

Prova de Revalidação da Certificação de Operadores do Mercado de Energia Elétrica – 2016

22/10/2016 – 14 horas

Esta prova consta de:

- um **Caderno de Questões** com 25 questões em forma de teste de múltipla escolha (peso 2), cinco questões discursivas (peso 3) e espaço para rascunho;
- um **Caderno de Respostas**, com uma Folha de Respostas das questões de múltipla escolha, e cinco 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 a manipulação durante a prova, de **celulares, smartphones** ou de outros equipamentos eletrônicos trazidos pelo candidato. **Calculadoras serão emprestadas aos candidatos.**
- Os **Cadernos de Questões** e de **Respostas**, e as **Calculadoras** devem ser devolvidos ao Fiscal de Sala ao término da prova.
- O **gabarito**, as **questões** e orientações para **recursos** serão divulgados no **site da Abraceel a partir de 24/10/2016**.

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 Discursivas

- No Caderno de Questões encontra-se reservado espaço para rascunho.
- Cada questão deve ser respondida sucintamente, no espaço a ela reservado, em caneta esferográfica 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 (R)

01. O Índice de Custo Benefício (ICB) representa

- (a) o valor exato de pagamentos a serem realizados pela distribuidora. Esse valor, em R\$/MWh, deve ser multiplicado pela energia anual contratada e dividido em 12 parcelas mensais.
 - (b) uma expectativa de recebimento do agente vendedor de Contrato de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado (CCEAR) na modalidade por disponibilidade.
 - (c) a expectativa de pagamentos a serem realizados pela distribuidora de energia, ao comprar um CCEAR na modalidade por disponibilidade, considerando a Receita Fixa, o valor esperado de Custo de Operação (COP) e o valor esperado do Custo Econômico de Curto Prazo (CEC), incluindo os pagamentos associados à antecipação da entrada em operação comercial da usina e eventuais ressarcimentos.
 - (d) o valor a receber, em R\$/ano, do agente vendedor de CCEAR na modalidade por disponibilidade.
 - (e) a expectativa de pagamentos a serem realizados pela distribuidora de energia, ao comprar um CCEAR na modalidade por disponibilidade, que serão apurados na liquidação do Mercado de Curto Prazo (MCP).
-

02. Sobre a contratação da Energia de Reserva, assinale a alternativa **INCORRETA**.

- (a) Como a usina eólica é uma fonte que, para gerar, depende do regime de ventos, o compromisso de entrega da energia é verificado de forma anual e quadrienal.
 - (b) Quando houver montante financeiro na Conta de Energia de Reserva (CONER) suficiente para realizar todos os pagamentos associados à contratação da Energia de Reserva e ainda sobrar recursos, o excedente será destinado como crédito para os agentes pagadores do Encargo da Energia de Reserva, na próxima contabilização do Mercado de Curto Prazo.
 - (c) A energia de reserva não serve de lastro para os Agentes com perfil Consumo, responsáveis pelo pagamento dessa energia.
 - (d) Os recursos financeiros envolvidos na contratação de Energia de Reserva são administrados pela CCEE, mediante gestão da CONER, e todos esses valores monetários integram o processo de Liquidação Financeira do Mercado de Curto Prazo.
 - (e) Ao longo do período de suprimento, a usina a biomassa deverá garantir a entrega da energia contratada mediante geração proveniente das usinas comprometidas com Contrato de Energia de Reserva (CER) ou por meio de cessão de energia.
-

03. Observando papéis e responsabilidades relacionadas às operações de um Comercializador Varejista, juntamente com seus representados, assinale a alternativa que complementa corretamente as lacunas da frase:

Em relação às penalidades de medição, no caso de o representado ser um consumidor, _____ será responsável, e no caso de um gerador representado, o responsável será _____.

- (a) “o próprio Consumidor” ; “o Comercializador Varejista”
 - (b) “o próprio Consumidor” ; “o próprio Gerador”
 - (c) “a Distribuidora” ; “o próprio Gerador”
 - (d) “o Comercializador Varejista” ; “o próprio Gerador”
 - (e) “a Distribuidora” ; “o Comercializador Varejista”
-

04. Assinale a alternativa que **NÃO** se enquadra como sendo um dos requisitos necessários para que uma empresa se torne um Agente Varejista.

- (a) Ser um Comercializador ou Gerador integrante da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE).
 - (b) Possuir índices de liquidez geral, liquidez corrente e solvência geral superiores a 1 (um).
 - (c) Possuir patrimônio líquido mínimo de R\$ 4.000.000,00 (quatro milhões de reais).
 - (d) Apresentar designação específica para exercer tal atividade no objeto social da pessoa jurídica.
 - (e) Solicitar à CCEE a habilitação de pelo menos 5 (cinco) pessoas físicas e/ou jurídicas elegíveis à representação.
-

05. Assinale a alternativa que **NÃO** apresenta uma diretriz sobre processos ou condições para comercialização de energia, definidos na Lei nº 10.848/04.

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

06. Além da contratação de energia, o Consumidor Livre necessita celebrar outros contratos. Assinale a alternativa que contém os contratos que um consumidor livre deve celebrar com a distribuidora acessada.

- (a) Contrato de Conexão às Instalações de Distribuição (CCD) e Contrato de Uso do Sistema de Distribuição (CUSD).
 - (b) Contrato de Uso do Sistema de Distribuição (CUSD) e Contrato de Aluguel do Sistema de Distribuição (CAD).
 - (c) Contrato de Conexão às Instalações de Distribuição (CCD) e Contrato de Aluguel do Sistema de Distribuição (CAD).
 - (d) Contrato de Conexão do Sistema de Transmissão (CCT) e Contrato de Aluguel do Sistema de Transmissão (CAT).
 - (e) Contrato de Aluguel do Sistema de Transmissão (CAT) e Contrato de Conexão às Instalações de Distribuição (CCD).
-

O texto a seguir refere-se às questões 7, 8 e 9.

O sistema indicado na figura abaixo é composto por 2 submercados, 1 usina hidroelétrica (GH1), 1 usina termoeletrica (GT2), 2 distribuidoras (D1 e D2), 1 cliente livre (CL1) e 1 comercializadora (CO). Na tabela seguinte, indicam-se os valores de consumo, produção e os volumes contratados para um determinado intervalo de tempo. Para efeitos de simplificação, admite-se que o consumo interno das usinas e as perdas de transmissão sejam nulos.



	Unidade	GH1	GT2	D1	D2	CL1	CO
Consumo	MWh	0	0	230	60	30	0
Geração	MWh	120	200	0	0	0	0
Contratos de Compra	MWh	10	0	60	100	40	40
Contratos de Venda	MWh	80	140	0	0	0	30
PLD no Submercado 1 igual ao PLD no Submercado 2	R\$/MWh	250	250	250	250	250	250

07. Assinale qual das alternativas representa o fluxo de energia passante pela Linha de Transmissão LT12, e o seu correto sentido.

- (a) 100 MWh, do submercado 2 para o submercado 1.
- (b) 120 MWh, do submercado 1 para o submercado 2.
- (c) 140 MWh, do submercado 1 para o submercado 2.
- (d) 140 MWh, do submercado 2 para o submercado 1.
- (e) 1000 MWh, do submercado 1 para o submercado 2.

08. Suponha que a termoeletrica GT2 tenha se viabilizado a partir de um Contrato de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado na modalidade por Disponibilidade, que tenha no período indicado uma disponibilidade igual à sua capacidade e igual à sua produção de 200 MWh, garantia física igual ao volume de contratos de Venda de 140 MWh, Custo Variável Unitário (CVU) de R\$200/MWh e Receita Fixa de R\$120/MWh. Indique qual das alternativas contém, respectivamente, os valores corretos em R\$ referentes à Receita Fixa da usina, à Receita Variável da usina e à Receita de Venda no Mercado de Curto Prazo alocada aos consumidores.

- (a) Receita Fixa = R\$15.600; Receita Variável = R\$32.000 e Receita Curto Prazo = R\$15.000.
- (b) Receita Fixa = R\$16.800; Receita Variável = R\$40.000 e Receita Curto Prazo = R\$15.000.
- (c) Receita Fixa = R\$24.000; Receita Variável = R\$40.000 e Receita Curto Prazo = R\$10.000.
- (d) Receita Fixa = R\$24.000; Receita Variável = R\$40.000 e Receita Curto Prazo = R\$15.000.
- (e) Receita Fixa = R\$40.000; Receita Variável = R\$16.800 e Receita Curto Prazo = R\$10.000.

09. Uma série de medidas regulatórias foi tomada envolvendo a formação do Preço de Liquidação das Diferenças (PLD), de modo que o PLD se elevou para R\$350/MWh. Supondo que as posições de cada agente tenham se mantido constantes (por posição entende-se a geração, o consumo e os volumes de contratos de compra e venda), assinale qual das alternativas corretamente identifica o agente que sofreu a maior elevação de custos em decorrência das medidas regulatórias, bem como a respectiva variação de custo.

- (a) Distribuidora D1; R\$17.000.
- (b) Distribuidora D2; R\$12.000.
- (c) Comercializadora CO; R\$10.000.
- (d) Cliente Livre 1, CL1; R\$1.000.
- (e) Gerador Hídrico GH1; R\$5.000.

10. Uma usina termelétrica do tipo IA (despachada/programada pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS) foi despachada por Segurança Energética pelo ONS, tendo sido apurados os seguintes dados ao término do processo de contabilização do Mercado de Curto Prazo (MCP) de determinado mês:

Parâmetro/Variável	Valor
Total do Despacho por Segurança Energética	500 MWh
Geração Verificada pelo ONS	500 MWh
PLD - Preço de Liquidação das Diferenças	R\$ 300,00* (MWh)
CMO - Custo Marginal de Operação	R\$ 500,00 (MWh)
CVU - Custo Variável Unitário da usina	R\$ 700,00 (MWh)

* Valor verificado em todas as semanas, patamares e submercados.

Com base nesse cenário, assinale a alternativa que apresenta o valor total de Encargo de Segurança Energética que será apurado na contabilização do MCP.

- (a) R\$ 0,00
- (b) R\$ 100.000,00
- (c) R\$ 200.000,00
- (d) R\$ 250.000,00
- (e) R\$ 350.000,00

11. Os dados abaixo foram apurados para uma usina termelétrica do tipo IA (despachada/programada pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS) com Custo Variável Unitário (CVU) declarado, no processamento da contabilização do Mercado de Curto Prazo (MCP).

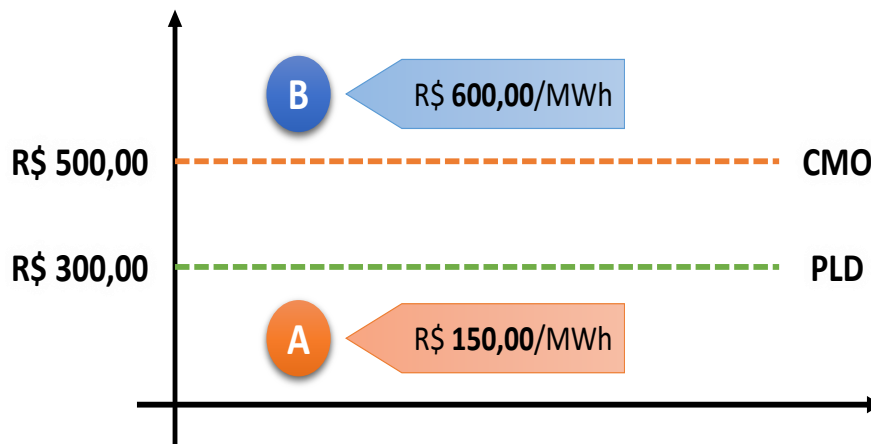
Parâmetro	Valor
Total do Despacho do ONS	500 MWh
Geração Verificada pelo ONS	200 MWh
PLD - Preço de Liquidação das Diferenças	R\$ 250,00* (MWh)
CMO - Custo Marginal de Operação	R\$ 300,00 (MWh)
CVU - Custo Variável Unitário da usina	R\$ 200,00 (MWh)

* Valor verificado em todas as semanas, patamares e submercados.

Com base neste cenário, assinale a alternativa com o montante mensal de Encargo de Serviço de Sistema por restrição de operação do tipo CONSTRAINED-OFF.

- (a) R\$ 0,00
- (b) R\$ 4.000,00
- (c) R\$ 15.000,00
- (d) R\$ 25.000,00
- (e) R\$ 30.000,00

12. O quadro abaixo apresenta um cenário com um valor de Custo Marginal de Operação (CMO) e de Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) para determinada semana operativa, e apresenta também o Custo Variável Unitário (CVU) de duas usinas do tipo IA (despachada/programada pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS) com CVU declarado: a usina A com CVU de R\$150,00/MWh e a Usina B com CVU de R\$600,00/MWh.



Com base neste cenário, analise as afirmações abaixo referentes à apuração de Encargos de Serviço do Sistema (ESS):

- I. A Usina “B” poderá receber ESS – tipo CONSTRAINED-ON, de forma a complementar o custo de geração não coberto pelo PLD, caso seja despachada pelo ONS fora da ordem de mérito.
- II. A Usina “B” poderá receber ESS – tipo CONSTRAINED-OFF, de forma a complementar o custo de geração não coberto pelo CMO, caso seja despachada pelo ONS fora da ordem de mérito.
- III. A Usina “A” poderá receber ESS – tipo CONSTRAINED-OFF, de forma a cobrir o custo de oportunidade perdido em relação ao PLD, devido a uma restrição elétrica.
- IV. A Usina “A” poderá receber ESS – tipo CONSTRAINED-ON, de forma a complementar o custo total de geração não coberto pelo CMO, devido a uma restrição elétrica.

Sobre as afirmações, pode-se dizer que está correto o contido em:

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

13. O Ambiente de Contratação Livre (ACL), como o próprio nome indica, permite que os contratos sejam livremente negociados entre compradores e vendedores. No entanto, como o Setor Elétrico é regulado, há algumas exigências para que os contratos sejam válidos. Assinale qual das alternativas contém afirmações corretas sobre estas exigências.

- (a) Os contratos no Ambiente Livre devem ser firmados sempre no submercado do Agente Comprador.
- (b) Os contratos no Ambiente Livre não podem ter período de suprimento superior a 5 anos.
- (c) Os contratos no Ambiente Livre devem ter preço fixo por todo o período de suprimento, exceto para correções monetárias.
- (d) Os contratos no Ambiente Livre devem ter como parte vendedora sempre uma Comercializadora de energia.
- (e) Os Contratos no Ambiente Livre não possuem limitações de prazo nem de preço.

O texto a seguir refere-se às questões 14 e 15.

As tarifas de energia para clientes de Alta Tensão na Modalidade Azul são apresentadas na tabela abaixo para uma distribuidora localizada no submercado Sudeste, sem nenhum adicional de Bandeira Tarifária (ou seja, Bandeira Tarifária Verde).

Modalidade Tarifária Azul					
	Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição			Tarifa De Energia	
	Demanda - R\$/kW		Consumo	Ponta	Fora Ponta
	Ponta	Fora Ponta	R\$/kWh	R\$/kWh	R\$/kWh
A2 (88 a 138kV)	7,55000	2,98000	0,08508	0,40717	0,25814
A4 (2,3 a 25kV)	19,00000	6,89000	0,09627	0,40717	0,25814

Dois clientes desta distribuidora, um A2 e outro A4, ambos cativos, possuem demandas contratadas e consumos médios apresentados na tabela abaixo.

	Cliente A2	Cliente A4
Demanda Ponta - kW	2.000	300
Demanda Fora Ponta - kW	4.000	600
Consumo Ponta - kWh	92.400	13.860
Consumo Fora Ponta - kWh	1.416.000	212.400

14. O cliente A2 colocou como condição para sua migração ao Ambiente de Contratação Livre (ACL), que sua conta de energia seja reduzida em 20%. Qual é o preço da energia no ACL que atende à solicitação do cliente?

- (a) R\$180/MWh.
- (b) R\$193/MWh.
- (c) R\$207/MWh.
- (d) R\$218/MWh.
- (e) R\$226/MWh.

15. O cliente A4 também colocou como condição para sua migração ao Ambiente de Contratação Livre (ACL) que sua conta de energia seja reduzida em 20%. Qual é o preço da energia no ACL que atende à solicitação do cliente? Neste caso, considere que a oferta é de energia incentivada, com desconto na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição, de acordo com a Regulação vigente, de 50%.

- (a) R\$180/MWh.
- (b) R\$193/MWh.
- (c) R\$207/MWh.
- (d) R\$218/MWh.
- (e) R\$226/MWh.

16. Assinale qual das alternativas define, de forma correta, o conceito de Estrutura Tarifária.

- (a) É um conjunto de tarifas, aplicadas ao faturamento do mercado das distribuidoras de energia elétrica, que refletem a diferenciação relativa dos custos regulatórios entre as áreas de concessão.
- (b) É um conjunto de tarifas, aplicadas ao faturamento do mercado de distribuição de energia elétrica, que refletem a diferenciação relativa dos custos regulatórios da distribuidora entre os subgrupos, classes e subclasses tarifárias, de acordo com as modalidades e postos tarifários.
- (c) É um conjunto de tarifas, aplicadas ao faturamento do mercado de distribuição de energia elétrica, que refletem a diferenciação relativa dos custos entre Ambiente de Contratação Livre (ACL) e Ambiente de Contratação Regulada (ACR).
- (d) É um conjunto de regras que estabelece o valor com que os diferentes contratos de compra de energia serão reconhecidos na tarifa do mercado cativo.
- (e) É um conjunto de regras que estabelece a forma com que a qualidade do fornecimento de energia influencia o nível tarifário das distribuidoras de energia elétrica. Quanto melhor a qualidade, menor a necessidade de recursos e menor o valor da tarifa.

17. A Tarifa de Energia (TE) é definida no processo de reajuste ou de revisão tarifária da Distribuidora, e contém os custos regulatórios relativos à Energia, Transporte, Perdas e Encargos, tal como esquematicamente apresentado na figura abaixo. Em 2014, para que as Distribuidoras pudessem custear a Exposição Involuntária ao Mercado de Curto Prazo e também os sobrecustos decorrentes do Despacho Termoelétrico, criou-se a CONTA-ACR (Conta no Ambiente de Contratação Regulada), por meio do Decreto 8.221/2014. Os financiamentos que custearam a CONTA-ACR estão sendo pagos via arrecadação das distribuidoras por meio da TE.



Assinale qual das alternativas refere-se à componente da TE em que os custos da CONTA-ACR estão sendo recuperados.

- (a) Transporte de ITAIPU.
- (b) Compensação Financeira pelo Uso dos Recursos Hídricos (CFURH).
- (c) Encargos de Serviço do Sistema/Encargos de Energia de Reserva (ESS/EER).
- (d) Rede Básica ITAIPU.
- (e) Conta de Desenvolvimento Energético (CDE).

18. A Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias, conhecida como Conta Bandeiras, foi introduzida pelo Decreto 8.401/2015. O objetivo desta conta foi centralizar os recursos provenientes da aplicação das Bandeiras Tarifárias, para então utilizá-los para cobertura das variações relativas aos custos de geração por fonte termelétrica e à exposição aos preços de liquidação no mercado de curto prazo. Assinale qual das alternativas abaixo representa um custo **NÃO** contemplado na Conta Bandeiras.

- (a) Descontos nas tarifas dos agentes autoprodutores de energia.
- (b) Custo do Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado por Disponibilidade (CCEAR-D).
- (c) Risco Hidrológico das usinas contratadas em regime de Cotas.
- (d) Encargo de Serviços do Sistema relativo ao despacho de usinas fora da ordem de mérito e com Custo Variável Unitário (CVU) acima do Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) máximo.
- (e) Risco Hidrológico dos agentes de geração que firmaram o Termo de Repactuação de Risco Hidrológico.

19. A Resolução Normativa Nº 622, de 19 de agosto de 2014, dispõe sobre as garantias financeiras e a efetivação de registros de contratos de compra e venda de energia elétrica, associados à comercialização no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE).

Considere os itens abaixo, relacionados à ordem de priorização de ajuste de montantes de energia elétrica, em caso de não aporte de Garantias Financeiras na Contabilização do Mercado de Curto Prazo por parte de agentes vendedores:

- I. Contratos de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado (CCEARs) decorrentes de Leilões de empreendimentos de Geração Existente.
- II. Contratos livremente negociados, inclusive os de venda realizados por agentes habilitados à comercialização varejista.
- III. Contratos decorrentes de Leilões de Ajuste.
- IV. Demais CCEARs e contratos de compra por agentes habilitados à comercialização varejista.

Sobre os itens apresentados, assinale a alternativa que apresenta corretamente a **ordem de priorização** para ajuste dos montantes contratados:

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

20. A Conta do Ambiente de Contratação Regulada (Conta-ACR) foi criada pelo Decreto nº 8.221/14 e regulamentada pela Resolução Normativa Aneel nº 612/14. Indique qual alternativa apresenta o objetivo dessa conta.

- (a) Repassar imediatamente aos consumidores eventual aumento de custos na geração de energia elétrica.
- (b) Formar um fundo para absorver futuros resultados negativos na apuração do mercado de curto prazo das distribuidoras.
- (c) Cobrir as despesas das distribuidoras de energia elétrica decorrentes de exposição involuntária no mercado de curto prazo e dos despachos de usinas termelétricas vinculadas a contratos por disponibilidade do ambiente regulado, apuradas no período de fevereiro a dezembro de 2014.
- (d) Formar um fundo para aliviar as exposições oriundas das diferenças de preços entre o submercado das usinas vendedoras de Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado (CCEARs) e o submercado das distribuidoras.
- (e) Angariar recursos para garantir o pagamento da Receita de Venda dos geradores com usinas que passaram pelo processo de renovação das concessões, que resultaram nos Contrato de Cota de Garantia Física.

21. A Lei 13.203/15 definiu as condições para os geradores repactuarem o risco hidrológico. Considere as seguintes informações relacionadas à operacionalização deste procedimento.

- I. Os geradores que repactuaram o risco hidrológico devem pagar um prêmio de risco, que está associado ao nível de proteção desejado pelo gerador.
- II. O prêmio de risco deverá ser depositado pelos geradores na Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias.
- III. Dentre os riscos que os geradores podem repassar aos consumidores, estão os efeitos da aplicação do fator de ajuste do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE) e eventuais inadimplências na liquidação do Mercado de Curto Prazo (MCP).
- IV. Em contrapartida ao recebimento do prêmio de risco, todos os efeitos na apuração do MCP são transferidos para Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias e assumidos pelos consumidores.
- V. As distribuidoras recebem, na data de crédito da Conta Bandeiras, a parcela do prêmio de risco que será rateado de forma proporcional à carga de cada distribuidora.

Sobre as afirmações, pode-se dizer que está correto o contido em:

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

22. A seguir são apresentadas algumas características de Contratos do Ambiente de Contratação Livre (ACL):

1. Firmados entre os agentes vendedores nos leilões e a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), na condição de representante dos agentes de consumo;
2. Têm como objeto a compra e venda de energia entre agentes de geração e comercializadores ou consumidores livres;
3. Envolvem energia elétrica gerada a partir de fontes incentivadas, que são empreendimentos de geração de energia renovável com potência instalada não superior a 30 MW.

Considere os seguintes tipos de contratos:

- A. Contrato de Compra de Energia Incentivada (CCEI);
- B. Contrato de Energia de Reserva (CER);
- C. Contrato de Compra e Venda de Energia Elétrica no Ambiente de Contratação Livre (CCEAL).

A correspondência correta entre características de contratos e tipos de contratos é:

- (a) 1–A; 2–B; 3–C
 - (b) 1–A; 2–C; 3–B
 - (c) 1–B; 2–A; 3–C
 - (d) 1–B; 2–C; 3–A
 - (e) 1–C; 2–B; 3–A
-

23. O Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia (Proinfa) é um instrumento para a diversificação da matriz energética nacional, visando maior confiabilidade e segurança ao abastecimento. Em relação aos Contratos do Proinfa, é correto afirmar que:

- (a) a sazonalização desses contratos visa calcular a quantidade contratada por período de comercialização de cada cotista do Proinfa.
 - (b) a modulação desses contratos visa determinar a quantidade mensal de energia relativa a cada contrato de cada cotista do Proinfa.
 - (c) as cotas diárias, semanais, mensais e anuais de energia elétrica são sazonalizadas pelo agente comprador da energia do Proinfa.
 - (d) eles são identificados como um relacionamento comercial entre um cotista (agente comprador) e o agente comercializador da energia do Proinfa (agente vendedor).
 - (e) eles não necessitam de registro no submercado de entrega da energia.
-

24. O Ministério de Minas e Energia (MME) aprovou por meio da Portaria nº 185/2013, as diretrizes gerais para a Cessão de Montantes de Energia Elétrica e de Potência contratados no Ambiente de Contratação Livre (ACL). Analise as afirmações relacionadas com essa Portaria:

- I. Os Consumidores Livres e os Consumidores Especiais poderão ceder, a preços livremente negociados, montantes de energia elétrica e de potência.
- II. Os montantes de energia elétrica e de potência devem ser objeto de Contrato de Compra e Venda de Energia Elétrica, registrado e validado na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE).
- III. A referida Cessão não alterará os direitos e obrigações estabelecidos entre os Agentes Vendedores e os Compradores nos contratos originais de compra e venda de energia elétrica.
- IV. A referida Cessão deverá ocorrer mediante negociações bilaterais, tendo como cedente Consumidor Livre ou Consumidor Especial, e como cessionário Consumidor Livre, Consumidor Especial ou Agente Vendedor.

São diretrizes que fazem parte da referida Portaria:

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

25. O Contrato Padrão Abraceel (Associação Brasileira dos Comercializadores de Energia), no seu item Objeto, em conformidade com as Regras e os Procedimentos de Comercialização vigentes no momento de cada Transação, prevê que as Partes deverão especificar algumas características dessa Transação, dentre elas:

- (a) a Modulação, a Sazonalização e a Flexibilidade Diária, Semanal, Mensal e Anual.
- (b) a Quantidade Contratada e a Quantidade que será efetivamente utilizada.
- (c) o Ponto de Entrega e o Cronograma de Entrega.
- (d) o Tipo de Energia Elétrica Contratada e o Plano de Contingência.
- (e) os Períodos de Suprimento e a Forma de Entrega.

RASCUNHO

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

Questões Discursivas (R)

QUESTÃO 1

Usinas impactadas pela Lei nº 12.783/13, resultante da Medida Provisória nº 579/12, passaram pelo processo de renovação da concessão, sendo necessário vincular sua Garantia Física aos Contratos de Cota de Garantia Física (CCGFs).

Pede-se suas considerações sobre:

- I. Como é definido o montante contratado da usina.
- II. Em qual submercado é efetuado o registro do contrato.
- III. Quais devem ser os critérios de rateio do montante contrato e demais parâmetros.
- IV. Como devem ser o tratamento:
 - (i) dos efeitos do Mercado de Curto Prazo (MCP);
 - (ii) do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE); e
 - (iii) das exposições em decorrência da diferença de preços entre submercados.
- V. Como deve ocorrer o Recebimento da Receita de Venda, considerando a Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos e os Custos Administrativos, Financeiros e Tributários incorridos pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE).

RASCUNHO

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

QUESTÃO 2

Uma Distribuidora de energia apresenta as tarifas para clientes do Subgrupo A4, na modalidade Tarifária Azul, indicadas na tabela abaixo.

Modalidade Tarifária Azul					
	Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição		Tarifa De Energia		
	Demanda - R\$/kW		Consumo	Ponta	Fora Ponta
	Ponta	Fora Ponta	R\$/kWh	R\$/kWh	R\$/kWh
A4 (2,3 a 25kV)	19,00000	6,89000	0,09627	0,40717	0,25814

Um cliente A4 desta distribuidora resolveu migrar para o Mercado Livre, e fechou um contrato de energia incentivada com uma comercializadora com volume mensal fixo de 200.000 kWh, ao preço de R\$250/MWh, e desconto de 50% na Tarifa Fio.

Caso o seu consumo total seja superior a 200.000 kWh, o cliente pode exercer a flexibilidade do contrato, adquirindo o volume de energia necessário para zerar sua posição a PLD + 10%.

Nos três primeiros meses no Mercado Livre, o cliente teve as demandas contratadas e os consumos nos postos tarifários apresentados na tabela abaixo.

	Mês 1	Mês 2	Mês 3
Demanda Ponta - kW	300	300	300
Demanda Fora Ponta - kW	600	600	600
Consumo Ponta - kWh	13.860	11.880	12.870
Consumo Fora Ponta - kWh	212.400	198.540	173.160
Consumo Total - kWh	226.260	210.420	186.030

Sabendo-se que o Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) e as Bandeiras Tarifárias apresentaram os valores abaixo, responda:

	Mês 1	Mês 2	Mês 3
PLD, R\$/MWh	120,00	180,00	250,00
Bandeira Tarifária, R\$/MWh	30,00	30,00	45,00

- (a) Qual a posição de compra e de venda de energia do cliente, em kWh, no mercado de curto prazo, em cada um dos três meses?
- (b) Qual o custo da energia que o cliente pagou à comercializadora em cada um dos três meses?
- (c) Qual o custo com energia que o cliente teria em cada um dos três meses caso tivesse permanecido no Ambiente Regulado, como consumidor cativo da Distribuidora?
- (d) Qual o custo com energia que o cliente teve efetivamente em cada um dos três meses com a aquisição de energia no Ambiente Livre?
- (e) Qual a economia que o cliente obteve, em % e por mês, com a migração ao Ambiente de Contratação Livre (ACL)?

RASCUNHO

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

RASCUNHO

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

QUESTÃO 3

O Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS) fica autorizado a executar as atividades de coordenação e controle da operação da geração e da transmissão de energia elétrica do Sistema Interligado Nacional (SIN), sob a fiscalização e regulação da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL).

Descreva, sucintamente, pelo menos 3 (três) das atribuições do ONS a serem exercidas privativamente pela sua Diretoria.

RASCUNHO

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

QUESTÃO 4

Em abril de 2015, foi alterado o tratamento dado ao despacho de usinas termelétricas tipo IA ou IIA despachadas pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), na condição em que o Custo Variável Unitário (CVU) da usina possui um valor maior do que o Preço de Liquidação das Diferenças (PLD), e menor ou igual ao Custo Marginal de Operação (CMO): **$PLD < CVU \leq CMO$** .

Explique como o tratamento de remuneração do custo de geração não coberto pelo PLD deste tipo de usina era efetuado antes da alteração, e como este passou a ser contemplado considerando o descolamento de preços, observando os seguintes itens:

1. Composição do valor a ressarcir os custos de geração, referente à parcela de custo não coberta pelo PLD;
2. Forma de rateio do custo não coberto pelo PLD;
3. Eventual participação no alívio retroativo de encargos.

RASCUNHO

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

QUESTÃO 5

A comercialização de energia no Brasil é realizada em duas esferas de mercado: o Ambiente de Contratação Regulada (ACR) e o Ambiente de Contratação Livre (ACL). Em relação ao Ambiente de Contratação Livre, responda:

- (a) Quais são os participantes desse mercado?
- (b) Como se processa a contratação e o registro dos contratos no ACL?
- (c) Qual é o tipo de contrato estabelecido entre as partes, e como essas partes definem o preço do contrato?
- (d) Apresente sucintamente 2 (duas) características do:
 - Contrato de Compra e Venda de Energia Elétrica no Ambiente de Contratação Livre (CCEAL).
 - Contrato de Compra de Energia Incentivada (CCEI).
 - Contrato de Energia de Reserva (CER).

RASCUNHO

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

RASCUNHO

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

