para esta semana, responda às seguintes questões:

- a) Será apurado Encargo em relação a Usina UTE1? Em caso afirmativo, qual o valor e o tipo de Encargo?
- b) Será apurado Encargo em relação a Usina UTE2? Em caso afirmativo, qual o valor e o tipo de Encargo?
- c) Será apurado Encargo em relação a Usina UTE3? Em caso afirmativo, qual o valor e o tipo de Encargo?
- d) Será apurado o Custo de Descolamento entre PLD e CMO em relação a alguma das usinas? Caso seja calculado o Custo, que valor será apurado pela CCEE? Explique.

RASCUNHO

(Não será considerado na correção. Transcrever a resposta para o Caderno de Respostas)

QUESTÃO 4**ESCOLHIDA? SIM ___ NÃO ___**

O Custo Marginal de Operação (CMO) é o custo por unidade de energia produzida para atender a um acréscimo de carga no sistema.

A máxima utilização da energia hidrelétrica disponível em cada período é a premissa mais econômica, do ponto de vista imediato, pois minimiza os custos de combustível. No entanto, essa premissa resulta em maiores riscos de déficits futuros. Por sua vez, a máxima confiabilidade de fornecimento é obtida conservando o nível dos reservatórios o mais elevado possível, o que significa utilizar mais geração térmica e, portanto, aumento dos custos de operação.

Nesse contexto, pergunta-se:

- Quais são os processos que são suportes para a determinação do Custo Marginal de Operação?
 - Quais são os modelos computacionais utilizados para a obtenção do Custo Marginal de Operação?
-

RASCUNHO

(Não será considerado na correção. Transcrever a resposta para o Caderno de Respostas)

QUESTÃO 5

ESCOLHIDA? SIM ___ NÃO ___

O Plano Nacional de Energia – PNE 2030 tem como objetivo o planejamento de longo prazo no setor energético do país, orientando tendências e balizando as alternativas de expansão desse segmento nas próximas décadas. O PNE é composto de uma série de estudos que buscam fornecer insumos para a formulação de políticas energéticas segundo uma perspectiva integrada dos recursos disponíveis. Estes estudos estão divididos em volumes temáticos, cujo conjunto subsidiará a elaboração do relatório final do PNE.

Foram realizados nove seminários, cujo cronograma se vinculava ao estágio de desenvolvimento dos estudos temáticos do PNE 2030, e as contribuições realizadas nestes seminários foram, na medida de sua pertinência, incorporadas nos trabalhos desenvolvidos e se apresentam divididos em cinco notas técnicas. Pergunta-se:

*Qual é o objetivo da nota técnica “**O mercado de energia elétrica – evolução a longo prazo**”?*

RASCUNHO

(Não será considerado na correção. Transcrever a resposta para o Caderno de Respostas)

QUESTÃO 6

ESCOLHIDA? SIM ___ NÃO ___

O Brasil possui recursos para desenvolvimento de Usinas Hidrelétricas, cujo potencial já identificado ultrapassa a potência instalada de todas as usinas elétricas do país de todas as fontes.

Apesar desses recursos e de projetos atrativos do ponto de vista econômico, a oposição a este tipo de empreendimento é crescente. Muitas **razões** são utilizadas pelos opositores, entre outras:

- Inundação de terras produtivas;
- Emissões de Gases de Efeito Estufa;
- Baixo fator de capacidade;
- Elevados impacto sociais (reassentamento de comunidades ao redor); e
- Energia destinada a segmentos eletro-intensivos.

Obviamente, a oposição da sociedade organizada em grupos de pressão aumenta o risco desse tipo de empreendimento, pois as licenças ambientais são cada vez mais complexas de serem obtidas, os custos de mitigação e compensação não param de crescer, e os atrasos decorrentes de embargos e outros fatores podem causar prejuízos milionários com o não cumprimento do cronograma planejado.

Escolha três das **razões** acima apresentadas para fazer um contraponto aos opositores, indicando argumentos que possam ser utilizados nesse debate.

RASCUNHO

(Não será considerado na correção. Transcrever a resposta para o Caderno de Respostas)

