



PORTARIA Nº 104, DE 23 DE MARÇO DE 2016

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.

§ 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

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

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.

§ 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

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:

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. 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; e

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.

§ 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.