

# Prova de Revalidação da Certificação de Operadores do Mercado de Energia Elétrica – 2017

21/10/2017 – 14 horas

Esta prova consta de:

- um **Caderno de Questões** com **25 questões** em forma de teste de múltipla escolha (**peso 2**), **5 questões** discursivas (**peso 3**) e espaço para rascunho;
- um **Caderno de Respostas**, com **1 folha** de respostas das questões de múltipla escolha, e **5 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 ou retificando 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. O uso de **calculadoras simples (4 operações)** é **permitido** (não será permitido o uso de calculadoras programáveis, com recursos de comunicação sem fio, ou calculadoras de *smartphones*, celulares, relógios, *tablets* ou similares).
- Os **Cadernos de Questões** e de **Respostas** 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 23/10/2017**.

## 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 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:

«Nome»

Assinatura do candidato: \_\_\_\_\_

Sala:

0«Sala»

Posição:

«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.** A Contratação de Energia de Reserva foi criada para aumentar a segurança no suprimento de energia elétrica ao Sistema Interligado Nacional (SIN). Identifique a alternativa **INCORRETA** dentre as apresentadas abaixo, ou seja, identifique qual delas **NÃO** corresponde a este tipo de contratação.

- (a) Com relação ao rateio dos custos decorrentes da Contratação de Energia de Reserva, a parcela devida individualmente pelos Usuários de Energia de Reserva é obtida em base anual, de acordo com seus respectivos dados de medição de consumo dos últimos doze meses, registrados na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), para efeito de Contabilização do Mercado de Curto Prazo (MCP).
- (b) Nos meses em que as usinas comprometidas com o Contrato de Energia de Reserva (CER) geram, observado o período de apuração da entrega da energia contratada, a energia produzida será liquidada no Mercado de Curto Prazo, sendo este valor destinado ao respectivo Vendedor de Energia de Reserva.
- (c) Uma parcela dos recursos financeiros obtidos com o recolhimento do Encargo de Energia de Reserva (EER) é destinada para cobertura dos custos de natureza administrativa, financeira e tributária incorridos pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) na implementação e operacionalização da Contratação de Energia de Reserva.
- (d) Com o objetivo de mitigar o efeito de eventual inadimplência no recolhimento do Encargo de Energia de Reserva (EER), algo que poderia impactar o pagamento devido ao Agente Vendedor de Energia de Reserva, destina-se uma parcela da Conta de Energia de Reserva (CONER) para constituição de um Fundo de Garantia.
- (e) A cessão de energia nesse mecanismo somente é permitida para empreendimentos que possuam saldos positivos em sua Conta de Energia, bem como a aquisição de energia somente aos empreendimentos com saldos negativos em sua Conta de Energia verificados ao final de cada ano contratual.

---

**02.** O decreto nº 5163 de 30 de julho de 2004 regulamenta a comercialização de energia no Sistema Interligado Nacional (SIN) e também dispõe sobre o Ambiente de Contratação Regulada (ACR). Sobre a comercialização nesse ambiente, assinale a alternativa **INCORRETA**.

- (a) Nos contratos firmados no ACR por usinas com fonte de energia incentivada, não há o repasse de desconto na Tarifa de Uso dos Sistemas de Distribuição (TUSD) / Tarifa de Uso dos Sistemas de Transmissão (TUST) à contraparte compradora.
- (b) Os Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado (CCEARs) provenientes de leilões de empreendimentos existentes deverão prever a possibilidade de redução dos montantes contratados, a critério exclusivo do agente de distribuição.
- (c) Os leilões de ajuste têm o objetivo de possibilitar, aos agentes de distribuição, a complementação do montante de energia elétrica necessário para o atendimento à totalidade de suas cargas.
- (d) Deverá estar previsto no Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado (CCEAR), na modalidade por quantidade de energia elétrica, que os custos decorrentes dos riscos hidrológicos serão integralmente assumidos pelos agentes compradores.
- (e) As regras de comercialização deverão prever mecanismos específicos para o rateio dos riscos financeiros eventualmente impostos aos agentes de distribuição, que firmarem Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado (CCEAR), em função da diferença de preços entre submercados.

---

**03.** Assinale a alternativa **INCORRETA** relacionada aos empreendimentos de geração que podem comercializar energia incentivada.

- (a) Aproveitamentos de potencial hidráulico de potência superior a 1.000 kW e igual ou inferior a 30.000 kW, destinados à autoprodução, mantidas as características de pequena central hidrelétrica.
- (b) Aproveitamentos de potencial hidráulico de potência superior a 1.000 kW e igual ou inferior a 30.000 kW, destinados ao serviço público, mantidas as características de pequena central hidrelétrica.
- (c) Empreendimentos com potência instalada igual ou inferior a 1.000 kW.
- (d) Empreendimentos cuja fonte primária de geração seja a biomassa, de potência injetada nos sistemas de transmissão ou distribuição menor ou igual a 30.000 kW.
- (e) Empreendimentos cuja fonte primária de geração seja energia eólica ou solar, de potência injetada nos sistemas de transmissão ou distribuição menor ou igual a 30.000 kW.

**04.** Sobre os requisitos e procedimentos para obtenção e manutenção de autorização para comercializar energia elétrica no Sistema Interligado Nacional (SIN), é correto afirmar:

- (a) A atividade de comercialização e transporte de energia elétrica compreende a compra e a venda de energia elétrica no SIN, consoante com as normas de regência.
- (b) A atividade de comercialização de energia elétrica somente poderá ser exercida após a obtenção da autorização da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) e a subsequente adesão à Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), nos termos das normas vigentes.
- (c) Será autorizado o exercício da atividade de comercialização, no âmbito do SIN, de energia elétrica por pessoa física que atenda a legislação vigente.
- (d) A autorização para comercialização de energia tem duração de 30 anos, mas poderá ser revogada, a qualquer tempo, a pedido do agente autorizado.
- (e) O comercializador deve observar o disposto nas normas setoriais, assim como as instruções ou as determinações de caráter geral expedidas pelo Poder Concedente.

---

**05.** Considere as seguintes modalidades de contratos a seguir:

- I. Contrato de Conexão às Instalações de Distribuição (CCD);
- II. Contrato de Uso do Sistema de Distribuição (CUSD);
- III. Contrato de Compra e Venda de Energia Elétrica no Ambiente de Contratação Livre (CCEAL);
- IV. Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente de Contratação Regulada (CCEAR).

Assinale a alternativa que contém os contratos que um consumidor livre deve celebrar com a distribuidora acessada.

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

---

**06.** Considerando a Resolução Normativa Aneel nº 570/13, responsável por estabelecer os requisitos e procedimentos atinentes à comercialização de energia elétrica no Sistema Interligado Nacional (SIN) por parte do Agente Varejista, assinale a alternativa **correta**.

- (a) A liquidação financeira do Mercado de Curto Prazo (MCP) é efetivada de forma unificada, em nome do representado.
- (b) A liquidação financeira do Mercado de Curto Prazo (MCP) é efetivada de forma unificada, em nome da distribuidora detentora da concessão na área em que o representado está localizado.
- (c) A liquidação financeira do Mercado de Curto Prazo (MCP) é efetivada de forma unificada, em nome da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE).
- (d) São elegíveis a serem representados pelo Agente Varejista os consumidores com unidades consumidoras aptas à aquisição de energia elétrica no Ambiente de Contratação Livre (ACL).
- (e) São elegíveis a serem representados pelo Agente Varejista os agentes detentores de concessão, autorização ou registro de geração com capacidade instalada inferior a 50 MW, desde que comprometidos com Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado (CCEAR), Contrato de Energia de Reserva (CER) ou Cotas.

07. Considere a série abaixo, com 50 valores sequenciais de 1 a 50.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	...	50
---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	-----	----

Qual das alternativas abaixo corresponde ao Valor Condicionado a um Risco (CVaR) de 20% ( $CVaR_{20\%}$  para os menores valores) e ao Valor Esperado (E) da série?

- (a)  $CVaR_{20\%} = 25,5$ ;  $E = 28,5$ .
- (b)  $CVaR_{20\%} = 41,0$ ;  $E = 25,5$ .
- (c)  $CVaR_{20\%} = 5,5$ ;  $E = 25,5$ .
- (d)  $CVaR_{20\%} = 8,2$ ;  $E = 18,0$ .
- (e)  $CVaR_{20\%} = 4,7$ ;  $E = 25,5$ .

08. A aversão a risco nos modelos computacionais foi inserida em 2014 nos modelos matemáticos do Setor Elétrico por meio da incorporação na função objetivo do Valor Condicionado a um Risco (CVaR). Posteriormente, em fevereiro de 2017, o Ministério de Minas e Energia (MME) atualizou os parâmetros do mecanismo de aversão a risco. Qual das alternativas abaixo reflete a mudança ocorrida em 2017 nos valores dos parâmetros do mecanismo de aversão a risco?

	Alfa $\alpha$		Lambda $\lambda$	
	DE	PARA	DE	PARA
a)	50%	50%	25%	40%
b)	50%	25%	25%	50%
c)	40%	50%	40%	25%
d)	50%	40%	50%	40%
e)	25%	25%	50%	50%

09. A volatilidade mede o quanto uma série de valores temporais tende a mudar a partir de um valor atual. Quanto mais volátil é uma série, mais imprevisíveis são os valores que ela pode assumir entre um intervalo de tempo e o seu sucessor. Na tabela a seguir são apresentadas cinco séries temporais ao longo de dez intervalos de tempo, bem como o valor médio e o desvio padrão de cada série.

Assinale qual das séries é a que apresenta **maior volatilidade**.

Intervalo	(a)	(b)	(c)	(d)	(e)
1	100,0	120,0	80,0	100,0	80,0
2	100,0	120,0	80,0	120,0	120,0
3	100,0	120,0	80,0	100,0	80,0
4	100,0	120,0	80,0	80,0	120,0
5	100,0	120,0	80,0	100,0	80,0
6	100,0	80,0	120,0	120,0	120,0
7	100,0	80,0	120,0	100,0	80,0
8	100,0	80,0	120,0	80,0	120,0
9	100,0	80,0	120,0	100,0	80,0
10	100,0	80,0	120,0	100,0	120,0
<b>Média</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>
<b>Desvio Padrão</b>	-	<b>21,1</b>	<b>21,1</b>	<b>13,3</b>	<b>21,1</b>

10. Assinale a alternativa que indica a instituição responsável e a periodicidade de cálculo do Preço de Liquidação das Diferenças mínimo (PLDmin), utilizado para delimitar o menor valor possível (piso) para o Preço de Limitações das Diferenças (PLD).

- (a) O PLDmin é calculado pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), anualmente no mês de dezembro.
  - (b) O PLDmin é calculado pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), anualmente no mês de dezembro.
  - (c) O PLDmin é calculado pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), mensalmente.
  - (d) O PLDmin é calculado pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), semanalmente.
  - (e) O PLDmin é calculado pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), mensalmente, na publicação da Programação Mensal da Operação – PMO.
- 

11. O infoPLD é publicado semanalmente e apresenta um conjunto de informações relevantes que apoia o processo de decisão do operador de mercado. Este material divulga a decomposição de variação do Preço de Liquidação das Diferenças (PLD), no qual são apresentados os impactos de alguns influenciadores, de acordo com a regra específica sobre a metodologia de cálculo do PLD. Assinale a alternativa que contém um item que **NÃO** impacta na formação do PLD.

- (a) Variação das vazões.
  - (b) Variação na carga.
  - (c) Garantia física sazonalizada.
  - (d) Disponibilidade das usinas.
  - (e) Limite de intercâmbio entre submercados.
- 

12. Em relação aos Encargos de Serviços do Sistema (ESS), é correto afirmar que

- (a) eles consistem num valor em R\$/MWh correspondente à média dos custos incorridos na manutenção da confiabilidade e da estabilidade do sistema para o atendimento do consumo em cada Submercado, e já incluídos no Preço de Liquidação das Diferenças (PLD).
  - (b) este valor é pago por todos os Agentes com medição de consumo registrada na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), na proporção do consumo sujeito ao pagamento desse encargo, contratado ou não.
  - (c) o cálculo dos ESS relativo ao custo de restrição da operação não incorpora diferenças não previstas pelo despacho sem restrição Ex-Ante da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) e captadas pelo despacho real verificado.
  - (d) os ESS não contemplam o ressarcimento aos Agentes de geração dos Custos das Restrições de Operação, prestação de Serviços Ancilares e Encargos de Serviços do Sistema por Razão de Segurança Energética.
  - (e) recursos oriundos da Aplicação de Penalidades Antigas por Insuficiência de Lastro para Venda e por Insuficiência de Cobertura do Consumo, das Penalidades por Falta de Combustível, das Penalidades de Medição, e das Multas pelo não aporte das Garantias Financeiras não poderão ser utilizados para o abatimento das despesas com os ESS.
-

O enunciado a seguir deve ser utilizado para responder às questões de números 13 a 16.

Uma distribuidora possui as seguintes tarifas homologadas na Modalidade Azul para os consumidores de Alta Tensão, nos Subgrupos Tarifários indicados.

Subgrupo	TUSD			TE (R\$/MWh)	
	Ponta R\$ / kW	Fora Ponta R\$ / kW	R\$ / MWh	Ponta	Fora Ponta
A2 (88 a 138 kV)	14,00	6,00	30,00	370,00	240,00
A3 (69 kV)	25,00	9,00	52,00	370,00	240,00
A3a (30 a 44 kV)	22,00	9,00	38,00	370,00	240,00
A4 (2,3 a 25 kV)	28,00	11,00	38,00	370,00	240,00

Em um determinado mês, dois consumidores dessa distribuidora, um do Subgrupo A2 e outro do Subgrupo A4, possuem as demandas e os consumos indicados na tabela abaixo.

	Cliente A2	Cliente A4
Demanda Ponta - kW	3.000	400
Demanda Fora Ponta - kW	4.000	800
Consumo Ponta - kWh	138.600	18.480
Consumo Fora Ponta - kWh	1.416.000	283.200

13. Indique qual o valor da conta de energia no mês indicado, sem impostos, dos clientes **A2** e **A4**.

- (a) A2: R\$ 461.280,00 ; A4: R\$ 95.507,84.
- (b) A2: R\$ 482.760,00 ; A4: R\$ 100.669,44.
- (c) A2: R\$ 491.760,00 ; A4: R\$ 101.869,44.
- (d) A2: R\$ 499.602,00 ; A4: R\$ 105.567,20.
- (e) A2: R\$ 503.760,00 ; A4: R\$ 106.269,44.

14. O Cliente **A2** recebeu a oferta de uma comercializadora para comprar a energia referente ao seu consumo no Mercado Livre ao preço de R\$ 212,00/MWh. Qual será a redução de custos do cliente caso ele opte pela migração?

- (a) 6,7%
- (b) 12,2%
- (c) 18,5%
- (d) 14,4%
- (e) 22,6%

15. O Cliente **A4** recebeu a oferta de uma comercializadora para comprar a energia incentivada referente ao seu consumo no Mercado Livre ao preço de R\$ 252,00/MWh, com desconto de 50% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição. Qual será a redução de custos do cliente caso ele opte pela migração?

- (a) 8,3%
- (b) 12,2%
- (c) 14,5%
- (d) 18,4%
- (e) 22,6%

16. Suponha que em um determinado mês foi acionada a Bandeira Amarela (adicional de R\$ 20/MWh) e que os preços de energia no Mercado Livre sejam os mesmos dos exercícios anteriores (Energia Convencional: R\$ 212/MWh e Energia Incentivada R\$ 252/MWh). Neste caso, quais serão as economias experimentadas pelos clientes **A2** e **A4**?

- (a) A2: 12,2% ; A4: 11,3%
- (b) A2: 15,1% ; A4: 9,5%
- (c) A2: 15,1% ; A4: 18,4%
- (d) A2: 17,3% ; A4: 13,2%
- (e) A2: 22,5% ; A4: 32,9%

17. As atividades desenvolvidas normalmente por uma distribuidora envolvem a movimentação de equipes e equipamentos pela área de concessão, de modo a conectar novos clientes à rede, corrigir falhas em equipamentos e realizar atividades administrativas. Assim, uma distribuidora precisa de uma frota de veículos para realizar sua operação. Assinale qual das alternativas indica corretamente a parcela do cálculo tarifário que inclui o item Veículos para operação e administração.

- (a) BAR: Base de Anuidade Regulatória.
- (b) BRR: Base de Remuneração Regulatória.
- (c) CAOM: Custo de Administração, Operação e Manutenção.
- (d) MIQ: Mecanismo de Incentivo à Melhoria da Qualidade.
- (e) OR: Outras Receitas.

18. Uma distribuidora de energia elétrica, que adquire compulsoriamente a energia da Usina Hidroelétrica de Itaipu, apresentou os valores mensais de energia contratada (referenciada ao barramento da usina), demanda contratada, taxa cambial e tarifa de demanda indicados na tabela abaixo.

	Energia MWh	Potência Contratada MW	Tarifa de Potência US\$/kW	Taxa de Câmbio R\$/US\$
jan	208.000	400	30,00	3,00
fev	208.000	400	30,00	3,00
mar	208.000	400	30,00	3,00
abr	208.000	400	30,00	3,00
mai	208.000	400	30,00	3,00
jun	208.000	400	30,00	3,00
jul	208.000	400	30,00	3,00
ago	208.000	400	30,00	3,00
set	208.000	400	30,00	3,00
out	208.000	400	30,00	3,00
nov	208.000	400	30,00	3,00
dez	208.000	400	30,00	3,00

Assinale a alternativa que corresponde ao custo anual que a distribuidora possui com a aquisição da energia de Itaipu (não inclui as parcelas de Transporte e de Rede Básica).

- (a) R\$ 224.640,00
- (b) R\$ 432.000,00
- (c) R\$ 144.000.000,00
- (d) R\$ 224.640.000,00
- (e) R\$ 432.000.000,00



19. Assinale a alternativa **INCORRETA** em relação à destinação dos recursos arrecadados e à finalidade da Conta no Ambiente de Contratação Regulada (CONTA-ACR).

- (a) A CONTA-ACR é destinada a cobrir as despesas incorridas pelas concessionárias de serviço público de distribuição de energia elétrica.
- (b) A CONTA-ACR é destinada a custear as despesas realizadas entre fevereiro e dezembro de 2014.
- (c) A CONTA-ACR é destinada a cobrir as despesas incorridas em decorrência de exposição involuntária no mercado de curto prazo.
- (d) A CONTA-ACR é destinada a cobrir as despesas incorridas em decorrência do despacho de usinas termelétricas vinculadas a Contratos Bilaterais Regulados (CBRs).
- (e) A CONTA-ACR é destinada a cobrir as despesas incorridas em decorrência do despacho de usinas termelétricas vinculadas a Contratos de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado (CCEAR), na modalidade por disponibilidade de energia elétrica.

---

20. Bandeiras Tarifárias é o sistema pelo qual os consumidores são sinalizados em relação aos custos reais da geração de energia elétrica, indicando se a energia custará mais ou menos em função das condições de geração de eletricidade. Analise as afirmações abaixo, referentes às Bandeiras Tarifárias e à Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias.

- I. As bandeiras tarifárias serão homologadas pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), a cada ano civil, considerada a previsão das variações relativas aos custos de geração por fonte termelétrica e à exposição aos preços de liquidação no mercado de curto prazo que afetem os consumidores de energia elétrica conectados ao Sistema Interligado Nacional (SIN).
- II. As bandeiras tarifárias serão homologadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), a cada ano civil, considerada a previsão das variações relativas aos custos de geração por fonte termelétrica e à exposição aos preços de liquidação no mercado de curto prazo que afetem os agentes de distribuição de energia elétrica conectados ao Sistema Interligado Nacional (SIN).
- III. As bandeiras tarifárias serão aplicadas aos Consumidores Livres, que adquirem energia no Ambiente de Contratação Livre (ACL), mediante cobrança de Encargo de Serviços do Sistema, sendo os recursos revertidos à Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias (CCRBT).
- IV. As bandeiras tarifárias serão aplicadas aos consumidores finais atendidos pelos agentes de distribuição mediante cobrança na tarifa de energia, sendo os recursos revertidos à Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias (CCRBT).

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

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

**21.** Sobre a Conta ACR (Ambiente de Contratação Regulada) e Conta Bandeiras, considere a seguinte afirmação:

Os custos administrativos, financeiros e encargos tributários incorridos pela \_\_\_\_\_ na gestão e na liquidação da Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias deverão ser considerados na definição dos valores \_\_\_\_\_. Já os valores relativos à contratação relacionada à Conta ACR, incluindo os custos administrativos, financeiros e encargos tributários incorridos pela \_\_\_\_\_, deverão ser repassados \_\_\_\_\_.

Assinale a alternativa que completa, correta e respectivamente, as lacunas do texto.

- (a) Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL); da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE); Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL); às bandeiras tarifárias.
- (b) Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL); das bandeiras tarifárias; Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE); à Conta ACR.
- (c) Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE); das bandeiras tarifárias; Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE); à Conta de Desenvolvimento Energético (CDE).
- (d) Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE); das bandeiras tarifárias; Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL); à Conta de Desenvolvimento Energético (CDE).
- (e) Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE); da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE); Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL); à Conta ACR.

---

**22.** Analise as seguintes afirmações sobre os Contratos de Compra e Venda de Energia Elétrica no Ambiente de Contratação Livre (CCEALs):

- I. O CCEAL é registrado no submercado de entrega da energia;
- II. A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) identificará os CCEALs e os respectivos limites relativos a agentes que tenham direito ao alívio de exposição, função da diferença de preços nos submercados origem e destino, por meio do eventual excedente financeiro apurado;
- III. A determinação do montante contratado e de sua vigência, assim como o processo de modulação do contrato são facultativas ao agente, exceto a modulação dos CCEALs firmados entre empresas do mesmo grupo econômico, onde o comprador pertence à categoria de distribuição, que serão realizadas conforme premissas específicas estabelecidas nesse documento.

São premissas nas quais os CCEALs são baseados:

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

23. O item 1. **Objeto**, do Contrato Padrão Abraceel (Associação Brasileira dos Comercializadores de Energia), prevê que em conformidade com as Regras e os Procedimentos de Comercialização, vigentes no momento de cada Transação, as Partes deverão especificar certas condições.

Analisar a tabela a seguir, envolvendo possíveis condições.

1	Tipo de energia elétrica contratada: convencional; convencional especial; incentivada de cogeração qualificada (50% ou 100%); ou incentivada especial (50% ou 100%).
2	A quantidade contratada.
3	A qualidade da energia contratada.
4	Ponto de Entrega.
5	Cronograma de Entrega e Períodos de Suprimento, conforme o caso.
6	Períodos com Ausência de Suprimento e suas razões, conforme o caso.
7	Modulação, Sazonalização e Flexibilidade Mensal.

São condições previstas no Contrato Padrão Abraceel para serem especificadas:

- (a) 2, 3 e 6, apenas.
- (b) 4, 5 e 7, apenas.
- (c) 1, 2, 4, 5 e 7, apenas.
- (d) 1, 4, 5, 6 e 7, apenas.
- (e) 1, 2, 3, 4, 5, 6 e 7.

---

24. O Contrato Padrão Abraceel (Associação Brasileira dos Comercializadores de Energia) apresenta, em seu item 4, as **Obrigações de Entrega e Aceite de Energia Elétrica**, que prevê que:

- (a) Salvo se pactuado de outra forma, o Registro e a Validação devem ser efetuados até as datas-limites previstas nas Regras e nos Procedimentos de Comercialização, nos termos vigentes no momento da adoção daquelas providências.
- (b) A Parte Compradora deverá arcar com todos os riscos associados ao Registro da Quantidade Contratada, conforme a Transação, bem como todos os custos daí decorrentes.
- (c) A Parte Vendedora deverá arcar com todos os riscos associados à Validação da Quantidade Contratada, conforme a Transação, bem como todos os custos daí decorrentes.
- (d) As Partes reconhecem que o fornecimento físico da energia elétrica não é objeto de uma Transação e estará integralmente subordinado apenas às determinações técnicas da ANEEL.
- (e) De acordo com as Regras e os Procedimentos de Comercialização, o ato de Validar consiste em obrigação da Parte Vendedora declarar o aceite e a validade das informações Registradas pela Parte Compradora no SCL (ou Sinercom), em conformidade com os prazos estabelecidos.

---

25. O Contrato Padrão Abraceel (Associação Brasileira dos Comercializadores de Energia) considera Casos Fortuitos ou Força Maior. Assinale a alternativa que apresenta uma situação contemplada por esse item.

- (a) A ocorrência de um evento de caso fortuito ou força maior eximirá a Parte Pleiteante da obrigação de pagar quaisquer quantias devidas à outra Parte, relativas a período anterior a tal ocorrência.
- (b) A Parte Pleiteante deverá, em até 60 dias após conhecer a cessação do evento de caso fortuito ou força maior, notificar por escrito a outra Parte e retomar imediatamente o cumprimento de suas obrigações na forma originalmente estipulada.
- (c) Na medida em que a Parte Vendedora estiver dispensada do cumprimento de suas obrigações, por motivo de caso fortuito ou força maior, a Parte Compradora também ficará dispensada do cumprimento das obrigações de validação e pagamento.
- (d) Greves e/ou interrupções trabalhistas sempre serão caracterizadas como caso fortuito ou força maior.
- (e) Variações do PLD em qualquer valor é considerado um caso fortuito ou força maior, salvo se pactuado de outra forma.

## Questões Discursivas (R)

### **QUESTÃO 1**

A Audiência Pública 33 do Ministério de Minas e Energia (MME), recentemente encerrada na sua fase de consulta pública, tem entre outros pontos fundamentais o aumento da elegibilidade do Ambiente de Contratação Livre (ACL). No entanto, várias medidas correlatas são necessárias (ou desejáveis) para que a transição ocorra sem que surjam impactos colaterais. Entre outras podem ser citadas:

- (i) a obrigatoriedade de Compromissos da Conta ACR (Ambiente de Contratação Regulada) para novas migrações;
- (ii) a eliminação de subsídios para energias incentivadas, e
- (iii) a separação de mercados de varejo e atacado.

Sob a ótica de atuação de uma comercializadora, escolha dois dos pontos indicados acima e:

- a) Comente sua visão sobre os mesmos, abordando a real necessidade de sua implementação e as possíveis consequências para o mercado de comercialização;
- b) Sob a ótica de uma empresa de comercialização, avalie os principais riscos que as duas medidas selecionadas por você podem trazer à atividade comercial.

---

### **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 2**

**Cenário:** Você é detentor de uma usina eólica que se sagrou vencedora em um leilão de energia nova, na modalidade por disponibilidade. Considerando o apresentado a seguir, responda:

**Montante contratado por ano:** 100.000 MWh

**Energia Gerada Ano 1:** 95.000 MWh

**Energia Gerada Ano 2:** 102.000 MWh

**Energia Gerada Ano 3:** 89.000 MWh

**Energia Gerada Ano 4:** 87.000 MWh

**Observações:** Para facilitar a resolução, as informações acima já estão no centro de gravidade e a usina está em condições normais de operação, ou seja, **não** está em atraso, antecipação ou em situação de apta.

- A)** Foi apurado algum ressarcimento anual para este empreendimento? **Justifique** sua resposta, indicando em qual (qual(is) ano(s) isso ocorreu e o(s) respectivo(s) montante(s) de energia não entregue que motivou(aram) o(s) ressarcimento(s).
- B)** Foi apurado algum ressarcimento quadrienal para este empreendimento? **Justifique** sua resposta em caso positivo ou negativo, indicando o montante, se houver.

---

## **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

Um grande Cliente A2 que possui demandas de 60 MW na Ponta e 100 MW Fora Ponta decidiu adotar uma estratégia de **GANHO CERTO** com a migração ao Mercado Livre.

Para tanto, contratou com uma comercializadora que lhe ofereceu a garantia de preço da energia de modo que sua economia mensal com a migração ao Mercado Livre seria 20%. Independentemente do consumo, da Bandeira Tarifária, ou de qualquer mudança regulatória ou decisão judicial, o cliente sempre experimentará uma redução de custo total com energia (incluindo demanda, energia, bandeira tarifária e encargos) de 20%. As alterações tributárias não estão incluídas na proteção e não farão parte das análises.

As tarifas da Distribuidora em que o Cliente A2 está conectado são as seguintes:

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)	14,00000	6,00000	0,03000	0,39000	0,26000

Para os quatro primeiros meses de migração ao Mercado Livre, as demandas e os consumos do Cliente A2 foram os seguintes:

	Mês 1	Mês 2	Mês 3	Mês 4
Demanda Ponta - kW	60.000,00	60.000,00	60.000,00	60.000,00
Demanda Fora Ponta - kW	100.000,00	100.000,00	100.000,00	100.000,00
Consumo Ponta - kWh	2.772.000	2.772.000	2.376.000	3.168.000
Consumo Fora Ponta - kWh	54.240.000	47.700.000	39.240.000	54.240.000

O valor do Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) e da Bandeira Tarifária para esses quatro meses iniciais de migração são mostrados na tabela abaixo. No quarto mês houve uma decisão judicial que determinou que os Clientes Livres também deveriam pagar pela Conta ACR (Ambiente de Contratação Regulada); essa decisão está incluída no GANHO CERTO, de modo que o desconto a ser percebido pelo Cliente A2 deve ser 20% mesmo pagando pela Conta ACR.

	Mês 1	Mês 2	Mês 3	Mês 4
PLD - R\$/MWh	150,00	250,00	530,00	530,00
Bandeira Tarifária - R\$/MWh	-	20,00	35,00	35,00
Decisão Judicial Conta ACR - R\$/MWh	-	-	-	40,00

**Determine**, para cada mês:

- o custo total de energia do Cliente A2 no Ambiente Regulado;
- o Preço da Energia no Mercado Livre para determinar o desconto de 20%; e
- o custo total de energia do Cliente A2 no Mercado Livre.

Para isso, pede-se o preenchimento da tabela presente na página de resposta.

### **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)*

*A tabela a seguir se encontra reproduzida também no Cadernos de Respostas.*

	Mês 1	Mês 2	Mês 3	Mês 4
Custo Total Mercado Cativo – R\$				
Preço da Energia no ACL – R\$/MWh				
Custo Total Mercado Livre – R\$				
Benefício Migração – %	20,0%	20,0%	20,0%	20,0%

#### **QUESTÃO 4**

O processo de apuração da Garantia Financeira visa dar maior segurança à Liquidação Financeira do Mercado de Curto Prazo (MCP). Caso um agente vendedor não aporte o valor devido de Garantia Financeira, discorra sobre os principais impactos para esse agente, considerando:

- I) Possíveis sanções aplicadas ao vendedor;
- II) Possíveis impactos ao comprador. Há alguma forma de mitigar esse risco?

---

#### **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 5**

Os Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente de Contratação Livre (CCEAL) são resultados da livre negociação que ocorre entre os agentes, respeitando-se a legislação e a regulamentação vigentes. Para esses tipos de contrato:

- a) Indique onde eles são registrados;
- b) Explique, resumidamente, em que consiste a definição dos **montantes de vigência**;
- c) Explique o que significa a **modulação de CCEAL**;
- d) Explique a modulação de CCEAL conforme:
  - a **Carga**,
  - a **Geração**, e
  - o **Mecanismo de Realocação de Energia (MRE)**.

---

### **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)***

