

GABINETE DO MINISTRO

PORTARIA Nº 104, DE 23 DE MARÇO DE 2016

Texto Compilado

O MINISTRO DE ESTADO DE MINAS E ENERGIA, no uso das atribuições que lhe confere o art. 87, parágrafo único, incisos II e IV, da Constituição, tendo em vista o disposto no art. 1º do Decreto nº 6.353, de 16 de janeiro de 2008, e o que consta no Processo nº 48000.001955/2015-03, resolve:

Art. 1º Estabelecer, nos termos desta Portaria, as diretrizes para realização dos Leilões de Energia de Reserva de 2016.

CAPÍTULO I DAS DIRETRIZES PARA REALIZAÇÃO DO 1º LEILÃO DE ENERGIA DE RESERVA, DE 2016

Art. 2º A Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL deverá promover, direta ou indiretamente, Leilão para Contratação de Energia de Reserva, denominado 1º Leilão de Energia de Reserva, de 2016.

~~§ 1º O Leilão de que trata o caput deverá ser realizado em 29 de julho de 2016.~~

§ 1º O Leilão de que trata o caput deverá ser realizado em 23 de setembro de 2016.
([Redação dada pela PRT MME 390 de 26.07.2016](#))

§ 2º Caberá à ANEEL elaborar o respectivo Edital, seus Anexos e os correspondentes Contratos de Energia de Reserva - CER, bem como adotar as medidas necessárias para a realização do 1º Leilão de Energia de Reserva, de 2016, em conformidade com as diretrizes indicadas a seguir, aquelas de que tratam a Portaria MME nº [29](#), de 28 de janeiro de 2011, e os arts. 11, 12, 13, 14, 15 e 17, da Portaria MME nº [132](#), de 25 de abril de 2013, além de outras que vierem a ser definidas pelo Ministério de Minas e Energia.

Art. 3º No 1º Leilão de Energia de Reserva, de 2016, serão negociados CER na modalidade por quantidade de energia elétrica.

§ 1º Serão negociados CER, diferenciados por fontes, para empreendimentos de geração a partir de:

~~I - fonte solar fotovoltaica, com prazo de suprimento de vinte anos; e~~ ([Revogado pela PRT MME 390 de 26.07.2016](#))

II - fonte hidrelétrica, para Centrais de Geração Hidrelétrica - CGH e Pequenas Centrais Hidrelétricas - PCH, com prazo de suprimento de trinta anos.

§ 2º Os CER terão início de suprimento de energia elétrica em:

~~I - 1º de julho de 2018 para fonte solar fotovoltaica; e~~ ([Revogado pela PRT MME 390 de 26.07.2016](#))

II - 1º de março de 2020 para fonte hidrelétrica.

§ 3º O preço da energia contratada será o valor do lance final do vendedor, expresso em R\$/MWh, reajustado anualmente pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo - IPCA, publicado pelo Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística - IBGE.

§ 4º Para os empreendimentos previstos no § 1º, inciso II, no 1º Leilão de Reserva, de 2016, deverão ser negociados, no máximo, noventa por cento da sua garantia física, nos termos das Diretrizes da Sistemática a serem estabelecidas pelo Ministério de Minas e Energia.

§ 5º O CER conterá cláusula na qual o vendedor que não tenha comercializado a totalidade da garantia física, no Leilão, se comprometa a não comercializar o restante da energia elétrica.

§ 6º Os vendedores não farão jus à receita de venda antes da entrada em operação comercial da Usina.

§ 7º Os vendedores poderão antecipar a entrada em operação comercial de seus empreendimentos de geração, desde que os Sistemas de Transmissão ou de Distribuição associados estejam disponíveis para operação comercial na data antecipada, sendo a Energia de Reserva, produzida, remunerada pelo preço contratual que for vigente no ano em que ocorrer a antecipação do suprimento, atualizado pelo IPCA.

§ 8º No caso de CGH, o CER conterá cláusula estabelecendo hipótese de rescisão caso o empreendimento seja afetado por aproveitamento ótimo do curso d'água, que comprometa o atendimento aos lotes de energia contratados no Leilão.

Art. 4º Os empreendedores que pretenderem propor a inclusão de projetos de geração no 1º Leilão de Energia de Reserva, de 2016, deverão requerer o Cadastramento e a Habilitação Técnica dos respectivos projetos à Empresa de Pesquisa Energética - EPE, encaminhando a Ficha de Dados constante do Sistema de Acompanhamento de Empreendimentos Geradores de Energia - AEGE da Empresa e demais documentos, conforme instruções disponíveis na Internet, no sítio www.epe.gov.br, bem como a documentação referida na Portaria MME nº 102, de 22 de março de 2016.

~~§ 1º O prazo para entrega de documentos de que trata o caput será até as doze horas do dia 20 de abril de 2016.~~

§ 1º Os prazos para entrega de documentos de que trata o caput serão os seguintes: [\(Redação dada pela PRT MME 133 de 27.04.2016\)](#)

I - até as doze horas do dia 20 de abril de 2016, para empreendimentos a partir de fonte solar fotovoltaica; e [\(Incluído pela PRT MME 133 de 27.04.2016\)](#)

II - até as doze horas do dia 3 de maio de 2016, para Centrais de Geração Hidrelétrica - CGH e Pequenas Centrais Hidrelétricas - PCH. [\(Incluído pela PRT MME 133 de 27.04.2016\)](#)

§ 2º Para fins de cadastramento, os empreendedores cujos projetos a partir de fonte hidrelétrica tenham sido cadastrados para participação no Leilão "A-5", de 2016, previsto na Portaria MME nº 382, de 12 de agosto de 2015, poderão requerer o Cadastramento dos respectivos Empreendimentos, estando dispensados da reapresentação de documentos, desde que mantidos inalterados os parâmetros, as características técnicas e demais informações dos referidos projetos, sendo obrigatório o registro desta opção no Sistema AEGE quando do requerimento definido no

caput, oportunidade na qual deverão declarar a validade de toda e qualquer documentação apresentada no Leilão "A-5", de 2016.

§ 3º Aos empreendedores que optarem pelo Cadastramento nos termos do § 2º, fica vedada a apresentação de quaisquer documentos em substituição aos protocolados na EPE por ocasião do Cadastramento no Leilão "A-5", de 2016, com exceção de:

I - Licença Ambiental cujo prazo de validade tenha expirado;

II - Declaração de Reserva de Disponibilidade Hídrica - DRDH, outorga de água ou ato administrativo que ateste a disponibilidade hídrica, cujo prazo de validade tenha expirado;

III - Parecer de Acesso ou documento equivalente definidos no art. 4º, § 3º, incisos V e VI, da Portaria MME nº [102](#), de 2016;

IV - quaisquer outros documentos, quando solicitados pela EPE.

Art. 5º Não serão habilitados tecnicamente pela EPE os seguintes empreendimentos de geração:

I - o empreendimento do qual tenha sido comercializada energia em Leilões de Energia Nova, de Fontes Alternativas ou de Energia de Reserva;

II - o empreendimento de geração cujo Custo Variável Unitário - CVU seja superior a zero;

~~III - o empreendimento a partir de fonte solar com potência final instalada inferior a 5 MW (cinco megawatts); e ([Revogado pela PRT MME 390 de 26.07.2016](#))~~

IV - a Central de Geração Hidrelétrica - CGH com capacidade inferior a 1,0 MW (um megawatt).

Parágrafo Único. O Edital deverá prever que não poderão participar do Leilão as usinas que entrarem em operação comercial até a data de sua publicação.

~~Art. 6º No 1º Leilão de Energia de Reserva, de 2016, os CER referentes à contratação de energia proveniente de Empreendimentos de Geração de fonte solar fotovoltaica deverão atender às seguintes diretrizes: ([Revogado pela PRT MME 390 de 26.07.2016](#))~~

~~I - o montante anual de energia contratada será remunerado em doze parcelas mensais uniformes; ([Revogado pela PRT MME 390 de 26.07.2016](#))~~

~~II - permitir desvios da produção média anual efetiva de até dez por cento a menor, denominada margem inferior, e de até quinze por cento a maior, denominada margem superior, em relação à obrigação contratual de suprimento anual; ([Revogado pela PRT MME 390 de 26.07.2016](#))~~

~~III - os desvios anuais positivos da produção efetiva de energia elétrica, em relação ao montante contratado, que ultrapassem a margem superior deverão ser reembolsados ao gerador pelo valor de trinta por cento do preço do CER, em doze parcelas mensais uniformes no ano contratual seguinte; ([Revogado pela PRT MME 390 de 26.07.2016](#))~~

~~IV - os desvios anuais negativos da produção efetiva de energia elétrica, em relação ao limite da margem inferior, deverão ser valorados pelo preço do CER acrescido de penalidade de quinze por cento e ressarcidos à Conta de Energia de Reserva - CONER, em doze parcelas mensais uniformes no ano contratual seguinte; ([Revogado pela PRT MME 390 de 26.07.2016](#))~~

~~V~~ ao início de cada ano contratual, a partir do segundo, a critério do vendedor de Energia de Reserva, o desvio residual positivo acumulado, em relação ao montante contratado, que não ultrapasse a margem superior, poderá ser: ([Revogado pela PRT MME 390 de 26.07.2016](#))

a) repassado como crédito de energia para o ano seguinte; ([Revogado pela PRT MME 390 de 26.07.2016](#))

b) cedido para outros Empreendimentos de Geração de Energia Elétrica de Reserva, com saldo acumulado negativo, desde que sejam da mesma fonte e contratados no mesmo Leilão; ~~ou~~ ([Revogado pela PRT MME 390 de 26.07.2016](#))

c) reembolsado em doze parcelas mensais no ano contratual em curso ao preço vigente do CER nesse ano; ([Revogado pela PRT MME 390 de 26.07.2016](#))

~~VI~~ ao início de cada ano contratual, a partir do segundo, a critério do vendedor de Energia de Reserva, o desvio negativo acumulado, em relação ao montante de energia contratada, que não ultrapasse a margem inferior, poderá ser: ([Revogado pela PRT MME 390 de 26.07.2016](#))

a) coberto por meio do mecanismo de cessão previsto na alínea b, do inciso V; ~~ou~~ ([Revogado pela PRT MME 390 de 26.07.2016](#))

b) ressarcido à CONER, em doze parcelas mensais uniformes no ano contratual seguinte, valorado ao preço vigente do CER, acrescido de seis por cento; ([Revogado pela PRT MME 390 de 26.07.2016](#))

~~VII~~ para efeito do disposto nos incisos II a VI, os desvios anuais de produção efetiva de energia elétrica serão definidos conforme a Metodologia descrita na Nota Técnica EPE-DEE-NT-079/2014 r1, de 18 de agosto de 2015, publicada pela EPE. ([Revogado pela PRT MME 390 de 26.07.2016](#))

Art. 7º No 1º Leilão de Energia de Reserva, de 2016, os CER referentes à contratação de energia proveniente de Empreendimentos de Geração de fonte hidrelétrica deverão atender às seguintes diretrizes:

I - o montante anual de energia contratada será remunerado em doze parcelas mensais uniformes;

II - prever a existência de períodos quinquenais de cômputo da energia entregue, além de permitir desvios da produção média anual efetiva de até dez por cento a menor, denominada margem inferior, e de até dez por cento a maior, denominada margem superior, em relação à obrigação contratual de suprimento anual;

III - os desvios anuais positivos da produção efetiva de energia elétrica, em relação ao montante contratado, que ultrapassem a margem superior deverão ser reembolsados ao gerador, em doze parcelas mensais uniformes no ano contratual seguinte, pelo valor de:

a) cem por cento do preço do CER, para os desvios anuais que ultrapassem a margem superior, desde que entre dez e trinta por cento a maior, em relação à obrigação contratual de suprimento anual;

b) noventa por cento do preço do CER, para os desvios anuais que ultrapassem a margem superior, em mais de trinta por cento a maior, em relação à obrigação contratual de suprimento anual;

IV - os desvios anuais negativos da produção efetiva de energia elétrica, em relação ao limite da margem inferior, deverão ser valorados pelo preço do CER acrescido de penalidade de quinze por cento e ressarcidos à CONER, em doze parcelas mensais uniformes no ano contratual seguinte;

V - ao início de cada quinquênio, a partir do segundo, a critério do vendedor de Energia de Reserva, o desvio residual positivo acumulado, em relação ao montante contratado, poderá ser:

a) repassado como crédito de energia para o quinquênio seguinte;

b) cedido para outros Empreendimentos de Geração de Energia Elétrica de Reserva, com saldo acumulado negativo, desde que sejam da mesma fonte e contratados no mesmo Leilão; ou

c) reembolsado em vinte e quatro parcelas mensais nos dois primeiros anos contratuais do quinquênio em curso ao preço vigente do CER nesses anos;

VI - ao início de cada quinquênio, a partir do segundo, a critério do vendedor de Energia de Reserva, o desvio negativo acumulado, em relação ao montante de energia contratada, poderá ser:

a) coberto por meio do mecanismo de cessão previsto na alínea b, do inciso V; ou

b) ressarcido à CONER em doze parcelas mensais no primeiro ano contratual do quinquênio em curso, valorado ao preço vigente do CER, acrescido de seis por cento;

VII - para efeito do disposto nos incisos II a VI, os desvios anuais de produção efetiva de energia elétrica serão definidos conforme a Metodologia descrita na Nota Técnica EPE-DEE-NT-031/2016-r0, de 15 de março de 2016, publicada pela EPE.

Art. 8º A Energia de Reserva contratada será contabilizada e liquidada exclusivamente no Mercado de Curto Prazo, considerando-se o Preço de Liquidação de Diferenças - PLD do Submercado onde se conecta o empreendimento de geração.

§ 1º Os riscos financeiros associados à diferença entre a energia elétrica gerada e a energia elétrica contratada, quando da verificação de desvios negativos ou positivos de geração acima dos limites estabelecidos no CER, serão assumidos pelo vendedor, observado o disposto neste artigo e nos arts. 6º e 7º.

§ 2º O Ponto de Entrega da Energia de Reserva contratada será no Centro de Gravidade do Submercado onde se Conectar o Parque Gerador, devendo o vendedor se responsabilizar pelos tributos, tarifas e Encargos de Conexão, Uso dos Sistemas de Transmissão e de Distribuição, consumo interno e perdas elétricas devidas e/ou verificadas correspondentes à entrega de sua geração no referido Centro de Gravidade.

§ 3º Na definição dos lotes associados a um determinado lance, deverão ser consideradas as perdas elétricas, do ponto de referência da Garantia Física até o Centro de Gravidade do Submercado, nos termos das Diretrizes da Sistemática, a serem publicadas pelo Ministério de Minas e Energia.

§ 4º Fica vedada a adesão ao Mecanismo de Realocação de Energia - MRE para empreendimentos hidrelétricos.

Art. 9º Os empreendedores poderão modificar as características técnicas do Empreendimento após a emissão da outorga, observado o disposto no art. 17 da Portaria MME nº [132](#), de 2013.

§ 1º A alteração de características técnicas que implique redução de garantia física não poderá comprometer a quantidade de lotes de energia negociada no Leilão, observado o disposto no art. 3º, § 4º.

§ 2º Nas alterações de características técnicas deverão ser respeitadas as seguintes condições:

a) antes da entrada em Operação Comercial do Empreendimento, a ampliação estará limitada a dez por cento da capacidade instalada para fazer face à redução de garantia física que leve a exposição contratual; e

b) após a total entrada em Operação Comercial do Empreendimento, a ampliação estará limitada ao incremento do montante de garantia física necessário para compensar a exposição contratual decorrente de desvios negativos de geração verificados, em relação à quantidade de energia contratada.

§ 3º Fica vedada a ampliação de empreendimento hidrelétrico que altere enquadramento quer como CGH, quer como PCH, sob pena de rescisão do CER.

Art. 10. No 1º Leilão de Energia de Reserva, de 2016, não se aplica o disposto no art. 16 da Portaria MME nº [132](#), de 2013, não fazendo o agente vendedor jus ao recebimento da receita de venda nos casos de indisponibilidade, na data de início de suprimento contratual de energia elétrica, de quaisquer Instalações de Distribuição ou de Transmissão necessárias para o escoamento da energia produzida pelo empreendimento de geração apto a entrar em Operação Comercial.

CAPÍTULO II DAS DIRETRIZES PARA REALIZAÇÃO DO 2º LEILÃO DE ENERGIA DE RESERVA, DE 2016

Art. 11. A Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL deverá promover, direta ou indiretamente, Leilão para Contratação de Energia de Reserva, denominado 2º Leilão de Energia de Reserva, de 2016.

~~§ 1º O Leilão de que trata o caput deverá ser realizado em 28 de outubro de 2016.~~

~~§ 1º O Leilão de que trata o caput deverá ser realizado em 16 de dezembro de 2016.~~
([Redação dada pela PRT MME 390 de 26.07.2016](#))

§ 1º O Leilão de que trata o caput deverá ser realizado em 19 de dezembro de 2016.
([Redação dada pela PRT MME 621 de 17.11.2016](#))

§ 2º Caberá à ANEEL elaborar o respectivo Edital, seus Anexos e os correspondentes Contratos de Energia de Reserva - CER, bem como adotar as medidas necessárias para a realização do 2º Leilão de Energia de Reserva, de 2016, em conformidade com as diretrizes indicadas a seguir, aquelas de que tratam a Portaria MME nº [29](#), de 28 de janeiro de 2011, e os arts. 11, 12, 13, 14, 15 e 17, da Portaria MME nº [132](#), de 25 de abril de 2013, além de outras que vierem a ser definidas pelo Ministério de Minas e Energia.

Art. 12. No 2º Leilão de Energia de Reserva, de 2016, serão negociados CER na modalidade por quantidade de energia e prazo de suprimento de vinte anos.

§ 1º Serão negociados CER, diferenciados por fontes, para empreendimentos de geração a partir de:

I - fonte solar fotovoltaica; e

II- fonte eólica.

§ 2º Os CER terão início de suprimento de energia elétrica em 1º de julho de 2019.

§ 3º O preço da energia contratada será o valor do lance final do vendedor, expresso em R\$/MWh, reajustado anualmente pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo - IPCA, publicado pelo Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística - IBGE.

§ 4º O CER conterà cláusula na qual o vendedor que não tenha comercializado a totalidade da garantia física, no Leilão, se comprometa a não comercializar o restante da energia elétrica.

§ 5º Os vendedores não farão jus à receita de venda antes da entrada em operação comercial da Usina.

§ 6º Os vendedores poderão antecipar a entrada em operação comercial de seus empreendimentos de geração, desde que os Sistemas de Transmissão ou de Distribuição associados estejam disponíveis para operação comercial na data antecipada, sendo a energia de reserva, produzida, remunerada pelo preço contratual que for vigente no ano em que ocorrer a antecipação do suprimento, atualizado pelo IPCA.

Art. 13. Os empreendedores que pretenderem propor a inclusão de projetos de geração no 2º Leilão de Energia de Reserva, de 2016, deverão requerer o Cadastramento e a Habilitação Técnica dos respectivos projetos à Empresa de Pesquisa Energética - EPE, encaminhando a Ficha de Dados constante do Sistema de Acompanhamento de Empreendimentos Geradores de Energia - AEGE da Empresa e demais documentos, conforme instruções disponíveis na Internet, no sítio www.epe.gov.br, bem como a documentação referida na Portaria MME nº [102](#), de 2016.

~~§ 1º O prazo para entrega de documentos de que trata o caput será do dia 1º de junho até as doze horas do dia 1º de julho de 2016. ([Revogado pela PRT MME 390 de 26.07.2016](#))~~

§ 2º Fica dispensada a apresentação de Parecer de Acesso ou documento equivalente, previstos no art. 4º, § 3º, incisos V e VI, da Portaria MME nº [102](#), de 2016, para os Empreendimentos de Geração cuja energia será objeto de CER estabelecido no art. 12, § 1º, quando o Ponto de Conexão do Empreendimento ao Sistema Interligado Nacional - SIN se enquadrar como instalação de Rede Básica, Demais Instalações de Transmissão - DIT ou Instalação de Transmissão de Interesse Exclusivo de Centrais de Geração para Conexão Compartilhada - ICG, nos termos do Decreto nº 2.655, de 2 de julho de 1998.

§ 3º Para fins de cadastramento, os empreendedores cujos projetos a partir de Fonte Solar Fotovoltaica tenham sido cadastrados para participação no 1º Leilão de Energia de Reserva, de 2016, previsto no art. 2º, poderão requerer o Cadastramento dos respectivos Empreendimentos, estando dispensados da reapresentação de documentos, desde que mantidos inalterados os parâmetros, as características técnicas e demais informações dos referidos projetos, sendo obrigatório o registro desta opção no Sistema AEGE quando do requerimento definido no caput, oportunidade na qual deverão declarar a validade de toda e qualquer documentação apresentada no 1º Leilão de Energia de Reserva, de 2016.

§ 4º Aos empreendedores que optarem pelo Cadastramento nos termos do § 3º, fica vedada a apresentação de quaisquer documentos em substituição aos protocolados na EPE por ocasião do Cadastramento no 1º Leilão de Energia de Reserva, de 2016, com exceção de:

I - Licença Ambiental cujo prazo de validade tenha expirado;

II - Parecer de Acesso ou documento equivalente previstos no art. 4º, § 3º, inciso VI, da Portaria MME nº [102](#), de 2016, observado o disposto no § 2º; e

III - quaisquer outros documentos quando solicitados pela EPE.

§ 5º O prazo para entrega de documentos de que trata o caput será até as doze horas do dia 8 de agosto de 2016. (NR) ([Incluído pela PRT MME 390 de 26.07.2016](#))

Art. 14. No 2º Leilão de Energia de Reserva, de 2016, não serão habilitados tecnicamente pela EPE os seguintes empreendimentos de geração:

I - o empreendimento do qual tenha sido comercializada energia em Leilões de Energia Nova, de Fontes Alternativas ou de Energia de Reserva;

II - o empreendimento de geração cujo Custo Variável Unitário - CVU seja superior a zero;

III - o empreendimento com potência final instalada inferior a 5 MW (cinco megawatts);
e

IV - o empreendimento de geração cujo Ponto de Conexão ao SIN tenha capacidade de escoamento inferior à sua potência injetada, observado o prazo para alteração do Ponto de Conexão.

Parágrafo Único. O Edital deverá prever que não poderão participar do Leilão as usinas que entrarem em operação comercial até a data de sua publicação.

Art. 15. Para projetos de geração de Fonte Eólica, além das condições para Cadastramento e Habilitação Técnica estabelecidas na Portaria MME nº [102](#), de 2016, no caso de importação de Aerogeradores, estes deverão ter potência nominal igual ou superior a 2.500 kW (dois mil e quinhentos quilowatts).

Parágrafo único. O não cumprimento do disposto no caput implica desclassificação dos Empreendimentos e rescisão dos CER que tenham sido celebrados em decorrência do Leilão.

Art. 16. No 2º Leilão de Energia de Reserva, de 2016, os CER referentes à contratação de energia proveniente de Empreendimentos de Geração de Fonte Solar Fotovoltaica deverão atender às seguintes Diretrizes:

I - o montante anual de energia contratada será remunerado em doze parcelas mensais uniformes;

II - permitir desvios da produção média anual efetiva de até dez por cento a menor, denominada margem inferior, e de até quinze por cento a maior, denominada margem superior, em relação à obrigação contratual de suprimento anual;

III - os desvios anuais positivos da produção efetiva de energia elétrica, em relação ao montante contratado, que ultrapassem a margem superior deverão ser reembolsados ao gerador pelo valor de trinta por cento do preço do CER, em doze parcelas mensais uniformes no ano contratual seguinte;

IV - os desvios anuais negativos da produção efetiva de energia elétrica, em relação ao limite da margem inferior, deverão ser valorados pelo preço do CER acrescido de penalidade de quinze por cento e ressarcidos à Conta de Energia de Reserva - CONER, em doze parcelas mensais uniformes no ano contratual seguinte;

V - ao início de cada ano contratual, a partir do segundo, a critério do vendedor de energia de reserva, o desvio residual positivo acumulado, em relação ao montante contratado, que não ultrapasse a margem superior, poderá ser:

a) repassado como crédito de energia para o ano seguinte;

b) cedido para outros Empreendimentos de Geração de Energia Elétrica de Reserva, com saldo acumulado negativo, desde que sejam da mesma Fonte e contratados no mesmo Leilão; ou

c) reembolsado em doze parcelas mensais no ano contratual em curso ao preço vigente do CER nesse ano;

VI - ao início de cada ano contratual, a partir do segundo, a critério do vendedor de energia de reserva, o desvio negativo acumulado, em relação ao montante de energia contratada, que não ultrapasse a margem inferior, poderá ser:

a) coberto por meio do mecanismo de cessão previsto na alínea b do inciso V; ou

b) ressarcido à CONER, em doze parcelas mensais uniformes no ano contratual seguinte, valorado ao preço vigente do CER, acrescido de seis por cento;

VII - para efeito do disposto nos incisos II a VI, os desvios anuais de produção efetiva de energia elétrica serão definidos conforme a Metodologia descrita na Nota Técnica EPE-DEE-NT-079/2014-r1, de 18 de agosto de 2015, publicada pela EPE.

Art. 17. No 2º Leilão de Energia de Reserva, de 2016, os CER referentes à Contratação de Energia Proveniente de Empreendimentos de Geração de Fonte Eólica deverão atender às seguintes Diretrizes:

I - o montante anual de energia contratada será remunerado em doze parcelas mensais uniformes;

II - prever a existência de períodos quadrienais de cômputo da energia entregue, além de permitir desvios da produção média anual efetiva de até dez por cento a menor, denominada margem inferior, e de até trinta por cento a maior, denominada margem superior, em relação à obrigação contratual de suprimento anual;

III - os desvios anuais positivos da produção efetiva de energia elétrica, em relação ao montante contratado, que ultrapassem a margem superior deverão ser reembolsados ao gerador pelo valor de setenta por cento do preço do CER, em doze parcelas mensais uniformes no ano contratual seguinte;

IV - os desvios anuais negativos da produção efetiva de energia elétrica, em relação ao limite da margem inferior, deverão ser valorados pelo preço do CER acrescido de penalidade de quinze por cento e ressarcidos à CONER, em doze parcelas mensais uniformes no ano contratual seguinte;

V - ao início de cada quadriênio, a partir do segundo, a critério do vendedor de energia de reserva, o desvio residual positivo acumulado, em relação ao montante contratado, poderá ser:

a) repassado como crédito de energia para o quadriênio seguinte;

b) cedido para outros Empreendimentos de Geração de Energia Elétrica de Reserva, com saldo acumulado negativo, desde que sejam da mesma Fonte e contratados no mesmo Leilão; ou

c) reembolsado em vinte e quatro parcelas mensais nos dois primeiros anos contratuais do quadriênio em curso ao preço vigente do CER nesses anos;

VI - ao início de cada quadriênio, a partir do segundo, a critério do vendedor de energia de reserva, o desvio residual negativo acumulado, em relação ao montante de energia contratado, poderá ser:

a) coberto por meio do mecanismo de cessão previsto na alínea b do inciso V; ou

b) ressarcido à CONER em doze parcelas mensais no primeiro ano contratual do quadriênio em curso, valorado ao preço vigente do CER, acrescido de seis por cento;

VII - para efeito do disposto nos incisos II a VI, os desvios anuais e quadrienais e os desvios acumulados de produção efetiva de energia elétrica serão definidos conforme a Metodologia descrita na Nota Técnica EPE-DEE-NT-081/2014-r0, de 29 de maio de 2014, publicada pela EPE.

Art. 18. A Energia de Reserva contratada será contabilizada e liquidada exclusivamente no Mercado de Curto Prazo, considerando-se o Preço de Liquidação de Diferenças - PLD do Submercado onde se conecta o empreendimento de geração.

§ 1º Os riscos financeiros associados à diferença entre a energia elétrica gerada e a energia elétrica contratada, quando da verificação de desvios negativos ou positivos de geração acima dos limites estabelecidos no CER, serão assumidos pelo vendedor, observado o disposto neste artigo e nos arts. 16 e 17.

§ 2º O Ponto de Entrega da Energia de Reserva contratada será no Centro de Gravidade do Submercado onde se conectar o Parque Gerador, devendo o vendedor se responsabilizar pelos tributos, tarifas e Encargos de Conexão, Uso dos Sistemas de Transmissão e de Distribuição, consumo interno e perdas elétricas devidas e/ou verificadas correspondentes à entrega de sua geração no referido Centro de Gravidade.

§ 3º Na definição dos lotes associados a um determinado lance, deverão ser consideradas as perdas elétricas do ponto de referência da Garantia Física até o Centro de Gravidade do Submercado, nos termos das Diretrizes da Sistemática, a serem publicadas pelo Ministério de Minas e Energia.

Art. 19. Os empreendedores poderão modificar as características técnicas do Empreendimento após a emissão da outorga, observado o disposto no art. 17 da Portaria MME nº [132](#), de 2013.

§ 1º A alteração de características técnicas que implique redução de garantia física não poderá comprometer a quantidade de lotes de energia negociada no Leilão.

§ 2º Nas alterações de características técnicas deverão ser respeitadas as seguintes condições:

a) antes da entrada em Operação Comercial do Empreendimento, a ampliação estará limitada a dez por cento da capacidade instalada para fazer face à redução de garantia física que leve a exposição contratual; e

b) após a total entrada em Operação Comercial do Empreendimento e, decorrido ao menos o primeiro quadriênio para Empreendimentos Eólicos, a ampliação estará limitada ao incremento do montante de garantia física necessário para compensar a exposição contratual decorrente de desvios negativos de geração verificados, em relação à quantidade de energia contratada.

§ 3º As alterações do Ponto de Conexão somente serão permitidas se houver margem de escoamento da transmissão no novo ponto pretendido, calculada conforme as Diretrizes Gerais para Definição de Capacidade Remanescente do Sistema Interligado Nacional - SIN para Escoamento de Geração de Energia Elétrica Proveniente de Leilões de Energia Nova, de Fontes Alternativas e de Energia de Reserva estabelecidas na Portaria MME nº [444](#), de 25 de agosto de 2016 e no Documento ONS NT 113/2016 / EPE-DEE-RE-082/2016-R1 - 2º LER/2016: Metodologia, Premissas e Critérios para a Definição da Capacidade Remanescente do SIN para o Escoamento da Geração pela Rede Básica, DIT e ICG. ([Incluído pela PRT MME 659 de 01.12.2016](#))

§ 4º Não serão permitidas alterações do Ponto de Conexão da Rede Básica para a Rede de Distribuição." (NR) ([Incluído pela PRT MME 659 de 01.12.2016](#))

Art. 20. Para o resultado final do 2º Leilão de Energia de Reserva, de 2016, será utilizado como critério de classificação o lance, considerada a margem de escoamento da transmissão, calculada conforme diretrizes gerais para definição de capacidade de escoamento do Sistema Interligado Nacional - SIN em leilões de energia nova, de fontes alternativas e de energia de reserva, a serem publicadas pelo Ministério de Minas e Energia.

Parágrafo único. O 2º Leilão de Energia de Reserva, de 2016, será realizado em duas fases estabelecidas em Diretrizes da Sistemática, a serem publicadas pelo Ministério de Minas e Energia:

I - primeira fase, com classificação dos Empreendimentos de Geração, considerando o lance e a capacidade de escoamento a que se refere o caput, para cada Ponto de Conexão ao SIN; e

II - segunda fase, para negociação da energia proveniente das usinas associadas aos lances vencedores da primeira fase a que se refere o inciso I.

Art. 21. No 2º Leilão de Energia de Reserva, de 2016, não se aplica o disposto no art. 16 da Portaria MME nº [132](#), de 2013, não fazendo o agente vendedor jus ao recebimento da receita de venda nos casos de indisponibilidade, na data de início de suprimento contratual de energia elétrica, de quaisquer Instalações de Distribuição ou de Transmissão necessárias para o escoamento da energia produzida pelo empreendimento de geração apto a entrar em Operação Comercial.

Art. 22. Esta Portaria entra em vigor na data de sua publicação.

EDUARDO BRAGA

Este texto não substitui o publicado no D.O. de 24.03.2016, seção 1, p. 67, v. 153, n. 57.

(Cancelado o 2º Leilão de Energia de Reserva, de 2016, pela PRT MME 705 de 14.12.2016)