

Exame Digital CCEE 2022 – Bloco 3 – 18/09/2022

Questão 1. 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 ao lado, 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).

Questão 2. 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, 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, 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.
- e) Essa falta de geração poderá resultar na apuração de ressarcimento anual por falta de entrega de energia.

Exame Digital CCEE 2022 – Bloco 3 – 18/09/2022

Questão 3. O submódulo 3.1 dos Procedimentos de Comercialização, que aborda os Contratos do Ambiente Livre, pode ser resumido por qual das alternativas ao lado:

- a) Detalha o passo a passo relativo ao registro de Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Livre (CCEALs), bem como os processos de validação, ajustes, sazonalização e modulação, definindo prazos, obrigações e direitos, inclusive ilustrando todas as telas do Sistema de Contabilização e Liquidação (SCL).
- b) Detalha as atividades relativas ao registro de Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Livre (CCEALs), bem como os processos de validação, ajustes, sazonalização e modulação, definindo prazos, obrigações e direitos. Além disso, aborda o modo de alocação de geração própria.
- c) Detalha as atividades relativas ao registro de Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Livre (CCEALs) e Contratos do Proinfa, bem como os processos de validação, ajustes, sazonalização e modulação, definindo prazos, obrigações e direitos. Além disso, aborda o modo de alocação de geração própria.
- d) Detalha as atividades relativas ao registro de Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Livre (CCEALs), bem como os processos de validação, ajustes, sazonalização e modulação, definindo prazos, obrigações e direitos. Além disso, apresenta uma minuta de contrato que serve de modelo para os agentes.
- e) Detalha as atividades relativas ao registro de Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Livre (CCEALs) e Contratos do Proinfa, bem como os processos de validação, ajustes, sazonalização e modulação, definindo prazos, obrigações e direitos. Além disso, apresenta uma minuta de contrato que serve de modelo para os agentes.

Questão 4. A respeito do Submódulo 5.1 – Contabilização e Recontabilização dos Procedimentos de Comercialização, considere as seguintes afirmações:

- I. Os dados e resultados do processo de contabilização e liquidação financeira devem ser auditados por auditor independente.
- II. Nos casos em que recontabilização for oriunda da solicitação do agente, os custos incorridos na sua realização são repassados a todos os agentes, por meio da contribuição associativa.
- III. Os resultados da contabilização e da pré-liquidação financeira são divulgados após certificação do auditor independente.
- IV. São motivos de recontabilização: decisão judicial, arbitral ou administrativa definitivas; determinação legal; decisões do Conselho de Administração (CAAd) e solicitação do agente aprovada pelo CAAd.
- V. O prazo máximo para realizar um pedido de recontabilização é de seis meses após a data de realização da liquidação financeira do mês considerado.

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

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

Exame Digital CCEE 2022 – Bloco 3 – 18/09/2022

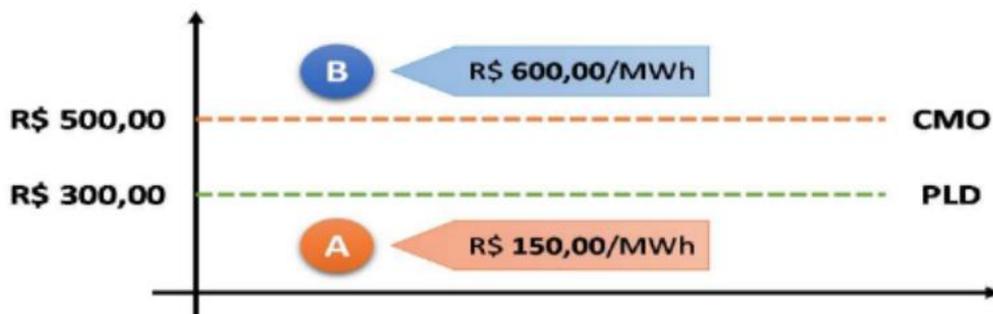
Questão 5. Assinale a alternativa CORRETA com relação ao agente varejista, de acordo com a Resolução Normativa ANEEL 1011/2022.

- 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 CCEE são por conta e risco do representado (consumidor ou gerador).
- c) O agente varejista assessora o agente representado no Ambiente de Contratação Regulado (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 CCEE, além de possuírem histórico de consumo mínimo de 12 meses.

Questão 6. A REN 1011/2022 contém os requisitos e procedimentos atinentes à comercialização varejista de energia elétrica no Sistema Interligado Nacional (SIN), caracterizada pela representação:

- a) De entidades caracterizadas como consumidoras especiais por comercializadores independentes.
- b) De consumidores em restrição de nível de tensão ou montante de demanda contratada, por detentores de geração distribuída não vinculados à CCEE, que disponham de energia alternativa e registro do montante de energia compatível com o total de contratos de suprimento firmados.
- c) De consumidores com demanda igual ou superior a 3.000 kW, por comercializadores e ou distribuidoras habilitadas pela CCEE.
- d) Por agentes da CCEE habilitados, de entidades a que é facultado não aderir à CCEE.
- e) Por comercializador, agente da CCEE, habilitado a mais de três anos, e que atenda consumidores com demanda igual ou inferior a 500 kW.

Questão 7. O quadro abaixo apresenta um cenário com um valor de Custo Marginal de Operação (CMO) e do PLD para determinada semana operativa, e apresenta também o custo variável unitário (CVU) de duas usinas tipo IA (despachada/programada pelo 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 Serviços do Sistema (ESS):

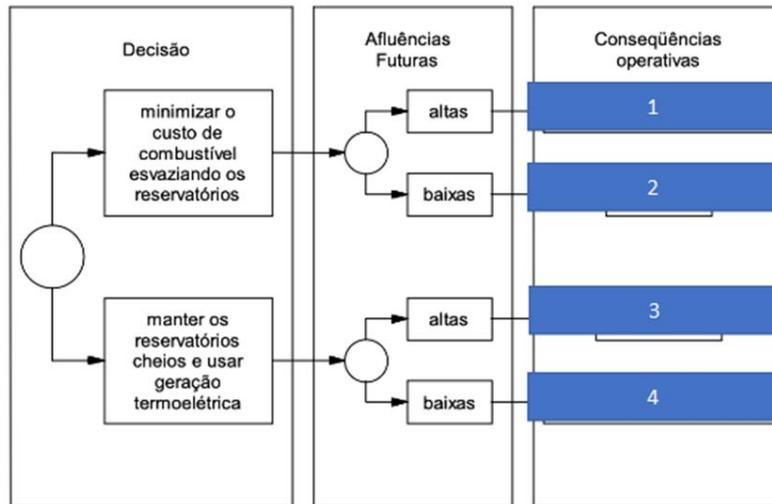
- I. Poderá ser apurado ESS – tipo CONSTRAINED-ON em relação à Usina “B”, de forma a complementar o custo de geração não coberto pelo PLD, havendo um despacho associado ao pagamento de encargos por restrição de operação.
- II. Poderá ser apurado ESS – CONSTRAINED-OFF em relação à usina “B”, de forma complementar o custo de operação não coberto pelo PLD, havendo um despacho associado ao pagamento de encargos por restrição de operação. Como a usina B tem CVU mais elevado, ela não estaria despachada por ordem de mérito e teria que receber encargos se tivesse que ligar e não desligar.
- III. Poderá ser apurado ESS – tipo CONSTRAINED-OFF em relação à usina “A”, de forma a cobrir o custo de oportunidade perdido em relação ao PLD, devido a uma restrição na operação.
- IV. Poderá ser apurado ESS – tipo CONSTRAINED-ON em relação à usina “A”, de forma a cobrir o custo de oportunidade perdido em relação ao PLD, devido a uma restrição de operação. Como a usina A tem CVU mais baixo, ela está despachada por ordem de mérito e teria que receber encargos se tivesse que desligar e não ligar.

Está CORRETO apenas o contido em:

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

Exame Digital CCEE 2022 – Bloco 3 – 18/09/2022

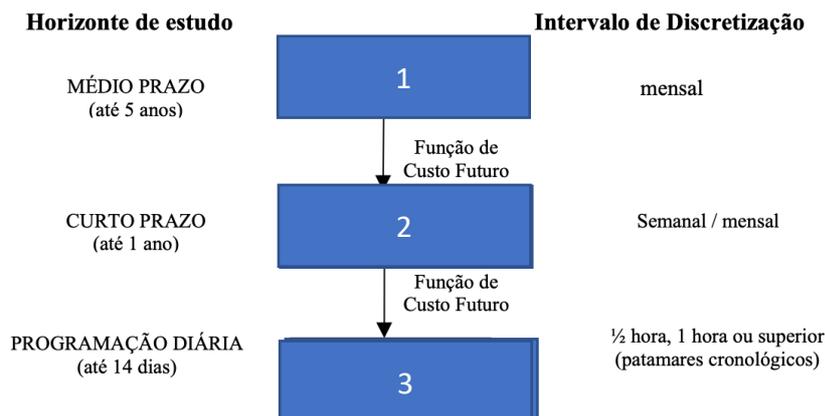
Questão 8. A figura abaixo descreve o processo de decisão para sistemas hidrotérmicos.



As consequências operativas representadas nas caixas 1, 2, 3 e 4 são, respectivamente:

- a) Vertimento, seca, operação econômica, operação econômica.
- b) Operação econômica, déficit, vertimento, operação econômica.
- c) Operação econômica, vertimento, déficit, operação econômica.
- d) Déficit, operação econômica, operação econômica, vertimento.
- e) Operação econômica, operação econômica, déficit, vertimento.

Questão 9. A figura abaixo representa a cadeia de modelos desenvolvidos pelo CEPEL para o planejamento e programação do sistema interligado nacional.



Os modelos representados nas caixas 1, 2 e 3 são, respectivamente:

- a) DESSEM, NEWAVE e SDDP.
- b) NEWAVE, DECOMP e DESSEM.
- c) SDDP, DECOMP e DESSEM.
- d) NEWAVE, DECOMP e SDDP.
- e) SDDP, NEWAVE e CEPLEX.

Questão 10. Analise as informações abaixo, relacionadas às usinas termelétricas com custo variável unitário (CVU) não nulo, que se sagraram vencedoras nos leilões de energia nova realizados d 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 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.

Questão 11. 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 de câmbio 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 |

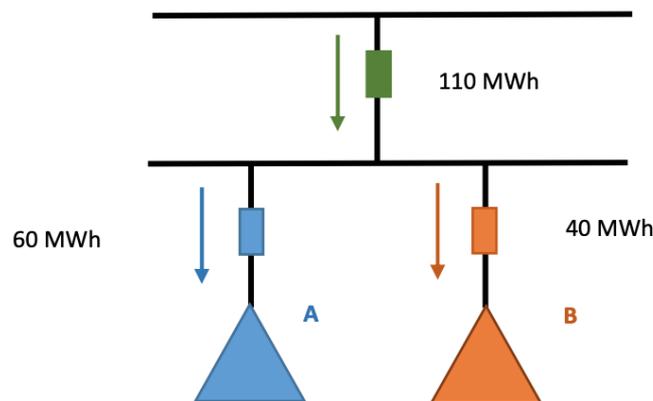
Assinale a alternativa que corresponde ao custo anual que a distribuidora possui com a aquisição da energia de Itaipu (não inclui as parcelas de Transporte e de Rede Básica).

- 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.

Questão 12. Sobre o sistema de bandeiras tarifárias, pode-se afirmar CORRETAMENTE:

- Elas são cobradas de todos os consumidores, independentemente se este estão contratados no ACR ou no ACL.
- Foram criadas como uma estratégia para implementar um aumento tarifário, sem que fosse explicitada esta intenção.
- Representam uma cobrança relativamente a custos variáveis, mês a mês, que sempre foram incluídos nas tarifas por ocasião dos reajustes tarifários.
- Como as condições hidrológicas variam de região para região, é possível a existência de bandeiras de diferentes cores conforme a maior ou menor necessidade de despacho térmico em um determinado submercado.
- Por ser uma cobrança excepcional, não incidem tributos, como o ICMS, na parcela das tarifas.

Questão 13. Um Consumidor Livre A está conectado em uma instalação compartilhada, conforme figura abaixo:



O consumidor está conectado em uma subestação juntamente com seu vizinho, o Consumidor Livre B. A subestação está conectada na Rede Básica, cujo percentual de perdas nesse período é de 2,5%. A ilustração representa um período de comercialização, no qual o agente possui somente um contrato de compra de energia de 66 MWh.

Sobre o Consumidor Livre A, pode-se afirmar que ele:

- Receberá um valor na contabilização, pois possui mais contrato de compra no período em questão do que energia consumida, considerando o efeito de perdas.
- Pagará um valor na contabilização, pois possui menos contrato de compra no período em questão do que energia consumida, considerando o efeito de perdas.
- Pagará um valor na contabilização e será penalizado por insuficiência de lastro de energia.
- Não terá resultado nem a pagar nem a receber na contabilização.
- Não participará do rateio de perdas da rede compartilhada.

Exame Digital CCEE 2022 – Bloco 3 – 18/09/2022

Questão 14. Com relação ao Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), é CORRETO afirmar:

- a) A Diretoria do ONS é integrada por um Diretor-Geral e quatro Diretores indicados pelo Ministério de Minas e Energia (MME) e escolhidos entre profissionais de reconhecida competência em sua área de atuação.
- b) O prazo de mandato dos membros da Diretoria do ONS é de quatro anos, não sendo permitida a recondução.
- c) São membros associados do ONS, os agentes de geração, de transmissão, de distribuição, de comercialização e os consumidores que tenham exercido a opção prevista nos artigos 15 e 16 da Lei nº 9.074, de 7 de julho de 1995.
- d) O ONS, pessoa jurídica de direito privado, executa suas atividades sob a fiscalização e regulação da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), com vistas a garantir que os agentes do setor elétrico tenham acesso à rede de transmissão de forma não discriminatória, dentre outros objetivos.
- e) Constituem atribuições do ONS, dentre outras, o planejamento da expansão dos sistemas de transmissão, o planejamento e a programação da operação, bem como o despacho centralizado da geração.

Questão 15. Qual dos pontos ao lado não foi abordado pela Lei 14.120/2021?

- a) Destinação de verbas para a CDE.
- b) Exploração da usina nuclear de Angra 3.
- c) Retirada gradual de subsídios para a geração renovável.
- d) Incentivo a modalidade de comercialização varejista.
- e) Consumidores não serão responsáveis por suas contas.

Questão 16. Toda a compra de energia elétrica destinada à expansão da geração no mercado brasileiro é realizada de forma competitiva e centralizada por meio de leilões públicos de compra, em que o critério de menor tarifa é utilizado para definir os vencedores.

Assinale a alternativa CORRETA a respeito desses leilões:

- a) A coordenação e a realização desses leilões variam a cada ano entre os agentes Ministério de Minas e Energia (MME), Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) e Operador Nacional do Sistema (ONS).
- b) Esses leilões são coordenados e realizados pela Bolsa de Valores de São Paulo.
- c) Esses leilões são coordenados pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) e organizados pelo Operador Nacional do Sistema (ONS).
- d) Esses leilões são coordenados pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), por delegação da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL).
- e) Esses leilões são realizados integralmente pelo Ministério de Minas e Energia (MME), pois esta função é indelegável para outros agentes na legislação brasileira.

Questão 17. Considere as seguintes afirmações sobre os benefícios tarifários previstos no Módulo 7 dos Procedimentos de Regulação Tarifária (PRORET):

- I. Benefícios tarifários são descontos e subsídios incidentes sobre as tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica.
- II. Os valores dos benefícios tarifários são custeados com recursos da conta ACR, conforme decreto 7.891 de 23 de janeiro de 2013.
- III. Exemplos de benefícios tarifários são a redução tarifária na tarifa de uso dos sistemas de distribuição (TUSD) de centrais geradoras com base em fonte incentivada, nos termos da regulamentação ANEEL, e a Tarifa Social de Energia Elétrica (TSEE) aplicada aos consumidores classificados como Baixa Renda.

Sobre as afirmações, está CORRETO o contido em:

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

Questão 18. Considere que a sua empresa realizou um contrato de compra no Ambiente de Contratação Livre, no qual o vendedor ficou com uma posição devedora na contabilização do Mercado de Curto Prazo, e não aportou garantias financeiras.

Nesse cenário, indique a alternativa que relaciona CORRETAMENTE os possíveis impactos para sua empresa como compradora de energia.

- a) Ajuste do contrato de compra, que poderá resultar em impactos negativos na contabilização do mercado de curto prazo, na apuração de penalidades e redução de desconto; contudo, esses efeitos são assumidos pelo vendedor, por meio do ajuste na contabilização decorrente no não aporte de garantia financeira.
- b) Ajuste do contrato de compra, que poderá resultar em alguns impactos ao comprador, como a exposição na contabilização do mercado de curto prazo, a apuração de infração por insuficiência de lastro para fins de penalidade de energia, e a redução do repasse de desconto.
- c) O comprador não sofre nenhum impacto nas apurações realizadas pela CCEE. Por outro lado, o vendedor fica inadimplente, pode haver incidência de multa, e ser iniciado o seu processo de desligamento da CCEE.
- d) O contrato de compra é ajustado, porém o comprador pode participar dos leilões de ajustes promovidos pela CCEE, de forma a permitir a mitigação de risco por parte do comprador.
- e) O comprador não sofre nenhum impacto nas apurações realizadas pela CCEE e o vendedor pode adquirir uma cessão de energia, antes da apuração de sanções previstas em regras e procedimentos de comercialização.

Exame Digital CCEE 2022 – Bloco 3 – 18/09/2022

Questão 19. Considere uma opção europeia de venda sobre o PLD, com preço de exercício igual a 300 R\$/MWh e vencimento em dois meses. Caso PLD na data de exercício seja de 400 R\$/MWh, o operador terá (por MWh):

- a) Uma perda de R\$ 100.
- b) Um ganho de R\$ 100.
- c) Um ganho igual a zero.
- d) Um ganho de R\$ 300.
- e) Um ganho de R\$ 400.

Questão 20. Suponha que sua carteira apresenta uma exposição de 3 milhões de reais ao PLD e que a volatilidade do PLD é de 20%. Considerando que os retornos do PLD seguem uma distribuição normal, qual o Valor em Risco com 99% de intervalo de confiança (assuma que o valor da inversa da distribuição normal- padrão é 2,33)?

- a) R\$ 3.000.000.
- b) R\$ 2.330.000.
- c) R\$ 900.000.
- d) R\$ 1.398.000.
- e) R\$ 1.650.000.