



Empresa de Pesquisa Energética

REVISÃO DE MONTANTE DE GARANTIA FÍSICA DE ENERGIA

***Revisão de Garantia Física de
Empreendimentos Eólicos com base em
alterações de características técnicas***

Agosto de 2021

MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA





GOVERNO FEDERAL
MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
MME/SPE

Ministério de Minas e Energia

Ministro

Bento Costa Lima Leite de Albuquerque Junior

Secretária Executiva

Marisete Fátima Dadald Pereira

**Secretário de Planejamento e
Desenvolvimento Energético**

Paulo César Magalhães Domingues

Secretário de Energia Elétrica

Rodrigo Limp Nascimento

**Secretário de Petróleo, Gás Natural e
Combustíveis Renováveis**

José Mauro Ferreira Coelho

**Secretário de Geologia, Mineração e
Transformação Mineral**

Alexandre Vidigal de Oliveira

REVISÃO DE MONTANTE DE GARANTIA FÍSICA DE ENERGIA

Revisão de Garantia Física de Empreendimentos Eólicos com base em alterações de características técnicas



Empresa de Pesquisa Energética

Empresa pública, vinculada ao Ministério de Minas e Energia, instituída nos termos da Lei nº 10.847, de 15 de março de 2004, a EPE tem por finalidade prestar serviços na área de estudos e pesquisas destinadas a subsidiar o planejamento do setor energético, tais como energia elétrica, petróleo e gás natural e seus derivados, carvão mineral, fontes energéticas renováveis e eficiência energética, dentre outras.

Presidente

Thiago Vasconcellos Barral Ferreira

Diretor de Estudos Econômico-Energéticos e Ambientais

Giovani Vitória Machado

Diretor de Estudos de Energia Elétrica

Erik Eduardo Rego

Diretora de Estudos de Petróleo, Gás e Biocombustível

Heloisa Borges Bastos Esteves

Diretora de Gestão Corporativa

Angela Regina Livino de Carvalho

URL: <http://www.epe.gov.br>

Sede

Esplanada dos Ministérios Bloco "U" - Ministério de Minas e Energia - Sala 744 - 7º andar - 70065-900 - Brasília - DF

Escritório Central

Praça Pio X, nº54 - Centro

20091-040 - Rio de Janeiro - RJ

Coordenação Geral e Executiva

Thiago Vasconcellos Barral Ferreira

Erik Eduardo Rego

Coordenação Executiva

Bernardo Folly de Aguiar

Thiago Ivanoski Teixeira

Equipe Técnica

Anderson da Costa Moraes

Fernanda Gabriela Batista dos Santos

Gustavo Pires da Ponte

Hermes Trigo da Silva

Nº EPE-DEE-NT-081/2020-r1

Data: 31 de agosto de 2021

Histórico de Revisões

Rev.	Data	Descrição
0	15/12/2020	Publicação Original
1	31/08/2021	Inclusão das usinas eólicas Ventos de Santa Leia 01, 02, 03, 04, 05, 12, 13 e 14. Retificação da Taxa de Indisponibilidade Forçada (TEIF) e dos montantes de garantia física das usinas Serra da Babilonia A, C, E e F

Índice

APRESENTAÇÃO	6
1. Introdução	7
2. Metodologia	8
2.1. Revisão de Garantia Física de Usinas Eólicas com base em Alterações de Características Técnicas	8
2.2. Sazonalização da Garantia Física Revisada	12
Apêndice 1 – Revisão de Garantia Física de Usinas Eólicas com Alterações de Características Técnicas com $GF_{vigente}$ pelo P90	13

APRESENTAÇÃO

A presente Nota Técnica registra os cálculos efetuados pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, em conformidade com a regulamentação vigente, para a revisão dos montantes de garantia física de energia de empreendimentos de fonte eólica com base em alterações de características técnicas, conforme estabelecido na Portaria MME nº 416, de 1º de setembro de 2015.

De acordo com os incisos I e II do parágrafo único do art. 1º da referida Portaria, os procedimentos e as metodologias para revisão dos montantes de garantia física de energia de usinas eólicas, ali definidos, não se aplicam à parcela de energia de referência de usina participante do Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica – PROINFA, nem para empreendimentos que comercializaram energia em Leilões de Energia de Reserva.

Conforme estabelecido na Portaria MME nº 416 de 2015, as revisões de garantia física de energia em razão de alterações de características técnicas que tenham sido autorizadas pelo Ministério de Minas e Energia - MME e aprovadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, devem ser encaminhadas à EPE em 30 de março, 30 de julho e 30 de novembro, com o conjunto de empreendimentos passíveis de terem seus montantes de garantia física de energia revistos.

Nesse contexto, a presente Nota Técnica considera os empreendimentos listados no Ofício nº 301/2020-DPE/SPE-MME, de 2 de dezembro de 2020, a saber: Ventos de Vila Mato Grosso I, Vila Maranhão I, Vila Maranhão II, Serra da Babilônia A, Serra da Babilônia C, Serra da Babilônia E, Serra da Babilônia F, Ventos de São Januário 15, Ventos de São Januário 16, Ventos de São Januário 17, Ventos de São Januário 18, Ventos de São Januário 19, Jandaíra I, Jandaíra II, Jandaíra III e Jandaíra IV.

Adicionalmente, o MME enviou uma lista complementar de usinas por meio do Ofício nº 119/2021-DPE/SPE-MME, de 3 de agosto de 2021, a saber: Ventos de Santa Leia 01, Ventos de Santa Leia 02, Ventos de Santa Leia 03, Ventos de Santa Leia 04, Ventos de Santa Leia 05, Ventos de Santa Leia 12, Ventos de Santa Leia 13 e Ventos de Santa Leia 14. Estes empreendimentos tiveram alterações de características técnicas aprovadas pela ANEEL e publicadas no Diário Oficial da União até 30 de novembro de 2020, no entanto não foram incluídos no bloco de novembro de 2020 e, portanto, na publicação original desta nota técnica.

1. Introdução

Consoante à Lei nº 10.848, de 15 de março de 2004, Art. 1º, §7º, “o CNPE proporá critérios gerais de garantia de suprimento, a serem considerados no cálculo das garantias físicas e em outros respaldos físicos para a contratação de energia elétrica, incluindo importação”. E, segundo o Decreto nº 5.163 de 30 de junho de 2004, Art. 4º, §2º, “O MME, mediante critérios de garantia de suprimento propostos pelo CNPE, disciplinará a forma de cálculo da garantia física dos empreendimentos de geração, a ser efetuado pela Empresa de Pesquisa Energética – EPE, mediante critérios gerais de garantia de suprimento”.

De acordo com o artigo 8º-A da Portaria MME nº 514, de 2 de setembro de 2011, os empreendedores cujos projetos tenham sido habilitados tecnicamente pela EPE e que venderam energia em leilões de energia nova ou de fontes alternativas podem solicitar alterações nas características técnicas de suas usinas à ANEEL, após a emissão da outorga.

Em 1º de setembro de 2015 foi publicada a Portaria MME nº 416, que estabelece procedimentos e metodologias relativos aos montantes de garantia física de energia de usinas eólicas, tanto para revisão com base nas alterações de características técnicas quanto para cálculo e revisão anual com base na geração de energia elétrica verificada. Tais diretrizes não são aplicáveis aos empreendimentos que comercializaram energia em Leilões de Energia de Reserva e à parcela de energia de referência de empreendimento participante do Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica - PROINFA, calculada nos termos da Resolução Normativa ANEEL nº 62, de 5 de maio de 2004.

A Portaria MME nº 481, de 26 de novembro de 2018, revogou o artigo 8º-A da Portaria 514/2011 e estabeleceu as diretrizes para a análise e aprovação de alterações de características técnicas de empreendimentos de geração de energia elétrica, outorgados pelo MME, em decorrência de terem comercializado energia em Leilões de Energia Nova, de Fontes Alternativas ou de Reserva. A portaria definiu ainda que os processos em tramitação na data de sua publicação continuariam regidos pelas normas vigentes à data de protocolo da respectiva solicitação.

Vale ressaltar que a revisão dos montantes de garantia física dos empreendimentos eólicos seguiu o estabelecido na Portaria MME nº 416/2015, tendo sido considerados dados apresentados por ocasião da habilitação técnica no leilão que cada empreendimento se sagrou vencedor, assim como documentos avaliados pela EPE e pela ANEEL por ocasião das análises das alterações de características técnicas.

2. Metodologia

2.1. Revisão de Garantia Física de Usinas Eólicas com base em Alterações de Características Técnicas

A garantia física de um empreendimento de geração é definida como a máxima quantidade de energia que este pode comercializar por meio de contratos no Sistema Interligado Nacional - SIN, segundo o Decreto nº 5.163/2004.

Registra-se que, antes de 2013, a garantia física de uma usina eólica considerava valores mensais de produção garantida¹ declarados, que eram limitados aos valores correspondentes de produção certificada², referente ao valor de energia anual que é excedido com uma probabilidade de ocorrência igual ou maior a 50% para um período de variabilidade futura de 20 anos (P50ac), descontados da indisponibilidade esperada, do consumo interno e das perdas elétricas até a ponto de conexão com a rede.

A partir de 2013 a metodologia de cálculo de garantia física de empreendimentos eólicos foi alterada, passando a ser determinada diretamente pela produção anual de energia certificada³ referente ao valor de energia anual que é excedido com uma probabilidade de ocorrência igual ou maior a 90% para um período de variabilidade futura de 20 anos (P90ac), com desconto da indisponibilidade esperada, do consumo interno e das perdas elétricas até a ponto de conexão com a rede.

Em 22 de março de 2016, exceto para o Leilão A-5 de 2016, a metodologia foi alterada somente no que diz respeito à consideração das perdas elétricas e do consumo interno, passando a descontar perdas elétricas não mais até o ponto de conexão com a rede, mas até o ponto de medição individual (PMI) das usinas, não tendo sido alterada a essência do cálculo⁴.

Destaca-se ainda que a referida Portaria MME nº 101/2016⁵ determinou que, no caso de

¹ Na época, a Portaria MME 258/2008 estabelecia que a Garantia Física de empreendimentos eólicos era igual ao valor médio do "compromisso firme de entrega de energia ao SIN (ponto de conexão) declarado pelo agente". Dessa forma, considerava-se a Produção Garantida mensal declarada em MWh, que representava o máximo compromisso firme de entrega de energia ao SIN, no ponto de conexão da usina.

² Em conformidade com os dados apresentados em documento de Certificação de Medições Anemométricas e de Produção de Energia Elétrica.

³ Em conformidade com os dados apresentados em documento de Certificação de Medições Anemométricas e de Produção de Energia Elétrica.

⁴ Portaria MME nº 101, de 22 de março de 2016, que revogou a Portaria MME nº 258/2008.

⁵ Cabe destacar que a Portaria MME nº 258/2008 foi revogada pela Portaria MME nº 101, de 22 de março de 2016, tendo a metodologia sido alterada somente no que diz respeito à consideração das perdas elétricas e do consumo interno, não se alterando a essência do cálculo.

garantia física em vigor determinada no Ponto de Conexão, a garantia física revisada deve ser calculada considerando o abatimento da estimativa anual do consumo interno e das perdas elétricas, em MWh/ano, até o Ponto de Conexão do empreendimento com o Sistema Elétrico.

Nesse contexto, conforme definido pela Portaria MME nº 416/2015, a revisão da garantia física de empreendimentos eólicos com base nas alterações de características técnicas depende da metodologia adotada na definição da garantia física vigente de cada usina.

O cálculo da garantia física revisada ($GF_{revisada}$) de usinas com garantias físicas calculadas com base no P50ac, segue a formulação a seguir apresentada:

$$GF_{revisada} = \min \left[(GF_{vigente} + \Delta GF); \left([P50_{CERTnovo} \times (1 - TEIF_{novo}) \times (1 - IP_{novo}) - \Delta P_{novo}] / 8760 \right) \right]$$

Sendo:

$$\Delta GF = \begin{cases} GF_1 - GF_0, & \text{se } (GF_1 - GF_0) > 0 \\ 0, & \text{se } (GF_1 - GF_0) \leq 0 \end{cases}$$

$$GF_0 = \{P90_{CERTvigente} \times (1 - TEIF_{vigente}) \times (1 - IP_{vigente}) - \Delta P_{vigente}\} / 8760$$

$$GF_1 = \{P90_{CERTnovo} \times (1 - TEIF_{novo}) \times (1 - IP_{novo}) - \Delta P_{novo}\} / 8760$$

Onde:

GF_0 : Montante de Garantia Física de Energia do Empreendimento, calculado sem considerar as alterações de características técnicas motivadoras da revisão de Garantia Física, expresso em Megawatts médios - MW médios;

GF_1 : Montante de Garantia Física de Energia do Empreendimento, calculado com as alterações de características técnicas motivadoras da revisão de Garantia Física, expresso em Megawatts médios - MW médios;

ΔGF : Acréscimo de Garantia Física de Energia em decorrência da alteração de características técnicas do Empreendimento, expresso em Megawatts médios - MW médios;

$P50_{CERTnovo}$: Produção Anual de Energia Certificada, referente ao valor de energia anual que é excedido com uma probabilidade de ocorrência igual ou maior a cinquenta por cento para um período de variabilidade futura de vinte anos, que deve constar do documento de Certificação de Medições Anemométricas e de Produção Anual de Energia Elétrica, considerando as alterações de características técnicas aprovadas, expresso em

Megawatts hora por ano - MWh/ano;

$P90_{CERTvigente}$: Produção Anual de Energia Certificada, referente ao valor de energia anual que é excedido com uma probabilidade de ocorrência igual ou maior a noventa por cento para um período de variabilidade futura de vinte anos, constante do documento de Certificação de Medições Anemométricas e de Produção Anual de Energia Elétrica, que fundamentou o cálculo da $GF_{vigente}$, expresso em Megawatts hora por ano - MWh/ano;

$P90_{CERTnovo}$: Produção Anual de Energia Certificada, referente ao valor de energia anual que é excedido com uma probabilidade de ocorrência igual ou maior a noventa por cento para um período de variabilidade futura de vinte anos, que deve constar do documento de Certificação de Medições Anemométricas e de Produção Anual de Energia Elétrica, considerando as alterações de características técnicas aprovadas, expresso em Megawatts hora por ano - MWh/ano;

$TEIF_{vigente}$: Taxa Equivalente de Indisponibilidade Forçada que fundamentou o cálculo da $GF_{vigente}$, expresso em percentual - %;

$IP_{vigente}$: Indisponibilidade Programada que fundamentou o cálculo da $GF_{vigente}$, expresso em percentual - %;

$TEIF_{novo}$: Taxa Equivalente de Indisponibilidade Forçada do Empreendimento considerando as alterações de características técnicas aprovadas, expresso em percentual - %;

IP_{novo} : Indisponibilidade Programada do Empreendimento considerando as alterações de características técnicas aprovadas, expresso em percentual - %;

$\Delta P_{vigente}$: Estimativa Anual do Consumo Interno e Perdas Elétricas até o Ponto de Conexão do Empreendimento com o Sistema Elétrico ou PMI, conforme aplicável, expresso em Megawatts hora por ano - MWh/ano, que fundamentou o cálculo da $GF_{vigente}$;

ΔP_{novo} : Estimativa Anual do Consumo Interno e Perdas Elétricas até o Ponto de Conexão do Empreendimento com o Sistema Elétrico ou PMI, conforme aplicável, expresso em Megawatts hora por ano - MWh/ano, considerando as alterações de características técnicas aprovadas;

$GF_{revisada}$: Montante Revisado de Garantia Física de Energia, expresso em Megawatts médios - MW médios; e

$GF_{vigente}$: Montante de Garantia Física de Energia que estiver vigente na data de publicação do resultado da revisão de que trata esta Portaria, expresso em Megawatts médios - MW médios.

Observa-se que, nos casos em que a garantia física em vigor foi calculada antes de 2013 e

que não consta o valor do P90ac no documento de Certificação de Medições Anemométricas e de Produção Anual de Energia apresentado por ocasião do leilão que o empreendimento se sagrou vencedor, considerando-se uma distribuição normal, adota-se a seguinte equação:

$$P90_{ac} = P50_{ac} \times (1 - (1,28155 \times Incerteza\ Padrão))$$

Onde:

$P90_{ac}$ = produção anual de energia certificada, referente ao valor de energia anual que é excedido com uma probabilidade de ocorrência igual ou maior a 90% para um período de variabilidade futura de 20 anos, em MWh/ano;

$P50_{ac}$ = produção anual de energia certificada, referente ao valor de energia anual que é excedido com uma probabilidade de ocorrência igual ou maior a 50% para um período de variabilidade futura de 20 anos, constante do documento de Certificação de Medições Anemométricas e de Produção Anual de Energia Elétrica, em MWh/ano;

1,28155 = variável padronizada da distribuição normal, considerando a probabilidade de ocorrência de 0,1; e

Incerteza Padrão = valor, em %, conforme constante na Certificação de Produção Anual de Energia Elétrica.

No caso de usinas eólicas com garantias físicas calculadas com base no P90ac, a Portaria MME nº 416/2015 estabelece que o cálculo da $GF_{revisada}$ segue a metodologia estabelecida na Portaria MME nº 101, de 22 de março de 2016, em MW médio, considerando as alterações de características técnicas aprovadas, conforme equação que segue.

$$GF_{revisada} = \{P90_{CERTnovo} \times (1 - TEIF_{novo}) \times (1 - IP_{novo}) - \Delta P_{novo}\} / 8760$$

Destaca-se que os valores de produção anual de energia certificados, com referência P50 ou P90, já são expurgados das perdas decorrentes da disposição dos aerogeradores, das condições meteorológicas locais, da densidade do ar, da degradação das pás e perdas aerodinâmicas do próprio parque e dos parques vizinhos (efeito esteira e turbulência).

As perdas na rede do PMI ou do Ponto de Conexão, conforme aplicável, até o centro de gravidade do submercado não foram abatidas da garantia física, sendo de responsabilidade do empreendedor quando da energia ofertada, uma vez que o ponto de entrega da energia contratada é o centro de gravidade do submercado.

Ressalta-se ainda que não foram considerados expurgos adicionais de energia no cálculo da

garantia física das usinas eólicas que apresentaram documentos de informação de acesso indicando possibilidade de restrição de escoamento.

Os valores de garantia física revistos dos empreendimentos com garantia física vigente calculada com base na Produção Anual de Energia Certificada, referente ao valor de energia anual com uma probabilidade de ocorrência igual ou maior a noventa por cento (P90), são apresentados na Tabela 1 do Apêndice 1.

2.2. Sazonalização da Garantia Física Revisada

Para usinas com Garantia Física de Energia revista decorrente de alterações de características técnicas, a sazonalidade, em MWh, considerada para cada mês foi obtida por meio da fórmula a seguir, e os valores obtidos estão apresentados na Tabela 2 do Apêndice 1.

$$GF_{mês\ i} = GF_{MWh\ rev} \frac{P50_{mês\ i\ PN}}{P50_{ac\ PN}}, \quad i = 1 \text{ a } 12$$

Onde:

$GF_{mês\ i}$: Garantia Física de Energia referente ao mês "i", expressa em Megawatt-hora [MWh];

$GF_{MWh\ rev}$: Garantia Física de Energia revista, conforme publicação em Portaria do MME, com base em alterações de características técnicas, de acordo com a Portaria MME nº 416, de 1º de setembro de 2015, expressa em Megawatt-hora MWh/ano;

$P50_{ac\ PN}$: produção anual de energia certificada associada ao projeto com as alterações de características aprovadas, em MWh/ano, referente ao valor de energia anual que é excedido com uma probabilidade de ocorrência igual ou maior a 50% para um período de variabilidade futura de 20 anos, constante de Certificação de Medições Anemométricas e de Produção Anual de Energia Elétrica, em MWh/ano;

$P50_{mês\ i\ PN}$: produção mensal de energia certificada associada ao projeto com as alterações de características aprovadas, em MWh, referente ao valor de energia anual que é excedido com uma probabilidade de ocorrência igual ou maior a cinquenta por cento para um período de variabilidade futura de 20 anos, constante de Certificação de Medições Anemométricas e de Produção Anual de Energia Elétrica, e

i : Mês considerado.

Apêndice 1 – Revisão de Garantia Física de Usinas Eólicas com Alterações de Características Técnicas com GF_{vigente} pelo P90

Tabela 1 – Usinas com GF_{vigente} pelo P90 – Revisão de Garantia Física

CEG	Usina	Leilão	Projeto com alterações de características técnicas								GF _{vigente} (MWmed)	GF _{revisada} (MWmed)	Observação
			Potência (kW)	P50 _{CERT novo} (MWh/ano)	Incerteza Padrão (%)	P90 _{CERT novo} (MWh/ano)	TEIF _{novo} (%)	IP _{novo} (%)	ΔP _{novo} (MWh/ano)	Ponto de Ref. *			
EOL.CV.RN.032870-7.01	Jandaíra I	A6-2019	10.395	59.612,0	11,4	50.902,9	2,70	1,00	172,0	PMI	5,3	5,6	Aumento de 0,3 MWmed
EOL.CV.RN.035008-7.01	Jandaíra II	A6-2019	24.255	130.961,0	11,0	112.499,4	2,70	1,00	631,0	PMI	13,5	12,3	Redução de 1,2 MWmed
EOL.CV.RS.035270-5.01	Jandaíra III	A6-2019	27.720	155.294,0	9,8	135.790,3	2,70	1,00	1.047,0	PMI	14,6	14,8	Aumento de 0,2 MWmed
EOL.CV.RS.035271-3.01	Jandaíra IV	A6-2019	27.720	152.134,0	11,0	130.687,6	2,70	1,00	1.319,0	PMI	14,2	14,2	Não houve alteração de GF
EOL.CV.RN.032593-7.01	Ventos de Santa Leia 01	A6-2019	63.000	350.040,0	9,6	306.975,0	3,70	0,69	3.683,0	PMI	5,0	33,1	Aumento de 28,1 MWmed
EOL.CV.RN.033681-5.01	Ventos de Santa Leia 02	A6-2019	63.000	343.622,0	9,7	300.906,2	3,70	0,69	3.615,0	PMI	4,9	32,4	Aumento de 27,5 MWmed
EOL.CV.RN.034937-2.01	Ventos de Santa Leia 03	A6-2019	63.000	362.677,0	9,0	320.846,0	3,70	0,69	3.816,0	PMI	4,9	34,6	Aumento de 29,7 MWmed
EOL.CV.RN.033690-4.01	Ventos de Santa Leia 04	A6-2019	63.000	344.448,0	9,5	302.512,4	3,70	0,69	3.624,0	PMI	5,2	32,6	Aumento de 27,4 MWmed
EOL.CV.RN.033691-2.01	Ventos de Santa Leia 05	A6-2019	63.000	367.253,0	9,1	324.423,6	3,70	0,69	3.864,0	PMI	5,0	35,0	Aumento de 30 MWmed
EOL.CV.RN.045010-3.01	Ventos de Santa Leia 12	A6-2019	63.000	347.488,0	9,0	307.408,9	3,70	0,69	3.656,0	PMI	4,9	33,1	Aumento de 28,2 MWmed
EOL.CV.RN.045011-1.01	Ventos de Santa Leia 13	A6-2019	63.000	342.722,0	9,4	301.435,8	3,70	0,69	3.606,0	PMI	4,8	32,5	Aumento de 27,7 MWmed
EOL.CV.RN.045012-0.01	Ventos de Santa Leia 14	A6-2019	63.000	331.262,0	9,8	289.658,2	3,70	0,69	3.485,0	PMI	4,8	31,2	Aumento de 26,4 MWmed
EOL.CV.BA.037083-5.01	SERRA DA BABILONIA A	A6-2018	20.400	119.444,0	6,8	109.035,0	2,00**	0,50	2.506,4	PMI	11,3	11,9	Aumento de 0,6 MWmed
EOL.CV.BA.040609-0.01	SERRA DA BABILÔNIA C	A6-2018	25.500	145.894,0	7,3	132.245,2	2,00**	0,50	3.062,9	PMI	13,7	14,4	Aumento de 0,7 MWmed
EOL.CV.BA.040611-2.01	SERRA DA BABILÔNIA E	A6-2018	25.500	140.118,0	6,4	128.625,6	2,00**	0,50	2.942,1	PMI	13,3	14,0	Aumento de 0,7 MWmed
EOL.CV.BA.040612-0.01	SERRA DA BABILÔNIA F	A6-2018	20.400	112.943,0	6,5	103.534,8	2,00**	0,50	2.370,9	PMI	10,7	11,3	Aumento de 0,6 MWmed

CEG	Usina	Leilão	Projeto com alterações de características técnicas								GF _{vigente} (MWmed)	GF _{revisada} (MWmed)	Observação
			Potência (kW)	P50 _{CERT novo} (MWh/ano)	Incerteza Padrão (%)	P90 _{CERT novo} (MWh/ano)	TEIF _{novo} (%)	IP _{novo} (%)	ΔP _{novo} (MWh/ano)	Ponto de Ref. *			
EOL.CV.BA.032642-9.01	Ventos de São Januário 15	A6-2019	67.200	374.835,0	8,7	333.042,8	2,70	0,69	4.347,0	PMI	4,0	36,2	Aumento de 32,2 MWmed
EOL.CV.BA.033547-9.01	Ventos de São Januário 16	A6-2019	67.200	386.180,0	8,6	343.617,8	2,70	0,69	4.142,0	PMI	4,0	37,4	Aumento de 33,4 MWmed
EOL.CV.BA.033548-7.01	Ventos de São Januário 17	A6-2019	67.200	411.025,0	9,2	362.564,1	2,70	0,69	4.528,0	PMI	4,1	39,5	Aumento de 35,4 MWmed
EOL.CV.BA.033549-5.01	Ventos de São Januário 18	A6-2019	67.200	378.587,0	8,6	336.861,7	2,70	0,69	4.317,0	PMI	4,0	36,7	Aumento de 32,7 MWmed
EOL.CV.BA.037101-7.01	Ventos de São Januário 19	A6-2019	67.200	404.480,0	8,7	359.382,6	2,70	0,69	4.495,0	PMI	4,0	39,1	Aumento de 35,1 MWmed
EOL.CV.RN.036984-5.01	Vilas de Vila Mato Grosso I (antiga Vila Alagoas III)	A4-2019	58.905	296.991,6	9,3	261.594,9	2,50	1,00	2.102,3	PMI	11,0	28,6	Aumento de 17,6 MWmed
EOL.CV.RN.038325-2.01	Vila Maranhão I	A6-2018	31.950	182.958,5	8,5	163.028,5	2,50	1,00	1.777,0	PMI	17,8	17,8	Não houve alteração de GF
EOL.CV.RN.038326-0.01	Vila Maranhão II	A6-2018	31.950	183.207,8	8,5	163.250,7	2,50	1,00	1.779,4	PMI	17,8	17,8	Não houve alteração de GF

*Ponto de Referência: PMI – Ponto de Medição Individual ou PC – Ponto de Conexão.

** Os valores declarados para a taxa de indisponibilidade forçada (TEIF) dos empreendimentos Serra da Babilônia A,C, E e F no Sistema AEGE durante as análises de alterações de características técnicas foram inferiores ao valor mínimo de 2%, adotado como referência a partir da Nota Técnica nº EPE-DEE-NT-044/2016-r0, de 07 de abril de 2016, que apresenta considerações sobre as taxas de indisponibilidade para cálculo de garantia física de projetos eólicos. Nesse contexto, é necessária a adequação da taxa de indisponibilidade forçada (TEIF) para o valor mínimo de 2%, exigido pela EPE para todos os projetos eólicos.

Tabela 2 – Garantia Física Sazonalizada

CEG	Usina	GF sazonalizada											
		jan (MWh)	fev (MWh)	mar (MWh)	abr (MWh)	mai (MWh)	jun (MWh)	jul (MWh)	ago (MWh)	set (MWh)	out (MWh)	nov (MWh)	dez (MWh)
EOL.CV.RN.032870-7.01	Jandaira I	3562	2928	2633	2662	3420	4188	4188	4875	5331	5213	5121	4740
EOL.CV.RN.035008-7.01	Jandaira II	7852	6452	5802	5865	7536	9235	9235	10752	11761	11498	11296	10453
EOL.CV.RS.035270-5.01	Jandaira III	9562	7908	7133	7199	9197	11128	11128	12858	13985	13659	13461	12536
EOL.CV.RS.035271-3.01	Jandaira IV	9036	7409	6661	6736	8666	10669	10669	12465	13672	13374	13119	12094
EOL.CV.BA.037083-5.01	SERRA DA BABILONIA A	8357	7827	8693	7980	8604	8592	8592	9176	9655	9049	9208	8080
EOL.CV.BA.040609-0.01	SERRA DA BABILÔNIA C	10101	9480	10530	9638	10416	10422	10422	11152	11764	11007	11192	9765
EOL.CV.BA.040611-2.01	SERRA DA BABILÔNIA E	9299	9014	10499	9982	10150	9755	9755	10813	11047	10855	11219	10092
EOL.CV.BA.040612-0.01	SERRA DA BABILÔNIA F	7491	7257	8450	8036	8171	7854	7854	8702	8888	8733	9026	8123
EOL.CV.RN.032593-7.01	Ventos de Santa Leia 01	20578	17347	16173	16332	21692	24934	24934	28524	31673	30863	30253	26591
EOL.CV.RN.033681-5.01	Ventos de Santa Leia 02	20097	16979	15803	15930	21208	24619	24619	28005	30940	30305	29599	26055
EOL.CV.RN.034937-2.01	Ventos de Santa Leia 03	21995	18698	17689	17798	23211	26252	26252	29563	31911	31162	30906	27590
EOL.CV.RN.033690-4.01	Ventos de Santa Leia 04	20290	17168	16217	16276	21388	24563	24563	28201	30761	30117	29663	26478
EOL.CV.RN.033691-2.01	Ventos de Santa Leia 05	22148	18669	17784	17785	23217	26447	26447	29618	32617	31822	31329	28516
EOL.CV.RN.045010-3.01	Ventos de Santa Leia 12	21120	17939	17183	17222	22322	25051	25051	28140	30550	29828	29273	26656
EOL.CV.RN.045011-1.01	Ventos de Santa Leia 13	20529	17440	16451	16668	21676	24637	24637	27904	30355	29583	29052	25742
EOL.CV.RN.045012-0.01	Ventos de Santa Leia 14	19542	16553	15567	15714	20628	23617	23617	26975	29407	28658	28031	25223
EOL.CV.BA.032642-9.01	Ventos de São Januário 15	20847	18664	19861	23127	26713	29790	29790	32065	32982	31348	29967	22313
EOL.CV.BA.033547-9.01	Ventos de São Januário 16	22817	20096	21956	24243	27593	29877	29877	32057	32710	31538	30763	24362
EOL.CV.BA.033548-7.01	Ventos de São Januário 17	24166	21328	23316	25648	29144	31446	31446	33695	34363	33128	32387	25746
EOL.CV.BA.033549-5.01	Ventos de São Januário 18	22547	19942	21815	23900	27107	29142	29142	31184	31784	30639	30021	23965
EOL.CV.BA.037101-7.01	Ventos de São Januário 19	24158	21406	23429	25578	28962	31040	31040	33176	33797	32578	31982	25625
EOL.CV.RN.036984-5.01	Ventos de Vila Mato Grosso I (antiga Vila Alagoas III)	21154	15562	15176	13363	16885	19055	19055	22680	25967	26564	28124	26816
EOL.CV.RN.038325-2.01	Vila Maranhão I	12216	10210	10703	10480	11402	11979	11979	13411	15637	15868	16083	15618
EOL.CV.RN.038326-0.01	Vila Maranhão II	12344	10185	10528	10031	11609	12179	12179	13417	15974	15883	15971	15498

