

CÁLCULO E REVISÃO DE MONTANTE DE GARANTIA FÍSICA DE ENERGIA

***Cálculo e Revisão de Garantia Física de
Empreendimentos Eólicos com base na
Geração de Energia Elétrica Verificada***



**MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA**



GOVERNO FEDERAL
MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
MME/SPE

Ministério de Minas e Energia

Ministro

Wellington Moreira Franco

Secretário-Executivo do MME

Márcio Félix Carvalho Bezerra

Secretário de Planejamento e Desenvolvimento

Energético

Eduardo Azevedo Rodrigues

Secretário de Energia Elétrica

Ildo Wilson Grudtner

Secretário Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis

João Vicente de Carvalho Vieira

Secretário de Geologia, Mineração e Transformação

Mineral

Vicente Humberto Lôbo Cruz

CÁLCULO E REVISÃO DE MONTANTE DE GARANTIA FÍSICA DE ENERGIA

*Cálculo e Revisão de Garantia
Física de Empreendimentos
Eólicos com base na Geração de
Energia Elétrica Verificada*



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

Reive Barros dos Santos

Diretor de Estudos Econômicos e Energéticos

Thiago Vasconcellos Barral Ferreira

Diretor de Estudos de Energia Elétrica

Amilcar Gonçalves Guerreiro

Diretor de Estudos de Petróleo, Gás e Biocombustíveis

José Mauro Ferreira Coelho

Diretor de Gestão Corporativa

Alvaro Henrique Matias Pereira

Coordenação Geral e Executiva

Reive Barros dos Santos
Amilcar Gonçalves Guerreiro

Coordenação Executiva

Jorge Trinkenreich

Equipe Técnica

Anderson da Costa Moraes
Leandro Pereira de Andrade
Patrícia Costa Gonzalez de Nunes

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

Sede

SAN – Quadra 1 – Bloco B – Sala 100-A
70041-903 - Brasília – DF

Escritório Central

Av. Rio Branco, 01 – 11º Andar
20090-003 - Rio de Janeiro – RJ

Nº EPE-DEE-RE-085/2018

Data: 26 de setembro de 2018

Histórico de Revisões

Rev.	Data	Descrição
0	26/09/2018	Publicação Original

Índice

APRESENTAÇÃO	6
1. Introdução	8
2. Garantias Físicas das Usinas Eólicas	8
3. Revisão de Garantia Física com base na Geração de Energia Elétrica Verificada	9
3.1 Dados de Garantia Física Vigente Sazonalizada	11
3.1.1 Usinas que não tiveram revisão de Garantia Física de Energia.....	11
3.1.2 Usinas que tiveram revisão de GF decorrente de alterações de características técnicas.....	13
3.1.3 Usinas que tiveram revisão de garantia física com base na geração de energia elétrica verificada.....	14
4. Cálculo de Garantia Física com base na Geração de Energia Elétrica Verificada	14
Anexo 1 – Revisão das Garantias Físicas de Usinas Eólicas com base na Geração Verificada	16
Anexo 2 – Cálculo das Garantias Físicas de Usinas Eólicas com base na Geração Verificada	45

APRESENTAÇÃO

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

De acordo com o parágrafo único do art. 1º da referida Portaria, os procedimentos e as metodologias definidos para revisão dos montantes de garantia física de energia usinas eólicas 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.

A Portaria MME nº 416/2015 estabelece que a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE deverá calcular e encaminhar ao Ministério de Minas e Energia - MME, com cópia para a Empresa de Pesquisa Energética - EPE, até o dia 31 de março de cada ano, informação atestando a Geração Média de Energia Elétrica Apurada por Empreendimento.

Nesse contexto, considerando que a CCEE não dispõe dos dados dos projetos com alterações de características técnicas autorizadas pelo MME e aprovadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL que tiveram revisão de garantia física e, conseqüentemente, da sua sazonalização em relação aos valores calculados na época do leilão, ficou acordado entre o MME e a CCEE que esta última informaria os montantes de geração verificada e que o cálculo da geração média seria feito pelo próprio MME com o auxílio da EPE.

A presente Nota Técnica considera os empreendimentos cujos dados de geração verificada, informados pela CCEE, foram considerados suficientes para o cálculo ou revisão anual dos montantes de garantia física com base na geração verificada, de acordo com o estabelecido na portaria MME 416/2015, cabendo destacar que, em atendimento ao disposto no §3º do art. 6º da referida Portaria, os dados contemplam a geração obtida até dezembro de 2017 que, pelo calendário operacional padrão da CCEE, é o último mês certificado disponível no último dia de fevereiro de 2018.

Acrescenta-se que, em atendimento ao §5º do art. 6º da Portaria MME 416/2015, a ANEEL deve se manifestar em relação à exclusão de quaisquer meses afetados por obras de modernização ou reforma com ganhos operativos ao Sistema Elétrico, períodos em que houve suspensão da Operação Comercial de Unidades Geradoras ou períodos de indisponibilidade decorrente de restrições sistêmicas ou causas de terceiros.

Dessa forma, por meio do Ofício nº 040/2018-SRG/ANEEL, de 20/03/2018, em conformidade com o despacho nº 3373/2015-SFG/ANEEL, a agência indicou que a suspensão da operação comercial das usinas eólicas Cerro Chato IV, Cerro Chato V, Cerro Chato VI e Cerro dos Trindade, desde outubro de 2015 ainda continua. Conseqüentemente, dada a representatividade do período de operação suspensa, e em conformidade com orientação do Ministério de Minas e Energia, essas usinas foram desconsideradas do conjunto avaliado neste documento. Para a eólica Dois Riachos, além dos 12 primeiros meses de operação comercial, foi desconsiderado o período de 30 de abril de 2016 a 11 de setembro de 2017, em conformidade com os Ofícios nº 172/2017-SRG/ANEEL, de 12/09/2017 e 202/2017-SRG/ANEEL, de 10/11/2017 e Ofício nº 021/2018/DPE/SPE-MME, de 13/04/2018.

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 a 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. Nesses casos, a ANEEL deve instruir os processos e encaminhá-los ao MME, que poderá autorizar as modificações de características técnicas que impliquem alterações de garantia física, de capacidade instalada e de localização da central geradora. O MME poderá ainda, a seu critério, consultar a EPE.

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.

Vale ressaltar que o cálculo e a revisão dos montantes de garantia física dos empreendimentos eólicos seguiram o estabelecido na Portaria MME nº 416/2015, sendo considerados os dados de geração de energia elétrica verificada, informados pela CCEE e encaminhados ao MME e à EPE através da Carta CT-CCEE- 00462/2018, de 29 de março de 2018.

Nos casos em que houve necessidade de complementação de registros necessários ao cálculo da geração média dos empreendimentos, a sazonalização da garantia física foi calculada considerando a configuração do projeto associado ao ato autorizativo em vigor, seja de leilão ou aprovado por meio do processo de alterações de características técnicas.

2. Garantias Físicas das Usinas Eólicas

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.

3. Revisão de Garantia Física com base na Geração de Energia Elétrica Verificada

Conforme definido pela Portaria MME nº 416/2015 para empreendimentos em operação comercial, a revisão da garantia física de energia, com base na geração de energia elétrica verificada, será efetuada quando a Geração Média ($G_{média}$) for inferior a noventa por cento ou superior a cento e cinco por cento da Garantia Física Vigente ($GF_{vigente}$), conforme a formulação a seguir apresentada:

Para: $G_{média} < 90\% \text{ da } GF_{vigente}$ ou $G_{média} > 105\% \text{ da } GF_{vigente}$

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.

$$GF_{revisada} = G_{média}$$

Sendo:

$$G_{média} = \frac{\sum_{i=13}^m E_{ger_i}}{\sum_{i=13}^m H_{ger_i}}$$

Onde:

$G_{média}$: Geração Média de Energia Elétrica, utilizando os registros mensais de medição de energia elétrica disponíveis na CCEE, expressa em Megawatt médio [MWmed];

E_{ger_i} : Energia gerada no mês "i", expressa em Megawatt-hora [MWh];

H_{ger_i} : Número de horas correspondente ao mês "i" do registro de meses de energia gerada;

i : Mês correspondente ao registro do Montante de Energia Gerada, a partir do décimo terceiro mês, inclusive, da entrada em Operação Comercial da primeira unidade geradora do empreendimento;

m : Número de meses, múltiplo de doze, considerado no cálculo da Gmédia.

$GF_{revisada}$: Montante Revisado de Garantia Física de Energia, expresso em Megawatt médio [MWmed]; 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 Megawatt médio [MWmed].

No cálculo da Gmédia será considerado o período a partir do décimo terceiro mês, inclusive, da entrada em Operação Comercial da Primeira Unidade Geradora do Empreendimento até o registro mensal mais recente disponível, de forma que o número de meses do período seja múltiplo de doze, sendo desconsiderados do cálculo da Gmédia os doze primeiros meses a partir do mês de entrada em Operação Comercial da Primeira Unidade Geradora do Empreendimento.

Para o cálculo da Gmédia será utilizado o histórico crescente de registros de medição na CCEE com no mínimo quarenta e oito registros, sendo considerados os registros mensais de medição de energia elétrica disponíveis até o último dia de fevereiro de cada ano.

Em caso de Empreendimentos que comercializaram energia no Ambiente de Contratação Regulado - ACR, no cálculo da Gmédia serão desconsiderados os meses anteriores ao início

de suprimento do primeiro Contrato.

O resumo dos dados de entrada enviados pela CCEE⁴ é mostrado na Tabela 1 do Anexo I. E os valores revistos de garantia física dos empreendimentos com base na Geração de Energia Elétrica Verificada, são apresentados na Tabela 3 do Anexo I.

3.1 Dados de Garantia Física Vigente Sazonalizada

No caso da CCEE não dispor de dados de medição que totalizem o mínimo de meses de registros para o cálculo da Gmédia, os valores faltantes de Energia Gerada (Egeri) para o cálculo devem ser completados com os valores de Garantia Física sazonalizados, considerando os valores de produção certificada do projeto associado ao ato autorizativo em vigor, ou seja, a autorização mais recente do empreendimento.

Nesse contexto, as seguintes considerações foram feitas para a obtenção dos valores de Garantia Física sazonalizados mensalmente, disponíveis na Tabela 2 do Anexo I.

3.1.1 Usinas que não tiveram revisão de Garantia Física de Energia

Para usinas com Garantia Física de Energia calculada com base na Produção de Energia Garantida, a sazonalidade, em MWh, considerada para cada mês é igual ao valor de produção de energia garantida para o mês em questão, conforme declaração do empreendedor.

$$GF_{mês\ i} = PG_{mês\ i}$$

No caso de usinas com Garantia Física de Energia calculada com base no P90 certificado, o valor considerado, em MWh, corresponde a:

$$GF_{MWh} = P90_{ac}(1 - TEIF)(1 - IP) - \Delta P$$

Nesses casos, a sazonalização da garantia física é obtida por meio da seguinte equação:

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

Para usinas com projeto aprovado via processo de alterações de características técnicas, mas que

⁴ De acordo com a portaria MME nº416/2015, algumas usinas com geração verificada pela CCEE não foram consideradas nessa nota técnica. Dentre elas, as usinas eólicas Pulpito, Bom Jardim, Salto, Rio do Ouro, Aquibatã, Campo Belo, Cascata, Cruz Alta, Santo Antônio, Amparo e Alegria II, que são empreendimentos participantes do PROINFA;

não tiveram revisão de Garantia Física de Energia, a sazonalização é obtida por meio da seguinte equação:

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

Onde:

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

$PG_{mês\ i}$: Produção Garantida do mês "i", informada pelo empreendedor na época do leilão em que a usina sagrou-se vencedora, conforme regra vigente para leilões anteriores a 2013 e expressa em Megawatt-hora [MWh];

GF_{MWh} : Garantia Física de Energia em vigor, expressa em Megawatt- hora por ano [MWh/ano];

$P90_{ac}$: produção anual de energia certificada, em MWh/ano, 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 20 anos, constante de Certificação de Medições Anemométricas e de Produção Anual de Energia;

$TEIF$: Taxa Equivalente de Indisponibilidade Forçada;

IP : Indisponibilidade Programada;

ΔP : Estimativa Anual de Consumo Interno e Perdas Elétricas até o Ponto de Conexão da Usina Eólica com o Sistema Elétrico, em 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

$P50_{ac}$: produção anual de energia certificada, em MWh/ano, 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;

$P50_{mês\ i}$: produção mensal de energia certificada, 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.

3.1.2 Usinas que tiveram revisão de GF decorrente de alterações de características técnicas

Para usinas com Garantia Física de Energia revista decorrente de alterações de características técnicas, a sazonalidade, em MWh, considerada para cada mês é obtida por meio da seguinte fórmula:

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

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 e em vigor, 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, 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.

3.1.3 Usinas que tiveram revisão de garantia física com base na geração de energia elétrica verificada

Para usinas com Garantia Física de Energia revista com base na geração de energia elétrica verificada, a sazonalidade, em MWh, considerada para cada mês é obtida por meio da seguinte fórmula:

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

Onde:

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

$GF_{MWh\ rev\ GV}$: Garantia Física de Energia em vigor, revista com base na geração de energia elétrica verificada, conforme Portaria MME nº 416, de 1º de setembro de 2015, expressa em Megawatt-hora MWh/ano;

$P50_{ac\ PA}$: produção anual de energia certificada associada ao último projeto aprovado, 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;

$P50_{mês\ i\ PA}$: produção mensal de energia certificada, 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.

4. Cálculo de Garantia Física com base na Geração de Energia Elétrica Verificada

Para os Empreendimentos sem Garantia Física de Energia publicada pelo MME e que disponham de dados de medição na CCEE, totalizando o mínimo de vinte e quatro meses de registros de energia elétrica gerada a contar do mês de entrada em Operação Comercial da Primeira Unidade Geradora do Empreendimento, o cálculo a que se refere o art. 1º, inciso II da Portaria MME nº 416/2015, resultará em um montante de Garantia Física igual à Geração Média (Gmédia).

$$G_{média} = \frac{\sum_{i=13}^m Eger_i}{\sum_{i=13}^m Hger_i}$$

Onde:

$G_{média}$: Geração Média de Energia Elétrica, utilizando os registros mensais de medição de energia elétrica disponíveis na CCEE, expressa em Megawatt médio [MWmed];

$Eger_i$: Energia gerada no mês "i", expressa em Megawatt-hora [MWh];

$Hger_i$: Número de horas correspondente ao mês "i" do registro de meses de energia gerada;

i : Mês correspondente ao registro do Montante de Energia Gerada, a partir do décimo terceiro mês, inclusive, da entrada em Operação Comercial da primeira unidade geradora do empreendimento;

m : Número de meses, múltiplo de doze, considerado no cálculo da Gmédia.

Para os empreendimentos eólicos sem garantia física vigente e que possuem o número mínimo de registros, o resumo dos dados de enviados pela CCEE e os valores calculados de Garantia Física com base na Geração de Energia Elétrica Verificada são apresentados nas Tabelas 4 e 5 do Anexo 2.

Anexo 1 – Revisão das Garantias Físicas de Usinas Eólicas com base na Geração Verificada

Tabela 1 – Resumo dos dados de Geração Verificada informados pela CCEE

CEG	Usina	Leilão / ACL	MCSD	Início de Suprimento Leilão	Operação Comercial	Data Limite 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado *	Meses expurgados por orientação da ANEEL	Período total complementado (meses)
EOL.CV.BA.030779-3.01	Ametista	12º Leilão de Energia Nova		jan/2016	mar/2015	mar/2016	mar/2016 a dez/2017	mar/2016 a dez/2017	-	26
EOL.CV.RN.030622-3.01	Arizona 1	2º Leilão de Fontes Alternativas		jul/2013	out/2013	out/2014	out/2014 a dez/2017	out/2014 a dez/2017	-	9
EOL.CV.RS.030457-3.01	Atlântica I	2º Leilão de Fontes Alternativas		set/2013	fev/2014	fev/2015	fev/2015 a dez/2017	fev/2015 a dez/2017	-	13
EOL.CV.RS.030462-0.01	Atlântica II	2º Leilão de Fontes Alternativas		set/2013	mar/2014	mar/2015	mar/2015 a dez/2017	mar/2015 a dez/2017	-	14
EOL.CV.RS.030461-1.01	Atlântica IV	2º Leilão de Fontes Alternativas		set/2013	mar/2014	mar/2015	mar/2015 a dez/2017	mar/2015 a dez/2017	-	14
EOL.CV.RS.030480-8.01	Atlântica V	2º Leilão de Fontes Alternativas		set/2013	nov/2013	nov/2014	nov/2014 a dez/2017	nov/2014 a dez/2017	-	10
EOL.CV.RS.031805-1.01	Aura Mangueira VII	19º Leilão de Energia Nova		jan/2017	dez/2016	dez/2017	dez/2017 a dez/2017	dez/2017 a dez/2017	-	47
EOL.CV.RS.031806-0.01	Aura Mirim II	19º Leilão de Energia Nova		jan/2017	dez/2016	dez/2017	dez/2017 a dez/2017	dez/2017 a dez/2017	-	47
EOL.CV.RN.030932-0.01	Baixa do Feijão I	13º Leilão de Energia Nova		mai/2016	mai/2016	mai/2017	mai/2017 a dez/2017	mai/2017 a dez/2017	-	40
EOL.CV.RN.030933-8.01	Baixa do Feijão II	13º Leilão de Energia Nova		mai/2016	mai/2016	mai/2017	mai/2017 a dez/2017	mai/2017 a dez/2017	-	40
EOL.CV.RN.030934-6.01	Baixa do Feijão III	13º Leilão de Energia Nova		mai/2016	mai/2016	mai/2017	mai/2017 a dez/2017	mai/2017 a dez/2017	-	40
EOL.CV.RN.030931-1.01	Baixa do Feijão IV	13º Leilão de Energia Nova		mai/2016	mai/2016	mai/2017	mai/2017 a dez/2017	mai/2017 a dez/2017	-	40
EOL.CV.CE.028174-3.01	BEERIBÉ	ACL			set/2008	set/2009	set/2009 a dez/2017	set/2009 a ago/2017*	-	0
EOL.CV.CE.030697-5.01	Boca do Córrego	ACL			ago/2014	ago/2015	ago/2015 a dez/2017	ago/2015 a dez/2017	-	19
EOL.CV.BA.030837-4.01	Borgo	12º Leilão de Energia Nova		jan/2016	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2017	jan/2017 a dez/2017	-	36

CEG	Usina	Leilão / ACL	MCSD	Início de Suprimento Leilão	Operação Comercial	Data Limite 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado *	Meses expurgados por orientação da ANEEL	Período total complementado (meses)
EOL.CV.BA.030792-0.01	Caetité	12º Leilão de Energia Nova		jan/2016	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2017	jan/2017 a dez/2017	-	36
EOL.CV.BA.030976-1.01	Caetité 1	ACL			out/2014	out/2015	out/2015 a dez/2017	out/2015 a dez/2017	-	21
EOL.CV.BA.030437-9.01	Caetité 2	2º Leilão de Fontes Alternativas		jan/2013	out/2014	out/2015	out/2015 a dez/2017	out/2015 a dez/2017	-	21
EOL.CV.BA.030448-4.01	Caetité 3	2º Leilão de Fontes Alternativas		jan/2013	out/2014	out/2015	out/2015 a dez/2017	out/2015 a dez/2017	-	21
EOL.CV.BA.031523-0.01	Caetité C	17º Leilão de Energia Nova		jan/2016	set/2015	set/2016	set/2016 a dez/2017	set/2016 a dez/2017	-	32
EOL.CV.RN.030895-1.02	Caiçara I	13º Leilão de Energia Nova		jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2017	dez/2016 a dez/2017	-	35
EOL.CV.RN.030915-0.02	Caiçara II	13º Leilão de Energia Nova		jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2017	dez/2016 a dez/2017	-	35
EOL.CV.RN.031812-4.01	Calango 6	19º Leilão de Energia Nova		jan/2017	dez/2016	dez/2017	dez/2017 a dez/2017	dez/2017 a dez/2017	-	47
EOL.CV.RN.031072-7.01	CAMPO DOS VENTOS I	ACL			jun/2016	jun/2017	jun/2017 a dez/2017	jun/2017 a dez/2017	-	41
EOL.CV.RN.031071-9.01	CAMPO DOS VENTOS III	ACL			mai/2016	mai/2017	mai/2017 a dez/2017	mai/2017 a dez/2017	-	40
EOL.CV.RN.031069-7.01	Campo dos Ventos V	ACL			jun/2016	jun/2017	jun/2017 a dez/2017	jun/2017 a dez/2017	-	41
EOL.CV.RS.031510-9.01	Capão do Inglês	17º Leilão de Energia Nova		jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2017	dez/2016 a dez/2017	-	35
EOL.CV.RN.030897-8.01	Carcará 2	13º Leilão de Energia Nova		jan/2016	dez/2014	dez/2015	jan/2016 a dez/2017	jan/2016 a dez/2017	-	24
EOL.CV.RN.030502-2.01	CGE Farol	2º Leilão de Fontes Alternativas		set/2013	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2017	fev/2016 a dez/2017*	-	25
EOL.CV.RS.031517-6.01	Chuí 09	17º Leilão de Energia Nova		jan/2016	out/2015	out/2016	out/2016 a dez/2017	out/2016 a dez/2017	-	33
EOL.CV.RS.030767-0.01	Chuí I	ACL	RESCISÃO		jun/2015	jun/2016	jun/2016 a dez/2017	jun/2016 a dez/2017	-	29
EOL.CV.RS.030790-4.01	Chuí II	ACL	RESCISÃO		jun/2015	jun/2016	jun/2016 a dez/2017	jun/2016 a dez/2017	-	29
EOL.CV.RS.030754-8.01	Chuí IV	ACL	RESCISÃO		jun/2015	jun/2016	jun/2016 a dez/2017	jun/2016 a dez/2017	-	29

CEG	Usina	Leilão / ACL	MCSD	Início de Suprimento Leilão	Operação Comercial	Data Limite 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado *	Meses expurgados por orientação da ANEEL	Período total complementado (meses)
EOL.CV.RS.030760-2.01	Chuí V	ACL	RESCISÃO		mai/2015	mai/2016	mai/2016 a dez/2017	mai/2016 a dez/2017	-	28
EOL.CV.RN.030672-0.01	Costa Branca	2º Leilão de Fontes Alternativas		mai/2014	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2017	dez/2015 a dez/2017	-	23
EOL.CV.RS.031487-0.01	Coxilha Seca	17º Leilão de Energia Nova		jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2017	dez/2016 a dez/2017	-	35
EOL.CV.PI.030838-2.01	Delta do Parnaíba	12º Leilão de Energia Nova		jun/2014	jul/2014	jul/2015	jul/2015 a dez/2017	jul/2015 a dez/2017	-	18
EOL.CV.BA.031121-9.01	Dois Riachos	ACL	RESCISÃO		nov/2015	nov/2016	jan/2017 a dez/2017	out/2017 a dez/2017	11	45
EOL.CV.BA.030778-5.01	Dourados	12º Leilão de Energia Nova		jan/2016	mar/2015	mar/2016	mar/2016 a dez/2017	mar/2016 a dez/2017	-	26
EOL.CV.RN.030512-0.01	DREEN Boa Vista	2º Leilão de Fontes Alternativas		set/2013	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2017	fev/2016 a dez/2017*	-	25
EOL.CV.RN.030549-9.01	DREEN Olho D'Água	2º Leilão de Fontes Alternativas		set/2013	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2017	fev/2016 a dez/2017*	-	25
EOL.CV.RN.030536-7.01	DREEN São Bento do Norte	2º Leilão de Fontes Alternativas		set/2013	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2017	fev/2016 a dez/2017*	-	25
EOL.CV.BA.030807-2.01	Emiliana	ACL	RESCISÃO		out/2014	out/2015	out/2015 a dez/2017	out/2015 a dez/2017	-	21
EOL.CV.RS.030469-7.01	EOL-CGE REB CASSINO I	2º Leilão de Fontes Alternativas		jan/2015	jan/2015	jan/2016	jan/2016 a dez/2017	jan/2016 a dez/2017	-	24
EOL.CV.RS.030477-8.01	EOL-CGE REB CASSINO II	2º Leilão de Fontes Alternativas		jan/2015	jan/2015	jan/2016	jan/2016 a dez/2017	jan/2016 a dez/2017	-	24
EOL.CV.RS.030468-9.01	EOL-CGE REB CASSINO III	2º Leilão de Fontes Alternativas		jan/2015	jan/2015	jan/2016	jan/2016 a dez/2017	jan/2016 a dez/2017	-	24
EOL.CV.BA.030803-0.01	Espigão	12º Leilão de Energia Nova		jan/2016	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2017	jan/2017 a dez/2017	-	36
EOL.CV.CE.030670-3.01	Flexeiras I	ACL			jan/2014	jan/2015	jan/2015 a dez/2017	jan/2015 a dez/2017	-	12
EOL.CV.RS.031477-3.01	Galpões	17º Leilão de Energia Nova		jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2017	dez/2016 a dez/2017	-	35

CEG	Usina	Leilão / ACL	MCSD	Início de Suprimento Leilão	Operação Comercial	Data Limite 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado *	Meses expurgados por orientação da ANEEL	Período total complementado (meses)
EOL.CV.CE.030663-0.01	Guajiru	ACL			nov/2013	nov/2014	nov/2014 a dez/2017	nov/2014 a dez/2017	-	10
EOL.CV.RS.030750-5.01	Ibirapuitã	12º Leilão de Energia Nova		mar/2014	ago/2015	ago/2016	ago/2016 a dez/2017	ago/2016 a dez/2017	-	31
EOL.CV.CE.030691-6.01	Ilha Grande	ACL			ago/2014	ago/2015	ago/2015 a dez/2017	ago/2015 a dez/2017	-	19
EOL.CV.CE.031485-4.01	Itarema I	17º Leilão de Energia Nova		mai/2016	abr/2016	abr/2017	abr/2017 a dez/2017	abr/2017 a dez/2017	-	39
EOL.CV.CE.031483-8.01	Itarema II	17º Leilão de Energia Nova		mai/2016	fev/2016	fev/2017	fev/2017 a dez/2017	fev/2017 a dez/2017	-	37
EOL.CV.CE.031484-6.01	Itarema III	17º Leilão de Energia Nova		mai/2016	abr/2016	abr/2017	abr/2017 a dez/2017	abr/2017 a dez/2017	-	39
EOL.CV.CE.031813-2.01	Itarema IV	19º Leilão de Energia Nova		jan/2017	jul/2016	jul/2017	jul/2017 a dez/2017	jul/2017 a dez/2017	-	42
EOL.CV.CE.031814-0.01	ITAREMA IX	19º Leilão de Energia Nova		jan/2017	jul/2016	jul/2017	jul/2017 a dez/2017	jul/2017 a dez/2017	-	42
EOL.CV.CE.031482-0.01	Itarema V	17º Leilão de Energia Nova		jan/2016	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2017	jan/2017 a dez/2017	-	36
EOL.CV.CE.031815-9.01	Itarema VI	19º Leilão de Energia Nova		jan/2017	jul/2016	jul/2017	jul/2017 a dez/2017	jul/2017 a dez/2017	-	42
EOL.CV.CE.031816-7.01	Itarema VII	19º Leilão de Energia Nova		jan/2017	jul/2016	jul/2017	jul/2017 a dez/2017	jul/2017 a dez/2017	-	42
EOL.CV.CE.031817-5.01	Itarema VIII	19º Leilão de Energia Nova		jan/2017	jul/2016	jul/2017	jul/2017 a dez/2017	jul/2017 a dez/2017	-	42
EOL.CV.BA.030801-3.01	Joana	ACL	RESCISÃO		set/2014	set/2015	set/2015 a dez/2017	set/2015 a dez/2017	-	20
EOL.CV.RN.030902-8.02	Junco I	13º Leilão de Energia Nova		jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2017	dez/2016 a dez/2017	-	35
EOL.CV.RN.030914-1.02	Junco II	13º Leilão de Energia Nova		jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2017	dez/2016 a dez/2017	-	35
EOL.CV.RN.030660-6.01	Juremas	2º Leilão de Fontes Alternativas		mai/2014	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2017	dez/2015 a dez/2017	-	23
EOL.CV.RN.030661-4.01	Macacos	2º Leilão de Fontes Alternativas		mai/2014	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2017	dez/2015 a dez/2017	-	23
EOL.CV.RN.031025-5.01	Macambira I	13º Leilão de Energia Nova		jan/2016	jul/2016	jul/2017	jul/2017 a dez/2017	jul/2017 a dez/2017	-	42
EOL.CV.RN.031026-3.01	Macambira II	13º Leilão de Energia Nova		jan/2016	jul/2016	jul/2017	jul/2017 a dez/2017	jul/2017 a dez/2017	-	42

CEG	Usina	Leilão / ACL	MCSD	Início de Suprimento Leilão	Operação Comercial	Data Limite 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado *	Meses expurgados por orientação da ANEEL	Período total complementado (meses)
EOL.CV.BA.030768-8.01	Maron	12º Leilão de Energia Nova		jan/2016	mar/2015	mar/2016	mar/2016 a dez/2017	mar/2016 a dez/2017	-	26
EOL.CV.RN.030370-4.01	Miassaba 2	ACL			dez/2011	dez/2012	dez/2012 a dez/2017	dez/2012 a nov/2017	-	0
EOL.CV.RS.030844-7.01	Minuano I	ACL	RESCISÃO		mai/2015	mai/2016	mai/2016 a dez/2017	mai/2016 a dez/2017	-	28
EOL.CV.RS.030791-2.01	Minuano II	ACL	RESCISÃO		mai/2015	mai/2016	mai/2016 a dez/2017	mai/2016 a dez/2017	-	28
EOL.CV.RN.030787-4.01	Modelo I	ACL	RESCISÃO		out/2014	out/2015	out/2015 a dez/2017	out/2015 a dez/2017	-	21
EOL.CV.RN.030788-2.01	Modelo II	ACL	RESCISÃO		out/2014	out/2015	out/2015 a dez/2017	out/2015 a dez/2017	-	21
EOL.CV.RN.030889-7.01	Morro dos Ventos II	13º Leilão de Energia Nova		jan/2016	abr/2015	abr/2016	abr/2016 a dez/2017	abr/2016 a dez/2017	-	27
EOL.CV.CE.030656-8.01	Mundaú	ACL			abr/2014	abr/2015	abr/2015 a dez/2017	abr/2015 a dez/2017	-	15
EOL.CV.RS.028855-1.01	Palmares	ACL			dez/2010	dez/2011	dez/2012 a dez/2017	dez/2012 a nov/2017*	-	0
EOL.CV.PR.027908-0.01	Palmas	ACL			fev/1999	fev/2000	jul/2008 a dez/2017	jul/2008 a jun/2017	-	0
EOL.CV.CE.028706-7.01	PARACURU	ACL			nov/2008	nov/2009	jun/2012 a dez/2017	jun/2012 a mai/2017*	-	0
EOL.CV.RN.030505-7.01	Parque Eólico Asa Branca I	2º Leilão de Fontes Alternativas		mar/2015	ago/2015	ago/2016	ago/2016 a dez/2017	ago/2016 a dez/2017	-	31
EOL.CV.RN.030547-2.01	Parque Eólico Asa Branca II	2º Leilão de Fontes Alternativas		mar/2015	set/2015	set/2016	set/2016 a dez/2017	set/2016 a dez/2017	-	32
EOL.CV.RN.030548-0.01	Parque Eólico Asa Branca III	2º Leilão de Fontes Alternativas		mar/2015	set/2015	set/2016	set/2016 a dez/2017	set/2016 a dez/2017	-	32
EOL.CV.RN.030498-0.01	Parque Eólico Asa Branca IV	2º Leilão de Fontes Alternativas		set/2013	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2017	dez/2015 a dez/2017	-	23
EOL.CV.RN.030507-3.01	Parque Eólico Asa Branca V	2º Leilão de Fontes Alternativas		set/2013	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2017	dez/2015 a dez/2017	-	23
EOL.CV.RN.030520-0.01	Parque Eólico Asa Branca VI	2º Leilão de Fontes Alternativas		set/2013	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2017	dez/2015 a dez/2017	-	23

CEG	Usina	Leilão / ACL	MCSD	Início de Suprimento Leilão	Operação Comercial	Data Limite 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado *	Meses expurgados por orientação da ANEEL	Período total complementado (meses)
EOL.CV.RN.030513-8.01	Parque Eólico Asa Branca VII	2º Leilão de Fontes Alternativas		set/2013	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2017	dez/2015 a dez/2017	-	23
EOL.CV.RN.030508-1.01	Parque Eólico Asa Branca VIII	2º Leilão de Fontes Alternativas		set/2013	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2017	dez/2015 a dez/2017	-	23
EOL.CV.RN.031015-8.01	PARQUE EÓLICO CABEÇO PRETO III	13º Leilão de Energia Nova		jul/2016	nov/2016	nov/2017	nov/2017 a dez/2017	nov/2017 a dez/2017	-	46
EOL.CV.RN.030876-5.01	Parque Eólico Cabeço Preto V	13º Leilão de Energia Nova		jul/2016	nov/2016	nov/2017	nov/2017 a dez/2017	nov/2017 a dez/2017	-	46
EOL.CV.RN.030900-1.01	Parque Eólico Cabeço Preto VI	13º Leilão de Energia Nova		jul/2016	nov/2016	nov/2017	nov/2017 a dez/2017	nov/2017 a dez/2017	-	46
EOL.CV.RN.030511-1.01	Parque Eólico Calango 1	2º Leilão de Fontes Alternativas		set/2013	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2017	jan/2017 a dez/2017	-	36
EOL.CV.RN.030519-7.01	Parque Eólico Calango 2	2º Leilão de Fontes Alternativas		set/2013	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2017	jan/2017 a dez/2017	-	36
EOL.CV.RN.030545-6.01	Parque Eólico Calango 3	2º Leilão de Fontes Alternativas		set/2013	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2017	jan/2017 a dez/2017	-	36
EOL.CV.RN.030537-5.01	Parque Eólico Calango 4	2º Leilão de Fontes Alternativas		set/2013	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2017	jan/2017 a dez/2017	-	36
EOL.CV.RN.030552-9.01	Parque Eólico Calango 5	2º Leilão de Fontes Alternativas		set/2013	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2017	jan/2017 a dez/2017	-	36
EOL.CV.RS.030894-3.01	Parque Eólico dos Índios 3	13º Leilão de Energia Nova		jan/2016	dez/2014	dez/2015	jan/2016 a dez/2017	jan/2016 a dez/2017	-	24
EOL.CV.RN.030509-0.01	Parque Eólico Eurus IV	2º Leilão de Fontes Alternativas		mar/2015	ago/2015	ago/2016	ago/2016 a dez/2017	ago/2016 a dez/2017	-	31
EOL.CV.RN.030454-9.01	Parque Eólico Mel 02	2º Leilão de Fontes Alternativas		jan/2013	fev/2013	fev/2014	fev/2014 a dez/2017	fev/2014 a dez/2017	-	1
EOL.CV.RS.030449-2.01	Parque Eólico Osório 3	2º Leilão de Fontes Alternativas		jan/2013	fev/2013	fev/2014	fev/2014 a dez/2017	fev/2014 a dez/2017	-	1
EOL.CV.PE.030805-6.01	Pau Ferro	ACL	RESCISÃO		fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2017	fev/2016 a dez/2017	-	25

CEG	Usina	Leilão / ACL	MCS D	Início de Suprimento Leilão	Operação Comercial	Data Limite 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado *	Meses expurgados por orientação da ANEEL	Período total complementado (meses)
EOL.CV.BA.030443-3.01	Pedra Branca	2º Leilão de Fontes Alternativas		jan/2013	mar/2013	mar/2014	mar/2014 a dez/2017	mar/2014 a dez/2017	-	2
EOL.CV.PE.030806-4.01	Pedra do Gerônimo	ACL	RESCISÃO		fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2017	fev/2016 a dez/2017	-	25
EOL.CV.RN.030671-1.01	Pedra Preta	2º Leilão de Fontes Alternativas		mai/2014	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2017	dez/2015 a dez/2017	-	23
EOL.CV.BA.030793-9.01	Pelourinho	12º Leilão de Energia Nova		jan/2016	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2017	jan/2017 a dez/2017	-	36
EOL.CV.BA.030776-9.01	Pilões	12º Leilão de Energia Nova		jan/2016	mar/2015	mar/2016	mar/2016 a dez/2017	mar/2016 a dez/2017	-	26
EOL.CV.RS.031509-5.01	PONTAL 2A	17º Leilão de Energia Nova		jan/2016	dez/2016	dez/2017	dez/2017 a dez/2017	dez/2017 a dez/2017	-	47
EOL.CV.RS.030460-3.01	Pontal 2B	2º Leilão de Fontes Alternativas		mai/2014	abr/2015	abr/2016	abr/2016 a dez/2017	abr/2016 a dez/2017	-	27
EOL.CV.PI.030827-7.01	Porto das Barcas	12º Leilão de Energia Nova		jun/2014	jul/2014	jul/2015	jul/2015 a dez/2017	jul/2015 a dez/2017	-	18
EOL.CV.PI.030830-7.01	Porto Salgado	12º Leilão de Energia Nova		jul/2014	jul/2014	jul/2015	jul/2015 a dez/2017	jul/2015 a dez/2017	-	18
EOL.CV.RN.030515-4.01	Renascença I	2º Leilão de Fontes Alternativas		set/2013	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2017	dez/2015 a dez/2017	-	23
EOL.CV.RN.030516-2.01	Renascença II	2º Leilão de Fontes Alternativas		set/2013	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2017	dez/2015 a dez/2017	-	23
EOL.CV.RN.030527-8.01	Renascença III	2º Leilão de Fontes Alternativas		set/2013	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2017	dez/2015 a dez/2017	-	23
EOL.CV.RN.030551-0.01	Renascença IV	2º Leilão de Fontes Alternativas		set/2013	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2017	dez/2015 a dez/2017	-	23
EOL.CV.CE.030695-9.01	Ribeirão Eolos	ACL			set/2014	set/2015	set/2015 a dez/2017	set/2015 a dez/2017	-	20
EOL.CV.RN.031810-8.01	Santana I	19º Leilão de Energia Nova		jan/2017	dez/2016	dez/2017	dez/2017 a dez/2017	dez/2017 a dez/2017	-	47
EOL.CV.RN.031811-6.01	Santana II	19º Leilão de Energia Nova		jan/2017	dez/2016	dez/2017	dez/2017 a dez/2017	dez/2017 a dez/2017	-	47

CEG	Usina	Leilão / ACL	MCSD	Início de Suprimento Leilão	Operação Comercial	Data Limite 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado *	Meses expurgados por orientação da ANEEL	Período total complementado (meses)
EOL.CV.CE.030916-8.01	Santo Antônio de Pádua	12º Leilão de Energia Nova		nov/2014	nov/2014	nov/2015	nov/2015 a dez/2017	nov/2015 a dez/2017	-	22
EOL.CV.CE.030912-5.01	São Cristóvão	12º Leilão de Energia Nova		nov/2014	nov/2014	nov/2015	nov/2015 a dez/2017	nov/2015 a dez/2017	-	22
EOL.CV.CE.030911-7.01	São Jorge	12º Leilão de Energia Nova		nov/2014	nov/2014	nov/2015	nov/2015 a dez/2017	nov/2015 a dez/2017	-	22
EOL.CV.BA.030456-5.01	São Pedro do Lago	2º Leilão de Fontes Alternativas		jan/2013	mar/2013	mar/2014	mar/2014 a dez/2017	mar/2014 a dez/2017	-	2
EOL.CV.PE.031537-0.01	Serra das Vacas I	17º Leilão de Energia Nova		jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2017	dez/2016 a dez/2017	-	35
EOL.CV.PE.031540-0.01	Serra das Vacas II	17º Leilão de Energia Nova		jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2017	dez/2016 a dez/2017	-	35
EOL.CV.PE.031560-5.01	Serra das Vacas III	17º Leilão de Energia Nova		jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2017	dez/2016 a dez/2017	-	35
EOL.CV.PE.031574-5.01	Serra das Vacas IV	17º Leilão de Energia Nova		jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2017	dez/2016 a dez/2017	-	35
EOL.CV.BA.030802-1.01	Serra do Espinhaço	12º Leilão de Energia Nova		jan/2016	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2017	jan/2017 a dez/2017	-	36
EOL.CV.BA.030455-7.01	Sete Gamelheiras	2º Leilão de Fontes Alternativas		jan/2013	mar/2013	mar/2014	mar/2014 a dez/2017	mar/2014 a dez/2017	-	2
EOL.CV.PE.030789-0.01	Tacaicó	ACL	RESCISÃO		fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2017	fev/2016 a dez/2017	-	25
EOL.CV.RN.030898-6.01	Terral	13º Leilão de Energia Nova		jan/2016	mar/2015	mar/2016	mar/2016 a dez/2017	mar/2016 a dez/2017	-	26
EOL.CV.CE.030662-2.01	Trairi	ACL			nov/2013	nov/2014	nov/2014 a dez/2017	nov/2014 a dez/2017	-	10
EOL.CV.RN.030562-6.01	União dos Ventos 1	ACL			abr/2014	abr/2015	abr/2015 a dez/2017	abr/2015 a dez/2017	-	15
EOL.CV.RN.030571-5.01	União dos Ventos 10	ACL			abr/2014	abr/2015	abr/2015 a dez/2017	abr/2015 a dez/2017	-	15
EOL.CV.RN.030563-4.01	União dos Ventos 2	ACL			abr/2014	abr/2015	abr/2015 a dez/2017	abr/2015 a dez/2017	-	15
EOL.CV.RN.030564-2.01	União dos Ventos 3	ACL			abr/2014	abr/2015	abr/2015 a dez/2017	abr/2015 a dez/2017	-	15
EOL.CV.RN.030565-0.01	União dos Ventos 4	ACL			abr/2014	abr/2015	abr/2015 a dez/2017	abr/2015 a dez/2017	-	15
EOL.CV.RN.030566-9.01	União dos Ventos 5	ACL			abr/2014	abr/2015	abr/2015 a dez/2017	abr/2015 a dez/2017	-	15

CEG	Usina	Leilão / ACL	MCSD	Início de Suprimento Leilão	Operação Comercial	Data Limite 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado *	Meses expurgados por orientação da ANEEL	Período total complementado (meses)
EOL.CV.RN.030567-7.01	União dos Ventos 6	ACL			abr/2014	abr/2015	abr/2015 a dez/2017	abr/2015 a dez/2017	-	15
EOL.CV.RN.030568-5.01	União dos Ventos 7	ACL			abr/2014	abr/2015	abr/2015 a dez/2017	abr/2015 a dez/2017	-	15
EOL.CV.RN.030569-3.01	União dos Ventos 8	ACL			abr/2014	abr/2015	abr/2015 a dez/2017	abr/2015 a dez/2017	-	15
EOL.CV.RN.030570-7.01	União dos Ventos 9	ACL			abr/2014	abr/2015	abr/2015 a dez/2017	abr/2015 a dez/2017	-	15
EOL.CV.CE.030595-2.01	Vento Formoso	2º Leilão de Fontes Alternativas		dez/2016	out/2016	out/2017	out/2017 a dez/2017	out/2017 a dez/2017	-	45
EOL.CV.BA.030944-3.01	Ventos da Andorinha	13º Leilão de Energia Nova		jan/2016	nov/2015	nov/2016	nov/2016 a dez/2017	nov/2016 a dez/2017	-	34
EOL.CV.BA.030943-5.01	Ventos de Campo Formoso I	13º Leilão de Energia Nova		jan/2016	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2017	jan/2017 a dez/2017	-	36
EOL.CV.BA.031010-7.01	Ventos de Campo Formoso II	13º Leilão de Energia Nova		jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2017	dez/2016 a dez/2017	-	35
EOL.CV.BA.031563-0.01	Ventos de Guarás I	17º Leilão de Energia Nova		jan/2016	abr/2016	abr/2017	abr/2017 a dez/2017	abr/2017 a dez/2017	-	39
EOL.CV.BA.030945-1.01	Ventos de Morrinhos	13º Leilão de Energia Nova		jan/2016	nov/2015	nov/2016	nov/2016 a dez/2017	nov/2016 a dez/2017	-	34
EOL.CV.PI.031581-8.01	Ventos de Santa Joana I	17º Leilão de Energia Nova		jan/2016	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2017	jan/2017 a dez/2017	-	36
EOL.CV.PI.031580-0.01	VENTOS DE SANTA JOANA III	17º Leilão de Energia Nova		jan/2016	mar/2016	mar/2017	mar/2017 a dez/2017	mar/2017 a dez/2017	-	38
EOL.CV.PI.031520-6.01	VENTOS DE SANTA JOANA IV	17º Leilão de Energia Nova		jan/2016	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2017	jan/2017 a dez/2017	-	36
EOL.CV.PI.031538-9.01	VENTOS DE SANTA JOANA V	17º Leilão de Energia Nova		jan/2016	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2017	jan/2017 a dez/2017	-	36
EOL.CV.PI.031597-4.01	VENTOS DE SANTA JOANA VII	17º Leilão de Energia Nova		jan/2016	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2017	jan/2017 a dez/2017	-	36
EOL.CV.PI.031662-8.01	VENTOS DE SANTO AUGUSTO III	17º Leilão de Energia Nova		jan/2016	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2017	jan/2017 a dez/2017	-	36
EOL.CV.PI.031603-2.01	VENTOS DE SANTO AUGUSTO IV	17º Leilão de Energia Nova		jan/2016	fev/2016	fev/2017	fev/2017 a dez/2017	fev/2017 a dez/2017	-	37
EOL.CV.PI.031661-0.01	VENTOS DE SANTO AUGUSTO V	17º Leilão de Energia Nova		jan/2016	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2017	jan/2017 a dez/2017	-	36
EOL.CV.PE.031818-3.01	Ventos de São Clemente 1	19º Leilão de Energia Nova		jan/2017	mai/2016	mai/2017	mai/2017 a dez/2017	mai/2017 a dez/2017	-	40

CEG	Usina	Leilão / ACL	MCS D	Início de Suprimento Leilão	Operação Comercial	Data Limite 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado *	Meses expurgados por orientação da ANEEL	Período total complementado (meses)
EOL.CV.PE.031819-1.01	Ventos de São Clemente 2	19º Leilão de Energia Nova		jan/2017	mai/2016	mai/2017	mai/2017 a dez/2017	mai/2017 a dez/2017	-	40
EOL.CV.PE.031820-5.01	Ventos de São Clemente 3	19º Leilão de Energia Nova		jan/2017	mai/2016	mai/2017	mai/2017 a dez/2017	mai/2017 a dez/2017	-	40
EOL.CV.PE.031821-3.01	Ventos de São Clemente 4	19º Leilão de Energia Nova		jan/2017	mai/2016	mai/2017	mai/2017 a dez/2017	mai/2017 a dez/2017	-	40
EOL.CV.PE.031822-1.01	Ventos de São Clemente 5	19º Leilão de Energia Nova		jan/2017	jun/2016	jun/2017	jun/2017 a dez/2017	jun/2017 a dez/2017	-	41
EOL.CV.PE.031823-0.01	Ventos de São Clemente 6	19º Leilão de Energia Nova		jan/2017	mai/2016	mai/2017	mai/2017 a dez/2017	mai/2017 a dez/2017	-	40
EOL.CV.PE.031824-8.01	Ventos de São Clemente 7	19º Leilão de Energia Nova		jan/2017	mai/2016	mai/2017	mai/2017 a dez/2017	mai/2017 a dez/2017	-	40
EOL.CV.PE.031825-6.01	Ventos de São Clemente 8	19º Leilão de Energia Nova		jan/2017	jun/2016	jun/2017	jun/2017 a dez/2017	jun/2017 a dez/2017	-	41
EOL.CV.RN.030514-6.01	Ventos de São Miguel	2º Leilão de Fontes Alternativas		set/2013	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2017	dez/2015 a dez/2017	-	23
EOL.CV.CE.030585-5.01	Ventos de Tianguá	2º Leilão de Fontes Alternativas		dez/2016	set/2016	set/2017	set/2017 a dez/2017	set/2017 a dez/2017	-	44
EOL.CV.CE.030584-7.01	Ventos de Tianguá Norte	2º Leilão de Fontes Alternativas		dez/2016	set/2016	set/2017	set/2017 a dez/2017	set/2017 a dez/2017	-	44
EOL.CV.CE.030582-0.01	Ventos do Morro do Chapéu	2º Leilão de Fontes Alternativas		dez/2016	out/2016	out/2017	out/2017 a dez/2017	out/2017 a dez/2017	-	45
EOL.CV.CE.030596-0.01	Ventos do Parazinho	2º Leilão de Fontes Alternativas		dez/2016	set/2016	set/2017	set/2017 a dez/2017	set/2017 a dez/2017	-	44
EOL.CV.BA.030946-0.01	Ventos do Sertão	13º Leilão de Energia Nova		jan/2016	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2017	jan/2017 a dez/2017	-	36
EOL.CV.RS.031561-3.01	Verace 24	ACL	RESCISÃO		nov/2015	nov/2016	nov/2016 a dez/2017	nov/2016 a dez/2017	-	34
EOL.CV.RS.031541-9.01	Verace 25	ACL	RESCISÃO		nov/2015	nov/2016	nov/2016 a dez/2017	nov/2016 a dez/2017	-	34
EOL.CV.RS.031559-1.01	Verace 26	ACL	RESCISÃO		nov/2015	nov/2016	nov/2016 a dez/2017	nov/2016 a dez/2017	-	34
EOL.CV.RS.031600-8.01	Verace 27	ACL	RESCISÃO		nov/2015	nov/2016	nov/2016 a dez/2017	nov/2016 a dez/2017	-	34

CEG	Usina	Leilão / ACL	MCSD	Início de Suprimento Leilão	Operação Comercial	Data Limite 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado *	Meses expurgados por orientação da ANEEL	Período total complementado (meses)
EOL.CV.RS.031578-8.01	Verace 28	ACL	RESCISÃO		dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2017	dez/2016 a dez/2017	-	35
EOL.CV.RS.031557-5.01	Verace 29	ACL	RESCISÃO		dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2017	dez/2016 a dez/2017	-	35
EOL.CV.RS.031602-4.01	Verace 30	ACL	RESCISÃO		dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2017	dez/2016 a dez/2017	-	35
EOL.CV.RS.031558-3.01	Verace 31	ACL	RESCISÃO		dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2017	dez/2016 a dez/2017	-	35
EOL.CV.RS.031601-6.01	Verace 34	ACL	RESCISÃO		jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2017	jan/2017 a dez/2017	-	36
EOL.CV.RS.031539-7.01	Verace 35	ACL	RESCISÃO		dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2017	dez/2016 a dez/2017	-	35
EOL.CV.RS.031610-5.01	Verace 36	ACL	RESCISÃO		dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2017	dez/2016 a dez/2017	-	35
EOL.CV.RS.030745-9.01	Verace I	ACL	RESCISÃO		fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2017	fev/2016 a dez/2017	-	25
EOL.CV.RS.030742-4.01	Verace II	ACL	RESCISÃO		fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2017	fev/2016 a dez/2017	-	25
EOL.CV.RS.030746-7.01	Verace III	ACL	RESCISÃO		fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2017	fev/2016 a dez/2017	-	25
EOL.CV.RS.030741-6.01	Verace IV	ACL	RESCISÃO		fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2017	fev/2016 a dez/2017	-	25
EOL.CV.RS.030748-3.01	Verace IX	ACL	RESCISÃO		fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2017	fev/2016 a dez/2017	-	25
EOL.CV.RS.030829-3.01	Verace V	ACL	RESCISÃO		fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2017	fev/2016 a dez/2017	-	25
EOL.CV.RS.030740-8.01	Verace VI	ACL	RESCISÃO		fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2017	fev/2016 a dez/2017	-	25
EOL.CV.RS.030747-5.01	Verace VII	ACL	RESCISÃO		fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2017	fev/2016 a dez/2017	-	25
EOL.CV.RS.030755-6.01	Verace VIII	ACL	RESCISÃO		fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2017	fev/2016 a dez/2017	-	25
EOL.CV.RS.030749-1.01	Verace X	ACL	RESCISÃO		fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2017	fev/2016 a dez/2017	-	25
EOL.CV.RS.031302-5.01	XANGRI-LÁ	ACL			dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2017	dez/2015 a dez/2017	-	23

Tabela 2 – Garantia Física Vigente 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.BA.030779-3.01	Ametista	8685	9129	6296	9278	11859	11413	13014	13309	13197	9812	8891	6880
EOL.CV.RN.030622-3.01	Arizona 1	7981	4152	3860	3795	6446	9516	11486	13309	13321	14104	13156	11978
EOL.CV.RS.030457-3.01	Atlântica I	8765	6355	6610	7287	9436	9513	10953	11834	11340	11251	11232	10431
EOL.CV.RS.030462-0.01	Atlântica II	8623	6251	6502	7169	9282	9358	10774	11642	11156	11068	11049	10261
EOL.CV.RS.030461-1.01	Atlântica IV	8686	6298	6551	7222	9351	9427	10854	11728	11239	11150	11131	10337
EOL.CV.RS.030480-8.01	Atlântica V	9170	6649	6916	7624	9872	9952	11459	12381	11864	11771	11751	10912
EOL.CV.RS.031805-1.01	Aura Mangueira VII	8140	7655	8418	7491	7951	8498	9343	10372	9223	8630	8510	8975
EOL.CV.RS.031806-0.01	Aura Mirim II	10100	9503	10447	9299	9867	10550	11600	12879	11452	10713	10564	11139
EOL.CV.RN.030932-0.01	Baixa do Feijão I	9104	8879	6753	6868	8868	10685	12699	14610	14823	11555	11839	10666
EOL.CV.RN.030933-8.01	Baixa do Feijão II	9247	8924	6888	6822	8717	10458	12454	14433	14752	11755	11998	10897
EOL.CV.RN.030934-6.01	Baixa do Feijão III	8960	8660	6612	6613	8497	10327	12366	14295	14582	11492	11735	10591
EOL.CV.RN.030931-1.01	Baixa do Feijão IV	8528	8272	6758	6328	8152	9912	11885	13757	14036	10960	11208	10081
EOL.CV.CE.030697-5.01	Boca do Córrego	13958	13068	13799	13072	15080	441	1795	2333	2839	2704	2119	2889
EOL.CV.BA.030837-4.01	Borgo	6783	7140	5001	6900	7692	7976	10150	10154	10369	7527	6397	5015
EOL.CV.BA.030792-0.01	Caetité	10826	11397	7982	11013	12278	12731	16202	16207	16550	12014	10211	8005
EOL.CV.BA.030976-1.01	Caetité 1	5994	5156	5159	7330	9256	10778	12375	13568	13858	14066	9789	6551
EOL.CV.BA.030437-9.01	Caetité 2	5579	4800	4802	6823	8615	10032	11518	12628	12900	13092	9111	6097
EOL.CV.BA.030448-4.01	Caetité 3	5469	3466	3966	5597	7689	9481	10764	12358	12529	12819	8358	5598
EOL.CV.BA.031523-0.01	Caetité C	2686	2578	2485	2593	2768	2704	3247	3646	3617	3336	3335	3106
EOL.CV.RN.030895-1.02	Caiçara I	8751	8597	10824	9231	10228	9604	10968	13390	13408	13285	11929	12062
EOL.CV.RN.030915-0.02	Caiçara II	5543	5446	6857	5847	6479	6084	6948	8483	8494	8416	7557	7641
EOL.CV.RN.031812-4.01	Calango 6	11965	11196	10801	9959	12811	14154	16506	16944	15572	15191	13633	13594
EOL.CV.RN.031072-7.01	CAMPO DOS VENTOS I	8522	4575	3322	4568	7066	10008	12188	14033	14218	14393	13741	12488
EOL.CV.RN.031071-9.01	CAMPO DOS VENTOS III	8368	4492	3261	4486	6938	9827	11967	13778	13961	14132	13491	12262
EOL.CV.RN.031069-7.01	Campo dos Ventos V	8353	4461	3239	4451	6872	9671	11682	13323	13438	13642	13143	12063
EOL.CV.RS.031510-9.01	Capão do Inglês	2972	2974	2852	2883	2921	3178	3596	3727	3877	3570	3355	3116

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.030897-8.01	Carcará 2	10607	9283	9111	7881	9500	9011	10562	12388	13482	13428	13556	12590
EOL.CV.RN.030502-2.01	CGE Farol	8501	6262	5216	2501	2797	5440	6920	8850	9886	11434	10775	9476
EOL.CV.RS.031517-6.01	Chuí 09	5544	3904	4841	4010	5325	5721	6039	6011	7043	5929	4835	5748
EOL.CV.RS.030767-0.01	Chuí I	8255	6830	7481	6562	7514	6295	7440	8944	7592	8312	8713	7164
EOL.CV.RS.030790-4.01	Chuí II	7223	5977	6545	5742	6574	5508	6510	7827	6644	7273	7624	6268
EOL.CV.RS.030754-8.01	Chuí IV	7144	5910	6474	5680	6502	5447	6439	7741	6572	7193	7540	6199
EOL.CV.RS.030760-2.01	Chuí V	10081	8341	9135	8015	9175	7687	9085	10923	9272	10150	10640	8748
EOL.CV.RN.030672-0.01	Costa Branca	5142	4048	4266	5006	6431	7660	9434	10421	10164	9696	7684	6047
EOL.CV.RS.031487-0.01	Coxilha Seca	8840	8847	8483	8576	8689	9454	10695	11085	11532	10619	9980	9269
EOL.CV.PI.030838-2.01	Delta do Parnaíba	10648	8692	8615	8093	9421	9312	11391	14713	16701	18756	16763	15427
EOL.CV.BA.031121-9.01	Dois Riachos	13471	11817	11113	13093	13852	13669	15018	15789	15112	14038	12616	11968
EOL.CV.BA.030778-5.01	Dourados	7811	8209	5662	8343	10665	10264	11703	11969	11868	8824	7995	6187
EOL.CV.RN.030512-0.01	DREEN Boa Vista	4893	3951	3471	1736	2059	3819	4753	5731	6192	6701	6356	5495
EOL.CV.RN.030549-9.01	DREEN Olho D'Água	12962	9548	7954	3813	4266	8296	10550	13496	15075	17435	16430	14450
EOL.CV.RN.030536-7.01	DREEN São Bento do Norte	12351	9098	7579	3634	4064	7904	10053	12859	14364	16613	15655	13769
EOL.CV.BA.030807-2.01	Emiliana	10258	9434	8190	10317	10850	10895	13392	13288	12633	9515	8675	7354
EOL.CV.RS.030469-7.01	EOL-CGE REB CASSINO I	7036	6288	7186	5510	6303	6914	7059	7519	8073	7075	6729	7674
EOL.CV.RS.030477-8.01	EOL-CGE REB CASSINO II	6282	5615	6415	4928	5633	6172	6302	6709	7199	6316	6008	6847
EOL.CV.RS.030468-9.01	EOL-CGE REB CASSINO III	7167	6412	7311	5688	6463	7036	7189	7630	8149	7204	6859	7779
EOL.CV.BA.030803-0.01	Espigão	3783	3982	2789	3848	4290	4448	5661	5663	5783	4198	3567	2797
EOL.CV.CE.030670-3.01	Flexeiras I	10500	10589	6555	5031	6456	10003	12791	16555	18414	16690	17257	14540
EOL.CV.RS.031477-3.01	Galpões	2305	2307	2212	2236	2266	2465	2789	2890	3007	2769	2602	2417
EOL.CV.CE.030663-0.01	Guajiru	9128	13531	8626	7298	9550	10636	13673	18319	18429	15766	17029	13464
EOL.CV.RS.030750-5.01	Ibirapuitã	7714	7793	7669	7220	8249	8232	9201	10331	9599	9385	8547	8557
EOL.CV.CE.030691-6.01	Ilha Grande	16139	15110	15955	15115	17436	509	2076	2698	3282	3127	2450	3340
EOL.CV.CE.031485-4.01	Itarema I	10544	9935	10232	8481	8042	9149	11829	13473	12104	11670	11817	11022
EOL.CV.CE.031483-8.01	Itarema II	10003	9425	9706	8045	7630	8679	11221	12781	11482	11071	11210	10457

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.CE.031484-6.01	Itarema III	5851	5513	5677	4706	4463	5076	6563	7476	6716	6475	6557	6117
EOL.CV.CE.031813-2.01	Itarema IV	8012	7549	7774	6444	6110	6951	8988	10237	9197	8867	8978	8375
EOL.CV.CE.031814-0.01	ITAREMA IX	11023	10385	10695	8866	8407	9563	12364	14084	12653	12199	12352	11523
EOL.CV.CE.031482-0.01	Itarema V	7700	7256	7472	6193	5873	6681	8638	9839	8840	8523	8630	8050
EOL.CV.CE.031815-9.01	Itarema VI	8781	8273	8520	7062	6697	7618	9850	11219	10079	9718	9840	9178
EOL.CV.CE.031816-7.01	Itarema VII	7821	7369	7589	6290	5966	6786	8773	9993	8978	8656	8764	8176
EOL.CV.CE.031817-5.01	Itarema VIII	7354	6929	7136	5915	5609	6381	8250	9396	8442	8139	8241	7687
EOL.CV.BA.030801-3.01	Joana	11031	10143	8806	11093	11666	11713	14399	14288	13583	10231	9328	7908
EOL.CV.RN.030902-8.02	Junco I	7601	7468	9402	8017	8885	8343	9527	11632	11648	11540	10362	10478
EOL.CV.RN.030914-1.02	Junco II	7679	7545	9499	8101	8976	8429	9626	11752	11768	11659	10469	10585
EOL.CV.RN.030660-6.01	Juremas	3968	3124	3292	3863	4963	5912	7281	8043	7844	7483	5930	4666
EOL.CV.RN.030661-4.01	Macacos	5152	4056	4275	5015	6444	7676	9452	10441	10183	9714	7699	6058
EOL.CV.RN.031025-5.01	Macambira I	6840	7494	6729	5753	7519	7230	8620	9603	9096	8687	10075	7418
EOL.CV.RN.031026-3.01	Macambira II	5978	6011	5532	5193	6133	6816	8264	9248	9426	7941	7604	6777
EOL.CV.BA.030768-8.01	Maron	9074	9130	6726	8827	11133	11553	13585	13980	13744	10220	8924	7263
EOL.CV.RN.030370-4.01	Miassaba 2	5729	4502	2381	1656	2009	3168	4687	5878	6696	7514	7200	6398
EOL.CV.RS.030844-7.01	Minuano I	7001	5792	6344	5565	6372	5339	6310	7586	6438	7049	7389	6075
EOL.CV.RS.030791-2.01	Minuano II	7636	6317	6919	6069	6949	5822	6880	8273	7022	7688	8059	6625
EOL.CV.RN.030787-4.01	Modelo I	8699	8964	6990	9238	11128	11570	13874	15938	16948	12027	11981	11485
EOL.CV.RN.030788-2.01	Modelo II	7026	7239	5645	7461	8987	9344	11205	12871	13687	9713	9675	9275
EOL.CV.RN.030889-7.01	Morro dos Ventos II	10379	5989	4330	5625	8518	11523	13583	15152	15165	15439	14925	14025
EOL.CV.CE.030656-8.01	Mundaú	8164	8450	5019	3931	4958	7851	10311	14016	16142	13912	14655	11727
EOL.CV.RN.030505-7.01	Parque Eólico Asa Branca I	7448	5257	4528	4031	6533	10640	13267	14763	15241	15553	15098	12099
EOL.CV.RN.030547-2.01	Parque Eólico Asa Branca II	7485	5283	4550	4051	6565	10692	13333	14835	15317	15630	15173	12159
EOL.CV.RN.030548-0.01	Parque Eólico Asa Branca III	7586	5354	4611	4105	6654	10837	13513	15034	15522	15841	15377	12322
EOL.CV.RN.030498-0.01	Parque Eólico Asa Branca IV	8981	4453	3372	3650	6761	10772	13301	15074	15069	15590	12904	12758
EOL.CV.RN.030507-3.01	Parque Eólico Asa Branca V	8770	4349	3292	3565	6602	10519	12988	14719	14714	15223	12600	12458

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.030520-0.01	Parque Eólico Asa Branca VI	9227	4575	3464	3750	6946	11067	13665	15486	15481	16016	13257	13107
EOL.CV.RN.030513-8.01	Parque Eólico Asa Branca VII	9138	4531	3431	3714	6880	10961	13534	15337	15333	15863	13130	12981
EOL.CV.RN.030508-1.01	Parque Eólico Asa Branca VIII	8687	4307	3261	3531	6539	10419	12865	14579	14575	15078	12481	12339
EOL.CV.RN.031015-8.01	PARQUE EÓLICO CABEÇO PRETO III	9220	8992	8346	7736	9484	10366	12150	14305	13652	12277	10503	10320
EOL.CV.RN.030876-5.01	Parque Eólico Cabeço Preto V	9848	9550	8955	8283	10046	10843	12519	14881	14338	12977	11174	11015
EOL.CV.RN.030900-1.01	Parque Eólico Cabeço Preto VI	6598	6416	5977	5518	6736	7299	8457	10100	9730	8775	7529	7411
EOL.CV.RN.030511-1.01	Parque Eólico Calango 1	6894	6904	6948	6947	9073	10699	12718	13766	12825	13738	11054	10071
EOL.CV.RN.030519-7.01	Parque Eólico Calango 2	5890	5898	5936	5935	7750	9140	10864	11759	10956	11735	9441	8603
EOL.CV.RN.030545-6.01	Parque Eólico Calango 3	6888	6897	6942	6941	9064	10688	12706	13753	12812	13726	11042	10061
EOL.CV.RN.030537-5.01	Parque Eólico Calango 4	6370	6378	6419	6418	8382	9884	11749	12718	11848	12693	10211	9304
EOL.CV.RN.030552-9.01	Parque Eólico Calango 5	6793	6801	6846	6845	8938	10540	12530	13562	12635	13536	10890	9922
EOL.CV.RS.030894-3.01	Parque Eólico dos Índios 3	7711	4410	5834	6247	6515	4669	6134	6886	7308	7817	8346	8066
EOL.CV.RN.030509-0.01	Parque Eólico Eurus IV	7706	5439	4684	4170	6759	11007	13726	15272	15768	16091	15621	12517
EOL.CV.RN.030454-9.01	Parque Eólico Mel 02	7045	5051	3946	3374	4930	5368	6500	9717	10570	11059	9563	8716
EOL.CV.RS.030449-2.01	Parque Eólico Osório 3	7829	4505	5918	6361	6648	4771	6335	7019	7451	7946	8483	8201
EOL.CV.PE.030805-6.01	Pau Ferro	10529	10174	7909	11803	12378	14886	16263	16723	15114	10686	11101	9256
EOL.CV.BA.030443-3.01	Pedra Branca	3139	2111	3165	5370	9670	14731	16634	17425	15337	12364	8207	4852
EOL.CV.PE.030806-4.01	Pedra do Gerônimo	10177	9834	7645	11407	11963	14388	15719	16164	14608	10330	10730	8947
EOL.CV.RN.030671-1.01	Pedra Preta	5371	4228	4456	5229	6718	8002	9855	10886	10617	10129	8027	6316
EOL.CV.BA.030793-9.01	Pelourinho	8087	8514	5963	8226	9172	9510	12102	12106	12362	8974	7628	5979
EOL.CV.BA.030776-9.01	Pilões	8617	8568	6206	8974	10494	11274	12624	12619	11553	10026	7281	6838
EOL.CV.RS.031509-5.01	PONTAL 2A	6735	6314	5879	4461	4142	4292	4180	3609	4415	5567	6018	6447
EOL.CV.RS.030460-3.01	Pontal 2B	2744	2409	2344	2724	2752	2957	3359	3323	3700	3723	3423	3103
EOL.CV.PI.030827-7.01	Porto das Barcas	6995	5691	5620	5273	6165	6098	7498	9745	11096	12479	11137	10228
EOL.CV.PI.030830-7.01	Porto Salgado	6452	5195	5076	4748	5621	5573	6954	9202	10571	11937	10613	9685
EOL.CV.RN.030515-4.01	Renascença I	9159	8137	7282	6285	7337	10618	12076	12776	13198	13216	12457	10299
EOL.CV.RN.030516-2.01	Renascença II	9420	8768	7769	6866	8007	10845	11985	12236	12757	12712	12165	10581

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.030527-8.01	Renascença III	9096	8109	7188	6637	7729	10908	12239	12862	13057	13100	12314	10180
EOL.CV.RN.030551-0.01	Renascença IV	8915	8215	7115	6713	7738	10781	12206	12693	13077	12931	12262	10073
EOL.CV.CE.030695-9.01	Ribeirão Eolos	12213	11434	12074	11438	13195	386	1571	2042	2484	2366	1854	2528
EOL.CV.RN.031810-8.01	Santana I	11968	11299	11174	10291	11387	11823	13566	14788	14854	14256	13679	12829
EOL.CV.RN.031811-6.01	Santana II	9004	8529	8363	7671	8535	8909	10297	11284	11359	10855	10409	9699
EOL.CV.CE.030916-8.01	Santo Antônio de Pádua	4105	3798	2516	2082	2757	3869	4784	6465	7088	6620	6670	5497
EOL.CV.CE.030912-5.01	São Cristóvão	8589	7938	5543	4687	6005	8114	9890	13114	14284	13410	13483	11258
EOL.CV.CE.030911-7.01	São Jorge	8147	7523	5434	4655	5845	7709	9306	12178	13204	12442	12491	10525
EOL.CV.BA.030456-5.01	São Pedro do Lago	3489	2368	3447	5771	10339	15235	17094	17852	15788	12843	8820	5262
EOL.CV.PE.031537-0.01	Serra das Vacas I	10116	9304	9512	7505	7099	6441	7509	8632	9323	10627	10555	10655
EOL.CV.PE.031540-0.01	Serra das Vacas II	8901	8175	8337	6543	6150	5565	6510	7500	8138	9343	9328	9421
EOL.CV.PE.031560-5.01	Serra das Vacas III	9485	8728	8940	7077	6716	6100	7099	8153	8779	9966	9867	9959
EOL.CV.PE.031574-5.01	Serra das Vacas IV	9239	8498	8692	6861	6488	5883	6861	7889	8515	9704	9633	9728
EOL.CV.BA.030802-1.01	Serra do Espinhaço	6914	7278	5097	7031	7840	8129	10345	10350	10568	7672	6520	5112
EOL.CV.BA.030455-7.01	Sete Gamelheiras	3237	2184	3192	5372	9680	14161	15855	16541	14649	11932	8256	4902
EOL.CV.PE.030789-0.01	Tacaicó	6944	6709	5216	7783	8162	9817	10725	11028	9966	7047	7321	6104
EOL.CV.RN.030898-6.01	Terral	12164	10993	10694	9758	11565	11025	12785	14836	15532	14987	14955	14005
EOL.CV.CE.030662-2.01	Trairi	11517	7829	3546	2387	3306	8390	12067	14907	16657	15443	15974	14019
EOL.CV.RN.030562-6.01	União dos Ventos 1	8786	8005	8080	5583	6344	7414	8796	10545	11066	10864	10571	9941
EOL.CV.RN.030571-5.01	União dos Ventos 10	5519	5027	5075	3506	3985	4657	5524	6624	6950	6824	6640	6244
EOL.CV.RN.030563-4.01	União dos Ventos 2	8641	7873	7947	5488	6240	7292	8650	10371	10884	10685	10396	9777
EOL.CV.RN.030564-2.01	União dos Ventos 3	8641	7872	7947	5490	6239	7293	8650	10371	10883	10685	10397	9777
EOL.CV.RN.030565-0.01	União dos Ventos 4	4212	3837	3873	2675	3041	3554	4216	5055	5305	5208	5067	4765
EOL.CV.RN.030566-9.01	União dos Ventos 5	9512	8666	8749	6044	6868	8028	9522	11416	11981	11762	11445	10763
EOL.CV.RN.030567-7.01	União dos Ventos 6	5155	4697	4741	3276	3723	4351	5161	6188	6493	6375	6203	5833
EOL.CV.RN.030568-5.01	União dos Ventos 7	5808	5293	5343	3691	4195	4902	5815	6972	7317	7183	6989	6573
EOL.CV.RN.030569-3.01	União dos Ventos 8	5736	5226	5275	3645	4142	4841	5743	6884	7225	7093	6902	6491

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.030570-7.01	União dos Ventos 9	4356	3969	4007	2769	3146	3677	4361	5229	5487	5387	5242	4930
EOL.CV.CE.030595-2.01	Vento Formoso	9484	7071	6735	5419	7566	9208	11157	12587	13488	14606	13583	13313
EOL.CV.BA.030944-3.01	Ventos da Andorinha	8915	7867	7851	5943	9660	13454	17876	19038	18914	18350	15427	13536
EOL.CV.BA.030943-5.01	Ventos de Campo Formoso I	8418	7428	7412	5612	9121	12704	16879	17976	17859	17327	14567	12781
EOL.CV.BA.031010-7.01	Ventos de Campo Formoso II	8865	7824	7807	5910	9606	13379	17776	18931	18807	18247	15341	13461
EOL.CV.BA.031563-0.01	Ventos de Guarás I	7807	6889	6875	5204	8460	11782	15654	16672	16562	16070	13510	11855
EOL.CV.BA.030945-1.01	Ventos de Morrinhos	8515	7514	7498	5676	9227	12851	17074	18184	18065	17527	14735	12929
EOL.CV.PI.031581-8.01	Ventos de Santa Joana I	6378	5531	5680	8070	12313	14516	16154	16388	14762	13434	10005	8297
EOL.CV.PI.031580-0.01	VENTOS DE SANTA JOANA III	5489	4736	4869	6921	10825	13144	14823	15195	13569	12118	8778	7160
EOL.CV.PI.031520-6.01	VENTOS DE SANTA JOANA IV	5944	5143	5277	7544	11613	13800	15390	15635	14060	12741	9422	7765
EOL.CV.PI.031538-9.01	VENTOS DE SANTA JOANA V	7067	6185	6378	8804	12927	14752	16284	16429	14902	13800	10576	9010
EOL.CV.PI.031597-4.01	VENTOS DE SANTA JOANA VII	6140	5298	5429	7823	12185	14629	16363	16660	14945	13467	9866	8065
EOL.CV.PI.031662-8.01	VENTOS DE SANTO AUGUSTO III	5948	5161	5316	7449	11389	13552	15176	15477	13887	12551	9267	7680
EOL.CV.PI.031603-2.01	VENTOS DE SANTO AUGUSTO IV	6789	5916	6088	8522	12738	14756	16348	16533	14949	13733	10388	8739
EOL.CV.PI.031661-0.01	VENTOS DE SANTO AUGUSTO V	5511	4759	4894	6943	10825	13106	14765	15125	13515	12090	8782	7180
EOL.CV.PE.031818-3.01	Ventos de São Clemente 1	12020	10089	9963	9044	10316	11978	13436	14171	13500	14170	13228	13332
EOL.CV.PE.031819-1.01	Ventos de São Clemente 2	10853	9070	8881	8054	9233	10900	12290	13021	12367	12953	12072	12110
EOL.CV.PE.031820-5.01	Ventos de São Clemente 3	10720	8952	8752	7936	9106	10784	12172	12907	12250	12824	11947	11975
EOL.CV.PE.031821-3.01	Ventos de São Clemente 4	10974	9178	9003	8165	9353	11005	12396	13122	12471	13069	12184	12233
EOL.CV.PE.031822-1.01	Ventos de São Clemente 5	13086	11171	11294	10293	11584	12800	14157	14718	14056	14797	13864	14187
EOL.CV.PE.031823-0.01	Ventos de São Clemente 6	10739	9108	9135	8312	9398	10564	11739	12266	11716	12323	11535	11740
EOL.CV.PE.031824-8.01	Ventos de São Clemente 7	9125	7653	7548	6850	7821	9104	10221	10788	10273	10780	10061	10132
EOL.CV.PE.031825-6.01	Ventos de São Clemente 8	8257	7005	7030	6397	7231	8119	9020	9422	8999	9467	8861	9022
EOL.CV.RN.030514-6.01	Ventos de São Miguel	8073	7271	6483	5857	6809	9520	10695	11139	11478	11446	10843	9076
EOL.CV.CE.030585-5.01	Ventos de Tianguá	9886	7414	7088	5711	7929	9597	11576	12983	13831	14955	13920	13716
EOL.CV.CE.030584-7.01	Ventos de Tianguá Norte	10349	7884	7609	6152	8420	10049	11986	13250	13915	14995	13984	13951
EOL.CV.CE.030582-0.01	Ventos do Morro do Chapéu	9214	6906	6600	5317	7386	8945	10792	12111	12908	13958	12991	12795

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.CE.030596-0.01	Ventos do Parazinho	10289	7811	7521	6077	8343	9990	11945	13245	13954	15048	14027	13957
EOL.CV.BA.030946-0.01	Ventos do Sertão	7355	6491	6478	4904	7971	11101	14749	15709	15605	15141	12729	11169
EOL.CV.RS.031561-3.01	Verace 24	5199	5652	6094	4690	5689	7072	7196	7498	7834	6759	5564	6505
EOL.CV.RS.031541-9.01	Verace 25	1862	2025	2184	1680	2039	2534	2578	2686	2806	2422	1994	2331
EOL.CV.RS.031559-1.01	Verace 26	3740	4065	4383	3373	4092	5086	5176	5394	5635	4862	4001	4679
EOL.CV.RS.031600-8.01	Verace 27	4214	4581	4939	3801	4611	5732	5832	6078	6349	5478	4509	5272
EOL.CV.RS.031578-8.01	Verace 28	3349	3641	3926	3020	3665	4556	4635	4830	5047	4354	3584	4191
EOL.CV.RS.031557-5.01	Verace 29	4682	5090	5488	4222	5124	6369	6481	6752	7055	6087	5010	5858
EOL.CV.RS.031602-4.01	Verace 30	4710	5120	5521	4248	5155	6407	6519	6793	7097	6124	5040	5893
EOL.CV.RS.031558-3.01	Verace 31	2456	2670	2879	2216	2687	3340	3399	3541	3700	3194	2628	3072
EOL.CV.RS.031601-6.01	Verace 34	3847	4182	4508	3469	4209	5232	5325	5548	5796	5001	4116	4813
EOL.CV.RS.031539-7.01	Verace 35	3314	3604	3885	2990	3627	4509	4588	4781	4995	4310	3547	4148
EOL.CV.RS.031610-5.01	Verace 36	5493	5972	6439	4956	6012	7473	7604	7923	8278	7143	5878	6874
EOL.CV.RS.030745-9.01	Verace I	5452	4155	4922	4204	6007	6872	7125	7257	8515	6632	6677	6262
EOL.CV.RS.030742-4.01	Verace II	5317	4052	4801	4100	5859	6702	6949	7077	8305	6468	6512	6108
EOL.CV.RS.030746-7.01	Verace III	7073	5390	6386	5455	7794	8916	9244	9415	11048	8603	8663	8124
EOL.CV.RS.030741-6.01	Verace IV	8574	6534	7741	6611	9449	10807	11206	11413	13393	10430	10502	9849
EOL.CV.RS.030748-3.01	Verace IX	8206	6253	7410	6329	9043	10344	10725	10360	12818	9982	10051	9426
EOL.CV.RS.030829-3.01	Verace V	7972	6075	7198	6146	8785	10049	10419	10611	12452	9697	9764	9157
EOL.CV.RS.030740-8.01	Verace VI	4879	3719	4406	3763	5378	6151	6378	6495	7622	5935	5976	5605
EOL.CV.RS.030747-5.01	Verace VII	8193	6244	7398	6318	9030	10328	10709	10906	12798	9966	10035	9411
EOL.CV.RS.030755-6.01	Verace VIII	6951	5297	6277	5359	7660	8762	9085	9252	10858	8455	8514	7984
EOL.CV.RS.030749-1.01	Verace X	7865	5994	7101	6064	8667	9914	10280	10469	12285	9567	9633	9034
EOL.CV.RS.031302-5.01	XANGRI-LÁ	6012	4386	5648	5678	6369	5221	6046	7263	6814	9165	7425	6186

Obs. 1: Para usinas que tiveram alterações de características técnicas aprovadas diretamente pela ANEEL e cujas certificações não apresentavam dados mensais de previsão de produção de energia, visto que, à época, essa exigência não constava na REN 391/2009, foram utilizados os valores de P50 mensais das certificações de seus respectivos projetos de leilão para o cálculo da sazonalidade, de acordo com orientação do MME.

Obs. 2: De acordo com o Ofício nº 909/2017-SCG/ANEEL, os aerogeradores SG-1, SG-2, SG-3, SG-11 e SG-13 da usina Sete Gamelheiras – que constam da certificação apresentada à época do processo de alterações de características técnicas solicitado diretamente à ANEEL – estão em desacordo com o ato autorizativo. Entretanto, os valores de P50 mensais e o anual constantes da referida Certificação, conforme acordado com o MME, foram utilizados para a sazonalização da garantia física.

Obs. 3: Os parques eólicos Ilha Grande, Boca do Córrego, Ribeirão Eolos e Xangri-lá, na época das respectivas aprovações das alterações de características técnicas, não apresentaram informações de produção certificada mensal P50. Desta forma, para a complementação de registros foram utilizados os valores sazonalizados mensais de GF informados pela CCEE, conforme recomendação do MME.

Tabela 3 – Revisão de Garantia Física

CEG	Usina	Ger.Verificada registros válidos CCEE (MWh)	Geração (MWh) Registros complementares	Eger (MWh)	Hger (h)	Gmédia (MWmed)	GF vigente (MWmed)	Referência da GF vigente	(Gmédia/GF vigente) *100 (%)	Resultado da Revisão de GF por Geração Verificada
EOL.CV.BA.030779-3.01	Ametista	139014.5	261342.4	400356.9	35040.0	11.4	13.9	PRT SPE/MME Nº 277 de 28/09/2017	82.2	Redução de GF para 11.4 MWmed
EOL.CV.RN.030622-3.01	Arizona 1	371031.0	73864.0	444895.0	35064.0	12.7	12.9	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	98.4	GF mantida de 12.9 MWmed
EOL.CV.RS.030457-3.01	Atlântica I	305148.3	123773.7	428922.0	35064.0	12.2	13.1	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	93.4	GF mantida de 13.1 MWmed
EOL.CV.RS.030462-0.01	Atlântica II	284695.6	128008.9	412704.5	35064.0	11.8	12.9	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	91.2	GF mantida de 12.9 MWmed
EOL.CV.RS.030461-1.01	Atlântica IV	305204.7	128957.8	434162.5	35064.0	12.4	13.0	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	95.2	GF mantida de 13 MWmed
EOL.CV.RS.030480-8.01	Atlântica V	333464.0	97656.8	431120.8	35064.0	12.3	13.7	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	89.7	Redução de GF para 12.3 MWmed
EOL.CV.RS.031805-1.01	Aura Mangueira VII	9358.6	403846.5	413205.1	35040.0	11.8	11.8	Portaria SPE/MME nº 8, de 06/01/2017	99.9	GF mantida de 11.8 MWmed
EOL.CV.RS.031806-0.01	Aura Mirim II	11700.8	501314.3	513015.1	35040.0	14.6	14.6	Portaria SPE/MME nº 8, de 06/01/2017	100.3	GF mantida de 14.6 MWmed
EOL.CV.RN.030932-0.01	Baixa do Feijão I	98497.5	413648.0	512145.5	35040.0	14.6	14.5	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	100.8	GF mantida de 14.5 MWmed
EOL.CV.RN.030933-8.01	Baixa do Feijão II	94683.7	413915.3	508599.0	35040.0	14.5	14.5	PRT SPE/MME Nº 6, de 13/01/2016	100.1	GF mantida de 14.5 MWmed
EOL.CV.RN.030934-6.01	Baixa do Feijão III	92405.2	405030.7	497435.9	35040.0	14.2	14.2	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	100.0	GF mantida de 14.2 MWmed
EOL.CV.RN.030931-1.01	Baixa do Feijão IV	89479.7	389519.3	478999.0	35040.0	13.7	13.7	PRT - SPE/MME Nº 41 de 01/12/2011	99.8	GF mantida de 13.7 MWmed
EOL.CV.CE.028174-3.01	BEBERIBE	0.0	0.0	0.0	70128.0	0.0	-	PRT SPE/MME Nº 277 de 28/09/2017	-	GF = 0 MWmed
EOL.CV.CE.030697-5.01	Boca do Córrego	209079.2	155308.4	364387.7	35064.0	10.4	9.6	PRT SPE/MME Nº 277 de 28/09/2017	108.3	Aumento de GF para 10.4 MWmed
EOL.CV.BA.030837-4.01	Borgo	96616.0	273312.0	369928.0	35040.0	10.6	10.4	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	101.5	GF mantida de 10.4 MWmed
EOL.CV.BA.030792-0.01	Caetité	145555.4	436248.0	581803.4	35040.0	16.6	16.6	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	100.0	GF mantida de 16.6 MWmed
EOL.CV.BA.030976-1.01	Caetité 1	273630.0	197353.8	470983.8	35064.0	13.4	13.0	PRT SPE/MME Nº 277 de 28/09/2017	103.3	GF mantida de 13 MWmed
EOL.CV.BA.030437-9.01	Caetité 2	301554.0	183691.8	485245.8	35064.0	13.8	12.1	PRT SPE/MME Nº 277 de 28/09/2017	114.4	Aumento de GF para 13.8 MWmed
EOL.CV.BA.030448-4.01	Caetité 3	239481.1	169413.0	408894.1	35064.0	11.7	11.2	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	104.1	GF mantida de 11.2 MWmed

CEG	Usina	Ger.Verificada registros válidos CCEE (MWh)	Geração (MWh) Registros complementares	Eger (MWh)	Hger (h)	Gmédia (MWmed)	GF vigente (MWmed)	Referência da GF vigente	(Gmédia/GF vigente) *100 (%)	Resultado da Revisão de GF por Geração Verificada
EOL.CV.BA.031523-0.01	Caetité C	53233.4	94907.4	148140.8	35040.0	4.2	4.1	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	103.1	GF mantida de 4.1 MWmed
EOL.CV.RN.030895-1.02	Caiçara I	134035.0	384766.3	518801.3	35040.0	14.8	15.1	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	98.1	GF mantida de 15.1 MWmed
EOL.CV.RN.030915-0.02	Caiçara II	93163.5	243747.0	336910.5	35040.0	9.6	9.6	PRT - SPE/MME Nº 41 de 01/12/2011	100.2	GF mantida de 9.6 MWmed
EOL.CV.RN.031812-4.01	Calango 6	14092.8	635715.3	649808.1	35040.0	18.5	18.5	PRT - SPE/MME Nº 142, de 21/05/2014	100.2	GF mantida de 18.5 MWmed
EOL.CV.RN.031072-7.01	CAMPO DOS VENTOS I	82046.4	385419.0	467465.4	35040.0	13.3	13.6	PRT - SPE/MME Nº 86, de 26/09/2013.	98.1	GF mantida de 13.6 MWmed
EOL.CV.RN.031071-9.01	CAMPO DOS VENTOS III	88680.1	371496.0	460176.1	35040.0	13.1	13.4	PRT - SPE/MME Nº 86, de 26/09/2013.	98.0	GF mantida de 13.4 MWmed
EOL.CV.RN.031069-7.01	Campo dos Ventos V	76223.6	370390.0	446613.6	35040.0	12.7	13.1	PRT - SPE/MME Nº 86, de 26/09/2013.	97.3	GF mantida de 13.1 MWmed
EOL.CV.RS.031510-9.01	Capão do Inglês	44500.6	113947.3	158447.9	35040.0	4.5	4.5	PRT SPE/MME Nº 372, de 8/12/2015	100.5	GF mantida de 4.5 MWmed
EOL.CV.RN.030897-8.01	Carcará 2	286623.2	262800.0	549423.2	35064.0	15.7	15.0	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	104.5	GF mantida de 15 MWmed
EOL.CV.RN.030502-2.01	CGE Farol	149066.8	184618.2	333685.0	35064.0	9.5	10.1	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	94.2	GF mantida de 10.1 MWmed
EOL.CV.RS.031517-6.01	Chuí 09	74091.3	178337.0	252428.3	35040.0	7.2	7.4	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	97.4	GF mantida de 7.4 MWmed
EOL.CV.RS.030767-0.01	Chuí I	122414.3	218851.1	341265.4	35040.0	9.7	10.4	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	93.6	GF mantida de 10.4 MWmed
EOL.CV.RS.030790-4.01	Chuí II	103967.0	191494.6	295461.7	35040.0	8.4	9.1	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	92.7	GF mantida de 9.1 MWmed
EOL.CV.RS.030754-8.01	Chuí IV	101791.6	189390.3	291181.8	35040.0	8.3	9.0	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	92.3	GF mantida de 9 MWmed
EOL.CV.RS.030760-2.01	Chuí V	152787.6	258075.9	410863.6	35040.0	11.7	12.7	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	92.3	GF mantida de 12.7 MWmed
EOL.CV.RN.030672-0.01	Costa Branca	191182.4	165951.3	357133.7	35064.0	10.2	9.8	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	103.9	GF mantida de 9.8 MWmed
EOL.CV.RS.031487-0.01	Coxilha Seca	130318.8	338938.4	469257.3	35040.0	13.4	13.2	PRT SPE/MME Nº 372, de 8/12/2015	101.5	GF mantida de 13.2 MWmed
EOL.CV.PI.030838-2.01	Delta do Parnaíba	361276.1	203314.2	564590.3	35064.0	16.1	17.0	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	94.7	GF mantida de 17 MWmed
EOL.CV.BA.031121-9.01	Dois Riachos	35696.8	607601.7	643298.5	35040.0	18.4	18.4	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	99.8	GF mantida de 18.4 MWmed
EOL.CV.BA.030778-5.01	Dourados	130221.2	235020.2	365241.4	35040.0	10.4	12.5	PRT SPE/MME Nº 277 de 28/09/2017	83.4	Redução de GF para 10.4 MWmed

CEG	Usina	Ger.Verificada registros válidos CCEE (MWh)	Geração (MWh) Registros complementares	Eger (MWh)	Hger (h)	Gmédia (MWmed)	GF vigente (MWmed)	Referência da GF vigente	(Gmédia/GF vigente) *100 (%)	Resultado da Revisão de GF por Geração Verificada
EOL.CV.RN.030512-0.01	DREEN Boa Vista	94795.2	115204.2	209999.4	35064.0	6.0	6.3	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	95.1	GF mantida de 6.3 MWmed
EOL.CV.RN.030549-9.01	DREEN Olho D'Água	241446.9	281506.0	522952.9	35064.0	14.9	15.3	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	97.5	GF mantida de 15.3 MWmed
EOL.CV.RN.030536-7.01	DREEN São Bento do Norte	224272.7	268237.8	492510.5	35064.0	14.0	14.6	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	96.2	GF mantida de 14.6 MWmed
EOL.CV.BA.030807-2.01	Emiliana	283031.1	224060.2	507091.2	35064.0	14.5	14.2	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	101.8	GF mantida de 14.2 MWmed
EOL.CV.RS.030469-7.01	EOL-CGE REB CASSINO I	133092.4	166731.4	299823.8	35064.0	8.6	9.5	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	90.0	GF mantida de 9.5 MWmed
EOL.CV.RS.030477-8.01	EOL-CGE REB CASSINO II	124335.9	148854.0	273189.9	35064.0	7.8	8.5	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	91.7	GF mantida de 8.5 MWmed
EOL.CV.RS.030468-9.01	EOL-CGE REB CASSINO III	143613.8	169773.0	313386.8	35064.0	8.9	9.7	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	92.1	GF mantida de 9.7 MWmed
EOL.CV.BA.030803-0.01	Espigão	53424.6	152424.0	205848.6	35040.0	5.9	5.8	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	101.3	GF mantida de 5.8 MWmed
EOL.CV.CE.030670-3.01	Flexeiras I	358500.2	145381.0	503881.2	35064.0	14.4	16.6	PRT - SPE/MME Nº37, de 13/03/2013	86.6	Redução de GF para 14.4 MWmed
EOL.CV.RS.031477-3.01	Galpões	35182.7	88381.4	123564.0	35040.0	3.5	3.5	PRT SPE/MME Nº 372, de 8/12/2015	100.8	GF mantida de 3.5 MWmed
EOL.CV.CE.030663-0.01	Guajiru	427198.1	124956.0	552154.1	35064.0	15.7	17.7	PRT - SPE/MME Nº 51, de 10/06/2013	88.97	Redução de GF para 15.7 MWmed
EOL.CV.RS.030750-5.01	Ibirapuitã	118674.7	261071.6	379746.3	35040.0	10.8	11.7	PRT SPE/MME Nº 19, de 11/02/2016	92.6	GF mantida de 11.7 MWmed
EOL.CV.CE.030691-6.01	Ilha Grande	234191.3	179575.4	413766.7	35064.0	11.8	11.1	PRT SPE/MME Nº 277 de 28/09/2017	106.3	Aumento de GF para 11.8 MWmed
EOL.CV.CE.031485-4.01	Itarema I	103687.4	415606.0	519293.4	35040.0	14.8	14.6	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	101.5	GF mantida de 14.6 MWmed
EOL.CV.CE.031483-8.01	Itarema II	105649.2	375128.3	480777.5	35040.0	13.7	13.9	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	98.7	GF mantida de 13.9 MWmed
EOL.CV.CE.031484-6.01	Itarema III	55489.3	230610.4	286099.7	35040.0	8.2	8.1	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	100.8	GF mantida de 8.1 MWmed
EOL.CV.CE.031813-2.01	Itarema IV	50179.4	335289.7	385469.1	35040.0	11.0	11.1	PRT - SPE/MME Nº 142, de 21/05/2014	99.1	GF mantida de 11.1 MWmed
EOL.CV.CE.031814-0.01	ITAREMA IX	70971.4	461275.0	532246.4	35040.0	15.2	15.3	PRT - SPE/MME Nº 142, de 21/05/2014	99.3	GF mantida de 15.3 MWmed
EOL.CV.CE.031482-0.01	Itarema V	79527.6	281083.0	360610.6	35040.0	10.3	10.7	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	96.2	GF mantida de 10.7 MWmed
EOL.CV.CE.031815-9.01	Itarema VI	59427.4	367454.5	426881.9	35040.0	12.2	12.2	PRT - SPE/MME Nº 142, de 21/05/2014	99.9	GF mantida de 12.2 MWmed

CEG	Usina	Ger.Verificada registros válidos CCEE (MWh)	Geração (MWh) Registros complementares	Eger (MWh)	Hger (h)	Gmédia (MWmed)	GF vigente (MWmed)	Referência da GF vigente	(Gmédia/GF vigente) *100 (%)	Resultado da Revisão de GF por Geração Verificada
EOL.CV.CE.031816-7.01	Itarema VII	52324.5	327306.6	379631.1	35040.0	10.8	10.9	PRT - SPE/MME Nº 142, de 21/05/2014	99.4	GF mantida de 10.9 MWmed
EOL.CV.CE.031817-5.01	Itarema VIII	56055.3	307752.9	363808.2	35040.0	10.4	10.2	PRT - SPE/MME Nº 142, de 21/05/2014	101.8	GF mantida de 10.2 MWmed
EOL.CV.BA.030801-3.01	Joana	271816.4	227327.6	499144.0	35064.0	14.2	15.3	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	93.0	GF mantida de 15.3 MWmed
EOL.CV.RN.030902-8.02	Junco I	116357.3	334234.0	450591.3	35040.0	12.9	13.1	PRT - SPE/MME Nº 41 de 01/12/2011	98.2	GF mantida de 13.1 MWmed
EOL.CV.RN.030914-1.02	Junco II	114978.9	337678.7	452657.6	35040.0	12.9	13.3	PRT - SPE/MME Nº 41 de 01/12/2011	97.1	GF mantida de 13.3 MWmed
EOL.CV.RN.030660-6.01	Juremas	129104.0	128072.2	257176.2	35064.0	7.3	7.6	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	96.5	GF mantida de 7.6 MWmed
EOL.CV.RN.030661-4.01	Macacos	165313.1	166271.6	331584.7	35064.0	9.5	9.8	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	96.5	GF mantida de 9.8 MWmed
EOL.CV.RN.031025-5.01	Macambira I	59522.6	326753.1	386275.8	35040.0	11.0	10.9	PRT SPE/MME Nº 94, de 6/7/2016	101.1	GF mantida de 10.9 MWmed
EOL.CV.RN.031026-3.01	Macambira II	55349.9	290429.7	345779.6	35040.0	9.9	9.7	PRT SPE/MME Nº 94, de 6/7/2016	101.7	GF mantida de 9.7 MWmed
EOL.CV.BA.030768-8.01	Maron	171768.3	266524.2	438292.5	35040.0	12.5	14.2	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	88.1	Redução de GF para 12.5 MWmed
EOL.CV.RN.030370-4.01	Miassaba 2	284308.7	0.0	284308.7	43824.0	6.5	6.6	PRT - SPE/MME Nº 1 de 20/01/2012	98.3	GF mantida de 6.6 MWmed
EOL.CV.RS.030844-7.01	Minuano I	113316.3	179218.9	292535.2	35040.0	8.3	8.8	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	94.9	GF mantida de 8.8 MWmed
EOL.CV.RS.030791-2.01	Minuano II	120666.6	195460.1	316126.7	35040.0	9.0	9.6	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	94.0	GF mantida de 9.6 MWmed
EOL.CV.RN.030787-4.01	Modelo I	323909.8	242191.7	566101.5	35064.0	16.1	15.8	PRT - SPE/MME Nº 27 de 01/08/2011	102.2	GF mantida de 15.8 MWmed
EOL.CV.RN.030788-2.01	Modelo II	258353.6	195593.1	453946.7	35064.0	12.9	12.8	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	101.1	GF mantida de 12.8 MWmed
EOL.CV.RN.030889-7.01	Morro dos Ventos II	230967.7	290002.9	520970.6	35040.0	14.9	15.4	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	96.5	GF mantida de 15.4 MWmed
EOL.CV.CE.030656-8.01	Mundaú	282054.7	140769.6	422824.3	35064.0	12.1	13.6	PRT SPE/MME Nº 277 de 28/09/2017	88.7	Redução de GF para 12.1 MWmed
EOL.CV.RS.028855-1.01	Palmares	4808.3	0.0	4808.3	43824.0	0.1	0.1	PRT SPE/MME Nº 277 de 28/09/2017	109.7	Aumento de GF para 0.1 MWmed
EOL.CV.PR.027908-0.01	Palmas	36184.6	0.0	36184.6	78888.0	0.5	0.5	PRT SPE/MME Nº 188 de 28/09/2016	91.7	GF mantida de 0.5 MWmed
EOL.CV.CE.028706-7.01	PARACURU	84.7	0.0	84.7	43824.0	0.0	-	PRT SPE/MME Nº 277 de 28/09/2017	-	GF = 0 MWmed

CEG	Usina	Ger.Verificada registros válidos CCEE (MWh)	Geração (MWh) Registros complementares	Eger (MWh)	Hger (h)	Gmédia (MWmed)	GF vigente (MWmed)	Referência da GF vigente	(Gmédia/GF vigente) *100 (%)	Resultado da Revisão de GF por Geração Verificada
EOL.CV.RN.030505-7.01	Parque Eólico Asa Branca I	159377.5	300619.7	459997.2	35040.0	13.1	14.2	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	92.4	GF mantida de 14.2 MWmed
EOL.CV.RN.030547-2.01	Parque Eólico Asa Branca II	142501.9	316938.6	459440.5	35040.0	13.1	14.3	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	91.7	GF mantida de 14.3 MWmed
EOL.CV.RN.030548-0.01	Parque Eólico Asa Branca III	152538.5	321207.1	473745.6	35040.0	13.5	14.5	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	93.2	GF mantida de 14.5 MWmed
EOL.CV.RN.030498-0.01	Parque Eólico Asa Branca IV	243297.2	232612.0	475909.2	35064.0	13.6	14.0	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	96.9	GF mantida de 14 MWmed
EOL.CV.RN.030507-3.01	Parque Eólico Asa Branca V	250983.4	227140.0	478123.4	35064.0	13.6	13.7	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	99.5	GF mantida de 13.7 MWmed
EOL.CV.RN.030520-0.01	Parque Eólico Asa Branca VI	235421.4	238975.0	474396.4	35064.0	13.5	14.4	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	94.0	GF mantida de 14.4 MWmed
EOL.CV.RN.030513-8.01	Parque Eólico Asa Branca VII	186829.7	236685.0	423514.7	35064.0	12.1	14.3	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	84.5	Redução de GF para 12.1 MWmed
EOL.CV.RN.030508-1.01	Parque Eólico Asa Branca VIII	205517.8	224983.0	430500.8	35064.0	12.3	13.5	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	90.9	GF mantida de 13.5 MWmed
EOL.CV.RN.031015-8.01	PARQUE EÓLICO CABEÇO PRETO III	19592.1	488586.1	508178.3	35040.0	14.5	14.5	Portaria SPE/MME nº 8, de 06/01/2017	100.0	GF mantida de 14.5 MWmed
EOL.CV.RN.030876-5.01	Parque Eólico Cabeço Preto V	21639.7	515525.8	537165.4	35040.0	15.3	15.3	PRT SPE/MME Nº 94, de 6/7/2016	100.2	GF mantida de 15.3 MWmed
EOL.CV.RN.030900-1.01	Parque Eólico Cabeço Preto VI	12883.5	347239.0	360122.6	35040.0	10.3	10.3	Portaria SPE/MME nº 8, de 06/01/2017	99.8	GF mantida de 10.3 MWmed
EOL.CV.RN.030511-1.01	Parque Eólico Calango 1	119270.2	364910.1	484180.3	35040.0	13.8	13.9	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	99.4	GF mantida de 13.9 MWmed
EOL.CV.RN.030519-7.01	Parque Eólico Calango 2	125398.8	311718.0	437116.8	35040.0	12.5	11.9	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	104.83	GF mantida de 11.9 MWmed
EOL.CV.RN.030545-6.01	Parque Eólico Calango 3	123497.6	364555.5	488053.1	35040.0	13.9	13.9	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	100.2	GF mantida de 13.9 MWmed
EOL.CV.RN.030537-5.01	Parque Eólico Calango 4	129278.7	337119.0	466397.7	35040.0	13.3	12.8	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	104.0	GF mantida de 12.8 MWmed
EOL.CV.RN.030552-9.01	Parque Eólico Calango 5	125924.9	359511.3	485436.2	35040.0	13.9	13.7	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	101.1	GF mantida de 13.7 MWmed
EOL.CV.RS.030894-3.01	Parque Eólico dos Índios 3	136426.9	159888.7	296315.6	35064.0	8.5	9.1	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	92.9	GF mantida de 9.1 MWmed
EOL.CV.RN.030509-0.01	Parque Eólico Eurus IV	154686.7	311010.5	465697.3	35040.0	13.3	14.7	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	90.4	GF mantida de 14.7 MWmed

CEG	Usina	Ger.Verificada registros válidos CCEE (MWh)	Geração (MWh) Registros complementares	Eger (MWh)	Hger (h)	Gmédia (MWmed)	GF vigente (MWmed)	Referência da GF vigente	(Gmédia/GF vigente) *100 (%)	Resultado da Revisão de GF por Geração Verificada
EOL.CV.RN.030454-9.01	Parque Eólico Mel 02	301853.2	7044.6	308897.8	35064.0	8.8	9.8	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	89.9	Redução de GF para 8.8 MWmed
EOL.CV.RS.030449-2.01	Parque Eólico Osório 3	308937.9	7828.6	316766.5	35064.0	9.0	9.3	PRT SPE/MME Nº 277 de 28/09/2017	97.1	GF mantida de 9.3 MWmed
EOL.CV.PE.030805-6.01	Pau Ferro	291174.0	304172.0	595346.1	35064.0	17.0	16.8	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	101.1	GF mantida de 16.8 MWmed
EOL.CV.BA.030443-3.01	Pedra Branca	477922.7	5250.3	483173.0	35064.0	13.8	12.9	PRT SPE/MME Nº 188 de 28/09/2016	106.8	Aumento de GF para 13.8 MWmed
EOL.CV.PE.030806-4.01	Pedra do Gerônimo	320620.4	294000.8	614621.2	35064.0	17.5	16.2	PRT SPE/MME Nº 277 de 28/09/2017	108.2	Aumento de GF para 17.5 MWmed
EOL.CV.RN.030671-1.01	Pedra Preta	195104.1	173355.6	368459.7	35064.0	10.5	10.3	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	102.0	GF mantida de 10.3 MWmed
EOL.CV.BA.030793-9.01	Pelourinho	96526.4	325872.0	422398.4	35040.0	12.1	12.4	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	97.2	GF mantida de 12.4 MWmed
EOL.CV.BA.030776-9.01	Pilões	151096.6	247333.5	398430.1	35040.0	11.4	13.1	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	86.8	Redução de GF para 11.4 MWmed
EOL.CV.RS.031509-5.01	PONTAL 2A	7731.6	241789.4	249521.0	35040.0	7.1	7.1	PRT - SPE/MME Nº 93 de 31/10/2013	100.3	GF mantida de 7.1 MWmed
EOL.CV.RS.030460-3.01	Pontal 2B	62536.8	80618.1	143155.0	35040.0	4.1	4.2	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	97.3	GF mantida de 4.2 MWmed
EOL.CV.PI.030827-7.01	Porto das Barcas	222060.4	133867.6	355928.0	35064.0	10.2	11.2	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	90.6	GF mantida de 11.2 MWmed
EOL.CV.PI.030830-7.01	Porto Salgado	200090.1	124288.8	324378.9	35064.0	9.3	10.5	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	88.1	Redução de GF para 9.3 MWmed
EOL.CV.RN.030515-4.01	Renascença I	294123.7	235381.2	529504.9	35064.0	15.1	14.0	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	107.9	Aumento de GF para 15.1 MWmed
EOL.CV.RN.030516-2.01	Renascença II	285182.2	237645.0	522827.2	35064.0	14.9	14.2	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	105.0046	Aumento de GF para 14.9 MWmed
EOL.CV.RN.030527-8.01	Renascença III	267858.4	236660.2	504518.7	35064.0	14.4	14.1	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	102.0	GF mantida de 14.1 MWmed
EOL.CV.RN.030551-0.01	Renascença IV	272780.5	235363.3	508143.8	35064.0	14.5	14.0	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	103.5	GF mantida de 14 MWmed
EOL.CV.CE.030695-9.01	Ribeirão Eolos	163174.7	137936.4	301111.1	35064.0	8.6	8.4	PRT SPE/MME Nº 277 de 28/09/2017	102.2	GF mantida de 8.4 MWmed
EOL.CV.RN.031810-8.01	Santana I	12914.6	594827.3	607741.9	35040.0	17.3	17.3	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	100.3	GF mantida de 17.3 MWmed
EOL.CV.RN.031811-6.01	Santana II	11259.1	449951.6	461210.7	35040.0	13.2	13.1	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	100.5	GF mantida de 13.1 MWmed
EOL.CV.CE.030916-8.01	Santo Antônio de Pádua	112702.8	100336.5	213039.3	35064.0	6.1	6.4	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	94.9	GF mantida de 6.4 MWmed

CEG	Usina	Ger.Verificada registros válidos CCEE (MWh)	Geração (MWh) Registros complementares	Eger (MWh)	Hger (h)	Gmédia (MWmed)	GF vigente (MWmed)	Referência da GF vigente	(Gmédia/GF vigente) *100 (%)	Resultado da Revisão de GF por Geração Verificada
EOL.CV.CE.030912-5.01	São Cristóvão	237488.6	207886.2	445374.8	35064.0	12.7	13.3	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	95.5	GF mantida de 13.3 MWmed
EOL.CV.CE.030911-7.01	São Jorge	225613.0	195903.2	421516.1	35064.0	12.0	12.5	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	96.2	GF mantida de 12.5 MWmed
EOL.CV.BA.030456-5.01	São Pedro do Lago	434440.3	5856.6	440296.8	35064.0	12.6	13.5	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	93.0	GF mantida de 13.5 MWmed
EOL.CV.PE.031537-0.01	Serra das Vacas I	122298.7	311175.7	433474.5	35040.0	12.4	12.2	PRT - SPE/MME Nº 93 de 31/10/2013	101.4	GF mantida de 12.2 MWmed
EOL.CV.PE.031540-0.01	Serra das Vacas II	107200.3	272315.2	379515.5	35040.0	10.8	10.7	PRT SPE/MME Nº 372, de 8/12/2015	101.2	GF mantida de 10.7 MWmed
EOL.CV.PE.031560-5.01	Serra das Vacas III	105006.8	292645.0	397651.8	35040.0	11.3	11.5	PRT SPE/MME Nº 372, de 8/12/2015	98.7	GF mantida de 11.5 MWmed
EOL.CV.PE.031574-5.01	Serra das Vacas IV	108691.6	284247.0	392938.5	35040.0	11.2	11.2	PRT SPE/MME Nº 372, de 8/12/2015	100.1	GF mantida de 11.2 MWmed
EOL.CV.BA.030802-1.01	Serra do Espinhaço	88695.0	278568.0	367263.0	35040.0	10.5	10.6	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	98.9	GF mantida de 10.6 MWmed
EOL.CV.BA.030455-7.01	Sete Gamelleiras	446712.5	5421.0	452133.5	35064.0	12.9	12.6	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	102.3	GF mantida de 12.6 MWmed
EOL.CV.PE.030789-0.01	Tacaicó	187510.4	200586.2	388096.6	35064.0	11.1	11.1	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	99.7	GF mantida de 11.1 MWmed
EOL.CV.RN.030898-6.01	Terral	285340.5	329757.2	615097.7	35040.0	17.6	17.5	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	100.3	GF mantida de 17.5 MWmed
EOL.CV.CE.030662-2.01	Trairi	350645.1	96049.0	446694.1	35064.0	12.7	14.4	PRT -SPE/MME Nº37, de 13/03/2013	88.5	Redução de GF para 12.7 MWmed
EOL.CV.RN.030562-6.01	União dos Ventos 1	243428.9	130866.9	374295.8	35064.0	10.7	12.1	PRT SPE/MME Nº 69, de 15/04/2016	88.2	Redução de GF para 10.7 MWmed
EOL.CV.RN.030571-5.01	União dos Ventos 10	173437.9	82197.7	255635.6	35064.0	7.3	7.6	PRT SPE/MME Nº 69, de 15/04/2016	95.9	GF mantida de 7.6 MWmed
EOL.CV.RN.030563-4.01	União dos Ventos 2	254055.8	128704.3	382760.1	35064.0	10.9	11.9	PRT SPE/MME Nº 69, de 15/04/2016	91.7	GF mantida de 11.9 MWmed
EOL.CV.RN.030564-2.01	União dos Ventos 3	260798.9	128703.4	389502.3	35064.0	11.1	11.9	PRT SPE/MME Nº 69, de 15/04/2016	93.3	GF mantida de 11.9 MWmed
EOL.CV.RN.030565-0.01	União dos Ventos 4	113469.1	62730.1	176199.2	35064.0	5.0	5.8	PRT SPE/MME Nº 69, de 15/04/2016	86.6	Redução de GF para 5 MWmed
EOL.CV.RN.030566-9.01	União dos Ventos 5	276064.2	141683.0	417747.1	35064.0	11.9	13.1	PRT SPE/MME Nº 69, de 15/04/2016	90.9	GF mantida de 13.1 MWmed
EOL.CV.RN.030567-7.01	União dos Ventos 6	143027.3	76789.8	219817.1	35064.0	6.3	7.1	PRT SPE/MME Nº 69, de 15/04/2016	88.3	Redução de GF para 6.3 MWmed
EOL.CV.RN.030568-5.01	União dos Ventos 7	176892.0	86523.8	263415.8	35064.0	7.5	8.0	PRT SPE/MME Nº 69, de 15/04/2016	93.9	GF mantida de 8 MWmed

CEG	Usina	Ger.Verificada registros válidos CCEE (MWh)	Geração (MWh) Registros complementares	Eger (MWh)	Hger (h)	Gmédia (MWmed)	GF vigente (MWmed)	Referência da GF vigente	(Gmédia/GF vigente) *100 (%)	Resultado da Revisão de GF por Geração Verificada
EOL.CV.RN.030569-3.01	União dos Ventos 8	190904.0	85441.9	276345.9	35064.0	7.9	7.9	PRT SPE/MME Nº 69, de 15/04/2016	99.8	GF mantida de 7.9 MWmed
EOL.CV.RN.030570-7.01	União dos Ventos 9	133047.0	64892.2	197939.2	35064.0	5.6	6.0	PRT SPE/MME Nº 69, de 15/04/2016	94.1	GF mantida de 6 MWmed
EOL.CV.CE.030595-2.01	Vento Formoso	39909.7	455367.9	495277.6	35040.0	14.1	14.2	PRT SPE/MME Nº 94, de 6/7/2016	99.5	GF mantida de 14.2 MWmed
EOL.CV.BA.030944-3.01	Ventos da Andorinha	192158.1	441532.2	633690.3	35040.0	18.1	17.9	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	101.0	GF mantida de 17.9 MWmed
EOL.CV.BA.030943-5.01	Ventos de Campo Formoso I	149243.5	444254.4	593498.0	35040.0	16.9	16.9	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	100.2	GF mantida de 16.9 MWmed
EOL.CV.BA.031010-7.01	Ventos de Campo Formoso II	179614.6	454399.9	634014.5	35040.0	18.1	17.8	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	101.7	GF mantida de 17.8 MWmed
EOL.CV.BA.031563-0.01	Ventos de Guarás I	134056.6	433596.2	567652.9	35040.0	16.2	15.7	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	103.2	GF mantida de 15.7 MWmed
EOL.CV.BA.030945-1.01	Ventos de Morrinhos	185494.4	421724.1	607218.5	35040.0	17.3	17.1	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	101.3	GF mantida de 17.1 MWmed
EOL.CV.PI.031581-8.01	Ventos de Santa Joana I	122493.8	394581.1	517074.9	35040.0	14.8	15.0	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	98.4	GF mantida de 15 MWmed
EOL.CV.PI.031580-0.01	VENTOS DE SANTA JOANA III	91204.1	363099.0	454303.2	35040.0	13.0	13.4	Portaria SPE/MME nº 224, de 14/11/2016	96.8	GF mantida de 13.4 MWmed
EOL.CV.PI.031520-6.01	VENTOS DE SANTA JOANA IV	116484.5	372996.5	489481.0	35040.0	14.0	14.2	PRT - SPE/MME Nº 93 de 31/10/2013	98.4	GF mantida de 14.2 MWmed
EOL.CV.PI.031538-9.01	VENTOS DE SANTA JOANA V	118422.0	411343.3	529765.3	35040.0	15.1	15.7	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	96.3	GF mantida de 15.7 MWmed
EOL.CV.PI.031597-4.01	VENTOS DE SANTA JOANA VII	127023.4	392610.6	519634.1	35040.0	14.8	14.9	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	99.5	GF mantida de 14.9 MWmed
EOL.CV.PI.031662-8.01	VENTOS DE SANTO AUGUSTO III	108162.6	368562.1	476724.7	35040.0	13.6	14.0	Portaria SPE/MME nº 224, de 14/11/2016	97.2	GF mantida de 14 MWmed
EOL.CV.PI.031603-2.01	VENTOS DE SANTO AUGUSTO IV	111532.7	413293.6	524826.3	35040.0	15.0	15.5	Portaria SPE/MME nº 224, de 14/11/2016	96.6	GF mantida de 15.5 MWmed
EOL.CV.PI.031661-0.01	VENTOS DE SANTO AUGUSTO V	103718.7	352488.0	456206.7	35040.0	13.0	13.4	Portaria SPE/MME nº 224, de 14/11/2016	97.2	GF mantida de 13.4 MWmed

CEG	Usina	Ger.Verificada registros válidos CCEE (MWh)	Geração (MWh) Registros complementares	Eger (MWh)	Hger (h)	Gmédia (MWmed)	GF vigente (MWmed)	Referência da GF vigente	(Gmédia/GF vigente) *100 (%)	Resultado da Revisão de GF por Geração Verificada
EOL.CV.PE.031818-3.01	Ventos de São Clemente 1	93764.5	476852.8	570617.3	35040.0	16.3	16.6	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	98.1	GF mantida de 16.6 MWmed
EOL.CV.PE.031819-1.01	Ventos de São Clemente 2	87474.0	432270.1	519744.1	35040.0	14.8	15.0	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	98.9	GF mantida de 15 MWmed
EOL.CV.PE.031820-5.01	Ventos de São Clemente 3	100066.3	427330.7	527397.1	35040.0	15.1	14.9	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	101.0	GF mantida de 14.9 MWmed
EOL.CV.PE.031821-3.01	Ventos de São Clemente 4	93959.1	436777.9	530736.9	35040.0	15.1	15.2	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	99.6	GF mantida de 15.2 MWmed
EOL.CV.PE.031822-1.01	Ventos de São Clemente 5	81996.6	525449.3	607446.0	35040.0	17.3	17.8	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	97.4	GF mantida de 17.8 MWmed
EOL.CV.PE.031823-0.01	Ventos de São Clemente 6	70467.9	423016.5	493484.5	35040.0	14.1	14.7	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	95.8	GF mantida de 14.7 MWmed
EOL.CV.PE.031824-8.01	Ventos de São Clemente 7	73625.4	362243.8	435869.2	35040.0	12.4	12.6	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	98.7	GF mantida de 12.6 MWmed
EOL.CV.PE.031825-6.01	Ventos de São Clemente 8	51101.0	332413.3	383514.3	35040.0	10.9	11.3	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	96.9	GF mantida de 11.3 MWmed
EOL.CV.RN.030514-6.01	Ventos de São Miguel	273679.8	208304.4	481984.1	35064.0	13.7	12.4	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	110.9	Aumento de GF para 13.7 MWmed
EOL.CV.CE.030585-5.01	Ventos de Tianguá	52281.2	458001.7	510282.9	35040.0	14.6	14.7	PRT SPE/MME Nº 94, de 6/7/2016	99.1	GF mantida de 14.7 MWmed
EOL.CV.CE.030584-7.01	Ventos de Tianguá Norte	51638.5	473323.2	524961.7	35040.0	15.0	15.1	PRT SPE/MME Nº 94, de 6/7/2016	99.2	GF mantida de 15.1 MWmed
EOL.CV.CE.030582-0.01	Ventos do Morro do Chapéu	38473.4	439955.1	478428.5	35040.0	13.7	13.7	PRT SPE/MME Nº 94, de 6/7/2016	99.7	GF mantida de 13.7 MWmed
EOL.CV.CE.030596-0.01	Ventos do Parazinho	50579.9	471842.3	522422.2	35040.0	14.9	15.1	PRT SPE/MME Nº 94, de 6/7/2016	98.7	GF mantida de 15.1 MWmed
EOL.CV.BA.030946-0.01	Ventos do Sertão	140968.1	388203.8	529171.9	35040.0	15.1	14.8	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	102.0	GF mantida de 14.8 MWmed
EOL.CV.RS.031561-3.01	Verace 24	81010.4	215187.3	296197.7	35040.0	8.5	8.6	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	98.3	GF mantida de 8.6 MWmed
EOL.CV.RS.031541-9.01	Verace 25	27378.0	77095.9	104474.0	35040.0	3.0	3.1	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	96.2	GF mantida de 3.1 MWmed
EOL.CV.RS.031559-1.01	Verace 26	59518.8	154778.9	214297.7	35040.0	6.1	6.2	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	98.6	GF mantida de 6.2 MWmed
EOL.CV.RS.031600-8.01	Verace 27	66386.3	174412.5	240798.7	35040.0	6.9	7.0	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	98.2	GF mantida de 7 MWmed
EOL.CV.RS.031578-8.01	Verace 28	45640.8	142203.7	187844.5	35040.0	5.4	5.6	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	95.7	GF mantida de 5.6 MWmed
EOL.CV.RS.031557-5.01	Verace 29	60802.4	198794.3	259596.7	35040.0	7.4	7.8	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	95.0	GF mantida de 7.8 MWmed

CEG	Usina	Ger.Verificada registros válidos CCEE (MWh)	Geração (MWh) Registros complementares	Eger (MWh)	Hger (h)	Gmédia (MWmed)	GF vigente (MWmed)	Referência da GF vigente	(Gmédia/GF vigente) *100 (%)	Resultado da Revisão de GF por Geração Verificada
EOL.CV.RS.031602-4.01	Verace 30	63045.2	199989.2	263034.4	35040.0	7.5	7.8	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	96.2	GF mantida de 7.8 MWmed
EOL.CV.RS.031558-3.01	Verace 31	33831.4	104276.7	138108.1	35040.0	3.9	4.1	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	96.1	GF mantida de 4.1 MWmed
EOL.CV.RS.031601-6.01	Verace 34	51239.6	168138.2	219377.7	35040.0	6.3	6.4	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	97.8	GF mantida de 6.4 MWmed
EOL.CV.RS.031539-7.01	Verace 35	44887.9	140743.0	185631.0	35040.0	5.3	5.5	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	96.3	GF mantida de 5.5 MWmed
EOL.CV.RS.031610-5.01	Verace 36	76147.5	233260.6	309408.1	35040.0	8.8	9.1	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	97.0	GF mantida de 9.1 MWmed
EOL.CV.RS.030745-9.01	Verace I	129506.4	153609.6	283116.0	35064.0	8.1	8.5	PRT - SPE/MME Nº 27 de 01/08/2011	95.0	GF mantida de 8.5 MWmed
EOL.CV.RS.030742-4.01	Verace II	124954.0	149815.2	274769.2	35064.0	7.8	8.2	PRT - SPE/MME Nº 27 de 01/08/2011	95.6	GF mantida de 8.2 MWmed
EOL.CV.RS.030746-7.01	Verace III	163563.8	199295.0	362858.8	35064.0	10.3	11.0	PRT - SPE/MME Nº 27 de 01/08/2011	94.1	GF mantida de 11 MWmed
EOL.CV.RS.030741-6.01	Verace IV	200803.5	241589.8	442393.3	35064.0	12.6	13.3	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	94.9	GF mantida de 13.3 MWmed
EOL.CV.RS.030748-3.01	Verace IX	174148.7	230100.2	404248.9	35064.0	11.5	12.7	PRT - SPE/MME Nº 27 de 01/08/2011	90.8	GF mantida de 12.7 MWmed
EOL.CV.RS.030829-3.01	Verace V	176900.4	224626.3	401526.7	35064.0	11.5	12.4	PRT - SPE/MME Nº 27 de 01/08/2011	92.3	GF mantida de 12.4 MWmed
EOL.CV.RS.030740-8.01	Verace VI	112267.5	137493.4	249760.9	35064.0	7.1	7.6	PRT - SPE/MME Nº 27 de 01/08/2011	93.7	GF mantida de 7.6 MWmed
EOL.CV.RS.030747-5.01	Verace VII	185919.2	230865.2	416784.4	35064.0	11.9	12.7	PRT - SPE/MME Nº 27 de 01/08/2011	93.6	GF mantida de 12.7 MWmed
EOL.CV.RS.030755-6.01	Verace VIII	152661.7	195859.0	348520.7	35064.0	9.9	10.8	PRT - SPE/MME Nº 27 de 01/08/2011	92.0	GF mantida de 10.8 MWmed
EOL.CV.RS.030749-1.01	Verace X	182917.9	221608.9	404526.8	35064.0	11.5	12.2	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	94.6	GF mantida de 12.2 MWmed
EOL.CV.RS.031302-5.01	XANGRI-LÁ	160756.5	146238.1	306994.7	35064.0	8.8	8.7	PRT SPE/MME Nº 277 de 28/09/2017	100.6	GF mantida de 8.7 MWmed

Anexo 2 – Cálculo das Garantias Físicas de Usinas Eólicas com base na Geração Verificada

Tabela 4 – Resumo dos dados de Geração Verificada informados pela CCEE

CEG	Usina	Parcialmente PROINFA	Operação Comercial	Data Limite 13º mês após op. comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período considerado no cálculo da Geração Verificada	Meses expurgados a partir de informações da ANEEL	Período total complementado (meses)
EOL.CV.RN.030870-6.01	RIACHÃO I	Não	jun/2015	jun/2016	jun/2016 a dez/2017	jun/2016 a mai/2017	-	0
EOL.CV.RN.030871-4.01	RIACHAO II	Não	mai/2015	mai/2016	mai/2016 a dez/2017	mai/2016 a abr/2017	-	0
EOL.CV.RN.030874-9.01	RIACHAO IV	Não	mai/2015	mai/2016	mai/2016 a dez/2017	mai/2016 a abr/2017	-	0
EOL.CV.RN.030872-2.01	RIACHAO VI	Não	mai/2015	mai/2016	mai/2016 a dez/2017	mai/2016 a abr/2017	-	0
EOL.CV.RN.030873-0.01	RIACHAO VII	Não	mai/2015	mai/2016	mai/2016 a dez/2017	mai/2016 a abr/2017	-	0
EOL.CV.SC.032016-1.01	TUBARÃO	Não	mai/2015	mai/2016	mai/2016 a dez/2017	mai/2016 a abr/2017	-	0

Tabela 5 – Cálculo de Garantia Física

CEG	Usina	Ger. Verificada registros válidos CCEE (MWh)	Eger (MWh)	Hger (h)	Gmédia (MWmed)	Resultado do Cálculo de GF por Geração Verificada
EOL.CV.RN.030870-6.01	RIACHÃO I	119456.0	119456.0	8760.0	13.6	GF = 13.6 MWmed
EOL.CV.RN.030871-4.01	RIACHAO II	92249.3	92249.3	8760.0	10.5	GF = 10.5 MWmed
EOL.CV.RN.030874-9.01	RIACHAO IV	105014.2	105014.2	8760.0	12.0	GF = 12 MWmed
EOL.CV.RN.030872-2.01	RIACHAO VI	107656.1	107656.1	8760.0	12.3	GF = 12.3 MWmed
EOL.CV.RN.030873-0.01	RIACHAO VII	91630.5	91630.5	8760.0	10.5	GF = 10.5 MWmed
EOL.CV.SC.032016-1.01	TUBARÃO	3229.4	3229.4	8760.0	0.4	GF = 0.4 MWmed