

## Referentenentwurf des BMWi (IIIB2)

### Entwurf eines Gesetzes zur Änderung der Bestimmungen zur Stromerzeugung aus Kraft-Wärme-Kopplung und zur Eigenversorgung

#### A. Problem und Ziel

Die beiden wesentlichen Bestandteile dieses Gesetzes sehen Änderungen des Kraft-Wärme-Kopplungsgesetzes (KWKG) sowie der Regelungen zur Eigenversorgung im Erneuerbare-Energien-Gesetz (EEG 2017) vor, die eng miteinander verbunden sind:

Die Kraft-Wärme-Kopplung (KWK) ist ein zentraler Baustein für eine nachhaltige Energieversorgung in Deutschland und damit für die Umsetzung der Energiewende. Daher soll die KWK ausgebaut und weiterentwickelt werden. Maßgebliches Instrument hierfür ist das KWKG. Die jüngste Novelle dieses Gesetzes, die am 1. Januar 2016 in Kraft getreten ist,<sup>1)</sup> hat insbesondere die Förderung der gasbasierten KWK-Erzeugung sowie der Wärmenetze und Wärmespeicher verbessert, die Flexibilisierung der KWK weiterentwickelt und die Förderung auf die Anlagen in der öffentlichen Versorgung konzentriert. Für diese Novelle steht die beihilferechtliche Genehmigung durch die EU-Kommission jedoch noch aus. Durch das hier vorgelegte Gesetz wird sichergestellt, dass das KWKG alle Voraussetzungen für die beihilferechtliche Genehmigung erfüllt und somit umfassend wirksam werden kann. Zu diesem Zweck werden insbesondere zwei Maßnahmen im KWKG umgesetzt:

- Künftig werden KWK-Anlagen zwischen 1 und 50 Megawatt (MW) nur noch gefördert, wenn sie sich erfolgreich in einer Ausschreibung durchsetzen. Damit werden Ausschreibungen auch für KWK-Anlagen eingeführt – genau wie im EEG, in dem dieses Jahr ebenfalls Ausschreibungen eingeführt worden sind.<sup>2)</sup> Dies ermöglicht eine bessere Mengensteuerung, bedeutet mehr Planbarkeit für alle Marktakteure und erhöht die Kosteneffizienz in der Förderung. Das Ausschreibungsdesign für KWK wird sich am EEG 2017 orientieren. Es ist im Übrigen darauf ausgerichtet, dass es einen freien Wettbewerb zwischen den verschiedenen Anlagen (z.B. Anlagen in der öffentlichen Versorgung oder industrielle KWK) gibt.
- Die Privilegierung der stromkostenintensiven Unternehmen bei den Förderkosten des KWKG wird an die europäischen Umweltschutz- und Energiebeihilfeleitlinien<sup>3)</sup> angepasst. Zu diesem Zweck wird die Besondere Ausgleichsregelung des EEG 2017 auf das KWKG übertragen.

Durch diese Maßnahmen werden zugleich das KWKG und das EEG 2017 stärker aneinander angepasst, um im Interesse eines konsistenten Energierechts einen besseren Gleichlauf dieser beiden wichtigen energiepolitischen Gesetze zu erreichen. Damit verbunden ist auch eine bessere Verzahnung der Bestimmungen zur Eigenversorgung im EEG 2017 und KWKG. Dies steht im Zusammenhang mit dem zweiten Schwerpunkt des Gesetzes:

---

<sup>1)</sup> Kraft-Wärme-Kopplungsgesetz vom 21. Dezember 2015 (BGBl. I S. 2498), das durch Artikel 4 Absatz 74 des Gesetzes vom 18. Juli 2016 (BGBl. I S. 1666) geändert worden ist [Änderung durch Artikel 4 Absatz 74 des Gesetzes vom 18. Juli 2016 (BGBl. I S. 1666) noch nicht berücksichtigt].

<sup>2)</sup> Gesetz zur Einführung von Ausschreibungen für Strom aus erneuerbaren Energien und zu weiteren Änderungen des Rechts der erneuerbaren Energien vom 8. Juli 2016 [Fundstelle]

<sup>3)</sup> Europäische Kommission, Mitteilung der Kommission – Leitlinien für staatliche Umweltschutz- und Energiebeihilfen 2014-2020, ABl. C 200 vom 28. Juni 2014, S. 1.

Die Eigenversorgung mit Strom wird seit dem EEG 2014 teilweise mit der EEG-Umlage belastet, um die Förderkosten des EEG auf möglichst viele Schultern zu verteilen. Ausgenommen sind bisher aus Gründen des Vertrauensschutzes Bestandsanlagen. Diese Ausnahme ist beihilferechtlich von der EU-Kommission nur bis Ende 2017 genehmigt worden. Mit diesem Gesetz wird eine Anschlussregelung vorgelegt. Diese Regelung schreibt den Vertrauensschutz fort: Bestandsanlagen müssen demnach auch künftig keine EEG-Umlage in der Eigenversorgung bezahlen. Eine Umlagepflicht entsteht erst dann, wenn die Stromerzeugungsanlage grundlegend erneuert wird, das heißt, wenn der Generator ausgetauscht wird. Auch in diesem Fall bleibt die EEG-Umlage um 80 Prozent verringert. Zu diesem Zweck werden die Regelungen zur Eigenversorgung im EEG 2017 neu gefasst und eng mit den Bestimmungen im KWKG abgestimmt.

Im Übrigen bleiben die Struktur und die Inhalte des KWKG und des EEG 2017 unverändert. Die beiden Gesetze werden lediglich punktuell in einzelnen Detailfragen angepasst, um bestehende Unsicherheiten zu beseitigen oder den gesetzgeberischen Willen der letzten Novellen deutlicher zum Ausdruck zu bringen. Auch wird die Möglichkeit zur Einrichtung einer Clearingstelle für das KWKG geschaffen.

## **B. Lösung**

Dieses Gesetz führt punktuelle Änderungen gegenüber dem KWKG 2016 ein. Die Grundstruktur und die Förderschwerpunkte und -ansätze des im vergangenen Jahr novellierten KWKG 2016 bleiben in weiten Teilen erhalten. Unverändert nach dem bisherigen System wird der KWK-Strom aus Anlagen bis einschließlich 1 MW sowie Anlagen größer 50 MW sowie aus Bestandsanlagen durch feste Zuschlagssätze gefördert. Auch die Zuschlagzahlungen für Wärme- und Kältenetze sowie Wärme- und Kältespeicher bleiben im Grundsatz unverändert. Hier erfolgen lediglich kleinere Anpassungen, um den Einklang mit den europarechtlichen Rahmenbedingungen sicherzustellen.

Veränderungen ergeben sich jedoch in dem Marktsegment, in dem durch Artikel 1 dieses Gesetzes die Förderung von KWK-Strom auf Ausschreibungen umgestellt wird: Künftig kann KWK-Strom aus neuen und modernisierten KWK-Anlagen mit einer elektrischen Leistung von mehr als 1 bis einschließlich 50 MW nur gefördert werden, wenn eine solche Anlage erfolgreich an einer Ausschreibung teilgenommen hat. Die Förderung wird weiterhin in Form einer festen Zuschlagzahlung gewährt. Die Höhe der Zuschlagzahlung wird jedoch zukünftig wettbewerblich durch Ausschreibung ermittelt. Ein Vorteil von Ausschreibungen ist die wettbewerbliche Bestimmung der Förderhöhe. Die Förderung konzentriert sich damit auf die günstigsten Projekte. Ausschreibungen können bei ausreichendem Wettbewerb auch Potenziale zur Kostensenkung erschließen. Gleichzeitig wird die Kostentransparenz der Förderung erhöht. Ausschreibungen entsprechen zudem dem Ansatz der Europäischen Kommission für eine wettbewerbliche Förderung der KWK. Die Ausschreibungen sollen im Winterhalbjahr 2017/18 beginnen; die entsprechenden gesetzlichen Regelungen können 2017 im Rahmen von Verordnungen konkretisiert werden. Eine Übergangsbestimmung stellt sicher, dass die Kontinuität bei Projektierung und Errichtung von KWK-Anlagen gewahrt bleibt. Die Ausschreibungen werden in einem begrenzten Umfang für KWK-Anlagen im europäischen Ausland geöffnet, um insbesondere die regionale Zusammenarbeit mit den sog. „elektrischen Nachbarn“ zu stärken. Damit wird die bereits im Strommarktgesetz angelegte konsequente europäische Ausrichtung des „Strommarkts 2.0“ aufgegriffen und auch hier dem Vorbild des EEG 2017 gefolgt.

Als neue Förderkategorie werden innovative KWK-Systeme eingeführt. Dies sind zukunftsweisende Systeme für eine besonders treibhausgasarme und energieeffiziente Weiterentwicklung der KWK und der netzgebundenen Wärmeversorgung. Innovative KWK-Systeme umfassen z.B. flexible KWK-Anlagen in Kombination mit hohen Anteilen an erneuerbaren Energien. Neue oder bestehende KWK-Anlagen können ein innovatives KWK-System bilden, wenn diese die entsprechenden Vorgaben an Flexibilität und Effizi-

enz sowie Vorgaben zu Mindestanteilen u.a. von Wärme aus erneuerbaren Energien in Wärmenetzen erfüllen. Innovative Strom-Wärme-Systeme können somit sowohl in neu zu schaffenden als auch in bestehenden Wärmenetzen realisiert werden. Diese Möglichkeiten eröffnen der KWK neue Zukunftsperspektiven. Ihre Förderhöhe wird ebenfalls durch wettbewerbliche Ausschreibungen ermittelt.

Die Bundesnetzagentur (BNetzA) wird regelmäßig Ausschreibungen für KWK-Anlagen im Segment von 1 bis 50 MW sowie, separat davon, für innovative KWK-Systeme durchführen. Das in diesem Gesetz bestimmte Ausschreibungsvolumen trägt den Zielen für den Ausbau der KWK-Stromerzeugung Rechnung und stellt sicher, dass die Kostenbelastung der Verbraucher ein erträgliches Maß nicht übersteigt. Das Ausschreibungsvolumen wird zunächst in Summe für beide Segmente bestimmt und wird im Rahmen der Verordnung einzeln ausgewiesen und geregelt werden. Um den Erhalt und den Ausbau des Segments von über 1 bis 50 MW zu gewährleisten, wird ein Großteil des Ausschreibungsvolumens auf diesen Bereich entfallen. KWK-Anlagen und -systeme, die an Ausschreibungen teilnehmen, müssen bestimmte technische Anforderungen erfüllen, u.a. um sicherzustellen, dass sie im Strommarkt und im Redispatch flexibel reagieren können, zu keiner Mindesterzeugung führen und keine erneuerbaren Energien in der Stromproduktion verdrängen.

Die Regelungen zur Privilegierung stromkostenintensiver Letztverbraucher bei der KWK-Umlage werden an die entsprechende Regelung im EEG 2017 angeglichen. Künftig zahlen stromkostenintensive Unternehmen dann eine geringere KWKG-Umlage, wenn sie über einen Begrenzungsbescheid der Besonderen Ausgleichsregelung nach dem EEG 2017 verfügen. Diese Angleichung dient der Vereinheitlichung der beiden parallelen Privilegierungsregime und geht auch auf beihilferechtliche Vorgaben zurück. Daneben wird für ältere Bestandsanlagen in der Eigenversorgung, aus Gründen des Vertrauens- und Bestandsschutzes die KWKG-Umlage auf den Mindestsatz begrenzt.

Durch Artikel 2 dieses Gesetzes werden die Bestimmungen des EEG 2017 und der Erneuerbare-Energien-Verordnung (EEV) zur EEG-Umlageerhebung im Zusammenhang mit der Eigenversorgung geändert. Die Änderungen dienen in erster Linie einer beihilferechtskonformen Ausgestaltung und betreffen besonders das Zusammenspiel von Anlagenmodernisierung und Bestandsschutz. Bestandsanlagen bleiben von der EEG-Umlage vollständig befreit, solange keine substantielle Modernisierung erfolgt. Eine solche liegt erst dann vor, wenn der Generator ersetzt wird. Nach erfolgter substantieller Modernisierung ohne Kapazitätserweiterung zahlen Bestandsanlagen dauerhaft 20 Prozent EEG-Umlage für den in dem ausgetauschten Generator erzeugten und selbst verbrauchten Strom. Sofern eine Anlage mehrere Generatoren umfasst, führt der Austausch eines Generators nicht dazu, dass auch der Strom aus den anderen Generatoren anteilig die EEG-Umlage zahlen muss; die Eigenversorgung mit Strom aus den nicht ausgetauschten Generatoren bleibt umlagefrei. Neuanlagen zahlen die volle EEG-Umlage, wobei sich dieser Satz für Erneuerbare-Energien- und KWK-Strom auf 40 Prozent EEG-Umlage verringert. Dies entspricht grundsätzlich der bereits im EEG 2014 enthaltenen Regelung. Der umlagepflichtige Eigenverbrauch wird im Übrigen in die Besondere Ausgleichsregelung einbezogen. Folglich zahlen Unternehmen, die die entsprechenden Kriterien erfüllen, höchstens 15 Prozent EEG-Umlage. Um dies möglichst nahtlos zu gewährleisten, können die Unternehmen in diesen Fällen im Gleichlauf mit neu gegründeten Unternehmen die Besondere Ausgleichsregelung beantragen. Das bedeutet, dass sie im ersten Jahr nach der substantiellen Modernisierung Daten über ein Rumpfgeschäftsjahr übermitteln dürfen, im zweiten Jahr Daten für das erste abgeschlossene Geschäftsjahr und im dritten Jahr Daten für das erste und zweite abgeschlossene Geschäftsjahr. Darüber hinaus dürfen die Unternehmen ihren Antrag bis zum 30. September eines Jahres für das folgende Kalenderjahr stellen. Diese Regelungen stellen sicher, dass die Unternehmen ohne Zeitverzug und mit einer angemessenen Datengrundlage einen Antrag in der Besonderen Ausgleichsregelung stellen können. Die Situation eines Unternehmens, das nach einer substantiellen Modernisie-

zung umlagepflichtig wird, ist vergleichbar mit der eines neu gegründeten Unternehmens, so dass diese Fälle gleichgestellt werden.

Gleichzeitig wurde die Änderung der Eigenversorgungsregelungen zum Anlass genommen, die Bestimmungen zur Eigenversorgung besser zu systematisieren und verständlicher auszugestalten. Die Regelungen basieren des Weiteren auf dem Leitfaden der BNetzA zur Eigenversorgung.<sup>4)</sup>

## **C. Alternativen**

Keine. Das Gesetz ist erforderlich, um sicherzustellen, dass das KWKG und das EEG 2017 mit dem europäischen Beihilfenrecht vereinbar sind.

## **D. Haushaltsausgaben ohne Erfüllungsaufwand**

Unmittelbare Kosten können sich für die öffentlichen Haushalte (Bund, Länder, Kommunen) ergeben, weil sich die KWKG- und die EEG-Umlage auf die Höhe ihres Strompreises auswirken. Die entsprechenden Kosten werden unter F dargestellt.

Weitere Kosten ergeben sich zudem durch die Einrichtung einer Clearingstelle für das KWKG analog der entsprechenden Einrichtung im EEG 2017. Aufgrund der geringeren Fallzahl und der Möglichkeit der Nutzung von Synergieeffekten durch Verbindung der Aufgaben der beiden Clearingstellen wird von zusätzlichen Kosten in einer Größenordnung von 0,5 bis 0,8 Millionen Euro pro Jahr ausgegangen. Die Finanzierung dieser Kosten erfolgt über den Bundeshaushalt.

## **E. Erfüllungsaufwand**

### **E.1 Erfüllungsaufwand für Bürgerinnen und Bürger**

Das Gesetz hat keine Auswirkungen auf den Erfüllungsaufwand für Bürgerinnen und Bürger.

### **E.2 Erfüllungsaufwand für die Wirtschaft**

Durch die Änderung der Privilegierungsregelungen der KWKG-Umlage im KWKG und der Eigenversorgungsprivilegien von Bestandsanlagen im EEG 2017 erhöht sich der Erfüllungsaufwand für die Wirtschaft für große Stromverbraucher kurzfristig um rund 360 Mio. Euro. Erfüllungsaufwand aufgrund der Einführung von Ausschreibungen im KWKG wurde bislang nicht berücksichtigt, da diese im Detail erst in den Verordnungen nach den §§ 33a und 33b KWKG geregelt werden. Eine konkrete Abschätzung des Aufwands kann deshalb erst im Rahmen dieser Verordnungen erfolgen.

Der Anstieg des Erfüllungsaufwandes für die Wirtschaft nach diesem Gesetz wird dadurch verursacht, dass das europäische Beihilfenrecht eingehalten werden muss. Durch die weiteren Änderungen des KWKG, die über die Einhaltung des europäischen Beihilfenrechts hinausgehen, wird kein nennenswerter Erfüllungsaufwand verursacht. Daher muss der Anstieg des Erfüllungsaufwandes für die „one-in, one-out“-Regelung unter dem Gesichtspunkt des Bürokratieabbaus nicht berücksichtigt werden.

---

<sup>4)</sup> BNetzA, Leitfaden zur Eigenversorgung, Juli 2016, abrufbar über die Website der BNetzA unter [www.bundesnetzagentur.de/eigenversorgung](http://www.bundesnetzagentur.de/eigenversorgung).

### **E.3 Erfüllungsaufwand der Verwaltung**

Das Gesetz erhöht den Erfüllungsaufwand der Verwaltung des Bundes jährlich um rund 900 000 Euro, soweit er bereits jetzt beziffert werden kann. Länder und Kommunen sind nicht betroffen.

Der Erfüllungsaufwand des Bundes entsteht dadurch, dass die KWK-Ausschreibungen durch Bundesbehörden vollzogen werden und das KWKG durch den Bund überwacht wird. Dies betrifft die BNetzA als ausschreibende und aufsichtsführende Stelle. Während die Ausschreibungen im Detail erst in den Verordnungen nach den §§ 33a und 33b KWKG geregelt werden und eine konkrete Abschätzung des Aufwands deshalb erst im Rahmen dieser Verordnungen erfolgen kann, wird der Personalaufwand für die Überwachung des KWKG bereits jetzt beziffert. Eine Gegenfinanzierung des gesteigerten Erfüllungsaufwandes durch die Erhebung von Gebühren ist bei diesen Maßnahmen vorgesehen.

Darüber hinaus wird der Erfüllungsaufwand perspektivisch dadurch erhöht, dass aufgrund der Neuregelung der Eigenversorgungsbestimmungen im EEG 2017 und der zukünftigen anteiligen Beteiligung der industriellen Eigenversorgung an der EEG-Umlagepflicht bei gleichzeitiger Einbeziehung in die Besondere Ausgleichsregelung die Zahl der Antragsteller und damit auch der Verwaltungsaufwand der administrierenden Behörde steigen wird. Dieser Aufwand wird jedoch erst nach und nach in den kommenden Dekaden entstehen. Es ist nicht abzusehen, wie viele Eigenversorger zukünftig antragsberechtigt in der Besonderen Ausgleichsregelung sein werden. Darüber hinaus wird der entsprechende Erfüllungsaufwand, wie bislang, durch Gebühren gegenfinanziert werden.

Außerdem wird sich der Aufwand beim Bundesministerium für Wirtschaft und Energie (BMWi) für die Ausübung der Fachaufsicht über die BNetzA beim Vollzug des KWKG erhöhen. Eine konkrete Abschätzung dieses Aufwands wird ebenfalls erst im Rahmen der Verordnungen erfolgen, mit denen die Ausschreibungen im KWKG geregelt werden.

Weiterer Erfüllungsaufwand für das BMWi, die BNetzA und das Umweltbundesamt (UBA) entsteht durch die – ebenfalls europarechtlich vorgegebenen – erweiterten Evaluierungspflichten nach dem KWKG. Hierfür ist zusätzliches Personal in Höhe von jeweils 0,5 Stellen im höheren Dienst (A 15) erforderlich.

Soweit der zusätzliche Erfüllungsaufwand nicht durch Gebühren gedeckt werden kann, soll der zusätzliche Erfüllungsaufwand im jeweiligen Einzelplan ausgeglichen werden.

### **F. Weitere Kosten**

Das Gesetz wirkt sich unmittelbar auf die Stromkosten der privaten Haushalte und Unternehmen aus.

Die Wirkung der Neufassung der Privilegierungen bei der KWKG-Umlage durch Artikel 1 hängt davon ab, welcher Kategorie der Stromletzverbraucher vormals angehört hat und ob er die Voraussetzungen einer KWKG-Umlagenbegrenzung nach der neuen Regelung erfüllt. Private Haushalte werden durch die Neuregelung entlastet. Dies gilt im Übrigen auch in der Regel für mittelständische Unternehmen. Eine besondere Belastung für den Mittelstand ergibt sich dabei nicht.

Durch die Neufassung der Eigenversorgung durch Artikel 2 entsteht nur perspektivisch eine zusätzliche Belastung der Stromgestehungskosten bei Eigenversorgern nach Modernisierung ihrer Stromerzeugungsanlagen in Höhe von maximal 20 Prozent der EEG-Umlage. Erfüllen kleine und mittlere Unternehmen nach Modernisierung ihrer Stromer-

zeugungsanlage erstmalig die Voraussetzungen der Besonderen Ausgleichsregelung des EEG 2017, kann das Verwaltungsverfahren zur Antragstellung ergänzend hinzukommen.

Die zusätzlichen Be- und Entlastungen, die mit diesem Gesetz begründet werden, haben aufgrund ihrer geringen Höhe keine signifikante Auswirkung auf das allgemeine Verbraucherpreisniveau.

## Referentenentwurf des BMWi (IIIB2)

### Entwurf eines Gesetzes zur Änderung der Bestimmungen zur Stromerzeugung aus Kraft-Wärme-Kopplung und zur Eigenversorgung

Vom ...

Der Bundestag hat das folgende Gesetz beschlossen:

#### Artikel 1

#### Änderung des Kraft-Wärme-Kopplungsgesetzes

Das Kraft-Wärme-Kopplungsgesetz vom 21. Dezember 2015 (BGBl. I S. 2498), das zuletzt durch Artikel 9 des Gesetzes vom ... [einsetzen: Datum und Fundstelle des Gesetzes zur Einführung von Ausschreibungen für Strom aus erneuerbaren Energien und zu weiteren Änderungen des Rechts der erneuerbaren Energien] geändert worden ist, wird wie folgt geändert:

1. Die Inhaltsübersicht wird wie folgt geändert:

a) Die Angaben zu § 5, Abschnitt 2 und § 6 werden wie folgt gefasst:

„Abschnitt 2 Zuschlagzahlungen für KWK-Strom

§ 5 Anspruch auf Zuschlagzahlung für KWK-Anlagen und Förderung innovativer KWK-Systeme

§ 6 Zuschlagberechtigte neue, modernisierte oder nachgerüstete KWK-Anlagen“.

b) Nach der Angabe zu § 8 werden folgende Angaben zu den §§ 8a bis 8d eingefügt:

„§ 8a Ausschreibung der Zuschlagzahlung für KWK-Strom

§ 8b Ausschreibung der Förderung für innovative KWK-Systeme

§ 8c Ausschreibungsvolumen

§ 8d Zahlungsanspruch und Eigenversorgung“.

c) Die Angabe zu § 12 wird wie folgt gefasst:

„§ 12 Vorbescheid für neue KWK-Anlagen mit einer elektrischen Leistung von mehr als 50 Megawatt“.

d) Nach der Angabe zu § 31 werden folgende Angaben zu den §§ 31a und 31b eingefügt:

„§ 31a Weitere Aufgaben des Bundesamts für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle

§ 31b Aufgaben der Bundesnetzagentur“.

e) Nach der Angabe zu § 32 wird folgende Angabe zu § 32a eingefügt:

„§ 32a Clearingstelle“.

f) Nach der Angabe zu § 33 werden folgende Angaben zu den §§ 33a bis 33c eingefügt:

- „§ 33a Verordnungsermächtigungen zur Ausschreibung der Zuschlagzahlungen für KWK-Anlagen
- § 33b Verordnungsermächtigungen zur Ausschreibung der Förderung für innovative KWK-Systeme
- § 33c Gemeinsame Bestimmungen zu den Verordnungsermächtigungen“.

g) Nach der Angabe zu § 35 wird folgende Angabe zu § 36 eingefügt:

„§ 36 Weitere Übergangsbestimmungen“.

2. § 1 Absatz 4 wird durch folgende Absätze 4 bis 8 ersetzt:

„(4) Soweit sich dieses Gesetz auf KWK-Anlagen bezieht, ist es anzuwenden, wenn und soweit die Erzeugung des KWK-Stroms im Staatsgebiet der Bundesrepublik Deutschland (Bundesgebiet) erfolgt.

(5) Soweit die Zuschlagzahlungen für KWK-Strom durch Ausschreibungen nach § 8a ermittelt werden, sollen auch Gebote für KWK-Anlagen im Staatsgebiet eines oder mehrerer anderer Mitgliedstaaten der Europäischen Union teilnehmen und in einem Umfang von bis zu 5 Prozent der jährlich ausgeschriebenen installierten KWK - Leistung den Ausschreibungszuschlag erhalten können. Diese Ausschreibungen sind unter den in Absatz 6 genannten Voraussetzungen zulässig und können auch gemeinsam mit einem oder mehreren anderen Mitgliedstaaten der Europäischen Union durchgeführt werden. Die Durchführung dieser Ausschreibungen erfolgt nach Maßgabe der Rechtsverordnung nach § 33a Absatz 2 bis 5.

(6) Ausschreibungen nach Absatz 5 sind nur zulässig, wenn

1. sie mit dem Mitgliedstaat der Europäischen Union, in dem die KWK-Anlagen errichtet oder im Fall einer Modernisierung der Dauerbetrieb von KWK-Anlagen wieder aufgenommen werden soll, völkerrechtlich vereinbart worden (Kooperationsvereinbarung) und in dieser Kooperationsvereinbarung die folgenden Inhalte geregelt worden sind:
  - a) die Aufteilung der Kohlendioxid-Emissionen und der Kohlendioxid-Emissionsminderung durch die Erzeugung des KWK-Stroms und der Nutzwärme der im Ausland geförderten KWK-Anlagen zwischen Deutschland und dem anderen Mitgliedstaat,
  - b) Anforderungen an die KWK-Anlagen, die im Ausland errichtet oder deren Dauerbetrieb wieder aufgenommen werden soll, insbesondere zu Markt- und Systemintegration, Netzanschluss und Netzengpassmanagement oder technischer Mindestenerzeugung,
  - c) die Zustimmung des anderen Mitgliedstaats, in dessen Staatsgebiet die KWK-Anlagen errichtet oder deren Dauerbetrieb wieder aufgenommen und die auf der Grundlage dieses Gesetzes gefördert werden soll, dass und in welchem Umfang KWK-Anlagen in seinem Staatsgebiet Zahlungen nach diesem Gesetz erhalten können,
  - d) die weiteren Voraussetzungen für den Anspruch auf die Zuschlagzahlungen, das Verfahren sowie der Inhalt und der Umfang der Zuschlagzahlungen und
  - e) der Ausschluss der Doppelförderung zwischen Deutschland und dem anderen Mitgliedstaat, und
2. sichergestellt ist, dass die tatsächliche Auswirkung des in der Anlage erzeugten und durch dieses Gesetz zu fördernden KWK-Stroms auf den deutschen Strom-



markt vergleichbar ist zu der Auswirkung, die der Strom bei einer Einspeisung im Bundesgebiet hätte.

(7) Durch die Kooperationsvereinbarung nach Absatz 6 Nummer 1 und aufgrund einer Rechtsverordnung nach § 33a Absatz 2 bis 5 kann dieses Gesetz abweichend von Absatz 4

1. ganz oder teilweise für anwendbar erklärt werden für KWK-Anlagen, die außerhalb des Bundesgebiets errichtet werden, oder
2. für nicht anwendbar erklärt werden für KWK-Anlagen, die innerhalb des Bundesgebiets errichtet werden.

Ohne eine entsprechende völkerrechtliche Vereinbarung dürfen weder KWK-Anlagen außerhalb des Bundesgebiets Zahlungen nach diesem Gesetz noch KWK-Anlagen im Bundesgebiet Zahlungen nach dem Fördersystem eines anderen Mitgliedstaats der Europäischen Union erhalten.

(8) Auf die Ziele nach Absatz 1 werden alle Anlagen nach Absatz 4 und der in ihnen erzeugte KWK-Strom angerechnet.“

3. § 2 wird wie folgt geändert:

a) In Nummer 1 werden hinter den Wörtern „verbunden sind,“ die Wörter „sie muss über eigene Stromzähler an allen Entnahmepunkten und Eigenversorgungsanlagen verfügen,“ eingefügt.

b) Nach Nummer 4 werden folgende Nummern 4a und 4b eingefügt:

„4a. „Ausschreibung“ ein transparentes, diskriminierungsfreies und wettbewerbliches Verfahren zur Bestimmung des Anspruchsberechtigten und der Zuschlagzahlung oder der Höhe der finanziellen Förderung,

4b. „Ausschreibungszuschlag“ der im Rahmen einer Ausschreibung erteilte Zuschlag,“.

c) Nach Nummer 6 wird folgende Nummer 6a eingefügt:

„6a. „elektrische KWK-Leistung“ die elektrische Leistung einer KWK-Anlage, die unmittelbar mit der im KWK-Prozess ausgekoppelten Nutzwärme im Zusammenhang steht,“.

d) In Nummer 7 werden die Wörter „elektrische KWK-Leistung ist dabei die elektrische Leistung, die unmittelbar mit der im KWK-Prozess ausgekoppelten Nutzwärme im Zusammenhang steht,“ gestrichen.

e) Nach Nummer 9 werden folgende Nummern 9a und 9b eingefügt:

„9a. „innovative KWK-Systeme“ energieeffiziente und treibhausgasarme Systeme, in denen KWK-Anlagen in Verbindung mit hohen Anteilen von Wärme aus erneuerbaren Energien KWK-Strom und Wärme bedarfsgerecht erzeugen oder umwandeln,

9b. „installierte KWK-Leistung“ die elektrische Leistung, die unmittelbar mit der im KWK-Prozess maximal auskoppelbaren Nutzwärme im Zusammenhang steht,“.

- f) In Nummer 14 werden die Wörter „dazu gehören“ durch die Wörter „mehrere KWK-Anlagen an einem Standort gelten für den jeweils zuletzt in Betrieb genommenen Generator als eine KWK-Anlage, soweit sie innerhalb von 24 aufeinanderfolgenden Kalendermonaten in Dauerbetrieb genommen worden sind. Zu KWK-Anlagen gehören:“ ersetzt.
- g) In Nummer 20 werden die Wörter „§ 61 Absatz 2 Nummer 1“ durch die Angabe „§ 61a Nummer 1“ ersetzt.
- h) In Nummer 28 werden die Wörter „den §§ 64, 103 Absatz 3 und Absatz 4“ durch die Angabe „§ 64“ ersetzt.
- i) Nach Nummer 29 wird folgende Nummer 29a eingefügt:

„29a. „Unternehmen“ ein Unternehmen im Sinn von § 3 Nummer 47 des Erneuerbare-Energien-Gesetzes,“.

4. Dem § 3 werden folgende Absätze 4 und 5 angefügt:

„(4) Für KWK-Strom aus KWK-Anlagen, für den Zuschlagzahlungen nach § 8a oder eine finanzielle Förderung nach § 8b in Anspruch genommen werden, sind die Pflichten nach Absatz 1 Satz 1 Nummer 2 und Satz 3 abweichend von Absatz 2 nachrangig zu der Pflicht nach § 11 Absatz 1 und 5 des Erneuerbare-Energien-Gesetzes zur Abnahme von Strom aus erneuerbaren Energien. Die Anpassung der Wirkleistungseinspeisung der KWK-Anlagen nach Satz 1 und die gleichzeitige Lieferung von elektrischer Energie für die Aufrechterhaltung der Wärmeversorgung auf Anforderung der Übertragungsnetzbetreiber sind eine Maßnahme nach § 13 Absatz 1 Nummer 2 des Energiewirtschaftsgesetzes, die gegenüber den übrigen Maßnahmen nach § 13 Absatz 1 Satz 1 Nummer 2 des Energiewirtschaftsgesetzes nachrangig im Rahmen von § 13 Absatz 3 Satz 2 des Energiewirtschaftsgesetzes durchzuführen ist.

(5) Für die Anpassung der Wirkleistungseinspeisung nach Absatz 4 Satz 2 ist vom Übertragungsnetzbetreiber eine angemessene Vergütung zu zahlen, und die Kosten für die gleichzeitige Lieferung von elektrischer Energie für die Aufrechterhaltung der Wärmeversorgung nach Absatz 4 Satz 2 sind vom Übertragungsnetzbetreiber zu erstatten; § 13a Absatz 2 bis 4 des Energiewirtschaftsgesetzes ist entsprechend anzuwenden.“

5. § 4 Absatz 3 wird wie folgt geändert:

- a) In Satz 1 werden die Wörter „Preis zu entrichten, den der Betreiber der KWK-Anlage und der Netzbetreiber vereinbaren“ durch die Wörter „übliche Preis zu entrichten“ ersetzt.
- b) Satz 2 wird aufgehoben.
- c) Im neuen Satz 2 werden die Wörter „nach Satz 2“ durch die Wörter „nach Satz 1“ ersetzt.

6. § 5 wird aufgehoben.

7. Vor § 6 wird folgender § 5 eingefügt:

„§ 5

Anspruch auf Zuschlagzahlung für KWK-Anlagen und Förderung innovativer KWK-Systeme

(1) Der Anspruch auf Zuschlagzahlung besteht

1. nach den §§ 6 bis 8 für KWK-Strom aus
  - a) neuen KWK-Anlagen mit einer elektrischen Leistung bis einschließlich 1 oder mehr als 50 Megawatt,
  - b) modernisierten KWK-Anlagen mit einer elektrischen Leistung bis einschließlich 1 oder mehr als 50 Megawatt oder
  - c) nachgerüsteten KWK-Anlagen,
2. nach § 8a in Verbindung mit einer Rechtsverordnung nach § 33a für KWK-Strom aus
  - a) neuen KWK-Anlagen mit einer elektrischen Leistung von mehr als 1 bis einschließlich 50 Megawatt oder
  - b) modernisierten KWK-Anlagen mit einer elektrischen Leistung von mehr als 1 bis einschließlich 50 Megawatt, wenn die Kosten der Modernisierung mindestens 50 Prozent der Kosten betragen, welche die Neuerrichtung einer KWK-Anlage mit gleicher installierter KWK-Leistung nach aktuellem Stand der Technik gekostet hätte.

(2) Innovative KWK-Systeme haben Anspruch auf eine finanzielle Förderung nach § 8b in Verbindung mit einer Rechtsverordnung nach § 33b.“

8. § 6 wird wie folgt geändert:

- a) Absatz 1 wird wie folgt geändert:
  - aa) In dem Satzteil vor Nummer 1 werden nach den Wörtern „nachgerüsteten KWK-Anlagen“ die Wörter „im Sinn des § 5 Absatz 1 Nummer 1“ eingefügt.
  - bb) In Nummer 6 werden die Wörter „die zuständige Stelle“ durch die Wörter „das Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle“ ersetzt.

b) Absatz 2 wird wie folgt gefasst:

„(2) Eine Verdrängung von Fernwärmeversorgung nach Absatz 1 Nummer 4 liegt nicht vor, wenn

1. der Umfang der Wärmeeinspeisung aus KWK-Anlagen nicht den Anforderungen nach § 18 Absatz 1 Nummer 2 oder Absatz 2 entspricht oder
2. eine bestehende KWK-Anlage vom selben Betreiber oder im Einvernehmen mit diesem durch eine oder mehrere neue KWK-Anlagen ersetzt wird, wobei die bestehende KWK-Anlage nicht stillgelegt werden muss.

Das Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle kann den Betreiber der bestehenden KWK-Anlage zur Stellungnahme über das Einvernehmen auffordern. Geht dem Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle innerhalb von einem Monat nach Zugang der Aufforderung keine Stellungnahme zu, gilt das Einver-

nehmen als erteilt. Eine Anlage, für die ein Vorbescheid nach § 12 erteilt wurde, steht einer bestehenden Fernwärmeversorgung nicht gleich.“

c) Absatz 3 wird aufgehoben.

d) Der bisherige Absatz 4 wird Absatz 3 und wie folgt geändert:

aa) In Satz 1 werden die Wörter „bei KWK-Anlagen,“ durch die Wörter „bei KWK-Anlagen im Sinn des § 5 Absatz 1 Nummer 1,“ ersetzt.

bb) Dem Satz 2 wird folgender Satz angefügt:

„Stromkostenintensive Unternehmen im Sinn des Satzes 1 Nummer 3 sind auch solche Unternehmen, für die das Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle abnahmestellenbezogen die EEG-Umlage für Strom, der selbst verbraucht wird, nach § 63 Nummer 1 in Verbindung mit § 103 Absatz 3 oder Absatz 4 des Erneuerbare-Energien-Gesetzes für das jeweilige Kalenderjahr begrenzt hat.“

e) Der bisherige Absatz 5 wird Absatz 4 und folgender Satz wird angefügt:

„Dies gilt nicht für KWK-Anlagen nach § 5 Absatz 1 Nummer 2 und Absatz 2.“

9. § 7 wird wie folgt geändert:

a) Absatz 4 wird wie folgt gefasst:

„(4) Der Zuschlag für KWK-Strom, der nicht in ein Netz der allgemeinen Versorgung eingespeist wird und der in KWK-Anlagen nach § 6 Absatz 3 Nummer 4 erzeugt worden ist und von den Betreibern der KWK-Anlagen selbst verbraucht wird, kann in einer Verordnung nach § 33 Absatz 2 Nummer 1 näher bestimmt werden, darf aber die Differenz zwischen den Gesamtgestehungskosten der Stromerzeugung der Anlagen und dem Marktpreis nicht überschreiten. Eine Förderung darf nur erfolgen, soweit die Gesamtgestehungskosten der Anlagen über dem Marktpreis liegen.“

b) Die Absätze 7 und 8 werden wie folgt gefasst:

„(7) Für Zeiträume, in denen der Wert der Stundenkontrakte für die Preiszone Deutschland am Spotmarkt der relevanten Strombörsen in der vortägigen Auktion null oder negativ ist, besteht kein Anspruch auf Zahlung von Zuschlägen. Der während eines solchen Zeitraums erzeugte KWK-Strom wird nicht auf die Dauer der Zahlung nach § 8 angerechnet. Zur Bestimmung der relevanten Strombörsen und der Berechnung der Zeiträume ist § 8a der Erneuerbare-Energien-Ausführungsverordnung entsprechend anzuwenden.“

(8) Die Höhe der Zuschlagzahlung verringert sich auf null, solange Anlagenbetreiber die zur Registrierung der Anlage erforderlichen Angaben nicht nach Maßgabe der Rechtsverordnung nach § 111f des Energiewirtschaftsgesetzes übermittelt haben.“

10. Nach § 8 werden folgende §§ 8a bis 8d eingefügt:

„§ 8a

Ausschreibung der Zuschlagzahlung für KWK-Strom

(1) Die Bundesnetzagentur ermittelt die Höhe der Zuschlagzahlung für KWK-Strom aus KWK-Anlagen im Sinn des § 5 Absatz 1 Nummer 2 nach Maßgabe der Rechtsverordnung nach § 33a durch Ausschreibungen. Die Bundesnetzagentur macht die Ausschreibungen nach Maßgabe der Rechtsverordnung nach § 33a bekannt.

(2) Der Anspruch auf eine Zuschlagzahlung nach Absatz 1 besteht, wenn

1. der Betreiber der KWK-Anlage in einer Ausschreibung nach Maßgabe der Rechtsverordnung nach § 33a einen Ausschreibungszuschlag erhalten hat,
2. der gesamte ab der Aufnahme oder der Wiederaufnahme des Dauerbetriebs in der KWK-Anlage erzeugte Strom in ein Netz der allgemeinen Versorgung eingespeist und nicht selbst verbraucht wird, wobei der Strom ausgenommen ist, der durch die KWK-Anlage oder in den Neben- und Hilfsanlagen der KWK-Anlage oder den mit der KWK-Anlage verbundenen elektrischen Wärmeerzeugern verbraucht wird,
3. die KWK-Anlage keine technische Mindestenerzeugung aufweist und
  - a) die Wärme, die aus dem KWK-Prozess höchstens ausgekoppelt werden kann, jederzeit mit einem mit der KWK-Anlage verbundenen elektrischen Wärmeerzeuger erzeugt werden kann, wobei eine Anlage keine technische Mindestenerzeugung aufweist, wenn die Einspeisung jederzeit auf Anforderung des Übertragungsnetzbetreibers vollständig reduziert und zugleich die Wärmeerzeugung zuverlässig aufrecht erhalten werden kann, und
  - b) der Betreiber der KWK-Anlage den Wirkleistungsbezug der mit der KWK-Anlage verbundenen elektrischen Wärmeerzeuger nach Nummer 3 Buchstabe a auf Anforderung des Übertragungsnetzbetreibers für die Durchführung von Maßnahmen nach § 13 Absatz 1 Satz 1 Nummer 2 und 3 des Energiewirtschaftsgesetzes anpasst, wobei § 13a Absatz 1 Satz 2 des Energiewirtschaftsgesetzes entsprechend anzuwenden ist, und
4. die entsprechend anzuwendenden Voraussetzungen nach § 6 Absatz 1 Nummer 2 bis 6 und die Voraussetzungen der Rechtsverordnung nach § 33a Absatz 1 erfüllt sind.

(3) Die Zuschlagzahlung nach Absatz 1 wird als Zuschlagzahlung pro Kilowattstunde des in ein Netz der allgemeinen Versorgung eingespeisten KWK-Stroms gewährt. § 7 Absatz 6 bis 8 ist entsprechend anzuwenden.

(4) Der Anspruch auf eine Zuschlagzahlung nach Absatz 1 besteht ferner nur, soweit

1. der Betreiber der KWK-Anlage für den Strom aus der KWK-Anlage kein Entgelt nach § 18 Absatz 1 Satz 1 der Stromnetzentgeltverordnung in Anspruch nimmt und
2. keine Steuerbegünstigung nach § 9 Absatz 1 Nummer 1 oder Nummer 3 des Stromsteuergesetzes für den Strom, der durch ein Netz durchgeleitet wird, in Anspruch genommen wird.

(5) Die Bundesnetzagentur veröffentlicht nach Maßgabe der Rechtsverordnung nach § 33a das Ergebnis der Ausschreibungen einschließlich der Höhe der Zuschlagzahlungen, für die jeweils ein Ausschreibungszuschlag erteilt wurde. Die Bundesnetzagentur teilt den betroffenen Netzbetreibern die Erteilung der Ausschreibungszuschläge einschließlich der Höhe der Zuschlagzahlungen nach Maßgabe der Rechtsverordnung nach § 33a mit.

(6) Die elektrische Energie, die für den elektrischen Wärmeerzeuger nach Absatz 2 Nummer 3 genutzt wird, muss vom Betreiber der Anlage durch mess- und eichrechtskonforme Messeinrichtungen erfasst und an den Übertragungsnetzbetreiber für die Verwendung in der Energiestatistik gemeldet werden.

## § 8b

### Ausschreibung der Förderung für innovative KWK-Systeme

(1) Die Bundesnetzagentur ermittelt die Höhe der finanziellen Förderung für innovative KWK-Systeme im Sinn des § 5 Absatz 2 nach Maßgabe der Rechtsverordnung nach § 33b durch Ausschreibungen. Die Bundesnetzagentur macht die Ausschreibungen nach Maßgabe der Rechtsverordnung nach § 33b bekannt.

(2) Der Anspruch auf finanzielle Förderung für innovative KWK-Systeme nach Absatz 1 ist ausgeschlossen, wenn und solange der Betreiber der in dem innovativen KWK-System enthaltenen KWK-Anlage einen Anspruch auf Zuschlagzahlung nach den §§ 6 bis 8 oder § 8a geltend macht.

(3) § 7 Absatz 6 bis 8 und § 8a Absatz 2, 4 und 5 sind entsprechend anwendbar.

## § 8c

### Ausschreibungsvolumen

Das Ausschreibungsvolumen für Ausschreibungen nach den §§ 8a und 8b ist insgesamt

1. im Jahr 2017 100 Megawatt installierte KWK-Leistung,
2. im Jahr 2018 200 Megawatt installierte KWK-Leistung,
3. im Jahr 2019 200 Megawatt installierte KWK-Leistung,
4. im Jahr 2020 200 Megawatt installierte KWK-Leistung,
5. im Jahr 2021 200 Megawatt installierte KWK-Leistung.

Die Bundesregierung legt rechtzeitig einen Vorschlag für das jährliche Ausschreibungsvolumen für die Jahre ab 2022 vor.

## § 8d

### Zahlungsanspruch und Eigenversorgung

(1) Die Betreiber von KWK-Anlagen und innovativen KWK-Systemen, die Zuschlagzahlungen nach § 8a oder eine finanzielle Förderung nach § 8b erhalten ha-



ben, müssen nach der Beendigung ihres Anspruchs für den in ihrer Anlage oder ihrem KWK-System erzeugten Strom, den sie selbst verbrauchen, nach § 61 Absatz 1 des Erneuerbare-Energien-Gesetzes die EEG-Umlage bezahlen, soweit der Anspruch nicht nach § 61a Nummer 1 des Erneuerbare-Energien-Gesetzes entfällt. Im Übrigen sind die §§ 61a bis 61e des Erneuerbare-Energien-Gesetzes nicht anzuwenden.

(2) Absatz 1 ist nicht mehr anzuwenden und die Höhe der nach § 61 Absatz 1 des Erneuerbare-Energie-Gesetzes zu zahlenden EEG-Umlage bestimmt sich nach § 61b Nummer 3 des Erneuerbare-Energien-Gesetzes, sobald die KWK-Anlage oder das innovative KWK-System nach der Beendigung des Anspruchs modernisiert wird, wenn die Kosten der Modernisierung mindestens 50 Prozent der Kosten betragen, die die Neuerrichtung mit gleicher installierter KWK-Leistung nach aktuellem Stand der Technik gekostet hätte.“

11. § 10 wird wie folgt geändert:

a) Absatz 1 wird wie folgt geändert:

- aa) In Satz 1 werden die Wörter „die zuständige Stelle“ durch die Wörter „das Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle“ ersetzt.
- bb) In Satz 2 werden die Wörter „der zuständigen Stelle“ durch die Wörter „dem Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle“ ersetzt.
- cc) In Satz 3 werden die Wörter „Die zuständige Stelle“ durch die Wörter „Das Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle“ ersetzt.

b) In Absatz 2 werden nach Nummer 1 folgende Nummern 1a bis 1d eingefügt:

- „1a. sofern vorhanden, seine Handelsregisternummer,
- 1b. die Angabe, ob der Anlagenbetreiber ein Unternehmen im Sinn der Empfehlung 2003/361/EG der Kommission vom 6. Mai 2003 betreffend die Definition der Kleinstunternehmen sowie der kleinen und mittleren Unternehmen (ABl. L 124 vom 20. Mai 2003, S. 36) in der jeweils geltenden Fassung oder ein sonstiges Unternehmen ist,
- 1c. die Gebietseinheit der NUTS-Ebene 2, in der der Anlagenbetreiber seinen Sitz hat, nach der Verordnung (EG) Nr. 1059/2003 des Europäischen Parlaments und des Rates vom 26. Mai 2003 über die Schaffung einer gemeinsamen Klassifikation der Gebietseinheiten für die Statistik (NUTS) (ABl. L 154 vom 21. Juni 2003, S. 1), zuletzt geändert durch die Verordnung (EU) Nr. 868/2014 der Kommission vom 8. August 2014 (ABl. L 241 vom 13. August 2014, S. 1), in der jeweils geltenden Fassung,
- 1d. den Hauptwirtschaftszweig, in dem der Anlagenbetreiber tätig ist, auf Ebene der NACE-Gruppe nach der Verordnung (EG) Nr. 1893/2006 des Europäischen Parlaments und des Rates vom 20. Dezember 2006 zur Aufstellung der statistischen Systematik der Wirtschaftszweige NACE Revision 2 und zur Änderung der Verordnung (EWG) Nr. 3037/90 des Rates sowie einiger Verordnungen der EG über bestimmte Bereiche der Statistik (ABl. L 393 vom 30. Dezember 2006, S. 1) in der jeweils geltenden Fassung.“

c) In Absatz 6 Satz 1 werden die Wörter „Die zuständige Stelle“ durch die Wörter „Das Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle“ ersetzt.

12. § 12 wird wie folgt geändert:

a) Die Überschrift wird wie folgt gefasst:

„§ 12  
Vorbescheid für neue KWK-Anlagen mit einer elektrischen Leistung von mehr als  
50 Megawatt“.

b) Absatz 1 wird wie folgt geändert:

aa) In Satz 1 werden die Wörter „die zuständige Stelle“ durch die Wörter „das Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle“ und die Angabe „10“ wird durch die Angabe „50“ ersetzt.

bb) In Satz 2 werden die Wörter „§ 6 Absatz 1 Nummer 1 bis 3“ durch die Wörter „§ 6 Absatz 1 Nummer 1 bis 5 sowie im Fall des § 7 Absatz 2 dessen Voraussetzungen“ ersetzt.

c) In Absatz 5 Nummer 1 wird die Angabe „10“ durch die Angabe „50“ ersetzt.

13. In § 13 Absatz 4 Satz 3 wird die Angabe „§ 7 Absatz 8“ durch die Angabe „§ 7 Absatz 7“ ersetzt.

14. § 14 Absatz 2 wird wie folgt geändert:

a) In Satz 2 werden die Wörter „für die Unterzähler gilt Absatz 1 Satz 3 entsprechend“ durch die Wörter „für die Unterzähler ist Absatz 1 Satz 2 und 3 entsprechend anzuwenden“ ersetzt.

b) In Satz 3 werden nach dem Wort „zulässig“ die Wörter „, soweit energiewirtschaftliche oder mess- und eichrechtliche Belange nicht entgegenstehen“ eingefügt.

15. § 15 wird wie folgt geändert:

a) In Absatz 1 Satz 1 werden die Wörter „die zuständige Stelle“ durch die Wörter „das Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle“ ersetzt.

b) Absatz 2 Satz 1 wird wie folgt geändert:

aa) In Nummer 6 wird der Punkt am Ende durch ein Komma ersetzt.

bb) Der Nummer 6 wird folgende Nummer 7 angefügt:

„7. in den Fällen des § 6 Absatz 4 Nummer 3 ein Nachweis über den Einsatz der KWK-Anlage in einem stromkostenintensiven Unternehmen sowie darüber, dass der KWK-Strom durch das Unternehmen selbst verbraucht wird.“

c) Absatz 3 wird wie folgt geändert:

aa) In Nummer 6 wird der Punkt am Ende durch ein Komma ersetzt.

bb) Nach Nummer 6 wird folgende Nummer 7 angefügt:

„7. in den Fällen des § 6 Absatz 4 Nummer 3 ein Nachweis über den Einsatz der KWK-Anlage in einem stromkostenintensiven Unternehmen sowie darüber, dass der KWK-Strom durch das Unternehmen selbst verbraucht wird.“



- d) Absatz 4 Satz 1 wird wie folgt geändert:
- aa) Die Wörter „ohne Unterbrechung“ werden gestrichen.
  - bb) Nach den Wörtern „die Stundenkontrakte“ werden die Wörter „null oder“ eingefügt.
16. In § 16 Absatz 1 werden die Wörter „Die zuständige Stelle“ durch die Wörter „Das Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle“ ersetzt.
17. In § 17 Absatz 1 werden die Wörter „Die zuständige Stelle“ durch die Wörter „Das Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle“ ersetzt.
18. § 18 wird wie folgt geändert:
- a) In Absatz 1 Nummer 2 wird die Angabe „60“ durch die Angabe „75“ ersetzt.
  - b) In Absatz 2 werden nach den Wörtern „25 Prozent der“ die Wörter „erzeugten und“ gestrichen.
19. In § 19 Absatz 1 Satz 1 werden die Wörter „Die zuständige Stelle“ durch die Wörter „Das Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle“ ersetzt.
20. § 20 wird wie folgt geändert:
- a) Absatz 1 wird wie folgt geändert:
    - aa) In Satz 2 Nummer 2 wird das Wort „sowie“ durch ein Komma ersetzt und es werden nach den Wörtern „Datum der Inbetriebnahme“ die Wörter „sowie eine Begründung, weshalb die beantragte Zuschlagzahlung für den wirtschaftlichen Betrieb des neuen oder ausgebauten Wärmenetzes erforderlich ist,“ eingefügt.
    - bb) Dem Satz 2 wird folgender Satz 3 angefügt:

„§ 10 Absatz 2 Nummer 1a bis 1d ist entsprechend anzuwenden.“
  - b) In Absatz 6 Satz 1 werden die Wörter „die zuständige Stelle“ durch die Wörter „das Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle“ ersetzt.
21. In § 22 Absatz 2 wird nach den Wörtern „25 Prozent der“ das Wort „erzeugten“ durch das Wort „eingespeisten“ ersetzt.
22. In § 23 Absatz 1 Satz 1 werden die Wörter „Die zuständige Stelle“ durch die Wörter „Das Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle“ ersetzt.
23. § 24 wird wie folgt geändert:
- a) Absatz 1 wird wie folgt geändert:
    - aa) In Satz 2 Nummer 2 werden nach den Wörtern „Datums der Inbetriebnahme“ die Wörter „sowie eine Begründung, weshalb die beantragte Zuschlagzahlung für den wirtschaftlichen Betrieb des neuen oder ausgebauten Wärmespeichers erforderlich ist,“ eingefügt.
    - bb) Dem Satz 2 wird folgender Satz 3 angefügt:

„§ 10 Absatz 2 Nummer 1a bis 1d ist entsprechend anzuwenden.“

- b) In Absatz 5 Satz 1 werden die Wörter „Die zuständige Stelle“ durch die Wörter „Das Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle“ ersetzt.
- c) In Absatz 6 Satz 1 werden die Wörter „die zuständige Stelle“ durch die Wörter „das Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle“ ersetzt.

24. § 26 Absatz 2 und 3 wird wie folgt gefasst:

„(2) Für stromkostenintensive Unternehmen wird die nach Absatz 1 zu zahlende KWKG-Umlage in entsprechender Anwendung des § 64 Absatz 2 des Erneuerbare-Energien-Gesetzes mit den Maßgaben begrenzt, dass

1. die Bezugsgröße in § 64 Absatz 2 Nummer 2 des Erneuerbare-Energien-Gesetzes die KWKG-Umlage nach § 27 Absatz 3 ist,
2. abweichend von § 64 Absatz 2 Nummer 4 des Erneuerbare-Energien-Gesetzes die Begrenzung nur so weit erfolgt, dass die von dem stromkostenintensiven Unternehmen zu zahlende KWKG-Umlage für den Stromanteil über 1 Gigawattstunde den Wert von 0,03 Cent pro Kilowattstunde nicht unterschreitet.

Unternehmen oder selbständige Teile eines Unternehmens, die einer Branche nach Anlage 4 des Erneuerbare-Energien-Gesetzes zuzuordnen sind und die ältere Bestandsanlagen betreiben, für die sich die EEG-Umlage nach § 61d des Erneuerbare-Energien-Gesetzes auf null Prozent verringert, müssen abweichend von Satz 1 die KWKG-Umlage nur insoweit zahlen als sie den Wert nach Satz 1 Nummer 2 nicht überschreitet. Unternehmen, die die Begrenzung nach Satz 1 oder 2 in Anspruch nehmen wollen, müssen dem zuständigen Netzbetreiber bis zum 31. März des auf die Begrenzung folgenden Jahres den im vorangegangenen Kalenderjahr aus dem Netz bezogenen und selbst verbrauchten Strom melden. Soll die Begrenzung nach Satz 1 oder Satz 2 für an dritte stromkostenintensive Unternehmen weitergeleitete Strommengen in Anspruch genommen werden, ist Satz 3 mit der Maßgabe anzuwenden, dass die Meldung von dem den Strom weiterleitenden Unternehmen vorzunehmen ist und die von dem dritten stromkostenintensiven Unternehmen selbst verbrauchten Strommengen mitzuteilen sind.

(3) Absatz 2 ist nicht anzuwenden für Schienenbahnen nach § 3 Nummer 40 des Erneuerbare-Energien-Gesetzes in der jeweils geltenden Fassung. Beträgt deren Jahresverbrauch an einer Abnahmestelle mehr als 1 Gigawattstunde, darf sich das Netzentgelt für selbstverbrauchte Strombezüge, die über 1 Gigawattstunde hinausgehen, an dieser Abnahmestelle höchstens um 0,04 Cent pro Kilowattstunde erhöhen. Übersteigen die Stromkosten für selbstverbrauchten Strom im letzten abgeschlossenen Geschäftsjahr 4 Prozent des Umsatzes im Sinn von § 277 des Handelsgesetzbuches in der jeweils geltenden Fassung, so darf sich das Netznutzungsentgelt für die über 1 Gigawattstunde hinausgehenden selbstverbrauchten Strombezüge höchstens um 0,03 Cent pro Kilowattstunde erhöhen. Für die Definition der Abnahmestelle im Sinn dieses Absatzes ist § 65 Absatz 7 Nummer 1 des Erneuerbare-Energien-Gesetzes in der jeweils geltenden Fassung entsprechend anzuwenden. Absatz 2 Satz 2 ist mit der Maßgabe anzuwenden, dass im Fall des Satzes 2 auch das Verhältnis der Stromkosten zum handelsrechtlichen Umsatz zu melden ist.“

25. § 27 wird wie folgt geändert:

- a) In Absatz 1 Satz 1 wird nach den Wörtern „für die Anlagenkategorien nach den“ die Angabe „§§ 6, 9, 13 und 35“ durch die Angabe „§§ 6, 8a, 8b, 9, 13 und 35“ ersetzt.
- b) In Absatz 2 Satz 1 werden die Wörter „Die zuständige Stelle“ durch die Wörter „Das Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle“ ersetzt.

26. § 28 wird wie folgt geändert:

a) Dem Absatz 1 wird folgender Satz angefügt:

„Hierbei müssen sie etwaige Erlöse oder vermiedene Aufwendungen aus der Verwertung des kaufmännisch abgenommenen KWK-Stroms nach § 4 Absatz 2 Satz 4 in Abzug bringen.“

b) In Absatz 2 Satz 3 Nummer 2 werden die Wörter „§ 26 Absatz 2, 3 und 4“ durch die Wörter „§ 26 Absatz 2 bis 4“ ersetzt.

*[ Weitere Anpassungen der Bestimmungen zur Prognose, Erhebung und Wälzung der KWKG-Umlage sowie der Privilegierung hiervon werden derzeit noch geprüft. Dies betrifft insbesondere die Aufgabenverteilung und die praktische Abwicklung zwischen Verteilnetzbetreibern, Übertragungsnetzbetreibern und BAFA. Dieser Komplex kann in Stellungnahmen zu dem Entwurf einbezogen werden. ]*

27. § 29 wird wie folgt geändert:

a) Absatz 1 Satz 2 wird aufgehoben.

b) In Absatz 2 Satz 2 werden die Wörter „Die zuständige Stelle“ durch die Wörter „Das Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle“ ersetzt.

c) Nach Absatz 3 wird folgender Absatz 3a eingefügt:

„(3a) Die Zuschlagzahlungen für KWK-Strom aus KWK-Anlagen, deren Förderung durch Ausschreibungen nach § 8a oder § 8b ermittelt worden ist, sind gegenüber der sonstigen Förderung nach diesem Gesetz vorrangig und werden nicht nach Absatz 3 gekürzt.“

d) Absatz 4 wird wie folgt geändert:

aa) In Satz 1 werden die Wörter „der zuständigen Stelle“ durch die Wörter „dem Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle“ ersetzt.

bb) In Satz 2 werden die Wörter „Die zuständige Stelle“ durch die Wörter „Das Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle“ ersetzt.

28. § 30 Absatz 1 wird wie folgt geändert:

a) In Nummer 4 werden die Wörter „§ 22 Absatz 1 Nummer 1 bis 3 und § 23 Absatz 1 Satz 1“ durch die Wörter „§ 22 Absatz 1 Nummer 1 bis 3, § 23 Absatz 1 Satz 1 und § 24 Absatz 6“ ersetzt.

b) In Nummer 5 werden die Wörter „zu ihrer Eigenschaft als Unternehmen des produzierenden Gewerbes sowie“ gestrichen und werden die Wörter „§ 26 Absatz 2 Satz 2“ durch die Angabe „§ 26 Absatz 3“ ersetzt.

29. § 31 wird wie folgt geändert:

a) In Absatz 2 Satz 3 werden die Wörter „Die zuständige Stelle“ durch die Wörter „Das Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle“ ersetzt.

b) In Absatz 3 Satz 1 werden die Wörter „der zuständige Stelle“ durch die Wörter „dem Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle“ ersetzt.

30. Nach § 31 werden folgende §§ 31a und 31b eingefügt:

„§ 31a

Weitere Aufgaben des Bundesamts für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle

Für die Erstellung eines Testats zur Wirtschaftlichkeitsanalyse einschließlich des Kosten-Nutzen-Vergleichs im Sinn von § 3 Absatz 3 Satz 2 in Verbindung mit § 6 der KWK-Kosten-Nutzen-Vergleich-Verordnung ist das Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle zuständig.

§ 31b

Aufgaben der Bundesnetzagentur

(1) Die Bundesnetzagentur hat vorbehaltlich weiterer Aufgaben, die ihr in diesem Gesetz oder in aufgrund dieses Gesetzes erlassenen Rechtsverordnungen übertragen werden, die Aufgabe zu überwachen, dass

1. die Übertragungsnetzbetreiber
  - a) die KWKG-Umlage nach § 27 ordnungsgemäß ermitteln, festlegen und veröffentlichen,
  - b) für Wärme- und Kältenetze sowie Wärme- und Kältespeicher nur die Zuschlagzahlungen nach den §§ 18, 21, 22 und 25 leisten und
  - c) den Belastungsausgleich nach § 28 durchführen,
2. die Netzbetreiber, die keine Übertragungsnetzbetreiber sind,
  - a) für KWK-Anlagen und innovative KWK-Systeme nur die Zuschlagzahlungen nach den §§ 5 bis 8b und § 13 leisten und den Strom nach § 4 abnehmen,
  - b) die KWKG-Umlage nach den §§ 26 und 36 erheben und
  - c) den Belastungsausgleich nach § 28 durchführen.

(2) Für die Wahrnehmung der Aufgaben der Bundesnetzagentur nach diesem Gesetz und nach den aufgrund dieses Gesetzes erlassenen Rechtsverordnungen sind die Bestimmungen des Teils 8 des Energiewirtschaftsgesetzes mit Ausnahme der §§ 91 und 95 bis 101 sowie des Abschnitts 6 entsprechend anzuwenden. Bei einem begründeten Verdacht sind zur Wahrnehmung der Aufgaben nach Absatz 1 auch Kontrollen bei Betreibern von KWK-Anlagen, von innovativen KWK-Systemen, von Wärme- und Kältenetzen und von Wärme- und Kältespeichern möglich, die keine Unternehmen sind.“

31. § 32 wird durch folgende §§ 32 und 32a ersetzt:

„§ 32

Gebühren und Auslagen

Für individuell zurechenbare öffentliche Leistungen nach diesem Gesetz und den aufgrund dieses Gesetzes erlassenen Rechtsverordnungen werden Gebühren und Auslagen erhoben.

## § 32a

### Clearingstelle

Das Bundesministerium für Wirtschaft und Energie kann zu diesem Gesetz eine Clearingstelle einrichten und den Betrieb auf den Betreiber der Clearingstelle nach § 81 des Erneuerbare-Energien-Gesetzes oder eine andere juristische Person des Privatrechts übertragen. Die Clearingstelle ist zuständig für Fragen und Streitigkeiten

1. zur Anwendung der §§ 3, 4, 14 und 15,
2. zur Anwendung der Bestimmungen, die den in Nummer 1 genannten Bestimmungen in einer vor dem 1. Januar 2017 geltenden Fassung dieses Gesetzes entsprochen haben und
3. zur Messung des für den Betrieb einer Anlage gelieferten oder verbrauchten Stroms.

Im Übrigen ist für die Clearingstelle § 81 Absatz 3 bis 10 des Erneuerbare-Energien-Gesetzes entsprechend anzuwenden. Die Aufgaben und Entscheidungen des Bundesamts für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle und der Bundesnetzagentur bleiben unberührt.“

32. In § 33 Absatz 2 Nummer 2 wird die Angabe „§ 61“ durch die Angabe „§ 61 Absatz 1“ ersetzt.
33. Nach § 33 werden folgende §§ 33a bis 33c eingefügt:

### „§ 33a

#### Verordnungsermächtigungen zur Ausschreibung der Zuschlagzahlungen für KWK-Anlagen

(1) Die Bundesregierung wird ermächtigt, durch Rechtsverordnung ohne Zustimmung des Bundesrates im Anwendungsbereich des § 8a Regelungen vorzusehen

1. zu Verfahren und Inhalt der Ausschreibungen, insbesondere
  - a) zu der Aufteilung des in § 8c bestimmten Ausschreibungsvolumens auf Ausschreibungen nach den §§ 8a und 8b,
  - b) zu der Aufteilung des jährlichen Ausschreibungsvolumens
    - aa) in Teilmengen, insbesondere in zeitlicher Hinsicht auf mehrere Ausschreibungen innerhalb eines Jahres,
    - bb) in gesondert ausgeschriebene Teilsegmente, wobei insbesondere zwischen neuen und modernisierten KWK-Anlagen, zwischen KWK-Anlagen mit unterschiedlichem Modernisierungsgrad oder zwischen verschiedenen Leistungsklassen unterschieden werden kann,
  - c) das Ausschreibungsvolumen abweichend von § 8c zu regeln, wobei bestimmt werden kann, dass das Ausschreibungsvolumen nach § 8c pro Jahr um bis zu 50 Megawatt verringert oder erhöht werden kann,

- d) zu regeln, dass das Ausschreibungsvolumen nach § 8c sich für ein bestimmtes Jahr oder für nachfolgende Ausschreibungen innerhalb eines Jahres um das Ausschreibungsvolumen erhöht, das in dem jeweils vorangegangenen Kalenderjahr oder in den in demselben Jahr vorangegangenen Ausschreibungen nicht zur Ausschreibung gekommen ist oder für das keine Ausschreibungszuschläge erteilt werden konnten oder für das die Vorhaben, die den Ausschreibungszuschlag erhalten haben, nicht innerhalb einer bestimmten Frist in Dauerbetrieb genommen wurden, und zu dem diesbezüglichen Verfahren,
  - e) zu der Festlegung von Mindest- und Höchstgrößen von Geboten in installierter KWK- Leistung,
  - f) zu der Festlegung von Mindest- und Höchstpreisen für Gebote,
  - g) zu der Preisbildung, der Anzahl von Bierrunden und zu dem Ablauf der Ausschreibungen,
2. zu weiteren Voraussetzungen nach § 8a Absatz 2, insbesondere
- a) Anforderungen an die Flexibilität der KWK-Anlagen, insbesondere zu technischen Anforderungen im Zusammenhang mit § 8a Absatz 2 Nummer 3,
  - b) Anforderungen, die der Netz- und Systemintegration der KWK-Anlagen in die Strom- und Wärmenetze dienen, insbesondere zu Wärmespeichern und der Einspeisetemperatur in ein Wärmenetz,
  - c) abweichend von Bestimmungen dieses Gesetzes zu regeln
    - aa) dass abweichend von § 8a Absatz 2 Nummer 1 ein Anspruch auf Zuschlagzahlung nur besteht, wenn die KWK-Anlage über eine Förderberechtigung verfügt, die im Rahmen der Ausschreibung für die KWK-Anlage durch Ausschreibungszuschlag erteilt oder später der KWK-Anlage verbindlich zugeordnet worden ist,
    - bb) abweichend von § 8a Absatz 3 und § 7 Absatz 6 und 7 die Kumulierung mit Investitionszuschüssen und den Anspruch auf Zuschlagzahlung für Zeiträume, in denen der Wert der Stundenkontrakte für die Preiszone für Deutschland am Spotmarkt der relevanten Strombörsen Null oder negativ ist,
    - cc) abweichend von § 2 Nummer 14 den Begriff der KWK-Anlage und der Verbindung von KWK-Anlagen,
    - dd) dass abweichend von § 10 Absatz 1 Satz 1 eine Zulassung nicht Voraussetzung für den Anspruch auf Zuschlagzahlung ist, oder von den Regelungen in §§ 10 und 11 zur Zulassung von neuen oder modernisierten KWK-Anlagen sowie zur Überprüfung, Wirkung und dem Erlöschen der Zulassung abweichende Regelungen zu treffen,
3. zu den Anforderungen für die Teilnahme an den Ausschreibungen, insbesondere
- a) Mindestanforderungen an die Eignung der Teilnehmer zu stellen,
  - b) Anforderungen an den Planungs- und Genehmigungsstand der Projekte zu stellen,



- c) Anforderungen zu der Art, der Form und dem Inhalt von Sicherheiten zu stellen, die von allen Teilnehmern an Ausschreibungen oder nur im Fall der Erteilung des Ausschreibungszuschlags zu leisten sind, um eine Aufnahme oder Wiederaufnahme des Dauerbetriebs der KWK-Anlage sicherzustellen, und die entsprechenden Regelungen zur teilweisen oder vollständigen Zurückzahlung dieser Sicherheiten,
  - d) festzulegen, wie Teilnehmer an den Ausschreibungen die Einhaltung der Anforderungen nach den Buchstaben a bis c und nach § 8a Absatz 2 nachweisen müssen,
4. zu der Art, der Form und dem Inhalt der Erteilung des Ausschreibungszuschlags und zu den Kriterien für dessen Erteilung, insbesondere dass einer KWK-Anlage durch den Ausschreibungszuschlag eine Förderberechtigung erteilt werden kann,
  5. zu der Art, der Form und dem Inhalt der Zuschlagzahlung, insbesondere
    - a) zu der Art und Form der durch Ausschreibungszuschlag ermittelten Zuschlagzahlung,
    - b) zu Beginn und Dauer der Zuschlagzahlung in Jahren oder Vollbenutzungsstunden oder durch eine Kombination beider Varianten,
    - c) zu regeln, dass bei Höhe, Beginn und Dauer der Zuschlagzahlung zwischen neuen und modernisierten KWK-Anlagen und insbesondere nach dem Modernisierungsgrad unterschieden wird,
    - d) eine bestimmte Höchstzahl von förderfähigen Vollbenutzungsstunden innerhalb eines Jahres vorzugeben,
    - e) zu regeln, dass zusätzlich zu der durch die Ausschreibung ermittelten Zuschlagzahlung die Erhöhung nach § 7 Absatz 2 gezahlt wird,
  6. zu Anforderungen, die die Aufnahme oder die Wiederaufnahme des Dauerbetriebs der KWK-Anlagen sicherstellen sollen, insbesondere
    - a) zu regeln, dass der Dauerbetrieb bei KWK-Anlagen innerhalb einer bestimmten Frist aufzunehmen oder wieder aufzunehmen ist, wobei nach neuen oder modernisierten KWK-Anlagen differenziert werden kann,
    - b) für den Fall, dass die KWK-Anlage nicht, nicht rechtzeitig oder nicht in ausreichendem Umfang in Dauerbetrieb genommen wird oder die tatsächliche installierte KWK-Leistung der KWK-Anlage nicht dem Gebot entspricht, eine Pflicht zu einer Geldzahlung vorzusehen und deren Höhe und die Voraussetzungen für die Zahlungspflicht oder die Kürzung oder den Wegfall des Anspruchs auf finanzielle Förderung zu regeln, wobei nach neuen oder modernisierten KWK-Anlagen differenziert werden kann,
    - c) Kriterien für einen Ausschluss von Bietern bei künftigen Ausschreibungen zu regeln,
    - d) die Möglichkeit vorzusehen, die im Rahmen der Ausschreibungen vergebenen Ausschreibungszuschläge oder Förderberechtigungen nach Ablauf einer bestimmten Frist zu entziehen oder zu ändern und danach erneut zu vergeben, oder die Dauer oder Höhe des Anspruchs nach § 8a nach Ablauf einer bestimmten Frist zu ändern,

7. zur laufenden Überprüfung des Vorliegens der Voraussetzungen nach § 8a Absatz 2 Nummer 2 bis 4 und § 33a Absatz 1 Nummer 2 Buchstabe a und b und zu einer Verringerung oder einem Wegfall des Anspruchs auf Zuschlagzahlung oder der Pflicht zu einer Geldzahlung für den Fall, dass diese Voraussetzungen nicht vorliegen oder während des Betriebs der KWK-Anlage wegfallen, wobei nach neuen oder modernisierten KWK-Anlagen unterschieden werden kann,
8. zu der Art, der Form und dem Inhalt der Veröffentlichung der Bekanntmachung von Ausschreibungen, der Ausschreibungsergebnisse und der erforderlichen Mitteilungen an die Netzbetreiber, das Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle und das Umweltbundesamt,
9. zu Auskunftsrechten der Bundesnetzagentur gegenüber anderen Behörden, soweit dies für die Ausschreibungen erforderlich ist,
10. zu Mitteilungs- und Vorlagepflichten des Betreibers der KWK-Anlage nach § 15,
11. zur Übertragbarkeit von Ausschreibungszuschlägen oder Förderberechtigungen vor der Inbetriebnahme der KWK-Anlage und ihrer verbindlichen Zuordnung zu einer KWK-Anlage, insbesondere
  - a) zu den zu beachtenden Frist- und Formerfordernissen und Mitteilungspflichten,
  - b) zu dem Kreis der berechtigten Personen und zu den an diese Personen zu stellenden Anforderungen,
12. zu den nach den Nummern 1 bis 11 zu übermittelnden Informationen und dem Schutz der in diesem Zusammenhang übermittelten personenbezogenen Daten,
13. von § 32a abweichende Regelungen zur Vermeidung oder Beilegung von Streitigkeiten durch die Clearingstelle vorzusehen.

(2) Die Bundesregierung wird ermächtigt, durch Rechtsverordnung ohne Zustimmung des Bundesrates im Anwendungsbereich des § 8a unter den in § 1 Absatz 6 genannten Voraussetzungen Regelungen für Ausschreibungen zu treffen, die KWK-Anlagen im Bundesgebiet und in einem oder mehreren anderen Mitgliedstaaten der Europäischen Union offenstehen, insbesondere

1. zu regeln, dass ein Anspruch auf finanzielle Förderung für KWK-Strom aus KWK-Anlagen nach diesem Gesetz auch für KWK-Anlagen besteht, die in einem anderen Mitgliedstaat der Europäischen Union errichtet worden oder wieder in Dauerbetrieb genommen worden sind, wenn und soweit
  - a) der Betreiber der KWK-Anlage im Rahmen der Ausschreibung nach § 8a und der aufgrund von Absatz 1 erlassenen Rechtsverordnung einen Ausschreibungszuschlag erhalten hat,
  - b) der gesamte ab der Aufnahme oder der Wiederaufnahme des Dauerbetriebs in der KWK-Anlage erzeugte Strom in ein Netz der allgemeinen Versorgung eingespeist und nicht selbst verbraucht wird, wobei der Strom ausgenommen ist, der durch die KWK-Anlage oder in den Neben- und Hilfsanlagen der KWK-Anlage oder den mit der KWK-Anlage verbundenen elektrischen Wärmeerzeugern verbraucht wird,
  - c) die KWK-Anlage keine technische Mindesterzeugung aufweist und die Wärme, die aus dem KWK-Prozess maximal ausgekoppelt werden kann, jederzeit mit einem mit der KWK-Anlage verbundenen elektrischen Wärmeerzeu-



ger erzeugt werden kann, wobei eine Anlage keine technische Mindestleistung aufweist, wenn sie jederzeit auf Anforderung des Übertragungsnetzbetreibers ihre Einspeisung vollständig reduzieren und zugleich die Wärmeversorgung zuverlässig aufrecht erhalten werden kann, und

- d) die weiteren Voraussetzungen nach diesem Gesetz oder der Rechtsverordnung nach Absatz 1 erfüllt sind, soweit aufgrund von Absatz 1 Nummer 2 bis 10 keine abweichenden Regelungen in der Rechtsverordnung getroffen worden sind,
2. Regelungen zu treffen, die den Bestimmungen nach Absatz 1 Nummer 1 bis 13 entsprechen,
3. abweichend von der in § 1 Absatz 4 und § 8a Absatz 2 Nummer 2 geregelten Voraussetzung der tatsächlichen Einspeisung des KWK-Stroms in ein Netz der allgemeinen Versorgung im Bundesgebiet Regelungen zu treffen, die sicherstellen, dass auch ohne eine Einspeisung in dieses Netz die geförderte KWK-Strommenge einen mit der Einspeisung im Bundesgebiet vergleichbaren tatsächlichen Effekt auf den deutschen Strommarkt hat, sowie die Voraussetzungen und das Verfahren für den entsprechenden Nachweis,
4. Regelungen zu dem betroffenen Anspruchsgegner, der zur Zuschlagzahlung verpflichtet ist, die Erstattung der entsprechenden Kosten und die Voraussetzungen des Anspruchs auf Zuschlagzahlung vorzusehen; hierbei können insbesondere getroffen werden
  - a) Bestimmungen zur Verhinderung von Doppelzahlungen durch zwei Staaten,
  - b) abweichende Bestimmungen von § 31 zur Ausstellung von Herkunftsnachweisen,
5. Regelungen zum Umfang der Zuschlagzahlung und zur anteiligen finanziellen Förderung des KWK-Stroms durch dieses Gesetz und durch den anderen Mitgliedstaat der Europäischen Union vorzusehen,
6. von § 8a Absatz 2 Nummer 3 in Verbindung mit § 6 Absatz 1 Nummer 5 abweichende Regelungen zur Netz- und Systemintegration zu treffen,
7. abweichend von § 15 des Erneuerbare-Energien-Gesetzes die Entschädigung zu regeln,
8. von den §§ 26 bis 29 abweichende Regelungen zu den Kostentragungspflichten und dem bundesweiten Ausgleich der Kosten der finanziellen Förderung der Anlagen zu treffen,
9. zu regeln, welches Recht und welcher Gerichtsstand bei Streitigkeiten über die Zahlungen oder über die Ausschreibung Anwendung finden sollen.

(3) Zur Umsetzung der Kooperationsvereinbarungen nach § 1 Absatz 6 wird die Bundesregierung ermächtigt, durch Rechtsverordnung ohne Zustimmung des Bundesrates für Anlagenbetreiber von KWK-Anlagen, die im Bundesgebiet neu errichtet worden sind oder den Dauerbetrieb wieder aufgenommen haben und einen Anspruch auf finanzielle Förderung in einem Fördersystem eines anderen Mitgliedstaates der Europäischen Union haben, abweichend von den §§ 6 bis 8, 8a und 8b und den aufgrund der Absätze 1 und 2 erlassenen Rechtsverordnungen die Höhe der Zuschlagzahlung oder den Wegfall des Anspruchs auf Zuschlagzahlung nach diesem Gesetz zu regeln, wenn ein Förderanspruch aus einem anderen Mitgliedstaat besteht, und Voraussetzungen für die Förderung zu benennen.

(4) Die Bundesregierung wird ermächtigt, durch Rechtsverordnung ohne Zustimmung des Bundesrates

1. abweichend von den Absätzen 1 und 2 und abweichend von § 8a nicht die Bundesnetzagentur, sondern eine andere juristische Person des öffentlichen Rechts mit den Ausschreibungen zu beauftragen oder in entsprechendem Umfang eine juristische Person des Privatrechts zu betrauen und hierzu Einzelheiten zu regeln,
2. die Bundesnetzagentur oder die nach Nummer 1 betraute Person zu ermächtigen, unter Berücksichtigung der Zielbestimmung des § 1 Absatz 1 Festlegungen nach § 29 Absatz 1 des Energiewirtschaftsgesetzes zu den Ausschreibungen zu treffen, einschließlich der Ausgestaltung der Regelungen nach den Absätzen 1 bis 3 und
3. das Bundesministerium für Wirtschaft und Energie zu ermächtigen, im Rahmen von Kooperationsvereinbarungen nach § 1 Absatz 6 mit den anderen Mitgliedstaaten der Europäischen Union unter Berücksichtigung der Zielbestimmungen dieses Gesetzes und der Vorgaben nach § 1
  - a) Regelungen mit anderen Mitgliedstaaten der Europäischen Union zu den Ausschreibungen festzulegen, einschließlich der Ausgestaltung der Regelungen nach den Absätzen 2 bis 3,
  - b) die Voraussetzungen für die Zulässigkeit von Zahlungen an Anlagen im Bundesgebiet nach dem Fördersystem des anderen Mitgliedstaates der Europäischen Union zu regeln und
  - c) einer staatlichen oder privaten Stelle in der Bundesrepublik Deutschland oder in einem anderen Mitgliedstaat der Europäischen Union die Aufgaben der ausschreibenden Stelle nach den Absätzen 1 bis 3 zu übertragen und festzulegen, wer die Zahlungen an die Anlagenbetreiber leisten muss.

(5) Die Bundesregierung wird ermächtigt, in der Rechtsverordnung nach den Absätzen 1 bis 3 unterschiedliche Varianten zu regeln und im Rahmen von Kooperationsvereinbarungen nach § 1 Absatz 6 mit anderen Mitgliedstaaten der Europäischen Union

1. zu entscheiden, welche in der Rechtsverordnung nach den Absätzen 2 bis 3 getroffenen Regelungen im Rahmen der Ausschreibung mit dem jeweiligen Mitgliedstaat der Europäischen Union Anwendung finden sollen und
2. zu regeln, welche staatliche oder private Stelle in der Bundesrepublik Deutschland oder in einem anderen Mitgliedstaat der Europäischen Union die ausschreibende Stelle nach den Absätzen 2 bis 3 ist und wer die Zahlungen an die Anlagenbetreiber leisten muss.

### § 33b

#### Verordnungsermächtigungen zur Ausschreibung der Förderung für innovative KWK-Systeme

(1) Die Bundesregierung wird ermächtigt, durch Rechtsverordnung ohne Zustimmung des Bundesrates im Anwendungsbereich des § 8b Regelungen vorzusehen

1. zu Verfahren und Inhalt der Ausschreibungen, insbesondere entsprechend den in § 33a Absatz 1 Nummer 1 genannten Regelungen, wobei bei einer Aufteilung in gesondert ausgeschriebene Teilsegmente insbesondere zwischen verschiedenen Leistungsklassen oder zwischen verschiedenen Brennstoffen der KWK-Anlage oder zwischen verschiedenen Techniken zur Bereitstellung von Wärme aus erneuerbaren Energien unterschieden werden kann,
2. zu Anforderungen an innovative KWK-Systeme, insbesondere
  - a) Anforderungen an die installierte KWK- Leistung und die elektrische Leistung der KWK-Anlagen innerhalb eines innovativen KWK-Systems,
  - b) Anforderungen an Anteile von Wärme aus erneuerbaren Energien an der erzeugten oder genutzten Wärme,
  - c) Anforderungen an die Energieeffizienz, insbesondere an den Brennstoffausnutzungsgrad,
  - d) Anforderungen an einen Mindestanteil KWK-Wärme an der erzeugten oder genutzten Wärme,
  - e) Anforderungen an die Flexibilität der innovativen KWK-Systeme und der KWK-Anlagen innerhalb innovativer KWK-Systeme, insbesondere Anforderungen, dass KWK-Anlagen innerhalb innovativer KWK-Systeme keine technische Mindesterzeugung aufweisen und die Wärme, die aus dem KWK-Prozess maximal ausgekoppelt werden kann, jederzeit mit einem mit dieser KWK-Anlage verbundenen elektrischen Wärmeerzeuger erzeugt werden kann,
  - f) Anforderungen an die verwendeten Brennstoffe,
  - g) Anforderungen an Art und Umfang einer Modernisierung von KWK-Anlagen innerhalb innovativer KWK-Systeme,
  - h) Anforderungen, welche Komponenten als Teil innovativer KWK-Systeme zulässig sind,
  - i) Anforderungen an die Anlagen, die Wärme unter Nutzung erneuerbarer Energien bereitstellen,
  - j) Anforderungen an Wärmeerzeuger und Wärmespeicher,
  - k) Anforderungen an Wärmenetze,
  - l) Anforderungen an die Netz- und Systemintegration der KWK-Anlagen innerhalb innovativer KWK-Systeme,
3. zu weiteren Voraussetzungen nach § 8b Absatz 3, insbesondere
  - a) abweichend von § 8a Absatz 2 Nummer 1 zu regeln, dass ein Anspruch auf Zuschlagzahlung nur besteht, wenn das KWK-System über eine Förderberechtigung verfügt, die im Rahmen der Ausschreibung für innovative KWK-Systeme durch Ausschreibungszuschlag erteilt oder später dem innovativen KWK-System verbindlich zugeordnet worden ist,
  - b) abweichend von § 7 Absatz 6 und 7 zu einer Kumulierung mit Investitionszuschüssen und dem Anspruch auf Zuschlagzahlung für Zeiträume, in denen

der Wert der Stundenkontrakte für die Preiszone für Deutschland am Spotmarkt der relevanten Strombörsen null oder negativ ist,

- c) abweichend von § 2 Nummer 14 zum Begriff der KWK-Anlage innerhalb innovativer KWK-Systeme,
  - d) abweichend von § 2 Nummer 18 zum Begriff der modernisierten KWK-Anlage innerhalb innovativer KWK-Systeme,
  - e) abweichend von § 2 Nummer 17a zum Begriff des innovativen KWK-Systems, insbesondere zu Teilsystemen in bestehenden Wärmenetzen,
  - f) abweichend von § 10 Absatz 1 Satz 1 zu regeln, dass eine Zulassung nicht Voraussetzung für den Anspruch auf Zuschlagzahlung ist, oder von den Regelungen in den §§ 10 und 11 zur Zulassung sowie zur Überprüfung, Wirkung und dem Erlöschen der Zulassung von neuen oder modernisierten KWK-Anlagen sowie von innovativen KWK-Systemen abweichende Regelungen zu treffen,
  - g) abweichend von § 2 Nummer 8 zum Begriff der Hocheffizienz der KWK-Anlage innerhalb innovativer KWK-Systeme, insbesondere zu zusätzlichen Effizienzanforderungen der KWK-Anlage innerhalb innovativer KWK-Systeme,
4. zu den Anforderungen für die Teilnahme an den Ausschreibungen, insbesondere
- a) entsprechend den in § 33a Absatz 1 Nummer 3 genannten Regelungen,
  - b) zum Verhältnis des Anspruchs auf Zuschlagzahlung nach den §§ 6 bis 8 und 8a zu dem Anspruch auf finanzielle Förderung nach § 8b,
5. zu der Art, der Form und dem Inhalt der Erteilung des Ausschreibungszuschlags und zu den Kriterien für dessen Erteilung, insbesondere dass einem innovativen KWK-System durch den Ausschreibungszuschlag eine Förderberechtigung erteilt werden kann,
6. zu der Art, der Form und dem Inhalt der finanziellen Förderung, insbesondere
- a) zu regeln, dass die durch Ausschreibungszuschlag ermittelte finanzielle Förderung nur für bestimmte Komponenten des innovativen KWK-Systems gezahlt wird,
  - b) zu Beginn und Dauer der finanziellen Förderung in Jahren oder Vollbenutzungsstunden oder eine Kombination beider Varianten,
  - c) eine bestimmte Höchstzahl von förderfähigen Vollbenutzungsstunden oder eine Mindestzahl von Vollbenutzungsstunden innerhalb eines Jahres vorzugeben,
  - d) zu regeln, dass zusätzlich zu der durch die Ausschreibung ermittelten finanziellen Förderung die Erhöhung nach § 7 Absatz 2 gezahlt wird,
7. zu Anforderungen, die die Aufnahme oder die Wiederaufnahme des Dauerbetriebs der innovativen KWK-Systeme sicherstellen sollen, insbesondere entsprechend den in § 33a Absatz 1 Nummer 6 genannten Regelungen,
8. zur laufenden Überprüfung des Vorliegens der Voraussetzungen nach § 8b Absatz 3, § 8a Absatz 2 Nummer 2 bis 4 und § 33a Absatz 1 Nummer 2 Buchstabe

a und b und zu einer Verringerung oder einem Wegfall des Anspruchs auf finanzielle Förderung oder der Pflicht zu einer Geldzahlung für den Fall, dass diese Voraussetzungen nicht vorliegen oder während des Betriebs der KWK-Anlage wegfallen, wobei nach neuen oder modernisierten Anlagen unterschieden werden kann,

9. zu der Art, der Form und dem Inhalt der Veröffentlichung der Bekanntmachung von Ausschreibungen, der Ausschreibungsergebnisse und der erforderlichen Mitteilungen an die Netzbetreiber, das Bundesamt für Ausfuhr und Wirtschaftskontrolle und das Umweltbundesamt,
10. zu Auskunftsrechten der Bundesnetzagentur gegenüber anderen Behörden, soweit dies für die Ausschreibungen erforderlich ist,
11. zur Messung von KWK-Strom und Nutzwärme aus innovativen KWK-Systemen nach § 14 und zu Mitteilungs- und Vorlagepflichten des Betreibers des innovativen KWK-Systems nach § 15,
12. zur Übertragbarkeit von Förderberechtigungen vor der Inbetriebnahme des innovativen KWK-Systems und ihrer verbindlichen Zuordnung zu einem innovativen KWK-System, insbesondere entsprechend den in § 33a Absatz 1 Nummer 10 genannten Regelungen,
13. zu den im Zusammenhang mit den Nummern 1 bis 12 zu übermittelnden Informationen und dem Schutz der in diesem Zusammenhang übermittelten personenbezogenen Daten.

(2) Die Bundesregierung wird ermächtigt, durch Rechtsverordnung ohne Zustimmung des Bundesrates im Anwendungsbereich des § 8b

1. abweichend von Absatz 1 und § 8b nicht die Bundesnetzagentur, sondern eine andere juristische Person des öffentlichen Rechts mit den Ausschreibungen zu beauftragen oder in entsprechendem Umfang eine juristische Person des Privatrechts zu betrauen und hierzu Einzelheiten zu regeln,
2. die Bundesnetzagentur oder die nach Nummer 1 betraute Person zu ermächtigen, unter Berücksichtigung der Zielbestimmung des § 1 Absatz 1 Festlegungen nach § 29 Absatz 1 des Energiewirtschaftsgesetzes zu den Ausschreibungen zu regeln, einschließlich der Ausgestaltung der Bestimmungen nach Absatz 1 Nummer 1 bis 13.

### § 33c

#### Gemeinsame Bestimmungen zu den Verordnungsermächtigungen

(1) Die Rechtsverordnungen aufgrund der §§ 33a Absatz 1 und 2 und 33b Absatz 1 bedürfen der Zustimmung des Bundestages.

(2) Wenn Rechtsverordnungen nach Absatz 1 der Zustimmung des Bundestages bedürfen, kann diese Zustimmung davon abhängig gemacht werden, dass dessen Änderungswünsche übernommen werden. Übernimmt der Ordnungsgeber die Änderungen, ist eine erneute Beschlussfassung durch den Bundestag nicht erforderlich. Hat sich der Bundestag nach Ablauf von drei Sitzungswochen seit Eingang der Rechtsverordnung nicht mit ihr befasst, gilt seine Zustimmung zu der unveränderten Rechtsverordnung als erteilt.“

34. Dem § 34 werden folgende Absätze 3 bis 5 angefügt:

„(3) Das Bundesministerium für Wirtschaft und Energie evaluiert ferner im Jahr 2021 die Erfahrungen mit den Ausschreibungen nach den §§ 8a und 8b.

(4) Die Bundesnetzagentur, das Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle und das Umweltbundesamt unterstützen das Bundesministerium für Wirtschaft und Energie bei der Erstellung der Überprüfungen und Evaluierungen nach den Absätzen 1 bis 3. Zur Unterstützung soll das Bundesministerium für Wirtschaft und Energie außerdem wissenschaftliche Gutachten beauftragen.

(5) Das Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle ist berechtigt, die nach den §§ 10, 11, 15, 20, 21, 24 und 25 erhobenen und die nach § 17 an das statistische Bundesamt zu übermittelnden Daten dem Bundesministerium für Wirtschaft und Energie zu Zwecken der Überprüfung und Evaluierung nach den Absätzen 1 und 2 zu übermitteln. Die Bundesnetzagentur ist berechtigt, die im Rahmen der Ausschreibungen nach den §§ 8a und 8b erhobenen Daten dem Bundesministerium für Wirtschaft und Energie zu Zwecken der Evaluierung nach Absatz 3 zu übermitteln. Das Bundesministerium für Wirtschaft und Energie darf die nach den Sätzen 1 und 2 erlangten Daten an beauftragte Dritte zu Zwecken der Überprüfung und Evaluierung nach den Absätzen 1 bis 4 übermitteln. Daten, die Betriebs- und Geschäftsheimnisse darstellen, dürfen an beauftragte Dritte nur übermittelt werden, wenn ein Bezug zu dem Unternehmen nicht mehr hergestellt werden kann.“

35. Dem § 35 Absatz 12 werden folgende Absätze 13 und 14 angefügt:

„(13) Für Ansprüche der Betreiber von Wärme- und Kältenetzen auf Zahlung eines Zuschlags sind die §§ 18 und 21 sowie die diesbezüglichen Begriffsbestimmungen des Kraft-Wärme-Kopplungsgesetzes in der am 31. Dezember 2016 geltenden Fassung anzuwenden, wenn der vollständige Antrag auf Zulassung nach § 20 bis zum 31. Dezember 2016 bei der zuständigen Stelle eingegangen ist.

(14) Abweichend von den §§ 8a und 8b können Betreiber von KWK-Anlagen auch Ansprüche nach den §§ 6 bis 8 sowie den diesbezüglichen Begriffsbestimmungen des Kraft-Wärme-Kopplungsgesetzes in der am 31. Dezember 2016 geltenden Fassung geltend machen, wenn die Aufnahme des Dauerbetriebs bis zum 31. Dezember 2018 erfolgt ist und der Betreiber der KWK-Anlage oder KWKK-Anlage innerhalb von zwei Wochen nach der Bekanntgabe der ersten Ausschreibung nach § 8a durch schriftliche Erklärung gegenüber der Bundesnetzagentur auf den Anspruch auf Zuschlagzahlung nach § 8a Absatz 2 verzichtet hat, und

1. für das Vorhaben bis zum 31. Dezember 2016 eine Genehmigung nach dem Bundes-Immissionsschutzgesetz vorgelegen hat oder
2. bis zum 31. Dezember 2016 eine verbindliche Bestellung der KWK-Anlage oder im Fall einer Modernisierung eine verbindliche Bestellung der wesentlichen die Effizienz bestimmenden Anlagenteile im Sinn des § 2 Nummer 18 Buchstabe a erfolgt ist.“

36. Nach § 35 wird folgender § 36 eingefügt:



„§ 36

Weitere Übergangsbestimmungen

(1) § 26 Absatz 2 ist rückwirkend ab dem 1. Januar 2016 anzuwenden. § 26 Absatz 2 des Kraft-Wärme-Kopplungsgesetzes in der Fassung vom 21. Dezember 2015 ist ab dem 1. Januar 2016 nicht mehr anzuwenden. Satz 2 ist nicht für Schienenbahnen anzuwenden.

(2) Letztverbraucher, die an einer Abnahmestelle im Jahr 2016 aufgrund der Anwendung von § 26 Absatz 2 des Kraft-Wärme-Kopplungsgesetzes in der Fassung vom 21. Dezember 2015 eine Begrenzung der KWKG-Umlage auf 0,03 Cent pro Kilowattstunde in Anspruch genommen haben, sind im Rahmen der Endabrechnung der KWKG-Umlage für das Jahr 2016 zu einer Nachzahlung an den zur Erhebung der KWKG-Umlage zuständigen Netzbetreiber nach Maßgabe des Absatzes 3 verpflichtet, soweit

1. an dieser Abnahmestelle im Jahr 2016 die Voraussetzungen des § 26 Absatz 2 in der ab dem 1. Januar 2016 anzuwendenden Fassung nicht vorlagen und
2. in den Jahren 2014 bis 2016 die Begrenzung der KWKG-Umlage insgesamt an allen diesem Letztverbraucher sowie im Sinn der Verordnung (EU) Nr. 1407/2013 der Kommission vom 18. Dezember 2013 über die Anwendung der Artikel 107 und 108 des Vertrags über die Arbeitsweise der Europäischen Union auf Demimis-Beihilfen (ABl. L 352 vom 24.12.2013, S. 1) mit diesem verbundenen Unternehmen zugeordneten Abnahmestellen eine Differenz von mehr als 160 000 Euro gegenüber dem Fall ausmacht, dass die volle KWKG-Umlage hätte gezahlt werden müssen.

Weitergehende Zahlungspflichten aufgrund von Absatz 1 bestehen für das Jahr 2016 nicht.

(3) Die Nachzahlung beträgt 0,026 Cent pro Kilowattstunde für die im Jahr 2016 an Abnahmestellen im Sinn des Absatzes 2 Nummer 1 bezogenen und selbst verbrauchten Strommengen, deren Privilegierung von der Pflicht zur Zahlung der KWKG-Umlage zu einer Begünstigung des Letztverbrauchers sowie im Sinn der Verordnung (EU) Nr. 1407/2013 mit diesem verbundenen Unternehmen in den Jahren 2014 bis 2016 von insgesamt mehr als 160 000 Euro geführt hat. Die Nachzahlung ist ab dem Tag der Endabrechnung für das Jahr 2016 zwischen Netzbetreiber und Letztverbraucher nach § 352 Absatz 2 des Handelsgesetzbuchs zu verzinsen.

(4) Für Letztverbraucher, die im Jahr 2015 bei Anwendung des § 26 Absatz 2 des Kraft-Wärme-Kopplungsgesetzes in der Fassung vom 21. Dezember 2015 berechtigt waren, für den Jahresverbrauch an einer Abnahmestelle die dort geregelte Begünstigung in Anspruch zu nehmen, darf sich in den Jahren 2017 bis 2018 die nach § 26 Absatz 1 erhobene KWKG-Umlage für diese Abnahmestelle in einem Jahr jeweils nicht auf mehr als das Doppelte des Betrags in Cent pro Kilowattstunde erhöhen, der von dem Letztverbraucher für den selbst verbrauchten Strom an dieser Abnahmestelle im jeweils vorangegangenen Kalenderjahr zu zahlen war. Die Absätze 1 bis 3 bleiben unberührt.“

## Artikel 2

### Änderung des Erneuerbare-Energien-Gesetzes

Das Erneuerbare-Energien-Gesetz vom 21. Juli 2014 (BGBl. I S. 1066), das zuletzt durch Artikel 1 des Gesetzes vom ... [einsetzen: Datum und Fundstelle des Gesetzes zur Einführung von Ausschreibungen für Strom aus erneuerbaren Energien und zu weiteren Änderungen des Rechts der erneuerbaren Energien] geändert worden ist, wird wie folgt geändert:

1. Die Inhaltsübersicht wird wie folgt geändert:

a) Nach der Angabe zu § 10 wird folgende Angabe zu § 10a eingefügt:

„§ 10a Messstellenbetrieb“.

b) Die Angaben zu den §§ 61 und 61a werden durch folgende Angaben zu den §§ 61 bis 61j ersetzt:

„§ 61 EEG-Umlage für Letztverbraucher und Eigenversorger

§ 61a Entfallen der EEG-Umlage

§ 61b Verringerung der EEG-Umlage bei Anlagen und hocheffizienten KWK-Anlagen

§ 61c Verringerung der EEG-Umlage bei Bestandsanlagen

§ 61d Verringerung der EEG-Umlage bei älteren Bestandsanlagen

§ 61e Verringerung der EEG-Umlage bei Ersetzung von Bestandsanlagen

§ 61f Entfallen und Verringerung der EEG-Umlage bei Verstoß gegen Mitteilungspflichten

§ 61g Messung und Berechnung bei Eigenversorgung und sonstigem Letztverbrauch

§ 61h Erhebung der EEG-Umlage bei Eigenversorgung und sonstigem Letztverbrauch

§ 61i Pflichten der Netzbetreiber bei der Erhebung der EEG-Umlage

§ 61j Ausnahmen von der Pflicht zur Zahlung der EEG-Umlage“.

2. § 3 wird wie folgt geändert:

a) In Nummer 34 werden die Wörter „europäischen Strombörse European Power Exchange in Paris“ durch das Wort „**Strombörsen**“ ersetzt.

b) Nach Nummer 43 wird folgende Nummer 43a eingefügt:

„43a. „**Stromerzeugungsanlage**“ jede technische Einrichtung, die unabhängig vom eingesetzten Energieträger direkt Strom erzeugt, wobei im Fall von Solaranlagen jedes Modul eine eigenständige Stromerzeugungsanlage ist,“.

c) Nach Nummer 44 wird folgende Nummer 44a eingefügt:

„44a. „**umlagepflichtige Strommengen**“ Strommengen, für die nach § 60 oder § 61 die volle oder anteilige EEG-Umlage gezahlt werden muss; nicht umlagepflichtig sind Strommengen, wenn und solange die Pflicht zur Zahlung der EEG-Umlage entfällt oder sich auf null Prozent verringert,“.

3. § 9 Absatz 5 wird wie folgt geändert:



- a) Satz 1 wird wie folgt geändert:
- aa) Nummer 1 wird aufgehoben.
- bb) Die Nummer 2 wird Nummer 1 und wie folgt gefasst:
- „1. Die hydraulische Verweilzeit in dem gesamten gasdichten und an eine Gasverwertung angeschlossenen System der Biogasanlage mindestens 150 Tage beträgt und“.
- cc) Nummer 3 wird Nummer 2.
- b) Satz 2 wird wie folgt gefasst:
- „Satz 1 Nummer 1 ist nicht anzuwenden, wenn zur Erzeugung des Biogases
1. ausschließlich Gülle eingesetzt wird oder
  2. mindestens 90 Masseprozent getrennt erfasster Bioabfälle im Sinne der Abfallschlüssel Nummer 20 02 01, 20 03 01 und 20 03 02 der Nummer 1 des Anhangs 1 der Bioabfallverordnung eingesetzt werden.“
4. § 24 Absatz 2 werden in dem Satzteil vor Nummer 1 die Wörter „und § 48 Absatz 2“ gestrichen.
5. In § 27a Nummer 4 werden die Wörter „europäischen Strombörse European Power Exchange in Paris“ durch das Wort „**Strombörsen**“ ersetzt.
6. § 29 Absatz 1 Satz 2 wird wie folgt geändert:
- a) Nach Nummer 3 wird folgende Nummer 4 eingefügt:
- „4. die Angabe, ob Landesregierungen Rechtsverordnungen aufgrund von § 37c Absatz 2 erlassen haben und auf welchen Flächen nach diesen Rechtsverordnungen Gebote für Solaranlagen bezuschlagt werden können,“.
- b) Die bisherigen Nummern 4 und 5 werden die Nummern 5 und 6.
7. § 36g Absatz 1 Satz 1 wird wie folgt geändert:
- a) In Nummer 2 werden nach dem Wort „und“ die Wörter „**abweichend von**“ eingefügt.
- b) In Nummer 3 Buchstabe b wird wie folgt gefasst:
- „b) weder die Gesellschaft noch eines ihrer stimmberechtigten Mitglieder selbst oder als stimmberechtigtes Mitglied einer anderen Gesellschaft
- aa) in den zwölf Monaten, die der Gebotsabgabe vorangegangen sind, einen Zuschlag für eine Windenergieanlage an Land erhalten hat und
  - bb) zu dem Gebotstermin andere Gebote abgegeben hat, die gemeinsam mit dem Gebot eine installierte Leistung von 18 Megawatt übersteigen“.
8. In § 37 Absatz 2 Nummer 1 Buchstabe c und d wird jeweils das Wort „Freiflächenanlagen“ durch das Wort „**Solaranlagen**“ ersetzt.

9. In § 37c Absatz 1 werden nach den Wörtern „erlassen hat“ die Wörter „und die Bundesnetzagentur den Erlass der Rechtsverordnung vor dem Gebotstermin nach § 29 bekannt gemacht hat“ eingefügt.
10. § 37d Absatz 3 wird aufgehoben.
11. § 38a Absatz 1 Nummer 3 wird wie folgt geändert:
  - a) In Buchstabe a wird das Komma am Ende durch das Wort „und“ ersetzt.
  - b) Buchstabe b wird aufgehoben.
  - c) Der bisherige Buchstabe c wird Buchstabe b.
12. In § 39h Absatz 4 wird nach den Wörtern „wobei die Erfüllung der Anforderungen nach Absatz 1“ die Angabe „und 3“ eingefügt.
13. In § 42 werden die Wörter „nach § 22 Absatz 6“ gestrichen.
14. In § 43 Absatz 1 werden die Wörter „nach § 22 Absatz 6“ gestrichen.
15. In § 44a werden die Wörter „den jeweils vorangegangenen sechs Kalendermonaten“ durch die Wörter „dem jeweils vorangegangenen Kalendermonat“ ersetzt.
16. In § 46 Absatz 1 werden die Wörter „nach § 22 Absatz 6“ gestrichen.
17. In § 46a Absatz 1 Satz 2 werden die Wörter „den jeweils vorangegangenen drei Kalendermonaten“ durch die Wörter „dem jeweils vorangegangenen Kalendermonat“ ersetzt.
18. In § 46b Absatz 1 Satz 1 werden die Wörter „nach § 22 Absatz 6“ gestrichen.
19. In § 48 Absatz 1 werden die Wörter „nach § 22 Absatz 6“ gestrichen.
20. In § 49 Absatz 1 Satz 2 werden die Wörter „jeweils zum 1. Januar, 1. April, 1. Juli und 1. Oktober eines Jahres“ durch die Wörter „jeweils zum 1. Februar, 1. Mai, 1. August und 1. November eines Jahres“ ersetzt.
21. In § 51 Absatz 1 werden die Wörter „europäischen Strombörse European Power Exchange in Paris“ durch das Wort „Strombörsen“ ersetzt.
22. In § 52 Absatz 3 Nummer 2 werden nach der Angabe „93“ die Wörter „dieses Gesetzes oder nach § 111f des Energiewirtschaftsgesetzes“ eingefügt.
23. In § 57 Absatz 5 Satz 2 werden die Wörter „zu erheben, bis das Rechtsverhältnis hinsichtlich dieser Anlage endet“ durch die Wörter „für Zahlungen zu erheben, die bis zum Tag der höchstrichterlichen Entscheidung geleistet worden sind“ ersetzt.
24. § 60 Absatz 1 wird wie folgt geändert:
  - a) In Satz 1 wird das Wort „können“ durch die Wörter „sind berechtigt und verpflichtet,“ ersetzt und nach dem Wort „Erneuerbare-Energien-Verordnung“ wird das Wort „zu“ eingefügt.
  - b) Nach Satz 1 wird folgender Satz 2 eingefügt: „Die §§ 61j und 63 dieses Gesetzes sowie § 8d des Kraft-Wärme-Kopplungsgesetzes bleiben unberührt.“
25. § 61 wird durch die folgenden §§ 61 bis 61i ersetzt:

„§ 61

EEG-Umlage für Letztverbraucher und Eigenversorger

(1) Die Netzbetreiber sind berechtigt und verpflichtet, die EEG-Umlage von Letztverbrauchern zu verlangen für

1. die Eigenversorgung und
2. sonstigen Verbrauch von Strom, der nicht von einem Elektrizitätsversorgungsunternehmen geliefert wird.

(2) Der Anspruch nach Absatz 1

1. entfällt nach § 61a oder § 61j oder
2. verringert sich nach den §§ 61b bis 61e.

Die §§ 61f und 63 sowie § 8d des Kraft-Wärme-Kopplungsgesetzes bleiben unberührt.

(3) Die Bestimmungen dieses Gesetzes für Elektrizitätsversorgungsunternehmen sind auf Letztverbraucher, die nach dieser Bestimmung zur Zahlung der vollen oder anteiligen EEG-Umlage verpflichtet sind, entsprechend anzuwenden.

§ 61a

Entfallen der EEG-Umlage

Der Anspruch nach § 61 Absatz 1 entfällt bei Eigenversorgungen,

1. soweit der Strom in der Stromerzeugungsanlage oder in deren Neben- und Hilfsanlagen zur Erzeugung von Strom im technischen Sinn verbraucht wird (Kraftwerkseigenverbrauch),
2. wenn der Eigenversorger weder unmittelbar noch mittelbar an ein Netz angeschlossen ist,
3. wenn sich der Eigenversorger selbst vollständig mit Strom aus erneuerbaren Energien versorgt und für den Strom aus seiner Anlage, den er nicht selbst verbraucht, keine Zahlung nach Teil 3 in Anspruch nimmt oder
4. wenn Strom aus Stromerzeugungsanlagen mit einer installierten Leistung von höchstens 10 Kilowatt erzeugt wird, für höchstens 10 Megawattstunden selbst verbrauchten Stroms pro Kalenderjahr; dies gilt ab der Inbetriebnahme der Stromerzeugungsanlage für die Dauer von 20 Kalenderjahren zuzüglich des Inbetriebnahmejahres; § 24 Absatz 1 Satz 1 ist entsprechend anzuwenden.

§ 61b

Verringerung der EEG-Umlage bei Anlagen und hocheffizienten KWK-Anlagen

Der Anspruch nach § 61 Absatz 1 verringert sich bei Eigenversorgungen auf 40 Prozent der EEG-Umlage, wenn

1. der Strom in einer Anlage nach § 3 Nummer 1 erzeugt worden ist oder
2. der Strom in einer KWK-Anlage erzeugt worden ist, die hocheffizient im Sinn des § 53a Absatz 1 Satz 3 des Energiesteuergesetzes ist, und in dem Kalenderjahr, für das die Verringerung der EEG-Umlage in Anspruch genommen werden soll, die KWK-Anlage einen Jahresnutzungsgrad von mindestens 70 Prozent nach § 53a Absatz 1 Satz 2 Nummer 2 des Energiesteuergesetzes erreicht hat.

#### § 61c

##### Verringerung der EEG-Umlage bei Bestandsanlagen

(1) Der Anspruch nach § 61 Absatz 1 verringert sich auf null Prozent der EEG-Umlage für Strom aus Bestandsanlagen,

1. wenn der Letztverbraucher die Stromerzeugungsanlage als Eigenerzeuger betreibt,
2. soweit der Letztverbraucher den Strom selbst verbraucht und
3. soweit der Strom nicht durch ein Netz durchgeleitet wird, es sei denn, der Strom wird im räumlichen Zusammenhang zu der Stromerzeugungsanlage verbraucht.

(2) Bestandsanlagen im Sinn dieses Abschnitts sind Stromerzeugungsanlagen,

1. die
  - a) der Letztverbraucher vor dem 1. August 2014 als Eigenerzeuger unter Einhaltung der Anforderungen des Absatzes 1 betrieben hat,
  - b) vor dem 23. Januar 2014 nach dem Bundes-Immissionsschutzgesetz genehmigt oder nach einer anderen Bestimmung des Bundesrechts zugelassen worden sind, nach dem 1. August 2014 erstmals Strom erzeugt haben und vor dem 1. Januar 2015 unter Einhaltung der Anforderungen des Absatzes 1 genutzt worden sind oder
  - c) vor dem 1. Januar 2018 eine Stromerzeugungsanlage nach Buchstabe a oder Buchstabe b an demselben Standort erneuert, erweitert oder ersetzt haben, es sei denn, die installierte Leistung ist durch die Erneuerung, Erweiterung oder Ersetzung um mehr als 30 Prozent erhöht worden, und
2. die nicht nach dem 31. Dezember 2017 erneuert, erweitert oder ersetzt worden sind.

#### § 61d

##### Verringerung der EEG-Umlage bei älteren Bestandsanlagen

(1) Der Anspruch nach § 61 Absatz 1 verringert sich bei älteren Bestandsanlagen unbeschadet des § 61c auch dann auf null Prozent der EEG-Umlage,

1. wenn der Letztverbraucher die Stromerzeugungsanlage als Eigenerzeuger betreibt und
2. soweit der Letztverbraucher den Strom selbst verbraucht.

(2) Ältere Bestandsanlagen im Sinn dieses Abschnitts sind Stromerzeugungsanlagen, die

1. der Letztverbraucher vor dem 1. September 2011 als Eigenerzeuger unter Einhaltung der Anforderungen des Absatzes 1 betrieben hat und
2. nicht nach dem 31. August 2011 erneuert, erweitert oder ersetzt worden sind.

(3) Ältere Bestandsanlagen im Sinn dieses Abschnitts sind ferner Stromerzeugungsanlagen, die nach dem 31. Juli 2014 aber vor dem 1. Januar 2018 eine Stromerzeugungsanlage, die der Letztverbraucher vor dem 1. September 2011 als Eigenerzeuger unter Einhaltung der Anforderungen des Absatzes 1 betrieben hat, an demselben Standort erneuert, erweitert oder ersetzt haben, es sei denn, die installierte Leistung ist durch die Erneuerung, Erweiterung oder Ersetzung um mehr als 30 Prozent erhöht worden.

(4) Bei älteren Bestandsanlagen nach Absatz 3 ist Absatz 1 nur anzuwenden,

1. soweit der Strom nicht durch ein Netz durchgeleitet wird,
2. soweit der Strom im räumlichen Zusammenhang zu der Stromerzeugungsanlage verbraucht wird oder
3. wenn die gesamte Stromerzeugungsanlage schon vor dem 1. Januar 2011 im Eigentum des Letztverbrauchers stand, der die Verringerung nach Absatz 1 in Anspruch nimmt, und auf dem Betriebsgrundstück des Letztverbrauchers errichtet wurde.

## § 61e

### Verringerung der EEG-Umlage bei Ersetzung von Bestandsanlagen

(1) Der Anspruch nach § 61 Absatz 1 verringert sich auf 20 Prozent der EEG-Umlage, wenn eine Bestandsanlage oder eine nach diesem Absatz erneuerte oder ersetzte Bestandsanlage an demselben Standort ohne Erweiterung der installierten Leistung nach dem 31. Dezember 2017 erneuert oder ersetzt wird und soweit derselbe Letztverbraucher die Stromerzeugungsanlage entsprechend den Anforderungen nach § 61c Absatz 1 nutzt.

(2) Der Anspruch nach § 61 Absatz 1 verringert sich ferner auf 20 Prozent der EEG-Umlage, wenn eine ältere Bestandsanlage oder eine nach diesem Absatz erneuerte oder ersetzte ältere Bestandsanlage an demselben Standort ohne Erweiterung der installierten Leistung nach dem 31. Dezember 2017 erneuert oder ersetzt wird und soweit derselbe Letztverbraucher die Stromerzeugungsanlage entsprechend den Anforderungen nach § 61d Absatz 1 nutzt. § 61d Absatz 4 ist entsprechend anzuwenden.

(3) Abweichend von den Absätzen 1 und 2 verringert sich der Anspruch nach § 61 Absatz 1 auf null Prozent der EEG-Umlage, solange

1. die Bestandsanlage oder die ältere Bestandsanlage, die erneuert oder ersetzt worden ist, noch unterlegen hätte
  - a) der handelsrechtlichen Abschreibung oder
  - b) der Förderung nach diesem Gesetz oder

2. die Stromerzeugungsanlage, die die Bestandsanlage oder die ältere Bestandsanlage erneuert oder ersetzt, nicht vollständig handelsrechtlich abgeschrieben worden ist, wenn durch die Erneuerung oder Ersetzung die Erzeugung von Strom auf Basis von Stein- oder Braunkohle zugunsten einer Erzeugung von Strom auf Basis von Gas oder erneuerbaren Energien an demselben Standort abgelöst wird.

### § 61f

#### Entfallen und Verringerung der EEG-Umlage bei Verstoß gegen Mitteilungspflichten

(1) Der Anspruch nach § 61 Absatz 1 verringert sich nach den §§ 61b bis 61e nur, wenn der Letztverbraucher oder der Eigenversorger für das jeweilige Kalenderjahr seine Mitteilungspflichten nach § 74a Absatz 2 Satz 2 bis 4 erfüllt hat.

(2) Der nach § 61a entfallene oder nach den §§ 61b bis 61e verringerte Anspruch nach § 61 Absatz 1 erhöht sich für das jeweilige Kalenderjahr um 20 Prozentpunkte, wenn der Letztverbraucher oder der Eigenversorger seine Mitteilungspflichten nach § 74a Absatz 1 nicht spätestens bis zum 28. Februar des Jahres erfüllt, das auf das Kalenderjahr folgt, in dem diese Mitteilungspflichten unverzüglich zu erfüllen gewesen wären. Der Fristablauf nach Satz 1 verschiebt sich auf den 31. Mai des Jahres, wenn die Mitteilung nach § 74a Absatz 1 gegenüber einem Übertragungsnetzbetreiber zu erfolgen hat.

### § 61g

#### Messung und Berechnung bei Eigenversorgung und sonstigem Letztverbrauch

(1) Strom, für den die Netzbetreiber nach § 61 die Zahlung der vollen oder anteiligen EEG-Umlage verlangen können, muss von dem Letztverbraucher durch mess- und eichrechtskonforme Messeinrichtungen erfasst werden.

(2) Bei der Berechnung der selbst erzeugten und verbrauchten Strommengen darf unabhängig davon, ob hierfür nach den vorstehenden Bestimmungen die volle, eine anteilige oder keine EEG-Umlage zu zahlen ist, Strom nur bis zu der Höhe des aggregierten Eigenverbrauchs, bezogen auf jedes 15-Minuten-Intervall (Zeitgleichheit), berücksichtigt werden. Eine Messung der Ist-Einspeisung ist nur erforderlich, wenn nicht schon technisch sichergestellt ist, dass Erzeugung und Verbrauch des Stroms zeitgleich erfolgen. Sonstige Bestimmungen, die eine Messung der Ist-Einspeisung verlangen, bleiben unberührt.

### § 61h

#### Erhebung der EEG-Umlage bei Eigenversorgung und sonstigem Letztverbrauch

(1) Die Übertragungsnetzbetreiber sind zur Erhebung der vollen oder anteiligen EEG-Umlage nach § 61 berechtigt und verpflichtet

1. bei Stromerzeugungsanlagen, die an das Übertragungsnetz angeschlossen sind,
2. bei Stromerzeugungsanlagen an Abnahmestellen, an denen die EEG-Umlage nach den § 63 bis 69 oder nach § 103 begrenzt ist,

3. bei Stromerzeugungsanlagen, deren Strom zum Teil unmittelbar an Letztverbraucher geliefert wird, die nicht mit dem Betreiber der Stromerzeugungsanlage personenidentisch sind, oder
4. in Fällen des § 61 Absatz 1 Nummer 2.

Berechtigt und verpflichtet ist der Übertragungsnetzbetreiber, in dessen Regelzone der Strom verbraucht wird. Die Übertragungsnetzbetreiber können untereinander eine von Satz 2 abweichende vertragliche Vereinbarung treffen. Satz 1 Nummer 3 ist auch nach Beendigung der Lieferbeziehung weiter anzuwenden; in diesem Fall muss der Betreiber der Stromerzeugungsanlage dem Netzbetreiber, an dessen Netz die Stromerzeugungsanlage angeschlossen ist, die Beendigung des Lieferverhältnisses mitteilen.

(2) Im Übrigen ist zur Erhebung der vollen oder anteiligen EEG-Umlage nach § 61 berechtigt und verpflichtet

1. der Netzbetreiber, an dessen Netz die Stromerzeugungsanlage angeschlossen ist, oder
2. der nächstgelegene Netzbetreiber, soweit die Stromerzeugungsanlage nicht an ein Netz angeschlossen ist.

Der Netzbetreiber nach Satz 1 und der Übertragungsnetzbetreiber nach Absatz 1 können untereinander eine abweichende vertragliche Vereinbarung treffen, wenn dies volkswirtschaftlich angemessen ist.

(3) Auf die Zahlung der EEG-Umlage kann der berechtigte Netzbetreiber monatlich zum 15. Kalendertag für den jeweils vorangegangenen Kalendermonat Abschläge in angemessenem Umfang verlangen. Die Erhebung von Abschlägen nach Satz 1 ist insbesondere nicht angemessen

1. bei Solaranlagen mit einer installierten Leistung von höchstens 30 Kilowatt und
2. bei anderen Stromerzeugungsanlagen mit einer installierten Leistung von höchstens 10 Kilowatt.

Bei der Ermittlung der installierten Leistung von Stromerzeugungsanlagen nach Satz 2 ist § 24 Absatz 1 Satz 1 entsprechend anzuwenden.

(4) § 60 Absatz 2 Satz 1 und Absatz 3 ist entsprechend anzuwenden.

(5) Abweichend von § 27 Absatz 1 können Netzbetreiber Ansprüche auf Zahlung der EEG-Umlage nach § 61 Absatz 1 gegen Letztverbraucher, die zugleich Anlagenbetreiber sind, mit Ansprüchen dieses Anlagenbetreibers auf Zahlung nach Teil 3 aufrechnen.

## § 61i

### Pflichten der Netzbetreiber bei der Erhebung der EEG-Umlage

(1) Die Netzbetreiber müssen bei der Erhebung der EEG-Umlage die Sorgfalt eines ordentlichen und gewissenhaften Kaufmanns anwenden.

(2) Netzbetreiber, die nicht Übertragungsnetzbetreiber sind, müssen jeweils die Summe der nach § 61h Absatz 2 und 3 erhaltenen Zahlungen an die Übertragungs-



netzbetreiber weiterleiten. Auf die weiterzuleitenden Zahlungen nach Satz 1 sind monatliche Abschläge in angemessenem Umfang zu entrichten.

(3) Als erhaltene Zahlungen im Sinn von Absatz 2 gelten auch Forderungen, die durch Aufrechnung nach § 61h Absatz 5 erloschen sind. Als vom Netzbetreiber geleistete Zahlung im Sinn des § 57 Absatz 1 gelten auch Forderungen eines Anlagenbetreibers auf Zahlung, die durch Aufrechnung nach § 61h Absatz 5 erloschen sind.“

26. Der bisherige § 61a wird § 61j und wie folgt geändert:

- a) In Absatz 1 Nummer 2 werden die Wörter „EEG-Umlage nach § 60 Absatz 1 oder § 61 Absatz 1“ durch die Wörter „volle oder anteilige EEG-Umlage nach § 60 oder § 61“ ersetzt.
- b) In Absatz 2 werden die Wörter „EEG-Umlage nach § 60 Absatz 1 oder § 61 Absatz 1“ durch die Wörter „volle oder anteilige EEG-Umlage nach § 60 oder § 61“ ersetzt.
- c) Dem Absatz 3 wird folgender Absatz 4 angefügt:

„(4) Der nach den Absätzen 1, 2 oder 3 entfallene Anspruch nach § 60 Absatz 1 erhöht sich für jedes Kalenderjahr um 20 Prozentpunkte, wenn das Elektrizitätsversorgungsunternehmen seine Mitteilungspflichten nach § 74 Absatz 1 nicht spätestens bis zum 31. Mai des Jahres erfüllt, das auf das Kalenderjahr folgt, in dem diese Mitteilungspflichten unverzüglich zu erfüllen gewesen wären. Satz 1 gilt entsprechend für den nach Absatz 1, 2 oder 3 entfallenen Anspruch nach § 61 Absatz 1, wenn der Letztverbraucher oder Eigenversorger seine Mitteilungspflichten nach § 74a Absatz 1 nicht spätestens bis zum 28. Februar des Jahres erfüllt, das auf das Kalenderjahr folgt, in dem diese Mitteilungspflichten unverzüglich zu erfüllen gewesen wären. Der Fristablauf nach Satz 2 verschiebt sich auf den 31. Mai des Jahres, wenn die Mitteilung nach § 74a Absatz 1 gegenüber einem Übertragungsnetzbetreiber zu erfolgen hat.“

27. § 64 wird wie folgt geändert:

- a) Nach Absatz 4 wird folgender Absatz 4a eingefügt:

„(4a) Absatz 4 ist auf Unternehmen, die nach dem 30. Juni des Vorjahres erstmals nach § 61e Absatz 1 oder Absatz 2 umlagepflichtige Strommengen selbst verbrauchen, entsprechend anzuwenden.“

- b) In Absatz 5 Satz 1 werden die Wörter „Absätze 1 bis 4“ durch die Wörter „Absätze 1 bis 4a“ ersetzt.

28. § 66 wird wie folgt geändert:

- a) In Absatz 3 wird nach der Angabe „Absatz 4“ das Wort „und“ durch ein Komma ersetzt und werden nach den Wörtern „ist für“ die Wörter „Anträge nach § 64 Absatz 4a für Strommengen, die nach § 61e Absatz 1 oder 2 umlagepflichtig sind, und für“ eingefügt.
- b) In Absatz 4 Satz 1 werden nach dem Wort „Elektrizitätsversorgungsunternehmen“ die Wörter „, dem zuständigen Netzbetreiber“ eingefügt.

29. In § 70 Satz 1 werden nach dem Wort „Anlagenbetreiber,“ die Wörter „Betreiber von Stromerzeugungsanlagen,“ eingefügt und wird nach dem Wort „Netzbetreiber“ das Wort „, Letztverbraucher“ eingefügt.



30. In § 71 Nummer 3 wird nach den Wörtern „Nachweisführung nach § 39h Absatz“ die Angabe „2“ durch die Angabe „4“ ersetzt.

31. § 72 wird wie folgt geändert:

a) Absatz 1 wird wie folgt geändert:

aa) Nummer 1 wird wie folgt geändert:

aaa) In Buchstabe d wird das Wort „sowie“ am Ende durch ein Komma ersetzt.

bbb) Nach Buchstabe d werden folgende Buchstaben e und f eingefügt:

„e) die Strommengen, für die der Netzbetreiber nach § 61h Absatz 2 zur Erhebung der EEG-Umlage berechtigt ist,

f) die Höhe der nach § 61h Absatz 2 und 3 erhaltenen Zahlungen und die Höhe der durch Aufrechnung nach § 61i Absatz 3 Satz 1 erloschenen Forderungen sowie“.

ccc) Der bisherige Buchstabe e wird Buchstabe g.

bb) Nummer 2 wird wie folgt gefasst:

„2. bis zum 31. Mai eines Jahres

a) mittels Formularvorlagen, die der Übertragungsnetzbetreiber auf seiner Internetseite zur Verfügung stellt, in elektronischer Form die Endabrechnung für das jeweils vorangegangene Kalenderjahr für jede einzelne Stromerzeugungsanlage sowie zusammengefasst vorlegen; § 24 Absatz 3 und 4 ist entsprechend anzuwenden; ab dem Jahr 2018 müssen die Endabrechnungen für einzelne Stromerzeugungsanlagen auch unter Angabe der eindeutigen Nummer des Registers erfolgen;

b) einen Nachweis über die nach § 57 Absatz 2 Satz 1 zu ersetzenden Kosten vorlegen; spätere Änderungen der Ansätze sind dem Übertragungsnetzbetreiber unverzüglich mitzuteilen und bei der nächsten Abrechnung zu berücksichtigen.“

b) Folgender Absatz 3 wird angefügt:

„(3) Ist ein Netzbetreiber, der nicht Übertragungsnetzbetreiber ist, nach § 61h Absatz 2 zur Erhebung der EEG-Umlage berechtigt, ist § 73 Absatz 5 entsprechend anzuwenden.“

32. Dem § 73 werden folgende Absätze 5 und 6 angefügt:

„(5) Für die Überprüfung der Pflicht zur Zahlung der EEG-Umlage nach § 61 können sich die Übertragungsnetzbetreiber die folgenden Daten zu Eigenerzeugern, Eigenversorgern und sonstigen selbsterzeugenden Letztverbrauchern übermitteln lassen, soweit dies erforderlich ist:

1. von den Hauptzollämtern die Daten, deren Übermittlung im Stromsteuergesetz oder in einer aufgrund des Stromsteuergesetzes erlassenen Rechtsverordnung zugelassen ist,

2. vom Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle die Daten nach § 15 Absatz 1 bis 3 des Kraft-Wärme-Kopplungsgesetzes und
3. von den Betreibern von nachgelagerten Netzen die Kontaktdaten der Eigenzeuger, Eigenversorger und der sonstigen selbsterzeugenden Letztverbraucher sowie weitere Daten zur Eigenerzeugung, zur Eigenversorgung und zum sonstigen selbsterzeugenden Letztverbrauch einschließlich des Stromverbrauchs von an ihr Netz angeschlossenen Eigenzeugern, Eigenversorgern und sonstigen selbsterzeugenden Letztverbrauchern.

Die Übertragungsnetzbetreiber können die Daten nach Satz 1 Nummer 2 und 3 automatisiert mit den Daten nach § 71 Absatz 2 Nummer 2 abgleichen. Die nach Satz 1 erhobenen Daten dürfen ausschließlich so genutzt werden, dass deren unbefugte Offenbarung ausgeschlossen ist. Sie sind nach Abschluss der Überprüfung nach Satz 1 Nummer 1 oder des Abgleichs nach Satz 2 jeweils unverzüglich zu löschen.

(6) Die Übertragungsnetzbetreiber müssen für die vollständig automatisierte elektronische Übermittlung von Strommengen bundesweit einheitliche Verfahren zur Verfügung stellen.“

33. § 74 wird wie folgt geändert:

a) Dem Wortlaut wird folgender Absatz 1 vorangestellt:

„(1) Elektrizitätsversorgungsunternehmen, die Strom an Letztverbraucher liefern, müssen ihrem regelverantwortlichen Übertragungsnetzbetreiber unverzüglich folgende Angaben mitteilen:

1. die Angabe, ob und ab wann ein Fall des § 60 Absatz 1 vorliegt,
2. die Angabe, ob und auf welcher Grundlage die EEG-Umlage entfällt und
3. Änderungen, die für die Beurteilung, ob die Voraussetzungen eines Entfallens der EEG-Umlage weiterhin vorliegen, relevant sind oder sein können, sowie der Zeitpunkt, zu dem die Änderungen eingetreten sind.

Satz 1 Nummer 1 bis 2 ist nicht anzuwenden, wenn die Angaben bereits übermittelt worden sind oder die Tatsachen, die mit den Angaben übermittelt werden sollen, dem Übertragungsnetzbetreiber bereits offenkundig bekannt sind.“

b) Der bisherige Wortlaut wird Absatz 2 und die bisherigen Sätze 3 und 4 werden aufgehoben.

34. Nach § 74 wird folgender § 74a eingefügt:

#### „§ 74a

##### Letztverbraucher und Eigenversorger

(1) Letztverbraucher und Eigenversorger, die Strom verbrauchen, der ihnen nicht von einem Elektrizitätsversorgungsunternehmen geliefert worden ist, müssen dem Netzbetreiber, der nach § 61h zur Erhebung der EEG-Umlage berechtigt ist, unverzüglich folgende Angaben übermitteln:

1. die Angabe, ob und ab wann ein Fall des § 61 Absatz 1 Nummer 1 oder Nummer 2 vorliegt,
2. die installierte Leistung der selbst betriebenen Stromerzeugungsanlagen,
3. die Angabe, ob und auf welcher Grundlage die EEG-Umlage sich verringert oder entfällt, und
4. Änderungen, die für die Beurteilung, ob die Voraussetzungen eines Entfallens oder einer Verringerung der EEG-Umlage weiterhin vorliegen, relevant sind oder sein können, sowie der Zeitpunkt, zu dem die Änderungen eingetreten sind.

Satz 1 Nummer 1 bis 3 ist nicht anzuwenden, wenn die Angaben bereits übermittelt worden oder die Tatsachen, die mit den Angaben übermittelt werden sollen, dem Netzbetreiber bereits offenkundig bekannt sind. Satz 1 Nummer 1 bis 3 ist ferner nicht anzuwenden für die Eigenversorgung mit Strom aus Stromerzeugungsanlagen mit einer installierten Leistung von höchstens 1 Kilowatt und aus Solaranlagen mit einer installierten Leistung von höchstens 7 Kilowatt; § 24 Absatz 1 Satz 1 ist entsprechend anzuwenden.

(2) Letztverbraucher und Eigenversorger, die Strom verbrauchen, der ihnen nicht von einem Elektrizitätsversorgungsunternehmen geliefert worden ist, und die der Pflicht zur Zahlung der vollen oder anteiligen EEG-Umlage nach § 61 unterliegen, müssen dem Netzbetreiber, der zur Erhebung der EEG-Umlage nach § 61h berechtigt ist, alle Angaben zur Verfügung stellen, die für die Endabrechnung der EEG-Umlage nach § 61 für das vorangegangene Kalenderjahr erforderlich sind. Dies umfasst insbesondere die Angabe der umlagepflichtigen Strommengen, wobei, soweit eine Bilanzierung der Strommengen erfolgt, die Strommengen bilanzkreisscharf mitgeteilt werden müssen. Die Meldung muss bis zum 28. Februar eines Jahres erfolgen. Die Frist nach Satz 3 verschiebt sich auf den 31. Mai, wenn der Netzbetreiber Übertragungsnetzbetreiber ist.“

35. In § 76 Absatz 1 werden im ersten Halbsatz die Wörter „von den Anlagenbetreibern“ gestrichen und die Wörter „für Elektrizitätsversorgungsunternehmen und Eigenversorger ist der erste Halbsatz hinsichtlich der Angaben nach § 74 entsprechend anzuwenden.“ werden durch die Wörter „für Elektrizitätsversorgungsunternehmen ist der erste Halbsatz hinsichtlich der Angaben nach § 74 entsprechend anzuwenden und für Eigenversorger und sonstige Letztverbraucher die Strom verbrauchen, der ihnen nicht von einem Elektrizitätsversorgungsunternehmen geliefert wird, ist der erste Halbsatz hinsichtlich der Angaben nach § 74a Absatz 3 entsprechend anzuwenden.“ ersetzt..
36. § 77 wird wie folgt geändert:
  - a) In Absatz 1 Satz 1 Nummer 1 werden nach der Angabe „74“ die Wörter „einschließlich der Angaben zu den unmittelbar an das Netz des Übertragungsnetzbetreibers angeschlossenen Anlagen“ eingefügt.
  - b) In Absatz 4 wird der Punkt am Ende durch folgende Wörter ersetzt:

„, wenn die Veröffentlichung nach Absatz 1 unter Angabe der eindeutigen Nummer des Registers erfolgt. Spätestens ab 2018 müssen die verbleibenden anlagenbezogenen Angaben in Verbindung mit der Nummer des Registers veröffentlicht werden.“
  - c) Folgender Absatz 5 wird angefügt:

„(5) Die nach den Absätzen 1 und 2 veröffentlichten Angaben dürfen zu kommerziellen und nichtkommerziellen Zwecken verwendet werden.“

37. § 79a wird wie folgt geändert:

- a) In Absatz 1 Nummer 1 wird nach den Wörtern „auf Antrag Regionalnachweise für“ die Angabe „nach § 20“ eingefügt.
- b) In Absatz 7 werden in dem Satzteil vor Nummer 1 die Wörter „bis zum 28. Februar eines Jahres für das jeweils vorangegangene Kalenderjahr“ gestrichen.

38. § 85 wird wie folgt geändert:

- a) In Absatz 2 Nummer 2 wird nach Ziffer c folgende Ziffer d eingefügt:  
„d) in welchen Verfahren, Fristen und Form die Unterrichtungen der Betroffenen durch die Netzbetreiber nach § 14 Absatz 2 und 3 vorzunehmen sind,“
- b) In Absatz 4 Satz 2 werden die Wörter „Rechtsverordnung aufgrund von § 88 oder § 88a“ durch die Wörter „Rechtsverordnungen aufgrund von §§ 88 bis 88b“ ersetzt.

39. In § 88a Absatz 1 Nummer 15 wird die Angabe „§§ 56 bis 61a“ durch die Angabe „§§ 56 bis 61j“ ersetzt.

40. § 91 wird wie folgt geändert:

- a) In dem Satzteil vor Nummer 1 werden nach dem Wort „Ausgleichsmechanismus“ die Wörter „und der Direktvermarktung“ eingefügt.
- b) Nummer 7 wird wie folgt gefasst:  
„7. auf welche Strombörsen für die Zwecke des EEG und der aufgrund des EEG erlassenen Verordnungen abzustellen ist; soweit mehrere Strombörsen festgelegt werden, kann auch geregelt werden, in welchem Fall welche Strombörse heranzuziehen ist oder wie bei Unterschieden zwischen den verschiedenen Strombörsen vorzugehen ist.“

41. In § 93 Nummer 8 wird die Angabe „46“ durch die Angabe „46a“ ersetzt.

42. § 100 wird wie folgt geändert:

- a) In Absatz 1 Satz 1 Nummer 2 werden die Wörter „denen ein Zuschlag zugeordnet worden ist der“ durch die Wörter „deren Zuschlag“ ersetzt.
- b) In Absatz 3 Satz 4 wird vor den Wörtern die „die Daten“ das Wort „gesondert“ eingefügt und die Wörter „dieser Veröffentlichung“ durch die Wörter „der Verwendung der Kapazität“ ersetzt.

43. § 101 wird wie folgt geändert:

- a) Absatz 1 Satz 4 Nummer 2 wird wie folgt gefasst:  
„2. Höchstbemessungsleistung ist die Bemessungsleistung der Anlage im Jahr 2016,“.
- b) In Absatz 2 Nummer 2 wird die Angabe „§ 44c Absatz 4“ durch die Angabe „§ 44b Absatz 5“ ersetzt.

44. § 104 wird wie folgt geändert:

- a) Absatz 3 wird wie folgt geändert:
  - aa) In Satz 3 wird das Wort „fünf“ durch das Wort „zehn“ ersetzt.
  - bb) In Satz 4 wird die Angabe „20“ durch die Angabe „8“ ersetzt.
- b) Der bisherige Absatz 5 wird Absatz 4 und wie folgt geändert:
  - aa) Die Angabe „§19 Absatz 1a“ wird durch die Wörter „§ 19 Absatz 2 Nummer 2“ ersetzt.
  - bb) Die Wörter „und § 25 Absatz 1 Satz 1 Nummer 3“ werden gestrichen.
  - cc) Das Wort „sind“ wird durch das Wort „ist“ ersetzt.

45. Anlage 1 wird wie folgt geändert:

- a) Nummer 1 wird wie folgt geändert:
  - aa) In Nummer 1.1 erster Spiegelstrich wird die Angabe „34 Absatz 2“ durch die Angabe „23a“ ersetzt.
  - bb) In Nummer 1.1 zweiter Spiegelstrich werden die Wörter „nach den §§ 40 bis 55“ gestrichen und nach den Wörtern „Berücksichtigung der §§ 19 bis“ die Angabe „32“ durch die Angabe „54“ ersetzt.
  - cc) In Nummer 1.2 wird die Angabe „34 Absatz 2“ durch die Angabe „23a“ ersetzt.
- b) Nummer 2 wird wie folgt geändert:
  - aa) Nummer 2.1 wird wie folgt geändert:
    - aaa) In der Überschrift werden die Wörter „nach den §§ 40 bis 48“ gestrichen.
    - bbb) In Nummer 2.1 Satz 2 werden nach dem Wort „Strombörse“ die Wörter „EPEX Spot SE in Paris“ gestrichen.
  - bb) Nummer 2.2 wird wie folgt geändert:
    - aaa) In der Überschrift werden die Wörter „nach den §§ 49 bis 51“ gestrichen.
    - bbb) In Nummer 2.2.2 Satz 1, Nummer 2.2.2.1, Nummer 2.2.3 Satz 1 und Nummer 2.2.4 Satz 1 werden jeweils nach dem Wort „Strombörse“ die Wörter „EPEX Spot SE in Paris“ gestrichen.
- c) In Nummer 3.2 Buchstabe a werden nach dem Wort „Strombörse“ die Wörter „EPEX Spot SE in Paris“ gestrichen und die Wörter „Deutschland/Österreich“ durch die Wörter „für Deutschland“ ersetzt.

46. In Anlage 3 Nummer I Nummer 5 werden die Wörter „des § 44a Absatz 3 Nummer 2“ durch die Wörter „der Rechtsverordnung nach § 93“ ersetzt.

## Artikel 3

### Änderung des Energiewirtschaftsgesetzes

Das Energiewirtschaftsgesetz vom 7. Juli 2005 (BGBl. I S. 1970, 3621), das zuletzt durch Artikel 6 des Gesetzes vom [einsetzen: Datum und Fundstelle des Gesetzes zur Einführung von Ausschreibungen für Strom aus erneuerbaren Energien und zu weiteren Änderungen des Rechts der erneuerbaren Energien] geändert worden ist, wird wie folgt geändert:

1. In § 1a Absatz 4 wird die Angabe „§ 3“ durch die Angabe „§ 4“ ersetzt.
2. In § 13 Absatz 3 Satz 1 werden die Wörter „§ 3 Absatz 1 des Kraft-Wärme-Kopplungsgesetzes“ durch die Wörter „§ 3 Absatz 1 und 4 des Kraft-Wärme-Kopplungsgesetzes“ ersetzt.
3. In § 13h Absatz 1 Nummer 21 werden die Wörter „§13e Absatz 2 Satz 3 Nummer 2“ durch die Wörter „§13e Absatz 5 Satz 5 bis 7“ ersetzt.
4. § 14 Absatz 1b wird wie folgt gefasst:

„(1b) Betreiber von Hochspannungsnetzen mit einer Nennspannung von 110 Kilovolt haben jährlich Netzkarten mit den Engpassregionen ihres Gesamtnetzes und ihre Planungsgrundlagen zur Entwicklung von Ein- und Ausspeisungen in den nächsten zehn Jahren in einem Bericht auf ihrer Internetseite zu veröffentlichen und der Regulierungsbehörde zu übermitteln. Der Bericht hat ebenfalls Angaben hinsichtlich aller in den nächsten fünf Jahren konkret geplanten sowie der für weitere fünf Jahre vorgesehenen Maßnahmen zur bedarfsgerechten Optimierung, Verstärkung und zum Ausbau ihres Netzes zu enthalten. Maßnahmen gelten insbesondere als konkret geplant, wenn die für die Maßnahme notwendigen öffentlich-rechtlichen Planungs- oder Genehmigungsverfahren eingeleitet wurden oder vom Betreiber bereits Investitionsentscheidungen bezüglich der Ausbaumaßnahmen getroffen wurden oder der Betreiber von einer tatsächlichen Realisierung innerhalb der kommenden fünf Jahre ausgeht. Die Darstellung der Maßnahmen nach Satz 2 muss so ausgestaltet sein, dass ein sachkundiger Dritter erkennen kann, welche Veränderungen der Kapazitäten für Leitungstrassen und Umspannwerke mit den geplanten Maßnahmen einhergehen, welche Alternativen der Netzbetreiber geprüft hat und welche Kosten voraussichtlich entstehen. Die Regulierungsbehörde kann durch Festlegung nach § 29 Absatz 1 weitere Bestimmungen zu Inhalt, Format sowie Zeitpunkt der Veröffentlichung treffen.“

5. § 63 Absatz 2a wird wie folgt geändert:
  - a) In Satz 1 werden die Wörter „bis zum 31. Juli 2016“ durch die Wörter „jeweils bis zum 31. Juli 2017 und 31. Dezember 2018“ ersetzt.
  - b) Satz 2 wird wie folgt gefasst:

„Ab dem Jahr 2018 umfasst der Bericht auch auf Grundlage der Überprüfungen nach § 13e Absatz 5 die Wirksamkeit und Notwendigkeit von Maßnahmen nach § 13e oder der Rechtsverordnung nach § 13h einschließlich der für die Maßnahmen entstehenden Kosten.“

## Artikel 4

### Änderung der Netzreserveverordnung

§ 3 Absatz 2 Satz 5 der Netzreserveverordnung vom 27. Juni 2013 (BGBl. I S. 1947), die zuletzt durch Artikel 6 des Gesetzes vom 26. Juli 2016 (BGBl. I S 1786) geändert worden ist, wird aufgehoben.

## Artikel 5

### Änderung der Ausgleichsmechanismus-Ausführungsverordnung

Die Ausgleichsmechanismus-Ausführungsverordnung vom 22. Februar 2010 (BGBl. I S. 134), die zuletzt durch Artikel 18 des Gesetzes vom ... [einsetzen: Datum und Fundstelle des Gesetzes zur Einführung von Ausschreibungen für Strom aus erneuerbaren Energien und zu weiteren Änderungen des Rechts der erneuerbaren Energien] geändert worden ist, wird wie folgt geändert:

1. Der Überschrift der Verordnung wird wie folgt gefasst:

„Verordnung zur Ausführung der Erneuerbare-Energien-Verordnung“.

2. Die Kurzbezeichnung der Verordnung wird wie folgt gefasst:

„(Erneuerbare-Energien-Ausführungsverordnung – EEAV)“.

3. In § 8 Absatz 1 Satz 1 werden die Wörter „EPEX Spot“ durch das Wort „Strombörse“ ersetzt.

4. Nach § 8 wird folgender § 8a eingefügt:

„§ 8a

Strombörse

Die Strombörse nach § 3 Nummer 34, § 51 und Anlage 1 des Erneuerbare-Energien-Gesetzes, § 3 Absatz 2 der Erneuerbare-Energien-Verordnung sowie § 8 Absatz 1 Satz 1 ist die europäische Strombörse European Power Exchange in Paris.“

## Artikel 6

### Änderung der Herkunfts- und Regionalnachweisverordnung

In § 1 Absatz 2 und 3 der Herkunfts- und Regionalnachweisverordnung vom 28. November 2011 (BGBl. S. 2447), die zuletzt durch Artikel 12 des Gesetzes vom [einsetzen: Datum und Fundstelle des Gesetzes zur Einführung von Ausschreibungen für Strom aus



erneuerbaren Energien und zu weiteren Änderungen des Rechts der erneuerbaren Energien] geändert worden ist, wird jeweils die Angabe „§ 6“ durch die Angabe „§ 5“ ersetzt.

## Artikel 7

### Änderung der Anlagenregisterverordnung

Die Anlagenregisterverordnung vom 1. August 2014 (BGBl. I S. 1320), die zuletzt durch Artikel 15 des Gesetz vom [einsetzen: Datum und Fundstelle des Gesetzes zur Einführung von Ausschreibungen für Strom aus erneuerbaren Energien und zu weiteren Änderungen des Rechts der erneuerbaren Energien], geändert worden ist, wird wie folgt geändert:

1. In § 3 Absatz 2 Nummer 1a werden die Wörter „Umsatzsteuer-Identifikationsnummer nach § 27a des Umsatzsteuergesetzes in der jeweils geltenden Fassung“ durch das Wort „**Handelsregisternummer**“ ersetzt.
2. § 8 Absatz 5 Satz 1 Nummer 3 Buchstabe b wird wie folgt gefasst:  
**„b) die installierte Leistung der Anlage, die einen Zahlungsanspruch nach § 19 Absatz 1 in Verbindung mit § 100 Absatz 3 Satz 3 oder Satz 6 zweiter Halbsatz des Erneuerbare-Energien-Gesetzes hat,“.**
3. In § 9 Absatz 2 Nummer 1 wird das Wort „Erneuerbare-Energien-Verordnung“ durch das Wort „**Ausgleichsmechanismusverordnung**“ ersetzt.

## Artikel 8

### Änderung der Erneuerbare-Energien-Verordnung

Die Erneuerbare-Energien-Verordnung vom 17. Februar 2015 (BGBl. I S. 146), die zuletzt durch Artikel 17 des Gesetzes vom ... [einsetzen: Datum und Fundstelle des Gesetzes zur Einführung von Ausschreibungen für Strom aus erneuerbaren Energien und zu weiteren Änderungen des Rechts der erneuerbaren Energien] geändert worden ist, wird wie folgt geändert:

1. § 1 Nummer 3 wird wie folgt gefasst:  
**„3. die Übertragung von Ermächtigungen zum Erlass von Rechtsverordnungen aufgrund des Erneuerbare-Energien-Gesetzes auf die Bundesnetzagentur.“**
2. In § 2 Satz 1 wird das Wort „Ausgleichsmechanismus-Ausführungsverordnung“ durch das Wort „**Erneuerbare-Energien-Ausführungsverordnung**“ ersetzt.
3. § 3 wird wie folgt geändert
  - a) In Absatz 2 Satz 2 werden nach dem Wort „Strombörse“ die Wörter „**European Energy Exchange AG in Leipzig**“ gestrichen.
  - b) In Absatz 3 Nummer 9 und Absatz 4 Nummer 9 wird jeweils das Wort „Ausgleichsmechanismus-Ausführungsverordnung“ durch das Wort „**Erneuerbare-Energien-Ausführungsverordnung**“ ersetzt.

4. In § 5 Absatz 3 wird das Wort „Ausgleichsmechanismus-Ausführungsverordnung“ durch das Wort „**Erneuerbare-Energien-Ausführungsverordnung**“ ersetzt.
5. Die §§ 7 bis 9 werden aufgehoben.
6. Der bisherige § 10 wird § 7 und wie folgt geändert:
  - a) In Nummer 5 Buchstabe b werden nach dem Wort „Strombörse“ die Wörter „**EPEX Spot SE in Paris**“ und das Wort „und“ am Ende gestrichen.
  - b) In Nummer 6 wird der Punkt am Ende durch ein Komma ersetzt.
  - c) Folgende Nummern 7 und 8 werden angefügt:
    - „7. auf welche Strombörsen für die Zwecke des Erneuerbare-Energien-Gesetzes und der aufgrund des Erneuerbare-Energien-Gesetzes erlassenen Verordnungen abzustellen ist; soweit mehrere Strombörsen festgelegt werden, kann auch geregelt werden, in welchem Fall welche Strombörse heranzuziehen ist oder wie bei Unterschieden zwischen den verschiedenen Strombörsen vorzugehen ist, und
    8. zur Einrichtung und Ausgestaltung des Netzausbaubereichs unter Berücksichtigung von § 36c des Erneuerbare-Energien-Gesetzes,
      - a) welches geografische Gebiet das Netzausbaubereich erfasst,
      - b) ab welchem Zeitpunkt und für welchen Zeitraum das Netzausbaubereich festgelegt wird und
      - c) wie hoch der Anteil der installierten Leistung von Windenergieanlagen an Land in dem Netzausbaubereich sein darf und wie sich diese installierte Leistung auf die Ausschreibungen in dem Kalenderjahr verteilt.“
7. Der bisherige § 11 wird aufgehoben.

## **Artikel 9**

### **Änderung der Besondere-Ausgleichsregelung-Durchschnittsstrompreis-Verordnung**

Die Besondere-Ausgleichsregelung-Durchschnittsstrompreis-Verordnung vom 17. Februar 2016 (BGBl. I S. 241) wird wie folgt geändert:

1. § 2 wird wie folgt geändert:
  - a) In Nummer 3 werden die Wörter „der vollen im Nachweiszeitraum“ durch die Wörter „**der vollen oder anteiligen im Nachweiszeitraum**“ ersetzt.
  - b) In Nummer 6 werden die Wörter „durch Zahlung der begrenzten oder vollen“ durch die Wörter „**durch Zahlung der begrenzten, vollen oder anteiligen**“ ersetzt.
2. Dem § 5 Absatz 1 wird folgender Satz angefügt:

„Kann ein antragstellendes Unternehmen die Angaben nach § 3 Absatz 1 Satz 1 Nummer 3 für eine Antragsabnahmestelle nicht nach § 6 Absatz 1 Nummer 2 nach-

weisen, wird für diese Antragsabnahmestelle eine Benutzungsdauer von 8 760 Stunden angenommen.“

3. § 6 wird wie folgt geändert:

a) In Absatz 1 Satz 1 Nummer 2 wird das Wort „und“ am Ende durch folgende Wörter ersetzt:

„; wenn Abrechnungen über die Netznutzung für Strombezugsmengen eines Eigenversorgers nachweislich nicht vorliegen, durch die Vorlage geeigneter Messungen und“.

b) In Absatz 2 Nummer 3 werden die Wörter „beantragten Abnahmestellen“ durch das Wort „Antragsabnahmestelle“ ersetzt und werden nach den Wörtern „Last der Entnahme,“ die Wörter „und, soweit erforderlich, zu den geeigneten Messungen nach Absatz 1 Nummer 2,“ eingefügt.

## Artikel 10

### Änderung der Grenzüberschreitende-Erneuerbare-Energien-Verordnung

In § 33 der Grenzüberschreitende-Erneuerbare-Energien-Verordnung vom 11. Juli 2016 (BGBl. S. 1629), die zuletzt durch Artikel 24 des Gesetz vom [einsetzen: Datum und Fundstelle des Gesetzes zur Einführung von Ausschreibungen für Strom aus erneuerbaren Energien und zu weiteren Änderungen des Rechts der erneuerbaren Energien], geändert worden ist, wird das Wort „Ausgleichsmechanismus-Ausführungsverordnung“ durch das Wort „„Erneuerbare-Energien-Ausführungsverordnung““ ersetzt.

## Artikel 11

### Änderung des Windenergie-auf-See-Gesetzes

Das Windenergie-auf-See-Gesetz vom [einsetzen: Datum und Fundstelle] wird wie folgt geändert:

1. In der Inhaltsübersicht werden die § 77 betreffenden Angaben wie folgt gefasst:

„§ 77 Übergangsbestimmungen“.

2. § 77 wird wie folgt geändert:

a) Die Bezeichnung wird wie folgt gefasst:

„§ 77 Übergangsbestimmungen“.

b) Dem Wortlaut werden folgende Absätze 1 und 2 vorangestellt:

„(1) Auf eine Einrichtung im Sinne des § 44 Absatz 1, die bis zum 1. Januar 2017 nach den Bestimmungen der Seeanlagenverordnung vom 23. Januar 1997 (BGBl. I S. 57), die zuletzt durch Artikel 55 der Verordnung vom 2. Juni 2016

(BGBl. I S. 1257) geändert worden ist, errichtet worden ist, sind die bisherigen Bestimmungen der Seeanlagenverordnung solange weiter anzuwenden, bis wegen einer wesentlichen Änderung der Einrichtung ein Antrag auf Planfeststellung gestellt wird. Mit diesem Antrag auf Planfeststellung steht diese Einrichtung solchen Einrichtungen gleich, für die nach den Bestimmungen dieses Gesetzes ein Planfeststellungsbeschluss erteilt wurde.

(2) Auf Einrichtungen im Sinne des § 44 Absatz 1, die zwischen dem 1. Januar 2017 und dem 31. Dezember 2020 errichtet werden, finden Teil 4, mit Ausnahme von § 46 und Abschnitt 2 Unterabschnitt 2, sowie § 74 bis § 76 Anwendung.“

- c) Der bisherige Wortlaut wird Absatz 3.

## **Artikel 12**

### **Inkrafttreten**

Dieses Gesetz tritt am 1. Januar 2017 in Kraft.

## **Begründung**

### **A. Allgemeiner Teil**

#### **I. Problem und Ziel**

Das Gesetz für die Erhaltung, die Modernisierung und den Ausbau der Kraft-Wärme-Kopplung (Kraft-Wärme-Kopplungsgesetz – KWKG) wurde im letzten Jahr grundlegend reformiert. Das Gesetz für den Ausbau erneuerbarer Energien (Erneuerbare-Energien-Gesetz – EEG) wurde zuletzt im Jahr 2014 (EEG 2014) sowie im Sommer dieses Jahres reformiert (EEG 2017).

Das KWKG wie auch das EEG regeln die Förderung von KWK- bzw. Erneuerbare-Energien-Anlagen. Die hierfür erforderlichen Mittel werden mit der KWKG- bzw. der EEG-Umlage auf die Letztverbraucher umgelegt. Im Interesse der internationalen Wettbewerbsfähigkeit und der Erhaltung von Arbeitsplätzen sind energieintensive Unternehmen bei der Zahlung der beiden Umlagen privilegiert. Sowohl die Förderung der KWK- bzw. EEG-Anlagen als auch die Begrenzung von Zahlungen der KWKG- bzw. der EEG-Umlage stellen nach Auffassung der Europäischen Kommission Beihilfen im Sinn des Artikels 107 AEUV dar, die grundsätzlich von der Kommission genehmigt werden müssen. Vor dieser Genehmigung dürfen die Begünstigungen nicht gewährt werden.

Vor diesem Hintergrund ist die letzte Reform des KWKG bereits im August 2015 bei der Europäischen Kommission notifiziert worden; das Verfahren ist derzeit noch anhängig.

Die Reform des EEG im Jahre 2014 wurde von der Europäischen Kommission befristet genehmigt. Die Befristung des EEG 2014 läuft am 31. Dezember 2016 im Hinblick auf die Förderung von Erneuerbare-Energien-Anlagen und am 31. Dezember 2017 im Hinblick auf die (teilweise) EEG-Umlage-Befreiung von selbsterzeugenden Letztverbrauchern aus. Nach diesen Zeitpunkten steht die Förderung nach dem EEG daher erneut unter dem Vorbehalt der Genehmigung durch die Kommission. Ein entsprechendes Verfahren zur Genehmigung des EEG 2017 durch die Kommission ist ebenfalls derzeit noch anhängig.

Die beihilferechtlichen Anforderungen im Zuge der laufenden Genehmigungsverfahren wurden für das EEG zu einem wesentlichen Teil bereits mit der Reform im Sommer dieses Jahres umgesetzt. Das vorliegende Gesetz schließt diese Umsetzung ab und stellt sicher, dass das KWKG und das EEG 2017 alle Voraussetzungen für die beihilferechtliche Genehmigung erfüllen.

#### **II. Lösung**

Die Förderung nach dem KWKG 2016 bleibt in ihrer Grundstruktur erhalten. Durch Artikel 1 erfolgen jedoch Anpassungen, die sich im Kern auf zwei Bereiche beschränken. Als erste maßgebliche Änderung werden Ausschreibungen für bestimmte KWK-Anlagen eingeführt. Künftig erhalten neue und modernisierte KWK-Anlagen mit einer elektrischen Leistung von mehr als 1 bis einschließlich 50 MW nur noch eine KWK-Förderung, wenn sie im Rahmen einer Ausschreibung einen Zuschlag erhalten haben. Um einen Ausschreibungszuschlag zu erhalten, müssen KWK-Anlagen bestimmte technische Mindestvorgaben erfüllen, die sicherstellen sollen, dass die geförderten Anlagen der zukünftigen Rolle der KWK im Strommarkt als flexible Stromerzeuger gerecht werden. Die Kosten für die erforderliche technische Ausstattung können im Rahmen der Gebotsabgabe bei den Ausschreibungen eingepreist werden und führen daher nicht zu einer Reduzierung der Wirtschaftlichkeit der Anlagen. Innerhalb des Segments der neuen oder modernisierten

KWK-Anlagen mit einer elektrischen Leistung zwischen 1 und 50 MW wird die KWK-Förderung zudem in einem Umfang von bis zu 5 Prozent der jährlich ausgeschriebenen installierten KWK- Leistung für ausländische Anlagen analog der Öffnung der Förderung im EEG 2017 geöffnet. Durch Ausschreibungen werden künftig ferner innovative KWK-Systeme gefördert. Dabei handelt es sich um besonders energieeffiziente und treibhausgasarme Systeme, in denen KWK-Anlagen in Verbindung mit hohen Anteilen von Wärme aus erneuerbaren Energien (einschließlich Umweltwärme) KWK-Strom und Wärme bedarfsgerecht produzieren bzw. umwandeln. Die Bundesregierung wird ermächtigt, nähere Regelungen zu den Ausschreibungen, die im Winter 2017/2018 beginnen sollen, durch Rechtsverordnung zu regeln.

Als zweite maßgebliche Änderung wird bei den Privilegierungen der stromintensiven Industrie im Zusammenhang mit der KWKG-Umlage der Mechanismus der Besonderen Ausgleichsregelung des EEG 2017 auf das KWKG übertragen. Dieses System gilt für die Zahlung der KWKG-Umlage ab dem 1. Januar 2016. Dabei gilt in den Jahren 2016, 2017 und 2018 eine Begrenzung der zu zahlenden Umlage auf das Doppelte des Finanzierungsbeitrags im Vorjahr. Zudem werden aus Gründen des Vertrauens- und Bestandschutzes bestimmte Konstellationen der Eigenversorgung vom EEG auf das KWKG dahingehend übertragen, dass für diese Fälle eine Begrenzung der KWKG-Umlage angeordnet wird. Für Schienenbahnen verbleibt es bei dem im KWKG 2016 vorgesehenen Privilegierungsregime.

Durch Artikel 2 dieses Gesetzes werden die Bestimmungen des EEG und der Erneuerbare-Energien-Verordnung (EEV, früher: Ausgleichsmechanismusverordnung) zur EEG-Umlageerhebung im Zusammenhang mit Eigenerzeugungs-, Eigenversorgungs- und sonstigem Letztverbrauch-Sachverhalten geändert. Die Änderungen dienen einer beihilfekonformen Ausgestaltung und betreffen das Zusammenspiel von Anlagenmodernisierung und Bestandsschutz. Bestandsanlagen bleiben von der EEG-Umlage vollständig befreit, solange keine substantielle Modernisierung erfolgt. Eine solche liegt dann vor, wenn der Generator ersetzt wird. Nach erfolgter substantieller Modernisierung ohne Kapazitätserweiterung zahlen Bestandsanlagen dauerhaft 20 Prozent EEG-Umlage. Neuanlagen zahlen die volle EEG-Umlage, wobei sich dieser Satz für Erneuerbare-Energien- und KWK-Strom auf 40 Prozent EEG-Umlage verringert. Dies entspricht grundsätzlich der bereits im EEG 2014 enthaltenen Regelung. Der umlagepflichtige Eigenverbrauch wird im Übrigen in die Besondere Ausgleichsregelung einbezogen. Folglich zahlen Unternehmen, welche die entsprechenden Kriterien erfüllen, höchstens 15 Prozent EEG-Umlage.

Gleichzeitig wird die Änderung der Eigenversorgungsregelungen zum Anlass genommen, die Bestimmungen zur Eigenerzeugung, Eigenversorgung und dem sonstigen Letztverbrauch besser zu systematisieren. So werden insbesondere die Bestimmungen aus der EEV ins EEG integriert und dadurch die nur schwer zugängliche Überformung der Mitteilungs- und Veröffentlichungspflichten der §§ 70 ff. EEG 2017 durch § 9 EEV zugunsten einer unmittelbaren Regelung in den §§ 70 ff. EEG 2017 aufgelöst. Die insoweit erforderliche Anpassung der Mitteilungs- und Veröffentlichungspflichten wurde dabei auch zum Anlass genommen, die seitens der BNetzA unter umfassender Beteiligung der Marktakteure in ihrem Leitfaden zur Eigenversorgung<sup>5)</sup> herausgearbeiteten Informationspflichten zu kodifizieren.

### **III. Alternativen**

Keine. Das Gesetz ist erforderlich, um sicherzustellen, dass das KWKG und das EEG 2017 mit dem europäischen Beihilfenrecht vereinbar ist.

---

<sup>5)</sup> BNetzA, Leitfaden zur Eigenversorgung – Juli 2016, abrufbar über die Website der BNetzA unter: [www.bundesnetzagentur.de/eigenversorgung](http://www.bundesnetzagentur.de/eigenversorgung).

#### **IV. Gesetzgebungskompetenz**

Die Gesetzgebungskompetenz des Bundes ergibt sich für alle Artikel dieses Gesetzes aus Artikel 74 Absatz 1 Nummer 11 des Grundgesetzes. Eine bundesgesetzliche Regelung im Sinn des Artikels 72 Absatz 2 des Grundgesetzes ist zur Wahrung der Rechts- und Wirtschaftseinheit erforderlich. Das KWKG und das EEG 2017 regeln bundeseinheitlich ausgestaltete Förderungen von klima- und umweltpolitisch besonders gewünschten Technologien. Die Regelungen knüpfen dabei an den in das Netz eingespeisten Strom der Anlagen an. Die Stromversorgung ist bundeseinheitlich zu regeln, ein Bezug auf Landesgrenzen würde zu Wettbewerbsverzerrungen im länderübergreifend organisierten Strommarkt führen.

Soweit insbesondere die Artikel 1 und 2 dieses Gesetzes der Förderung der Kraft-Wärme-Kopplung und der erneuerbaren Energien dienen, ergibt sich die Gesetzgebungskompetenz auch aus Artikel 74 Absatz 1 Nummer 24 des Grundgesetzes. Die Bestimmungen fallen in den Bereich der Luftreinhaltung, denn das Ziel dieser beiden Gesetze ist die Steigerung des Anteils erneuerbarer Energien und der Kraft-Wärme-Kopplung an der Stromversorgung, um eine nachhaltige Energieversorgung zu erreichen und so das Klima als Teil der natürlichen Umwelt zu schützen. Ziel und Gegenstand dieser Gesetze ist folglich auch der Klimaschutz und damit der Schutz der natürlichen Zusammensetzung der Luft.

#### **V. Vereinbarkeit mit dem Recht der Europäischen Union und völkerrechtlichen Verträgen**

Das Gesetz dient der Umsetzung der Vorgaben des EU-Beihilfenrechts im KWKG und EEG 2017. Es steht im Einklang mit den Leitlinien der Europäischen Kommission für staatliche Umweltschutz- und Energiebeihilfen (ABl. Nr. C 200/1 v. 28. Juni 2014).

Das Gesetz ist außerdem mit den völkerrechtlichen Verträgen vereinbar, die die Bundesrepublik Deutschland abgeschlossen hat.

#### **VI. Gesetzesfolgen**

##### **1. Rechts- und Verwaltungsvereinfachung**

Die Neufassung der Regelungen zur Privilegierung stromkostenintensiver Unternehmen von der Pflicht zur Zahlung der KWKG-Umlage durch Artikel 1 dieses Gesetzes bringt eine Vereinheitlichung der rechtlichen Regelung und auch eine praktische Vereinfachung mit sich. Künftig entfällt für die Netzbetreiber die Prüfung der Voraussetzungen für die Privilegierung bei allen Letztverbrauchern (außer Schienenbahnen). Als Beleg für das Vorliegen der gesetzlichen Voraussetzungen genügt nunmehr das Vorliegen eines Begrenzungsbescheides nach der Besonderen Ausgleichsregelung des EEG 2017.

Durch die Neuordnung der Regelung zur Eigenversorgung im EEG wird zudem die Rechtsanwendung erleichtert. Dies gilt auch für die Neuregelung der Mitteilungspflichten, welche bislang nur unvollständig und über mehrere Rechtstexte verteilt geregelt waren.

##### **2. Nachhaltigkeitsaspekte**

Bei der Erarbeitung des Gesetzes wurden die Ziele und Managementregeln der nationalen Nachhaltigkeitsstrategie berücksichtigt. Nach Überprüfung der zehn Managementregeln der Nachhaltigkeit und der 21 Schlüsselindikatoren für eine nachhaltige Entwicklung erweist sich das Gesetz als vereinbar mit der nationalen Nachhaltigkeitsstrategie.



Das Gesetz leistet einen wichtigen Beitrag zur Reduktion von Emissionen von Treibhausgasen und Luftschadstoffen und somit zur Vermeidung von externen Schadenskosten.

Das Gesetz verfolgt mehrere Ziele: Hierzu zählen der weitere stetige und planbare Ausbau von Stromerzeugung aus Kraft-Wärme-Kopplung, die Vereinheitlichung von Privilegierungstatbeständen in EEG und KWKG sowie eine beihilferechtskonforme Ausgestaltung der Eigenversorgung.

Das Ziel der weiteren Förderung von KWK-Anlagen steht im Einklang mit den Indikatorbereichen 1 und 2 der Nachhaltigkeitsindikatoren zur Generationengerechtigkeit (Ressourcenschonung, Klimaschutz). Denn im Vergleich zur Stromerzeugung aus erneuerbaren Energien und zur Stromerzeugung aus Kraft-Wärme-Kopplung verursacht die Stromerzeugung durch fossile Energieträger bzw. die Stromerzeugung fossiler Energieträger ohne Kraft-Wärme-Kopplung deutlich höhere Klima- und Umweltschäden.

Durch die Einführung von Ausschreibungen für KWK-Anlagen mit einer elektrischen Leistung von 1 bis 50 MW wird einer Überförderung entgegengewirkt und sichergestellt, dass die Energiewende bezahlbar bleibt. Dadurch wird die wirtschaftliche Leistungsfähigkeit der Stromkunden berücksichtigt (Indikatorbereich 10). Durch die Förderung von besonders energieeffizienten und treibhausgasarmen KWK-Anlagen wird ein Anreiz für innovative Lösungen geschaffen (Indikatorbereich 8).

Letztverbraucher, die eine Begrenzung der KWK-Umlage begehren, müssen zukünftig die Anforderungen der Besonderen Ausgleichsregelung erfüllen. Sie stellt sicher, dass nur stromkostenintensive Unternehmen, die im internationalen Wettbewerb stehen, eine begrenzte EEG- bzw. KWK-Umlage zahlen. Durch die Erweiterung ihres Anwendungsbereichs wird der wirtschaftlichen Leistungsfähigkeit sowohl der Stromkunden als auch der stromkostenintensiven Unternehmen Rechnung getragen (Indikatorbereich 10).

Der Bestandsschutz für bestehende Anlagen der Eigenversorgung stärkt das Vertrauen in den Investitionsstandort Deutschland und sichert damit Investitionen auch in der Zukunft (Indikatorbereich 7). Die wirtschaftliche Leistungsfähigkeit der Stromkunden wird ferner durch die Regelung berücksichtigt, dass Bestandsanlagen der Eigenversorgung nach erfolgter substanzieller Modernisierung dauerhaft zur Finanzierung der EEG-Umlage beitragen (Indikatorbereich 10).

### **3. Haushaltsausgaben ohne Erfüllungsaufwand**

Durch die Änderung der Privilegierungen bei der KWKG-Umlage durch Artikel 1 werden auch öffentliche Stromletzverbraucher zum Teil entlastet, zum Teil stärker belastet. Es liegen keine ausreichenden Informationen vor, um den Nettoeffekt zuverlässig quantifizieren zu können.

Artikel 1 enthält ferner die Möglichkeit zur Errichtung einer Clearingstelle analog der entsprechenden Einrichtung im EEG 2017. Der Betrieb wird ausgeschrieben, die erforderlichen Kosten werden somit wettbewerblich ermittelt. Für die Finanzierung der Kosten der Clearingstelle des EEG 2017 ist bisher ein Ansatz von ca. 1,7 Mio. Euro pro Jahr vorgesehen. Aufgrund der geringeren Fallzahl und der Möglichkeit der Nutzung von Synergieeffekten durch Verbindung der Aufgaben der beiden Clearingstellen wird von zusätzlichen Kosten in einer Größenordnung von 0,5 bis 0,8 Mio. Euro pro Jahr ausgegangen. Die Finanzierung dieser Kosten erfolgt über den Bundeshaushalt.

Durch Artikel 2 sowie die hiermit im Zusammenhang stehenden Folgeänderungen durch dieses Gesetz ist keine erhebliche Be- oder Entlastung für öffentliche Haushalte zu erwarten. Die neue Regelung dürfte allenfalls im Zusammenhang mit den Auswirkungen auf die KWKG- und die EEG-Umlage perspektivisch zu einer Senkung der Zahlungslast für alle Stromverbraucher führen.

## **4. Erfüllungsaufwand**

### **a) Erfüllungsaufwand für Bürgerinnen und Bürger**

Kosten für die privaten Haushalte als Stromverbraucher sind weder durch die Änderungen bei der KWKG-Umlage nach Artikel 1 noch infolge der Änderungen bei der EEG-Umlage nach Artikel 2 zu erwarten. Im Gegenteil dürften die Regelungen wegen des Wegfalls von Privilegierungen für bestimmte stromkostenintensive Unternehmen langfristig zu Mehreinnahmen für die jeweiligen Umlagekonten führen und damit eher zu einer Entlastung für die privaten Haushalte als Stromverbraucher führen. Im Übrigen schafft das Gesetz keine neuen Pflichten für private Haushalte. Soweit Bürgerinnen und Bürger Bieter bei Ausschreibungen für die Förderung von KWK-Anlagen werden, wird der Erfüllungsaufwand nachfolgend unter dem Erfüllungsaufwand für die Wirtschaft dargestellt.

### **b) Erfüllungsaufwand für die Wirtschaft**

Erfüllungsaufwand für die Wirtschaft wird sich aus der teilweisen Systemumstellung im Rahmen des KWKG auf Ausschreibungen durch Artikel 1 ergeben. Die Ausschreibung wird im Detail erst in den Verordnungen nach den §§ 33a und 33b KWKG geregelt. Eine konkrete Abschätzung des Aufwands kann deshalb erst im Rahmen dieser Verordnungen erfolgen.

Kosten für die Wirtschaft als Stromverbraucher werden sich zudem durch Änderungen bei der KWKG- und der EEG-Umlage ergeben. Mit Artikel 1 wird die Begrenzung der KWKG-Umlage an die Systematik der Besonderen Ausgleichsregelung im EEG 2017 angepasst. Damit wird die Privilegierung auf Unternehmen fokussiert, die hohe Stromkosten haben und im internationalen Wettbewerb stehen. Laut Jahresprognose der Übertragungsnetzbetreiber für das Jahr 2016 würde nach der bisherigen Rechtslage die Zahlung der KWKG-Umlage für 225 TWh Strom begrenzt. Mit der Gesetzesänderung wird voraussichtlich für nur noch rund 90 TWh eine reduzierte KWK-Umlage gezahlt. Von dieser Strommenge sind rund 70 Prozent der vormaligen Kategorie C und 30 Prozent der vormaligen Kategorie B zuzuordnen. Für vormals nicht privilegierte Letztverbraucher und damit insbesondere kleine Unternehmen bedeutet die Änderungen eine Entlastung. Denn sie zahlen geschätzt rund 0,1 Cent/kWh (rund 30 Prozent) weniger. Insgesamt entspricht das einer Entlastung von rund 362 Mio. Euro. Bislang begünstigte Verbraucher der bisherigen Kategorie B und C, die nicht unter die neue Begrenzungsregelung fallen, zahlen hingegen statt vormals 0,04 bzw. 0,03 Cent/kWh nunmehr ebenfalls rund 0,3 Cent/kWh. Diese Verbraucher zahlen in Summe 359 Mio. Euro mehr. Industrieunternehmen, die unter die neue Privilegierungsregelung fallen und 15 Prozent der KWK-Umlage zahlen, zahlen nur geringfügig mehr als bisher, nämlich 0,005 bis 0,015 Cent/kWh mehr. Über 90 Prozent der zukünftig privilegierten Unternehmen dürfte dann entsprechend in geringem Umfang zusätzlich belastet werden. Im Schnitt entspricht dies einer zusätzlichen Belastung je Unternehmen von rund 5 000 Euro pro Jahr. In Summe entspricht das einer Mehrbelastung von 7 Mio. Euro. Die restlichen Unternehmen gehören zu den größten industriellen Verbrauchern. Sie zahlen durch die Anwendung der auf die Bruttowertschöpfung bezogenen Begrenzungsregelung nur die gesetzliche Mindestumlage bzw. den unternehmensindividuellen Höchstbetrag. Sie zahlen mit wenigen Ausnahmen genauso viel wie vorher.

Durch Artikel 2 entsteht im Rahmen der EEG-Umlage für die Wirtschaft gegenüber der Rechtslage ab dem 1. Januar 2017 kein nennenswerter Mehraufwand. Veränderungen gegenüber der bisherigen Rechtslage ergeben sich im Wesentlichen nur im Zusammenhang mit der Modernisierung von Bestandsanlagen. Nach und nach werden die Anlagen modernisiert und zahlen danach dauerhaft maximal 20 Prozent der Umlage. Für die Unternehmen bedeutet dies gegenüber der vollständigen Befreiung eine finanzielle Schlechterstellung. Eine Belastung mit 20 Prozent bedeutet jedoch auch eine dauerhafte Entlastung um 80 Prozent. Bei energieintensiven Unternehmen, welche die Kriterien der Besonderen Ausgleichsregelung erfüllen (strom- und handelsintensive Unternehmen) wird auch

der Eigenverbrauch dauerhaft nur mit maximal 15 Prozent belastet. Soweit die durch das Supercap festgelegte Obergrenze schon heute durch den Fremdstrombezug erreicht wird, haben diese Unternehmen keinerlei Mehrkosten. Unternehmensspezifische Daten zum Eigenverbrauch liegen nicht vor. Eine unternehmensspezifische Bewertung der Mehrkosten, die sich für betroffene Unternehmen nach Modernisierung ihrer Eigenverbrauchsanlage ergibt, ist daher nicht möglich.

Im Zusammenhang mit der Neufassung des § 14 Absatz 1b EnWG lässt sich derzeit für die Wirtschaft keine sinnvolle Abschätzung des Erfüllungsaufwandes vornehmen. Es ist aber davon auszugehen, dass sich der zusätzliche Aufwand für die Hochspannungsbetreiber stark in Grenzen hält, da diese ohnehin eine Netzausbauplanung durchführen müssen. Neu wäre nur die Darstellung der Maßnahmen auf der Internetseite. Im Vergleich zur bisherigen Regelung, nach der die BNetzA detaillierte Netzentwicklungspläne von Hochspannungsbetreiber anfordern kann, ist sogar von einer Beschränkung des Aufwandes für die Wirtschaft auszugehen.

Soweit vorstehend ein Anstieg des Erfüllungsaufwandes identifiziert worden ist, wird dieser dadurch verursacht, dass das europäische Beihilfenrecht eingehalten werden muss. Durch die weiteren Änderungen des EEG 2017 und KWKG, die über die Einhaltung des europäischen Beihilfenrechts hinausgehen, wird kein nennenswerter Erfüllungsaufwand verursacht. Daher muss der Anstieg des Erfüllungsaufwandes für die „one-in, one-out“-Regelung unter dem Gesichtspunkt des Bürokratieabbaus nicht berücksichtigt werden.

### **c) Erfüllungsaufwand der Verwaltung**

Das Gesetz erhöht den Erfüllungsaufwand der Verwaltung des Bundes. Länder und Kommunen sind nicht betroffen.

Der Erfüllungsaufwand des Bundes wird zunächst dadurch erhöht werden, dass die Ausschreibungen nach Artikel 1 durch Behörden vollzogen werden. Dies betrifft die BNetzA als ausschreibende Stelle. Die Ausschreibung wird im Detail allerdings erst in den Verordnungen nach den §§ 33a und 33b KWKG geregelt. Eine konkrete Abschätzung des Aufwands kann deshalb erst im Rahmen dieser Verordnungen erfolgen. Zudem sollen die Kosten durch die Erhebung von Gebühren gegenfinanziert werden. Zu diesem Zweck enthält § 33 Absatz 3 Nummer 1 KWKG eine entsprechende Verordnungsermächtigung.

Der Erfüllungsaufwand wird weiterhin, wenn auch nur geringfügig, dadurch erhöht werden, dass aufgrund der Neuregelung der Eigenversorgungsbestimmungen im EEG 2017 und der zukünftigen anteiligen Beteiligung der industriellen selbsterzeugenden Letztverbraucher an der EEG-Umlagepflicht die Zahl der Antragsteller in der Besonderen Ausgleichsregelung und damit auch der Verwaltungsaufwand des BAFA steigen wird. Dieser Aufwand wird jedoch erst nach und nach in den kommenden Dekaden entstehen. Es ist nicht abzusehen, wie viele Eigenversorger zukünftig antragsberechtigt in der Besonderen Ausgleichsregelung sein werden. Darüber hinaus werden die Kosten wie schon bislang durch die Erhebung von Gebühren gegenfinanziert werden.

Mit der Übertragung der Durchführung der Ausschreibungen nach dem KWKG an die BNetzA wird auch ein gesteigerter Bedarf für die entsprechende Fachaufsicht beim BMWi entstehen. Da die Ausschreibung im Detail allerdings erst in den Verordnungen nach den §§ 33a und 33b KWKG geregelt werden wird, kann eine konkrete Abschätzung des Aufwands erst im Rahmen dieser Verordnungen erfolgen. Weiterer Erfüllungsaufwand für das BMWi, die BNetzA und das UBA entsteht durch die erweiterten Evaluierungspflichten nach dem KWKG sowie die Überwachung des Umlagenmechanismus durch die BNetzA nach § 31b KWKG. Für die mit der Evaluierung verbundenen Tätigkeiten (Sichten, Zusammenstellen und Übermitteln von Daten, inhaltliche Prüfung und Bewertung, ggf. Austausch mit externen Dienstleistern, Prüfung und Korrektur von Arbeitsergebnissen, abschließende Aufbereitung der Ergebnisse) ist zusätzliches Personal in Höhe von jeweils

0,5 Personen im höheren Dienst (A 15) erforderlich. Für die Überwachung des Umlagenmechanismus des KWKG ist zusätzliches Personal in Höhe von 4,0 Personen im höheren Dienst (A 15) erforderlich. Daraus ergeben sich die folgenden jährlichen Kosten:

Behörde	Stellen		Personalkosten (brutto) in Euro
Bundesministerium für Wirtschaft und Energie	0,5	A 15	88.905
Bundesnetzagentur	4,5	A 15	732.177
Umweltbundesamt	0,5	A 15	81.353
Gesamt			902.435

Im Zusammenhang mit der Neufassung des § 14 Absatz 1b EnWG bleibt der Erfüllungsaufwand der BNetzA konstant. Die Neufassung von § 14 Absatz 1b EnWG führt lediglich dazu, dass die Planung der Verteilernetze auf Hochspannungsebene durch die Netzausbauberichte systematisiert wird und fokussierter erfolgen kann. Den neuen Aufgaben der BNetzA im Zusammenhang mit den Netzausbauberichten steht der Wegfall der bisherigen Aufgaben im Hinblick auf die Netzausbaupläne gegenüber. Der Erfüllungsaufwand der BNetzA bleibt demnach gleich.

Die Bürokratiebremse wird eingehalten. Soweit dieses Gesetz Ausschreibungen für die Förderung von bestimmten KWK-Anlagen Evaluierungspflichten einführt, entspricht dies den Anforderungen des europäischen Beihilfenrechts.

## 5. Weitere Gesetzesfolgen

Gleichstellungspolitische Auswirkungen oder Auswirkungen auf den demografischen Wandel sind durch dieses Gesetz nicht zu erwarten. Kleine und mittlere Unternehmen sind durch das vorliegende Gesetz nicht in besonderem Maße betroffen.

## 6. Weitere Kosten

Das Gesetz wirkt sich unmittelbar auf die Stromkosten der privaten Haushalte und Unternehmen aus.

Die Wirkung der Neufassung der Privilegierungen bei der KWKG-Umlage durch Artikel 1 hängt davon ab, welcher Kategorie der Stromletztverbraucher vormals angehört hat und ob er die Voraussetzungen einer KWK-Umlagenbegrenzung nach der neuen Regelung erfüllt. Private Haushalte werden durch die Neuregelung entlastet. Dies gilt im Übrigen in der Regel auch für mittelständische Unternehmen. Eine besondere Belastung für den Mittelstand ergibt sich dabei nicht.

Durch Artikel 2 entsteht nur perspektivisch eine zusätzliche Belastung der Stromgestehungskosten bei selbsterzeugenden Letztverbrauchern nach Modernisierung ihrer Stromerzeugungsanlagen in Höhe von 20 Prozent der EEG-Umlage. Erfüllen kleine und mittlere Unternehmen nach Modernisierung ihrer Stromerzeugungsanlage erstmalig die Voraussetzungen der Besonderen Ausgleichsregelung des EEG 2017, kann das Verwaltungsverfahren zur Antragstellung hinzukommen.

Die zusätzlichen Be- und Entlastungen, die mit diesem Gesetz begründet werden, haben aufgrund ihrer geringen Höhe keine signifikante Auswirkung auf das allgemeine Verbraucherpreisniveau.

## VII. Befristung; Evaluierung

Eine Befristung des Gesetzes ist geprüft und abgelehnt worden, da eine Befristung des Gesetzes mit den in § 1 Absatz 1 KWKG und § 1 Absatz 2 EEG 2017 vorgesehenen langfristigen Zielen nicht vereinbar wäre. Das Ziel der Erhöhung der Nettostromerzeugung aus Kraft-Wärme-Kopplung und das Ziel, den Anteil der erneuerbaren Energien zu erhöhen, lässt sich nur erreichen, wenn den Anlagenbetreibern eine Investitionssicherheit geboten wird, für die die unbefristete Geltung der Förderbestimmungen eine Grundvoraussetzung darstellt.

Eine periodische Evaluierung des Gesetzes ist vorgesehen. Hinsichtlich der Evaluierung der Ausschreibungen von KWK-Anlagen wird eine neue Evaluierungspflicht mit diesem Gesetz in § 34 KWKG implementiert.

Der alle vier Jahre zu erstellende EEG-Erfahrungsbericht nach § 97 EEG 2017 evaluiert nach § 97 Absatz 1 Nummer 3 EEG 2017 auch die Entwicklung und angemessene Verteilung der Kosten der EEG-Förderung ausdrücklich auch vor dem Hintergrund der Eigenversorgung.

### B. Besonderer Teil

#### Zu Artikel 1 (Änderung des Kraft-Wärme-Kopplungsgesetzes)

##### Zu Nummer 1

Die Änderungen dienen der Anpassung des Inhaltsverzeichnisses an die Änderungen des Gesetzestextes durch diesen Artikel.

##### Zu Nummer 2

Der neue § 1 **Absatz 4** KWKG enthält die klarstellende Regelung des räumlichen Anwendungsbereichs des Gesetzes.

Die neu in § 1 KWKG eingefügten Absätze 5 bis 7 regeln als Ausnahme vom Grundsatz des Absatz 4 die Voraussetzungen für eine Öffnung der Förderung von KWK-Strom für ausländische KWK-Anlagen im ausgeschriebenen Segment.

Dadurch, dass ein Teil der Ausschreibungsmenge auch diskriminierungsfrei für Anlagen im Ausland geöffnet wird, soll die Vereinbarkeit des KWKG mit Europarecht sichergestellt werden. Die Umweltschutz- und Energiebeihilfeleitlinien der Europäischen Kommission halten die Mitgliedstaaten dazu an, einen Teil ihrer Fördersysteme grenzüberschreitend auszugestalten. Die Regelungen für die Förderung der KWK sollen daher auch an dieser Stelle weitgehend parallel zum EEG 2017 ausgestaltet werden. Daraus ergibt sich das Erfordernis, im Zuge der Umstellung auf Ausschreibungen für die Förderung von KWK-Anlagen von über 1 MW bis einschließlich 50 MW bis zu 5 Prozent der in diesem Segment jährlich auszuschreibenden Leistung für KWK-Anlagen in anderen EU-Mitgliedstaaten zu öffnen. Zur Ausgestaltung der grenzüberschreitenden Ausschreibung wird zunächst eine Verordnungsermächtigung eingeführt.

§ 1 **Absatz 5** KWKG regelt, dass die Öffnung auf das auszuschreibende Segment von KWK-Anlagen mit über 1 MW bis einschließlich 50 MW elektrischer Leistung begrenzt ist. Hintergrund ist, dass sich nur im Rahmen dieser Ausschreibung eine Öffnung umsetzen und entsprechend steuern lässt.

Die Öffnung umfasst bis zu 5 Prozent der in diesem Segment jährlich auszuschreibenden Leistung. Das Förderregime wird in nicht-diskriminierender Weise für Anlagen im Ausland

geöffnet, das heißt, KWK-Anlagen im Ausland, die die Ausschreibungsbedingungen erfüllen, erhalten grundsätzlich einen gleichberechtigten Zugang zur Förderung nach dem deutschen KWKG wie KWK-Anlagen, die in Deutschland errichtet werden. Dabei ist jedoch zu berücksichtigen, dass sich nicht alle Umfeld-Bedingungen im Nachbarstaat und in Deutschland anpassen lassen. Ein Wettbewerb der Standortbedingungen ist bis zu einem gewissen Grad unvermeidbar (z.B. hinsichtlich des Netzanschlusses, der Entschädigung bei der Abregelung, des Steuerrechts oder des Genehmigungsrechts). Auch sind die technischen Bedingungen hinsichtlich der Markt- und Systemintegration in dem Nachbarstaat zu respektieren. Deshalb wird es bei der Umsetzung der Verordnungsermächtigung voraussichtlich darauf hinauslaufen, dass hinsichtlich der lokalen Bedingungen (z.B. Genehmigung oder Netzanschlussbedingungen) die Bedingungen desjenigen Mitgliedstaats Anwendung finden, in dem die Anlage errichtet werden soll, es sei denn, die Mitgliedstaaten treffen eine abweichende Vereinbarung.

Wichtig ist, dass die Förderung nach dem KWKG als solche diskriminierungsfrei gewährt wird. Details sind in der Kooperationsvereinbarung zu bestimmen, die die Verordnung umsetzt.

Die Öffnung ist unter beihilferechtlichen Gesichtspunkten an zwei Voraussetzungen geknüpft: 1. das Vorliegen einer Kooperationsvereinbarung mit bestimmten Mindestinhalten und 2. den physikalischen Import des erzeugten KWK-Stroms. Diese Voraussetzungen sind in Absatz 6 näher geregelt.

Die anteilige Öffnung der Ausschreibung setzt nach § 1 **Absatz 6 Nummer 1** KWKG jeweils eine völkerrechtliche Vereinbarung (Kooperationsvereinbarung) mit den betroffenen Mitgliedstaaten voraus, in der die Auswirkungen der grenzüberschreitenden Förderung der betroffenen Staaten geregelt werden, um insbesondere auch die berechtigten Interessen desjenigen Nachbarstaates zu berücksichtigen, in dem die Anlage installiert wird.

In der Kooperationsvereinbarung ist zu regeln, ob der jeweils andere Mitgliedstaat der Öffnung der KWK-Förderregelung als solcher zustimmt und in welchem Umfang dies erfolgt (Buchstabe c). Dies ist erforderlich mit Blick auf die Zuständigkeit des anderen Mitgliedstaates für den Energiemix.

Darüber hinaus geht es vor allem um technische Fragen der Markt- Netz- und Systemintegration (Buchstabe b), die verhindern sollen, dass die Art und Weise der Förderung durch das deutsche KWKG im Widerspruch zur Marktdesign-Entscheidung oder Maßnahmen zur Bewältigung von Netzengpässen im anderen Mitgliedstaat steht. Diese technischen Fragen können z.B. den Netzanschluss betreffen, das Netzengpass-Management, die Entschädigung bei Abregelung, die Ausgestaltung der Förderung als Direktvermarktung und eine flexible, stromgeführte Fahrweise, die Vermeidung einer „must-run“-Fahrweise, entsprechende Anforderungen an die Wärmespeicherung, die Fernsteuerbarkeit der Anlagen für einen flexiblen Redispatch, Regelungen zu Netzengpassgebieten etc.

Umgekehrt würde die Bundesrepublik Deutschland diese Bedingungen ebenfalls im Rahmen einer Kooperationsvereinbarung festlegen wollen, sofern ein anderer Mitgliedstaat seine Förderung für KWK-Anlagen für KWK-Anlagen in Deutschland öffnet.

In der völkerrechtlichen Vereinbarung wird auch die Aufteilung, Übertragung und Anrechnung der CO<sub>2</sub>-Emissionen bzw. der -minderung (KWK-Stromerzeugung und KWK-Wärmeerzeugung) auf die jeweiligen nationalen Emissions-Reduktionsziele zwischen dem Mitgliedstaat, der die Förderung für die Anlage gewährt, und dem Mitgliedstaat, in dem die Erzeugung stattfindet, festgelegt (Buchstabe a).

In der Vereinbarung sind darüber hinaus Bedingungen, Zuständigkeiten und Abläufe zur Abwicklung der grenzüberschreitenden Zahlung festzulegen (Buchstabe d).

Darüber hinaus ist eine Doppelförderung von Anlagen durch die völkerrechtliche Vereinbarung zwischen den kooperierenden Staaten auszuschließen (Buchstabe e).

Die Kooperationsvereinbarungen werden mit jedem Partnerland individuell verhandelt. Der Rahmen hierfür wird in der auf Grundlage des § 33a Absatz 2 zu erlassenden Verordnung festgelegt. Diese Verordnung wird dem entsprechend an verschiedenen Stellen einzelne Abweichungsmöglichkeiten enthalten müssen. Die Kooperationsvereinbarung legt die Details fest.

§ 1 **Absatz 6 Nummer 2** KWKG regelt, dass durch die Kooperationsvereinbarung mit dem Nachbarstaat sicherzustellen ist, dass die tatsächlichen Auswirkung des in der Anlage erzeugten KWK-Stroms auf den deutschen Strommarkt vergleichbar ist zu der Auswirkung, die der Strom bei einer (tatsächlichen) Einspeisung im Bundesgebiet hätte. Diese Bedingung beruht auf denselben Erwägungen wie die Voraussetzung eines physikalischen Imports des von Erneuerbare-Energien-Anlagen im Ausland erzeugten Stroms. Die Regelung erfolgt daher hier (Abs. 6 Nummer 2) analog zu der Regelung in § 5 Absatz 3 Nummer 3 EEG 2017. Das Erfordernis des physikalischen Imports beschränkt sich auf den in KWK-Anlagen erzeugten KWK-Strom. Ein physikalischer Import der gekoppelt erzeugten Wärme nach Deutschland oder der Anschluss an ein Wärmenetz, das auch deutsche Endverbraucher versorgt, wird nicht verlangt.

Wie auch bei der Stromerzeugung aus erneuerbaren Energien, ist ein „realer Effekt“ der im Ausland geförderten KWK-Stromerzeugung auf den Strommarkt und damit auf die Energiewende in Deutschland erforderlich. Eine rein virtuelle Anrechnung des KWK-Strom-Anteils im Ausland bzw. der dort vermiedenen Emissionen reicht demnach nicht aus.

Eine konkrete Zuordnung des grenzüberschreitenden Stromflusses aus einer bestimmten Anlage ist in einem europäisch vernetzten System jedoch grundsätzlich nicht möglich. Eine Ausnahme stellen Anlagen dar, die in Grenznähe errichtet und mit einer Direktleitung ausschließlich an das deutsche Stromnetz angebunden sind.

Der Nachweis des „physikalischen Imports“ wird daher, abgesehen von Direktleitungen, pauschal erfolgen unter Berücksichtigung der Übertragungskapazität und der Tatsache, dass diese nicht zu jedem Zeitpunkt und in vollem Umfang für Strom aus KWK genutzt werden können.

Im Ergebnis wird es auf einen vergleichbaren realen Strommarkteffekt ankommen, wie derjenige aus Anlagen, die in Deutschland errichtet werden.

Inwieweit sich für den Nachweis des grenzüberschreitenden Effekts des KWK-Stroms das gleiche Konzept anwenden lässt wie für den Nachweis des Erneuerbaren-Stroms, wird im Rahmen der Umsetzung des Konzepts bewertet.

§ 1 **Absatz 7** KWKG bestimmt, dass die Anwendbarkeit dieses Gesetzes ganz oder teilweise auf Anlagen ausgeweitet werden darf, die außerhalb des Bundesgebiets errichtet werden, oder KWK-Anlagen, die im Bundesgebiet stehen, ganz oder teilweise von der Anwendung des KWKG ausgenommen werden können. Voraussetzung hierfür ist jeweils eine entsprechende Regelung in einer Verordnung nach § 33a Absatz 2 und eine völkerrechtliche Vereinbarung nach Absatz 6 Nummer 1.

§ 1 **Absatz 8** KWKG regelt, wie im Fall einer geöffneten Förderung der KWK-Strom auf die national geltende Zielbestimmung des § 1 Absatz 1 angerechnet wird. Angerechnet werden alle Anlagen (aber auch nur die Anlagen), die in Deutschland belegen sind, und der in diesen Anlagen erzeugte KWK-Strom ist dafür maßgeblich, ob die Ziele des § 1 Absatz 1 erreicht werden. Diese Regelung soll der Planungssicherheit für die Akteure der Energiewirtschaft dienen.



### **Zu Nummer 3**

#### **Zu Buchstabe a**

Der Begriff der Abnahmestelle in Nummer 1 wird an die Definition im EEG angepasst. Dies ist erforderlich, um angesichts der im KWKG vorhandenen Verweise in das EEG eine einheitliche Auslegungspraxis zu gewährleisten.

#### **Zu Buchstabe b**

**Nummer 4a** definiert den Begriff der Ausschreibung, der z.B. in § 1 Absatz 5 und insbesondere in den §§ 8a bis 8c verwendet wird. Die Begriffsbestimmung erfolgt analog der Definition im EEG. Der Begriff wird sowohl für Ausschreibungen nach § 8a im Leistungssegment zwischen einem und 50 Megawatt verwendet, in deren Rahmen die Zuschlagzahlung ermittelt wird, als auch für Ausschreibungen nach § 8b für innovative KWK-Systeme, in deren Rahmen die Höhe der finanziellen Förderung ermittelt wird, wobei die genaue Ausgestaltung dieser Förderung in letzterem Fall – als Zuschlagzahlung für eingespeisten KWK-Strom oder z.B. als Investitionszuschuss – noch offen ist.

Nach **Nummer 4b** wird der im Rahmen einer Ausschreibung erteilte Zuschlag stets als Ausschreibungszuschlag bezeichnet. Die Begriffsbestimmung dient damit insbesondere der klaren Abgrenzung von dem Begriff des Zuschlags oder der Zuschlagzahlung, der sich auf die Förderzahlung an Betreiber von KWK-Anlagen, Netzen und Speichern bezieht.

#### **Zu Buchstabe c**

In **Nummer 6a** wird der bislang in Nummer 7, zweiter Halbsatz definierte Begriff der elektrischen KWK-Leistung in einer eigenen Begriffsbestimmung definiert. Es handelt sich um eine rein redaktionelle Verschiebung, die der klareren Abgrenzung der beiden Begriffe dienen soll.

#### **Zu Buchstabe d**

In **Nummer 7** wird die Begriffsbestimmung zur elektrischen KWK-Leistung herausgenommen, da sie nunmehr in einer eigenen Begriffsbestimmung unter Nummer 7a definiert wird.

#### **Zu Buchstabe e**

**Nummer 9a** enthält die Begriffsbestimmung für die neu ins Gesetz aufgenommene Kategorie des innovativen KWK-Systems. Dabei handelt es sich um besonders energieeffiziente und treibhausgasarme Systeme, die KWK-Strom und Wärme bedarfsgerecht erzeugen oder umwandeln. Diese Systeme gehen über die bisherigen Standards im KWKG hinaus und waren nach diesem aufgrund höherer Kosten bislang nicht darstellbar. Eine nähere Eingrenzung, welche Komponenten als Bestandteile eines innovativen KWK-Systems in Frage kommen, wird in der Verordnung nach § 33b erfolgen (siehe Begründung hierzu unten). In diesem Rahmen wird auch die Abgrenzung von bestehenden Förderinstrumenten wie beispielsweise dem Marktanzreizprogramm MAP (Richtlinien zur Förderung von Maßnahmen zur Nutzung erneuerbarer Energien im Wärmemarkt) für bestimmte Komponenten, die Teil eines innovativen KWK-Systems sein können, erfolgen. Als innovatives KWK-System kommt z.B. ein Systemverbund aus erdgasbefeuerten KWK-Anlagen und Technologien zur Bereitstellung von Wärme auf der Basis von erneuerbaren Energien und Umweltwärme in Betracht. Neue oder bestehende KWK-Anlagen können ein innovatives KWK-System bilden, wenn diese die entsprechenden Vorgaben an Flexibilität und Effizienz des Gesamtsystems und seiner Komponenten sowie Vorgaben zu Mindestanteilen erneuerbarer Wärme erfüllen. Innovative Strom-Wärme-Systeme können sowohl in neu zu schaffenden als auch in bestehenden Wärmenetzen realisiert werden.

Als Technologien für die Wärmebereitstellung könnten z.B. Solarthermie, Wärmepumpen oder auch Geothermie genutzt werden. Im Vergleich zu klassischen KWK-Systemen, welche die effiziente Brennstoffausnutzung von KWK-Anlagen zur Produktion von Strom und Wärme in den Vordergrund stellen, zeichnen sich innovative KWK-Systeme also durch einen signifikanten Anteil erneuerbarer Wärme einschließlich Umweltwärme aus. Sie tragen damit in stärkerem Umfang als ein klassisches KWK-System zur Treibhausgasminde- rung bei und bereiten eine weitere Transformation der Schnittstelle zwischen Strom- und Wärmesektor vor (Sektorkopplung).

Die neu eingefügte **Nummer 9b** definiert den Begriff der installierten KWK-Leistung. Diese bezeichnet die technisch maximale elektrische KWK-Leistung einer KWK-Anlage, welche durch die unmittelbar mit der im KWK-Prozess höchstens auskoppelbaren Nutzwärme bestimmt wird. Die installierte KWK-Leistung stellt damit auf die technisch maximal erreichbare elektrische Nettoleistung der so genannten KWK-Scheibe ab. Darin unterscheidet sie sich von der elektrischen KWK-Leistung, die sich nicht aus der technisch maximal erreichbaren, sondern der tatsächlich erreichten Wärmeauskopplung ableitet. Die Einführung dieses neuen Begriffs ist erforderlich, um eine möglichst präzise und überprüf- bare Definition der ausgeschriebenen KWK-Menge für die neu eingeführten Ausschrei- bungen zu ermöglichen.

### **Zu Buchstabe f**

Die Verklammerungsregelung des § 7 Absatz 7 KWKG wird in die allgemeinen Begriffs- bestimmungen verschoben, um klarzustellen, dass diese Regelung in ihrem Anwen- dungsbereich nicht auf die Fälle des § 7 beschränkt ist. Dies entspricht der bisherigen Praxis des Bundesamtes für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle und wurde so auch schon in der Gesetzesbegründung zum KWKG 2016 (BT Drs. 18/6419, S. 60) klargestellt, sodass sich aus der Verschiebung insofern keinerlei Veränderungen für die Praxis ergeben.

Inhaltlich wird die Verklammerungsregelung an die Bestimmung in § 24 Absatz 1 EEG angepasst. Das bedeutet, dass das Kriterium der unmittelbaren Verbindung zwischen den Anlagen an einem Standort nicht mehr erforderlich ist. Die Verklammerung bezieht sich künftig immer auf den jeweils zuletzt in Betrieb genommenen Generator. Diese Übertra- gung der Formulierung aus dem EEG soll eine einheitliche Auslegung des Begriffs ge- währleisten. Abweichend von der Bestimmung im EEG und von der bisherigen Rechtsla- ge wird die Frist, innerhalb derer die Anlagen in Dauerbetrieb genommen werden müssen um als eine Anlage zu gelten, von zwölf auf 24 Monate verlängert. Dadurch soll die Mög- lichkeit, durch zeitliche Streckung der Inbetriebnahme einer Anlage die Anlagengröße zu beeinflussen, erschwert werden. Die Anlagengröße ist z.B. relevant dafür, ob eine KWK- Anlage nach § 8a im Wege von Ausschreibungen gefördert wird.

### **Zu Buchstabe g**

Bei der Änderung handelt es sich um eine redaktionelle Folgeänderung aufgrund der ge- änderten Systematik der Bestimmungen zum selbsterzeugenden und sonstigen Letztver- brauch im Erneuerbare-Energien-Gesetz durch Artikel 2 dieses Gesetzes.

### **Zu Buchstabe h**

Aus der Begriffsbestimmung der stromkostenintensiven Unternehmen wird der Verweis auf die Härtefallregelung des EEG entfernt. Dies ist erforderlich, da die geänderte Privile- gierungsregelung in § 26 Absatz 2 KWKG, die sich der Begriffsdefinition der stromkosten- intensiven Unternehmen nach § 2 Nummer 28 bedient, eine eigene Härtefallregelung vor- sieht. Inhaltliche Änderungen sind mit der Aufhebung des Verweises nicht verbunden, da der Verweis auf die Härtefallregelung des EEG in § 6 Absatz 4 KWKG integriert wurde, welcher als einzige Bestimmung im KWKG neben dem neuen § 26 KWKG auf die Be- griffsbestimmung der stromkostenintensiven Unternehmen in § 2 Nummer 28 verweist.

## **Zu Buchstabe i**

Durch Buchstabe d wird die Begriffsbestimmung des EEG zum Unternehmensbegriff ins KWKG übernommen. Dies ist erforderlich, da die Privilegierungsregelung des § 26 Absatz 2 KWKG nicht mehr „Letztverbraucher“ sondern „stromkostenintensive Unternehmen“ adressiert. Durch die Übernahme der Begriffsdefinition des Unternehmens des EEG 2017 als Teil des Begriffs des stromintensiven Unternehmens in § 2 Nummer 28 KWKG wird dabei sichergestellt, dass nicht nur juristische Personen, sondern auch Einzelkaufleute erfasst werden. Auf die Begründung zu § 3 Nummer 37 EEG 2017 wird verwiesen.

## **Zu Nummer 4**

§ 3 Absatz 4 KWKG regelt, dass KWK-Strom aus KWK-Anlagen, deren finanzielle Förderung durch Ausschreibung nach den §§ 8a oder 8b ermittelt worden ist, zwar weiterhin einen Einspeisevorrang hat, dessen Einspeisung jedoch nachrangig zu der Einspeisung aus erneuerbaren Energien ist. Absatz 4 regelt zudem die Einordnung von Anpassungen der Anlagenfahrweise auf Anforderung der Übertragungsnetzbetreiber als Maßnahme des Redispatch nach § 13 Absatz 1 Nummer 2 Energiewirtschaftsgesetz. Die vorrangige Reduktion der Wirkleistungseinspeisung im Redispatch im Verhältnis zu erneuerbaren Energien kann einen wichtigen Beitrag zum Klimaschutz leisten. Durch die Erfüllung der Anforderungen des § 8a Absatz 2 Nummer 3 sind die KWK-Anlagen hierzu auch technisch geeignet, ohne die Wärmeversorgung zu gefährden.

Nach § 3 **Absatz 5** KWKG erhält der Anlagenbetreiber vom Übertragungsnetzbetreiber für die Anpassung der Wirkleistungseinspeisung nach Absatz 4 Satz 2 eine angemessene Vergütung und eine Erstattung der Kosten für die Lieferung der elektrischen Energie für elektrische Wärmeerzeuger. § 13a Absatz 2 bis 4 des Energiewirtschaftsgesetzes regelt den Umfang der entsprechenden Vergütung. Angemessen ist die Vergütung demnach, wenn sie den Betreiber der Anlage wirtschaftlich weder besser noch schlechter stellt, als er ohne die Maßnahme stünde. Dadurch wird sichergestellt, dass dem KWK-Anlagenbetreiber kein ökonomischer Nachteil durch die Nutzung seiner Flexibilität durch die Übertragungsnetzbetreiber entsteht.

## **Zu Nummer 5**

### **Zu Buchstabe a**

Durch die Änderung ist zukünftig eine Vereinbarung über den Preis des kaufmännisch abgenommenen Stroms zwischen Anlagenbetreiber und Netzbetreiber nicht mehr möglich. Es wird von Gesetzes wegen der übliche Preis geschuldet. Die Änderung ist erforderlich um Missbräuchen durch die Vereinbarung von überhöhten Preisen zwischen verbundenen Unternehmen zulasten der Netznutzer vorzubeugen.

### **Zu Buchstabe b**

Da nunmehr aufgrund von § 4 Absatz 3 Satz 1 KWKG der übliche Preis von Gesetzes wegen vereinbart ist, bedarf es keiner Rückfallebene für den Fall mehr, dass keine Vereinbarung über die Preis zustande kommt. § 4 Absatz 3 Satz 2 KWKG konnte insoweit ersatzlos gestrichen werden.

### **Zu Buchstabe c**

Es handelt sich um eine redaktionelle Folgeänderung aufgrund der Streichung des Satzes 2.

## **Zu Nummer 6**

Der bisherige § 5 wird aufgehoben. Der bisherige § 5 Absatz 1 wird ersatzlos gestrichen. Die entsprechenden Verweise auf die „zuständige Stelle“ werden als redaktionelle Folgeänderungen zugunsten einer direkten Nennung des „Bundesamtes für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle“ aufgelöst. Der bisherige § 5 Absatz 2 wird in § 31a KWKG verschoben.

## **Zu Nummer 7**

Der neue § 5 wird in Abschnitt 2 verschoben und enthält die zentrale Regelung der finanziellen Förderung von KWK-Anlagen.

Absatz 1 Nummer 1 regelt, dass die Anwendung der bisherigen Förderregelungen der §§ 6 bis 8 auf drei Anlagengruppen begrenzt wird:

Nach Buchstabe a) werden für neu in Betrieb genommene KWK-Anlagen in den Leistungssegmenten von bis einschließlich 1 sowie mehr als 50 MW elektrischer Leistung Zuschlagzahlungen weiterhin nach den bisherigen Regeln gezahlt. Für das dazwischen liegende Segment werden die Zuschlagzahlungen künftig durch Ausschreibungen nach Absatz 1 Nummer 2 in Verbindung mit § 8a ermittelt.

Nach Buchstabe b) werden Zuschlagzahlungen auch für modernisierte KWK-Anlagen in denselben Leistungssegmenten weiterhin nach den bisherigen Regeln gezahlt, nach Buchstabe c) gilt dies auch für nachgerüstete KWK-Anlagen in allen Leistungssegmenten.

Absatz 1 Nummer 2 in Verbindung mit § 8a regelt, dass die Zuschlagzahlung für bestimmte KWK-Anlagen künftig durch wettbewerbliche Ausschreibungen zu ermitteln ist.

Die Einführung von Ausschreibungen zur Ermittlung der Höhe der Zuschlagzahlung für KWK-Strom aus bestimmten KWK-Anlagen beruht im Wesentlichen auf zwei Beweggründen. Zum einen handelt es sich bei Ausschreibungen um ein effizientes, wettbewerbliches Verfahren, um die Höhe der Förderung für KWK-Stromerzeugung zu ermitteln. Hier wurden im Bereich der erneuerbaren Energien bereits Erfahrungen durch die Ausschreibung der Förderung für Photovoltaik-Freiflächenanlagen gesammelt. Zum anderen soll sichergestellt werden, dass die Regelungen des KWKG im Einklang mit beihilferechtlichen Bestimmungen stehen. Die Umweltschutz- und Energiebeihilfeleitlinien der Europäischen Kommission sehen vor, dass Beihilfen ab dem 1. Januar 2017 im Rahmen von Ausschreibungen zu gewähren sind. Ausschreibungen sind für zwei Anwendungsbereiche vorgesehen: Neue und modernisierte KWK-Anlagen mit einer elektrischen Leistung von mehr als 1 MW sowie bis einschließlich 50 MW sowie innovative, besonders energieeffizient und treibhausgasarme KWK-Systeme, die über die Standards der bisher üblichen KWK-Anlagen hinausgehen. Abgesehen von diesen Bereichen erfolgt die Förderung weiterhin nach der bisherigen Systematik.

Die Umstellung des Förderregimes auf Ausschreibungen betrifft nach Absatz 1 Nummer 2 Buchstabe a) zum einen neue KWK-Anlagen mit einer elektrischen Leistung von mehr als 1 bis einschließlich 50 MW elektrischer Leistung. Nach Buchstabe b) gilt dies auch für modernisierte KWK-Anlagen in demselben Leistungssegment, wobei allerdings – insoweit abweichend von der Begriffsbestimmung der modernisierten KWK-Anlage in § 2 Nummer 18 – die Kosten der Modernisierung mindestens 50 Prozent der Kosten betragen müssen, welche die Neuerrichtung einer KWK-Anlage mit gleicher installierter (d.h. maximal erreichbarer) KWK-Leistung nach aktuellem Stand der Technik gekostet hätte. Bei einem Investitionsumfang von 50 Prozent der Kosten einer Neuerrichtung einer KWK-Anlage mit gleicher installierter KWK-Leistung nach aktuellem Stand der Technik oder mehr erreicht eine Modernisierungsinvestition eine Wesentlichkeit für die KWK-Anlage, die den Förderbedarf ähnlich dem einer Neuanlage begründet. Dabei ist zu berücksichtigen, dass die Kapitalkosten einer KWK-Anlage in diesem Größensegment einen geringeren Einfluss auf die Gesamtkosten haben als die Summe der Betriebskosten und letztere im Fall einer

Modernisierung mitunter über denen einer Neuerrichtung liegen. Die Einbeziehung modernisierter KWK-Anlagen, bei denen die Kosten einer Modernisierung zwischen 25 und 50 Prozent liegen, würde dazu führen, dass diese wegen der geringeren Kosten einen erheblichen Vorteil in den Ausschreibungen hätten. Die Einrichtung eines gesonderten Segments für solche Anlagen brächte einen Aufwand mit sich, der letztlich außer Verhältnis zu den Vorteilen stünde. Da eine weitere Förderung modernisierter KWK-Anlagen in dem Segment zwischen einem und 50 MW elektrischer Leistung, bei denen die Kosten der Modernisierung unterhalb dieser Schwelle liegen, nach dem bisherigen Förderregime ohne Ausschreibungen aus beihilferechtlichen Gründen nicht mehr erfolgen kann, werden solche Anlagen künftig nicht mehr nach dem KWKG gefördert. Nachgerüstete Anlagen, also Anlagen der ungekoppelten Strom- und Wärmeerzeugung, bei denen nach § 2 Nummer 19 fabrikneue Anlagenteile zur Strom- oder Wärmeauskopplung nachgerüstet worden sind, haben in allen Leistungssegmenten weiterhin Anspruch auf Zuschlagzahlung unter den bislang geltenden gesetzlichen Voraussetzungen und nehmen nicht an Ausschreibungen teil.

Anwendungsbereich, Umfang und Verfahren der Ausschreibungen werden in den §§ 8a-8c sowie in den auf Grundlage von §§ 33a und 33b zu erlassenden Rechtsverordnungen näher bestimmt.

#### **Zu Nummer 8**

##### **Zu Buchstabe a**

##### **Zu Doppelbuchstabe aa**

§ 6 Absatz 1 wird um den klarstellenden Einschub ergänzt, dass die dortigen Regelungen nur KWK-Anlagen im Sinn des § 5 Absatz 1 Nummer 1 betreffen. Auf KWK-Anlagen nach Absatz 1 Nummer 2 oder Absatz 2, für die die Förderung durch Ausschreibungen nach den §§ 8a und 8b ermittelt wird, ist § 6 insgesamt nicht anwendbar.

##### **Zu Doppelbuchstabe bb**

Es handelt sich um eine redaktionelle Folgeänderung aufgrund der Aufhebung des bisherigen § 5 KWKG 2016.

##### **Zu Buchstabe b**

Zur Korrektur eines redaktionellen Versehens bei der bisherigen Fassung von § 6 Absatz 2 Nummer 1 wird klarstellend eingefügt, dass auch Wärmenetze, die die Voraussetzungen von § 18 Absatz 2 erfüllen, dem Schutzbereich des Verdrängungsverbots nach § 6 Absatz 1 Nummer 4 unterfallen. Nach § 18 Absatz 2 können Wärme- oder Kältenetze bei Einspeisung erneuerbarer Energien oder industrieller Abwärme gefördert werden, solange mindestens 25 Prozent KWK-Wärme im Netz vorhanden ist.

##### **Zu Buchstabe c**

Absatz 3 ist aufzuheben, da der Zahlungsanspruch bzw. die Förderung für die verschiedenen KWK-Anlagen nunmehr in § 5 geregelt ist.

##### **Zu Buchstabe d**

##### **Zu Doppelbuchstabe aa**

Der neue § 6 Absatz 3 wird wie Absatz 1 um den klarstellenden Einschub ergänzt, dass die dortigen Regelungen nur KWK-Anlagen im Sinn des § 5 Absatz 1 Nummer 1 betreffen.

## **Zu Doppelbuchstabe bb**

Die Einfügung des Verweises auf die Härtefallregelung des EEG in § 6 Absatz 4 Satz 3 ist Folge der Streichung dieses Verweises in der allgemeinen Begriffsdefinition der stromkostenintensiven Unternehmen in § 2 Nummer 28 KWKG.

## **Zu Buchstabe e**

Der neue § 6 Absatz 4 wird um den klarstellenden Satz 2 ergänzt, nach dem das Entgelt für die dezentrale Einspeisung nach der Stromnetzentgeltverordnung nicht für KWK-Anlagen gezahlt wird, deren Förderung durch Ausschreibung ermittelt wird. Die Regelung korrespondiert mit § 8a Absatz 4 Nummer 1, der eine gleichzeitige Inanspruchnahme von Zuschlagzahlung und dem Entgelt für die dezentrale Einspeisung für diese Anlagen ausschließt.

## **Zu Nummer 9**

### **Zu Buchstabe a**

In § 7 Absatz 4 KWKG erfolgt lediglich eine redaktionelle Klarstellung. Die bisherige, im parlamentarischen Verfahren der letzten Novelle gefasste Formulierung wird sprachlich geglättet. Eine Änderung des Regelungsgehalts ist damit nicht verbunden.

Im Übrigen bleiben die Regelungen zur Höhe der Zuschlagzahlung in § 7 unverändert. Eine Anpassung ist nicht erforderlich, da die Höhe der Zuschlagzahlung sich an der elektrischen KWK-Leistung bemisst. Dass das Segment von KWK-Anlagen mit einer elektrischen Leistung bis einschließlich 1 und über 50 MW künftig nach § 5 in Verbindung mit § 8a nicht mehr nach den §§ 6 bis 8 gefördert wird, hat auf die Bemessung der Höhe der Zuschlagzahlung nach den KWK-Leistungsanteilen keinen Einfluss. Ein Beispiel: Eine KWK-Anlage mit einer elektrischen Leistung von 60 MW und einem KWK-Leistungsanteil von 30 MW fällt unter § 6; eine KWK-Anlage mit einer elektrischen Leistung von 45 MW und einem KWK-Leistungsanteil von 30 MW fällt unter die Ausschreibungen nach den §§ 8a bzw. 8b.

Alternativ könnte die Höhe der Zuschlagzahlung im Leistungsbereich 2 bis 50 MW für die Anlagen mit elektrischer Leistung von größer als 50 MW nach § 6 auch nach dem Ergebnis der Ausschreibung nach § 8a festgelegt werden. Dies dürfte jedoch Unsicherheit für die Planung von Anlagen mit einer elektrischen Leistung von größer als 50 MW bedeuten, da diese bei Beginn der Planung hohe Unsicherheit über die Zuschlagzahlungen im Leistungsanteil von 1 bis 50 MW haben. Daher wurde die im Gesetz festgelegte Beibehaltung der bisherigen Förderung gewählt.

### **Zu Buchstabe b**

Die Aufhebung der Verklammerungsregelung in § 7 Absatz 7 ist Folge der Neuverortung dieser Bestimmung im Rahmen der allgemeinen Begriffsbestimmungen in § 2 Nummer 14. Auf die dortige Begründung wird verwiesen.

In dem neuen Absatz 7 Satz 1 wird der Verweis auf die Europäische Strombörse European Power Exchange durch einen allgemeineren Verweis auf die relevanten Strombörsen ersetzt. Gleichzeitig wird nunmehr ausschließlich auf die Preiszone Deutschland verwiesen. Der neu angefügte Satz 2 verweist für die Frage, welche die relevante Strombörse ist, auf § 8a der Erneuerbare-Energien-Ausführungsverordnung.

Zudem wird die Bestimmung durch die Einfügung der Worte „in der vortägigen Auktion“ entsprechend § 51 Absatz 1 EEG 2017 dahingehend präzisiert, dass der vortägige Börsenhandel als Referenz festgeschrieben wird. Der Anspruch auf KWK-Förderung entfällt demnach für jede einzelne Stunde, in welcher der Wert eines Stundenkontraktes im börs-

lichen Day-Ahead Handel null oder negativ ist. Durch diese Regelung soll der Einsatz von geförderten KWK-Anlagen stärker strommarktorientiert und flexibel erfolgen, so dass die KWK-Anlage in Zeiten negativer Preise (also typischerweise bei hoher Einspeisung von Strom aus erneuerbaren Energien und geringer Nachfrage) ihre Erzeugung reduziert und herunterfährt. Dies setzt eine zeitliche Steuerungsmöglichkeit und entsprechenden Vorlauf voraus. Dies ist durch den Bezug auf das vortägige Handelsgeschehen stärker möglich als im Intraday-Handel.

Das Marktstammdatenregister soll eine umfassende Transparenz über den Energiemarkt herstellen. Analog zu EEG-Anlagen ist es als eine Fördervoraussetzung für KWK-Anlagen auszugestalten, dass die Anlage im Register eingetragen ist. Das Register nimmt nach Inkrafttreten der Verordnung nach § 111f EnWG seinen Betrieb auf. Ab diesem Zeitpunkt ist die Registrierung eine Fördervoraussetzung. Registriert werden muss nicht nur die Inbetriebnahme sondern die Anlage selbst. Die Registrierungspflicht ist daher nach Absatz 8 auch für bestehende Anlagen einzuhalten.

## **Zu Nummer 10**

### **Zu § 8a**

Durch § 8a werden die Voraussetzungen geschaffen, um die Höhe der Zuschlagzahlung für KWK-Strom durch Ausschreibungen zu bestimmen. Der Vorteil von Ausschreibungen ist, dass diese in einem transparenten und wettbewerblichen Verfahren die Förderhöhe festlegen. Dies ermöglicht es, die Förderung auf die günstigsten Projekte zu fokussieren. Bei ausreichendem Wettbewerb können zudem auch Potenziale zur Kostensenkung erschlossen werden. Wettbewerbliche Ausschreibungen tragen damit bei ausreichendem Wettbewerb zur Kosteneffizienz der Förderung bei. Sie verstärken auch die Transparenz über die benötigte Förderung und Kosten der verschiedenen Projekte.

Ausschreibungen sind auf das Segment von KWK-Anlagen mit einer elektrischen Leistung zwischen einem und 50 MW begrenzt. Diese Größenklasse von Anlagen ist für ein wettbewerbliches Ausschreibungsverfahren geeignet, da auf Basis der Zubaudaten in der Vergangenheit eine hinreichende Zahl von Vorhaben erwartet werden kann. Eine ausreichende Zahl von Vorhaben und Bietern ist eine wichtige Voraussetzung für Wettbewerb und damit für die Kosteneffizienz einer Ausschreibung. Die Wettbewerbsintensität sollte ausreichend hoch sein, damit überhöhte Gebote und damit eine Überförderung vermieden werden.

Die bislang allgemein auf alle KWK-Anlagensegmente anwendbaren Bestimmungen der §§ 6 bis 8 sind auf das ausgeschriebene Segment vorbehaltlich anderweitiger Regelung nicht anwendbar. Die ergibt sich aus § 5 Absatz 1.

Als Übergangsregelung für die Einführung des Ausschreibungssystems in diesem Segment wird in einer Übergangszeit noch eine gesetzlich festgelegte Förderung nach dem bisherigen Förderregime der §§ 6 bis 8 gewährt, wenn für das Vorhaben bis zum 31. Dezember 2016 eine Genehmigung nach dem Bundes-Immissionsschutzgesetz vorliegt oder eine verbindliche Bestellung der Anlage erfolgt ist und die KWK-Anlage innerhalb einer angemessenen Frist in Dauerbetrieb geht. Einzelheiten sind in dem neu eingefügten § 35 Absatz 14 geregelt.

**Absatz 1** ermächtigt die BNetzA, Ausschreibungen zur Ermittlung der Höhe der Zuschlagzahlungen für KWK-Strom aus KWK-Anlagen in dem beschriebenen Segment nach Maßgabe näherer Vorgaben einer Rechtsverordnung nach § 33a Absatz 1 durchzuführen.

Die BNetzA macht die Ausschreibungen nach Maßgabe der Rechtsverordnung nach § 33a Absatz 1 rechtzeitig bekannt. Das konkrete Ausschreibungsverfahren ist in der Rechtsverordnung festzulegen. § 8a legt lediglich die Grundzüge der Ausschreibung fest.



Nach **Absatz 2 Nummer 1** besteht ein Anspruch auf Zuschlagzahlung nach § 8a nur dann, wenn die Anlagenbetreiberin oder der Anlagenbetreiber einen Ausschreibungszuschlag erhalten hat. Im Rahmen der Verordnung nach § 33a Absatz 1 kann geregelt werden, dass an die Stelle des Ausschreibungszuschlags als Anspruchsvoraussetzung eine Förderberechtigung tritt, die im Rahmen einer Ausschreibung durch Zuschlag vergeben worden ist und einer KWK-Anlage auch nachträglich zugeordnet werden kann.

Voraussetzung ist nach **Absatz 2 Nummer 2** ferner, dass der gesamte in der KWK-Anlage erzeugte Strom in ein Netz der allgemeinen Versorgung eingespeist und nicht selbst verbraucht wird. Daraus folgt, dass Eigenverbrauchslösungen zur Eigenversorgung mit Strom von den Ausschreibungen ausgeschlossen sind. Der Ausschluss der Stromeigenversorgung gilt auch für Kondensationsstrom. Dies ist eine elementare Voraussetzung für ein verzerrungsfreies Ausschreibungsergebnis angesichts des sehr unterschiedlichen Privilegierungsumfangs von Anlagen mit hohem Eigenversorgungsanteil an anderer Stelle im Vergleich zu KWK-Anlagen, die ausschließlich oder überwiegend in das allgemeine Netz einspeisen. Andernfalls würden Bieter unterschiedlich hohe Eigenversorgungsanteile mit einkalkulieren, woraus sich aufgrund der Eigenversorgungsprivilegierung verzerrte Gebote ergäben. Dies wiederum würde Gebote, die einen besonders hohen Eigenversorgungsanteil annehmen, eine erhöhte Zuschlagswahrscheinlichkeit geben, auch wenn die entsprechende KWK-Anlage unter Umständen höhere Stromgestehungskosten aufweist. Ausnahmen bestehen für Strom für den Kraftwerkseigenverbrauch sowie in Fällen, in denen der in der KWK-Anlage erzeugte Strom in elektrischen Wärmeerzeugern (Power-To-Heat) zur Erzeugung von Wärme eingesetzt wird. Dies kann aus Gesamtsystemsicht effizient sein, wenn in Zeiten hoher Einspeisung erneuerbarer Energien und niedriger Strommarktpreise die KWK-Anlage ihren Strom nicht einspeist, sondern damit Wärme erzeugt, z.B. in direktelektrischen Wärmeerzeugern oder Wärmepumpen, um auf diesem Wege die Wärmeversorgung nicht zu gefährden. Dies trägt dazu bei, die Effekte der Mindesterzeugung der Anlagen auf den Strommarkt und die Abregelung der erneuerbaren Energien zu reduzieren und unterstützt die Integration der erneuerbaren Energien in den Strommarkt. Da nach § 6 Absatz 3 auch kein Anspruch auf Zuschlagzahlungen für eigenverbrauchten Strom aus KWK-Anlagen mit einer elektrischen Leistung zwischen 1 und 50 MW besteht, ist Eigenverbrauch in diesem Segment nach dem KWKG generell nicht mehr förderfähig.

§ 8a **Absatz 2 Nummer 3** regelt die Anforderungen an die technische Flexibilität der KWK-Anlagen. Diese sollen in der Lage sein, insbesondere in Situationen mit besonders hohen Einspeisungen aus dargebotsabhängigen erneuerbaren Energien und niedriger Nachfrage nach Strom an den Strommärkten oder im Rahmen von Redispatch bei Netzengpässen komplett herunterzufahren. Eine Mindesterzeugung aus KWK-Anlagen hingegen würde zukünftig verstärkt zu einer markt- oder netzengpassgetriebenen Abregelung der Stromerzeugung aus erneuerbaren Energien führen. Nummer 3 **Buchstabe a** erfordert, dass die aus dem KWK-Prozess höchstens auskoppelbare Wärme jederzeit mit einem mit der Anlage verbundenen elektrischen Wärmeerzeuger erzeugt werden kann. Die elektrische Wärmeerzeugung, z.B. in direktelektrischen Wärmeerzeugern oder Wärmepumpen, ermöglicht eine stärkere Sektorkopplung und einen wichtigen Beitrag zum Klimaschutz, wenn die Wärmenachfrage in Situationen mit besonders hohen Einspeisungen aus dargebotsabhängigen erneuerbaren Energien oder bei Netzengpässen aus elektrischen Wärmeerzeugern anstatt aus fossilen Brennstoffen gedeckt werden kann. Nummer 3 **Buchstabe b** regelt die Pflicht für den Betreiber der KWK-Anlage, den Wirkleistungsbezug der mit der KWK-Anlage verbundenen elektrischen Wärmeerzeuger auf Anforderung der Übertragungsnetzbetreiber für die Durchführung von Redispatchmaßnahmen anzupassen. Dies ist erforderlich, da die Verpflichtung zum Redispatch nach § 13a Absatz 1 des Energiewirtschaftsgesetzes bisher nur für Erzeugungsanlagen und Speicher geregelt ist.

Voraussetzung für einen Anspruch auf Zuschlagzahlung ist nach **Nummer 4** ferner, dass die weiteren gesetzlichen Voraussetzungen des § 6 Absatz 1 Nummer 2 bis 6 erfüllt sind.

Die Voraussetzung einer Inbetriebnahme der KWK-Anlage bis 31. Dezember 2022 nach § 6 Nummer 1 ist für Ausschreibungen nicht anwendbar, da die Rechtsverordnungen nach § 33a hiervon abweichende Regelungen treffen können. Die Umstellung auf Ausschreibungen führt zu einer Ausweitung des Zeitbedarfs für die Planung und Errichtung oder Modernisierung einer KWK-Anlage, so dass gegebenenfalls die Möglichkeit einer Realisierung der KWK-Anlagen auch nach 2022 notwendig wird. Durch den zweiten Halbsatz in Nummer 3 in Verbindung mit § 33a wird zudem dem Bundesministerium für Wirtschaft und Energie die Möglichkeit eröffnet, im Rahmen der Rechtsverordnung nach § 33a Absatz 1 weitere Anspruchsvoraussetzungen festzulegen und von den im KWKG geregelten Anspruchsvoraussetzungen abzuweichen.

**Absatz 3** enthält die Festlegung, dass die durch Ausschreibung ermittelte Förderung weiterhin, insoweit entsprechend dem bisherigen Förderregime, in Form einer festen Zuschlagzahlung für Mengen KWK-Strom (Arbeit), der in ein Netz der allgemeinen Versorgung eingespeist wird, zu gewähren ist. Eine Förderung für installierte Leistung (Kapazität) über Ausschreibungen ist nicht vorgesehen. Indem weiterhin eine feste Zuschlagzahlung gewährt wird, wird die etablierte Fördersystematik weitergeführt, was auch der Planungssicherheit der KWK-Anlagenbetreiber dient. Eine Umstellung auf alternative Förderung wie z. B. Förderung für installierte Leistung ist nicht sinnvoll, weil das KWKG auf die Förderung der KWK-Stromerzeugung abstellt, um durch die Verdrängung ungekoppelter Erzeugung zu mehr Energieeffizienz und Klimaschutz beizutragen. Durch eine Förderung auf Basis von Leistung ist dies nicht gewährleistet, weil die Förderung unabhängig von der tatsächlichen KWK-Stromerzeugung erfolgt. Die Teilnehmer der Ausschreibung bieten daher auf die Höhe der Zuschlagzahlung, wobei sie sich an den bezogen auf die jeweils ausgeschriebene Erzeugungskapazität für einen wirtschaftlichen Betrieb erforderlichen Einnahmen unter Berücksichtigung der Erlöse u.a. aus der Vermarktung des KWK-Stroms und der KWK-Wärme orientieren werden. Wie die Erteilung des Ausschreibungszuschlags bzw. die konkrete Förderberechtigung ausgestaltet sein werden, kann das Bundesministerium für Wirtschaft und Energie im Rahmen der Rechtsverordnung nach § 33a Absatz 1 KWKG regeln.

**Absatz 4** bestimmt, dass durch Ausschreibung nach § 8a ermittelte Zuschlagzahlungen nicht mit der Inanspruchnahme vermiedener Netzentgelte nach § 18 Absatz 1 Satz 1 der Stromnetzentgeltverordnung oder mit einer Steuerbegünstigung nach § 9 Absatz 1 Nummer 1 oder Nummer 3 des Stromsteuergesetzes für Strom, der durch ein Netz durchgeleitet wird, kombiniert werden können. Durch diesen Ausschluss soll verhindert werden, dass Anlagen, die in Netzgebieten mit hohen Netzentgelten gebaut werden oder die von einer Begünstigung bezüglich der stromsteuerlichen Behandlung profitieren, im Rahmen der Ausschreibungen einen unberechtigten Wettbewerbsvorteil erlangen.

**Absatz 5** verpflichtet die BNetzA, das Ergebnis des jeweiligen Ausschreibungsverfahrens einschließlich der Höhe der Zuschlagzahlung zu veröffentlichen und den jeweils betroffenen Netzbetreibern die Erteilung des Ausschreibungszuschlags für eine konkrete Anlage und die Höhe der Zuschlagzahlungen für diese KWK-Anlage mitzuteilen. Dies ist wichtig, weil den Netzbetreibern bekannt sein muss, für welche Anlage die Anlagenbetreiber einen Anspruch auf Zuschlagzahlung besitzen und in welcher Höhe jeweils dieser Anspruch besteht.

**Absatz 6** regelt, dass der für die elektrische Wärmeerzeugung eingesetzte Strom erfasst und die Daten für die Energiestatistik genutzt werden können. Dies ermöglicht eine Bewertung der Flexibilität, die durch den elektrischen Wärmeerzeuger bereitgestellt wird, und eine Bestimmung des Beitrag der Anlage zur Sektorkopplung.

#### **Zu § 8b**

Abweichend von § 8a regelt § 8b Absatz 1 die Ausschreibung von innovativen KWK-Systemen. Beispiele für solche innovativen KWK-Systeme können etwa eine Kombination

von KWK-Anlagen mit Wärmetechniken sein, welche Wärme aus erneuerbaren Energien bereitstellen. In Abweichung von klassischen KWK-Systemen, welche die effiziente Brennstoffausnutzung von KWK-Anlagen zur Produktion von Strom und Wärme in den Vordergrund stellen, zeichnen sich innovative KWK-Systeme also durch einen signifikanten Anteil erneuerbarer Wärme oder Umweltwärme sowie einen systemischen Ansatz aus. Sie tragen damit in stärkerem Umfang als ein klassisches KWK-System zur Treibhausgasminde- rung bei und bereiten eine weitere Transformation der Schnittstelle zwischen Strom- und Wärmesektor vor (Sektorkopplung).

Die Förderung wird durch Ausschreibung ermittelt. Dies ermöglicht es, die kostengünstigsten Projekte zu identifizieren und damit die Förderung dieser innovativen KWK-Systeme möglichst kosteneffizient zu gestalten. Ein weiterer Vorteil von Ausschreibungen ist, dass Ausschreibungen zur Transparenz über die Kosten dieser Technologien und Systemen beitragen. Dies ist gerade bei innovativen Technologien ein wichtiger Vorteil, da eine regulatorische Festsetzung von Förderhöhen in diesen Fällen sehr schwierig ist. Ein weiterer Vorteil ist, dass der Wettbewerbsdruck in Ausschreibungen zu Kostensenkungen beiträgt. Auch dies ist bei neuen und innovativen Technologien wichtig, da hier typischerweise mittelfristig größere Kostendegressionen zu erwarten sind.

Nach § 8a Absatz 2 ist eine Doppelförderung in Verbindung mit Zuschlagzahlungen nach den §§ 6 bis 8a ausgeschlossen. Damit können Betreiber von KWK-Anlagen, die durch die Ausschreibung nach § 8a gefördert werden oder eine Zuschlagzahlung nach den §§ 6 bis 8 KWKG geltend machen, nicht mehr an der Ausschreibung nach § 8b teilnehmen. Es ist dem Anlagenbetreiber jedoch erlaubt, sich bei der Ausschreibung nach § 8b zu beteiligen, sollte er in der Ausschreibung nach § 8a keinen Zuschlag erhalten haben und die sonstigen Voraussetzungen nach § 8b erfüllen.

Nach § 8b Absatz 3 sind die weiteren Voraussetzungen für den Anspruch auf Förderung in innovativen KWK-Systemen die gleichen wie für KWK-Anlagen, die unter die Ausschreibung nach § 8a Absatz 2, 4 und 5 und § 7 Absatz 6 und 7 fallen. Dies betrifft insbesondere den Ausschluss indirekter Förderungen, die technischen Anforderungen an die Flexibilität des KWK-Systems, die Abwicklung der Ausschreibungen durch die BNetzA sowie die Pflicht den Strom vollständig in das Netz der allgemeinen Versorgung einzuspeisen (siehe auch Begründung für § 8a). Die Details zur Ausschreibung legt die Verordnung nach § 33b fest.

### **Zu § 8c**

§ 8c legt das gemeinsame Ausschreibungsvolumen für die Ausschreibungen nach den §§ 8a und 8b fest. Die einzelnen Ausschreibungsvolumina konkretisieren jeweils die Verordnungsermächtigungen nach den §§ 33a und 33b. Es bietet sich voraussichtlich an, das o.g. Ausschreibungsvolumen schwerpunktmäßig für die Ausschreibung nach § 8a für Anlagen von 1 bis 50 MW elektrische Leistung vorzusehen. Grund ist, dass die Ausschreibung für innovative KWK-Systeme nach § 8b einen Pilotcharakter hat und zunächst in einem kleineren Umfang ausgeschrieben werden soll, um erste Erfahrungen zu sammeln.

Das Ausschreibungsvolumen ist in installierter KWK- Leistung bemessen. Die Verwendung dieser Bezugsgröße ist sinnvoll, damit die Definition der ausgeschriebenen KWK-Menge für die neu eingeführten Ausschreibungen möglichst präzise und überprüfbar ist. Dies trägt auch zu einer besseren Vergleichbarkeit der Projekte und Gebote bei und dient somit einem transparenten und fairen Wettbewerb in der Ausschreibung.

Die Höhe des Ausschreibungsvolumens trägt einerseits den Zielen für den Ausbau der KWK-Stromerzeugung Rechnung und stellt andererseits sicher, dass die Kosten für die Verbraucher ein erträgliches Maß nicht übersteigen. Die Begrenzung der Kosten ist entscheidend für die Wahrung der Akzeptanz der KWK-Förderung. Zur Festlegung der Ausschreibungsmenge sind auch Überlegungen eingeflossen, wie Wettbewerb in der Aus-

schreibung durch eine ausreichende Zahl von Bietern und Projekten erreicht werden kann. Dazu wurden auch die Entwicklung dieses Segments in den vergangenen Jahren betrachtet. Zu den Ausbauzielen tragen neben den bestehenden Anlagen der Zubau durch Anlagen in den Ausschreibungen nach den §§ 8a und 8b bei sowie Anlagen kleiner 1 MW und größer 50 MW und auch solche Anlagen, welche unabhängig von der KWK-Förderung zugebaut und betrieben werden. Dies kann z.B. der Fall sein für Anlagen zwischen 1 und 50 MW, die nicht an den Ausschreibungen teilnehmen, um im Rahmen der EEG-Umlagepflicht in den Genuss der Privilegien zum selbsterzeugenden Letztverbrauch nach dem Erneuerbare-Energien-Gesetz zu gelangen.

Da die Verordnungen nach § 33a und § 33b erst im Laufe des Jahres 2017 in Kraft treten werden, ist mit einer ersten Ausschreibungsrunde nicht vor Ende 2017 zu rechnen. Daher ist abweichend von den Folgejahren eine kleinere Ausschreibungsmenge für das Jahr 2017 vorgesehen.

### **Zu § 8d**

Nach § 8d **Satz 1, 1. Halbsatz** sind Betreiber von KWK-Anlagen und innovativen KWK-Systemen, die Zuschlagzahlungen nach § 8a oder eine finanzielle Förderung nach 8b erhalten haben, abweichend von den §§ 61b bis 61e des Erneuerbare-Energien-Gesetzes nach Auslaufen der Förderung zu einer Zahlung der vollen EEG-Umlage nach § 61 Absatz 1 EEG 2017 verpflichtet. Die Bestimmung dient der Sicherstellung eines verzerrungsfreien Ausschreibungsergebnisses angesichts des sehr unterschiedlichen Privilegierungsumfangs von Anlagen mit hohem Eigenversorgungsanteil im Vergleich zu Anlagen, die ausschließlich in das allgemeine Netz einspeisen. Andernfalls würden Bieter unterschiedlich hohe Eigenversorgungsanteile in ihre Gebote mit einkalkulieren, woraus sich aufgrund der Eigenversorgungsprivilegierung des EEG verzerrte Gebote ergäben. Dies wiederum würde Gebote, die einen besonders hohen Eigenversorgungsanteil annehmen, eine erhöhte Zuschlagswahrscheinlichkeit geben, auch wenn die entsprechende KWK-Anlage unter Umständen höhere Stromgestehungskosten aufweist. Die Bestimmung knüpft damit an § 8a Absatz 2 Nummer 2 an, wonach Zuschlagzahlungen nach § 8a und § 8b und eine Eigenversorgung während der Förderdauer nicht miteinander kombiniert werden können, und erweitert diese in zeitlicher Hinsicht. Ausnahmen bestehen nach § 8d Absatz 1 **Satz 1, 2. Halbsatz** KWKG wie bei § 8a Absatz 2 Nummer 2 KWKG für den Kraftwerkseigenverbrauch sowie in Fällen, in denen der in der KWK-Anlage erzeugte Strom in elektrischen Wärmeerzeugern („Power-to-Heat“) zur Erzeugung von Wärme eingesetzt wird. § 8d Absatz 1 **Satz 2** KWKG regelt klarstellend, dass die §§ 61a bis 61e EEG keine Anwendung finden und es damit bei der vollen EEG-Umlage für selbstverbrauchten Strom nach § 61 Absatz 1 EEG verbleibt. Nach § 8d **Absatz 2** KWKG endet die Pflicht zur Zahlung der vollen EEG-Umlage mit einer umfassenden Modernisierung der Anlage nach Auslaufen der Förderung, wenn die Kosten der Modernisierung mindestens 50 Prozent der Kosten betragen, welche die Neuerrichtung einer KWK-Anlage oder eines innovativen KWK-Systems mit gleicher installierter KWK-Leistung nach aktuellem Stand der Technik gekostet hätte. Da auch in diesem Fall noch Wettbewerbsverzerrungen im Hinblick auf die Gebotsabgabe angesichts des vergleichsweise geringen Anteils der Investitionskosten an den Vollkosten von KWK-Anlagen nicht ausgeschlossen werden können, richtet sich die Höhe der EEG-Umlage nach einer Modernisierung im Sinn des Satzes 3 nach § 61b Nummer 3 EEG 2017 und beträgt damit 40%.

### **Zu Nummer 11**

#### **Zu Buchstabe a**

#### **Zu Doppelbuchstabe aa**

Es handelt sich um eine redaktionelle Folgeänderung aufgrund der Aufhebung des bisherigen § 5 Absatz 1 KWKG.

### **Zu Doppelbuchstabe bb**

Es handelt sich um eine redaktionelle Folgeänderung aufgrund der Aufhebung des bisherigen § 5 Absatz 1 KWKG.

### **Zu Doppelbuchstabe cc**

Es handelt sich um eine redaktionelle Folgeänderung aufgrund der Aufhebung des bisherigen § 5 Absatz 1 KWKG.

### **Zu Buchstabe b**

§ 10 Absatz 2 Nummer 1a bis 1d dient der Erfüllung der Transparenzpflichten, die sich aus Abschnitt 3.2.7. der Leitlinien der Europäischen Kommission für staatliche Umweltschutz- und Energiebeihilfen 2014-2020 (ABl. C 200/01 vom 28. Juni 2014, S. 1) ergeben. Danach müssen die EU-Mitgliedstaaten sicherstellen, dass diverse Informationen zu Beihilfen – unter anderem die in § 10 Absatz 2 Satz 1 Nummern 1a bis 1d angeführten Informationen – auf einer ausführlichen Beihilfe-Website veröffentlicht werden. Für Beträge von weniger als 500.000 Euro besteht nach Randnummer 106 Satz 3 der Beihilfe-Leitlinien keine Veröffentlichungspflicht. Deutschland ist europarechtlich verpflichtet, die sich aus den Beihilfe-Leitlinien ergebenden Transparenzpflichten einzuhalten. Unabhängig davon ist die Bundesregierung der Auffassung, dass Zuschlagzahlungen nach dem KWKG keine Beihilfen darstellen.

### **Zu Buchstabe c**

Es handelt sich um eine redaktionelle Folgeänderung aufgrund der Aufhebung des bisherigen § 5 Absatz 1 KWKG.

### **Zu Nummer 12**

#### **Zu Buchstabe a**

Die Neufassung der Überschrift dient lediglich der Klarstellung, dass Vorbescheide nur für KWK-Anlagen mit einer elektrischen Leistung von mehr als 50 MW erteilt werden.

#### **Zu Buchstabe b**

#### **Zu Doppelbuchstabe aa**

Die Änderung ergibt sich daraus, dass Anlagen mit einer elektrischen Leistung zwischen einem und 50 MW im Wege von Ausschreibungen gefördert werden und damit die Erteilung eines Vorbescheides entfällt.

#### **Zu Doppelbuchstabe bb**

Der Prüfungsumfang im Zulassungsverfahren wird auf § 6 Absatz 1 Nummer 4 und 5 erweitert. Insbesondere bei Nummer 4 handelt es sich um eine zentrale Zulassungsvoraussetzung. Sollten sich zwischen Erteilung des Vorbescheids und der Aufnahme des Dauerbetriebs der Anlage tatsächliche Änderungen ergeben, könnten diese anderenfalls nicht mehr berücksichtigt werden.

#### **Zu Buchstabe c**

Die Änderung ergibt sich daraus, dass Anlagen mit einer elektrischen Leistung zwischen einem und 50 MW im Wege von Ausschreibungen gefördert werden und damit die Erteilung eines Vorbescheides entfällt.

### **Zu Nummer 13**

In § 14 Absatz 4 Satz 3 wird als Folgeänderung der Verweis auf die Regelung zu negativen Preisen, die von § 7 Absatz 8 in § 7 Absatz 7 verschoben wurde, redaktionell angepasst. Die in § 7 Absatz 7 enthaltene Regelung zu negativen Preisen gilt damit – unverändert – für bestehende KWK-Anlagen, die nach § 13 gefördert werden. Für Bestandsanlagen, die nach den Übergangsbestimmungen in § 35 Förderung nach früheren Fassungen des KWKG erhalten, gilt diese Regelung hingegen regelmäßig nicht, da die Regelung erst im Rahmen der letzten Novelle des KWKG eingeführt wurde.

### **Zu Nummer 14**

#### **Zu Buchstabe a**

In § 14 Absatz 2 Satz 2 erfolgt eine redaktionelle Anpassung. Die bislang in Bezug genommene Bestimmung des § 14 Absatz 1 Satz 3 KWKG wurde durch Artikel 14 des Gesetzes zur Digitalisierung der Energiewende vom 29. August 2016 (BGBl I S. 2034) verschoben. Infolgedessen ist der Verweis anzupassen. Eine inhaltliche Änderung ist damit nicht verbunden.

#### **Zu Buchstabe b**

Die Ergänzung in § 14 Absatz 2 Satz 3 KWKG dient der Klarstellung, dass nicht zwingend Standardlastprofile (SLP) verwandt werden müssen, da dies nicht immer sachgerecht ist. Eine Arbeitszählung am Unterzähler und damit verbunden die Bilanzierung mittels Standardlastprofil ist im Regelfall ein geeignetes Instrument zur Abgrenzung der Drittbelieferungsmengen. Je nach konkreter Anschlusssituation innerhalb der Kundenanlage sind aber auch Konstellationen vorstellbar, in denen nur eine jeweils viertelstundengenaue Erfassung am Summenzählpunkt wie auch am drittbeliefernten Unterzähler zu ordnungsgemäßen Ergebnissen bei der bilanziellen Abgrenzung der Drittbelieferungsmengen führen. In einer solchen Konstellation kann dann abweichend von der allgemeinen Regel auch eine RLM-Messung oder mindestens eine Zählerstandsgangmessung am Unterzählpunkt erforderlich sein.

### **Zu Nummer 15**

#### **Zu Buchstabe a**

Es handelt sich um eine redaktionelle Folgeänderung aufgrund der Aufhebung des bisherigen § 5 Absatz 1 KWKG.

#### **Zu Buchstabe b**

In § 15 Absatz 2 wird die Mitteilungspflicht von Betreibern von KWK-Anlagen in stromkostenintensiven Unternehmen um einen Nachweis ergänzt. Die Eigenstromvergütung nach § 6 Absatz 4 Nummer 3 setzt den Einsatz der KWK-Anlage in einem stromkostenintensiven Unternehmen voraus. Der Nachweis erfolgt im Zulassungsverfahren anhand des Begrenzungsbescheides des BAFA für das Kalenderjahr, in dem die Anlage den Dauerbetrieb aufgenommen hat. Da die Wirksamkeit des Begrenzungsbescheids auf ein Kalenderjahr beschränkt ist, ist der Nachweis nachfolgend bei KWK-Anlagen mit einer elektrischen Leistung von mehr als 2 Megawatt mit der Jahresabrechnung nach § 15 Absatz 2 zu führen. Der Nachweis wird in der Praxis durch Vorlage des Begrenzungsbescheids für das jeweilige Jahr erfolgen.

### **Zu Buchstabe c**

§ 15 Absatz 3 wird entsprechend Absatz 2 ergänzt. Bei KWK-Anlagen mit einer elektrischen Leistung von bis zu 2 Megawatt erfolgt der Nachweis mit der jährlichen Vorlage von Angaben nach § 15 Absatz 3.

### **Zu Buchstabe d**

#### **Zu Doppelbuchstabe aa**

Die Streichung der Wörter „ohne Unterbrechung“ ist eine redaktionelle Korrektur. Aus § 7 Absatz 7 ergibt sich, dass der Anspruch auf KWK-Förderung für jede Stunde entfällt, in der der Wert des Stundenkontraktes im vortägigen Börsenhandel null oder negativ ist. Die Formulierung „ohne Unterbrechung“ hat insoweit keine Bedeutung.

#### **Zu Doppelbuchstabe bb**

In § 15 Absatz 4 Satz 1 wird ein Gleichklang mit der korrespondierenden Regelung in § 7 Absatz 8 hergestellt. Anzugeben ist die Strommenge, die die Anlagenbetreiber in dem Zeitraum erzeugt haben, in dem die Stundenkontrakte ohne Unterbrechung entweder Null oder negativ gewesen sind.

### **Zu Nummer 16**

Es handelt sich um eine redaktionelle Folgeänderung aufgrund der Aufhebung des bisherigen § 5 Absatz 1 KWKG.

### **Zu Nummer 17**

Es handelt sich um eine redaktionelle Folgeänderung aufgrund der Aufhebung des bisherigen § 5 Absatz 1 KWKG.

### **Zu Nummer 18**

#### **Zu Buchstabe a**

Die Fördervoraussetzungen für Wärmenetze in § 18 Absatz 1 werden vor dem Hintergrund der europarechtlichen Vorgaben, insbesondere der EU-Energieeffizienzrichtlinie (Richtlinie 2012/27/EU vom 25. Oktober 2012 zur Energieeffizienz, zur Änderung der Richtlinien 2009/125/EG und 2010/30/EU und zur Aufhebung der Richtlinien 2004/8/EG und 2006/32/EG, die zuletzt durch [...] geändert worden ist), angepasst. Durch eine Anhebung des vorgegebenen Anteils an KWK-Wärme in Wärmenetzen von 60 auf 75 Prozent soll sichergestellt werden, dass nur solche Wärmenetze gefördert werden, die unter die Definition der „effizienten Fernwärme- und Fernkälteversorgung“ in Artikel 2 Nummer 41 der Richtlinie fallen. Im Übrigen bleibt es bei den geltenden Fördervoraussetzungen. Insbesondere kann nach Maßgabe des Absatzes 2 auch weiterhin Wärme aus erneuerbaren Energien auf die genannte Wärmequote angerechnet werden, solange der Anteil der Wärme aus KWK-Anlagen 25 Prozent der erzeugten und transportierten Wärme nicht unterschreitet.

#### **Zu Buchstabe b**

In § 18 Absatz 2 erfolgt eine redaktionelle Anpassung um klarzustellen, dass bei Wärmenetzen nicht die Erzeugung, sondern der Transport von Wärme der maßgebliche Anknüpfungspunkt ist.

### **Zu Nummer 19**

Es handelt sich um eine redaktionelle Folgeänderung aufgrund der Aufhebung des bisherigen § 5 Absatz 1 KWKG.

### **Zu Nummer 20**

#### **Zu Buchstabe a**

#### **Zu Doppelbuchstabe aa**

In **§ 20 Absatz 1 Nummer 2** KWKG ist nunmehr geregelt, dass Betreiber von Wärmenetzen künftig bei der Stellung eines Antrags auf Zulassung eine Plausibilisierung der Fördernotwendigkeit vorzulegen haben. Der Nachweis kann in der Praxis durch die Vorlage von Wirtschaftlichkeitsberechnungen erfolgen, die auch das Szenario ohne eine Förderung nach § 20 KWKG einschließen. Diese Regelung geht auf beihilferechtliche Bestimmungen zurück und soll sicherstellen, dass die nach dem KWKG gewährten Zuschlagzahlungen nicht zu einer Überförderung führen.

#### **Zu Doppelbuchstabe bb**

§ 20 Absatz 1 Satz 3 dient der Erfüllung der Transparenzpflichten, die sich aus Abschnitt 3.2.7. der Leitlinien der Europäischen Kommission für staatliche Umweltschutz- und Energiebeihilfen 2014-2020 (ABl. C 200/01 vom 28. Juni 2014, S. 1) ergeben. Auf die Begründung zu § 10 Absatz 2 Nummer 1a bis 1d wird verwiesen.

#### **Zu Buchstabe b**

Es handelt sich um eine redaktionelle Folgeänderung aufgrund der Aufhebung des bisherigen § 5 Absatz 1 KWKG.

### **Zu Nummer 21**

In § 22 Absatz 2 erfolgt eine redaktionelle Anpassung an den Sprachgebrauch in Absatz 1 Nummer 2. Maßgeblich ist die Einspeisung von Wärme in den Speicher und nicht deren Erzeugung.

### **Zu Nummer 22**

Es handelt sich um eine redaktionelle Folgeänderung aufgrund der Aufhebung des bisherigen § 5 Absatz 1 KWKG.

### **Zu Nummer 23**

#### **Zu Buchstabe a**

#### **Zu Doppelbuchstabe aa**

§ 24 Absatz 1 Nummer 2 KWKG regelt, dass Betreiber von Wärmespeichern künftig bei der Stellung eines Antrags auf Zulassung eine Plausibilisierung der Fördernotwendigkeit vorzulegen haben. Diese Regelung entspricht der parallelen Regelung in § 20 Absatz 1 Nummer 2. Auf die dortige Begründung wird verwiesen.

#### **Zu Doppelbuchstabe bb**

§ 24 Absatz 1 Satz 3 dient der Erfüllung der Transparenzpflichten, die sich aus Abschnitt 3.2.7. der Leitlinien der Europäischen Kommission für staatliche Umweltschutz- und



Energiebeihilfen 2014-2020 (ABl. C 200/01 vom 28. Juni 2014, S. 1) ergeben. Auf die Begründung zu § 10 Absatz 2 Nummer 1a bis 1d wird verwiesen.

### **Zu Buchstabe b**

Es handelt sich um eine redaktionelle Folgeänderung aufgrund der Aufhebung des bisherigen § 5 Absatz 1 KWKG.

### **Zu Buchstabe c**

Es handelt sich um eine redaktionelle Folgeänderung aufgrund der Aufhebung des bisherigen § 5 Absatz 1 KWKG.

### **Zu Nummer 24**

Durch den neuen § 26 **Absatz 2 Satz 1** werden die beihilferechtlichen Rahmenbedingungen zur Ausgestaltung der Privilegierungsregelungen zur KWKG-Umlage umgesetzt. Zudem erfolgt die Anpassung im Sinn einer Vereinheitlichung der Privilegierungsbestimmungen im KWKG und im EEG. Letztverbraucher zahlen eine verminderte KWKG-Umlage, wenn sie die Voraussetzungen des § 64 Absatz 1 EEG 2017 erfüllen und über einen dies bestätigenden Begrenzungsbescheid nach § 63 Nummer 1 in Verbindung mit § 64 EEG 2017 des Bundesamtes für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle verfügen. Begrenzungsbescheide, die in Anwendung der Härtefallregelungen des § 103 Absatz 3 oder 4 EEG ergangen sind, berechtigen nicht zu einer Privilegierung von der Zahlung der KWKG-Umlage. Denn diese Regelungen im EEG tragen für eine Übergangsphase dem Schutz des Vertrauens der betroffenen Unternehmen in frühere Regelungen des EEG Rechnung. Diese Ratio ist auf die Änderung der Privilegierungsregelung im KWKG nicht anwendbar. Diese Unternehmen auch in Bezug auf die Belastung mit der KWKG-Umlage zu begünstigen, würde eine ungerechtfertigte Besserstellung gegenüber anderen Unternehmen bedeuten, die von der neuen Privilegierungsregelung des § 26 Absatz 2 nicht mehr erfasst werden. Für diesen Sachverhalt enthält § 36 daher eine eigene Übergangsbestimmung. Betrachtet man die Privilegierung von der Pflicht zur Zahlung der KWKG-Umlage als Beihilfe, ist der Ausschluss der EEG-Härtefälle auch europarechtlich geboten. Die Umweltschutz- und Energiebeihilfeleitlinien der Europäischen Kommission sehen vor, dass Beihilfeempfänger anhand objektiver, diskriminierungsfreier und transparenter Kriterien ausgewählt und die Beihilfen grundsätzlich für alle Wettbewerber in derselben Weise gewährt werden müssen, wenn sie sich in einer ähnlichen Lage befinden. Begrenzungsbescheide nach § 63 in Verbindung mit § 64 und § 67 für umgewandelte Unternehmen sind hingegen von dem Verweis erfasst und berechtigen auch zu einer Begrenzung der KWKG-Umlage.

Die Begrenzung der KWKG-Umlage erfolgt in entsprechender Anwendung von § 64 Absatz 2 EEG 2017. Die KWKG-Umlage wird folglich nur an den Abnahmestellen begrenzt, für die das Unternehmen über einen Begrenzungsbescheid verfügt. Ferner erfolgt die Privilegierung nur für die Strommengen, die das Unternehmen selbst verbraucht. Etwaige weitergeleitete Strommengen werden nur dann privilegiert, wenn es sich bei dem Letztverbraucher dieser Strommengen selbst um ein stromkostenintensives Unternehmen im Sinn des § 26 Absatz 2 handelt.

Für den Stromanteil bis einschließlich 1 Gigawattsunde wird die KWKG-Umlage in entsprechender Anwendung von § 64 Absatz 2 Nummer 1, wie bisher, nicht begrenzt (Selbstbehalt). Für den Stromanteil über 1 Gigawattstunde wird die KWKG-Umlage zunächst nach § 26 Absatz 2 Satz 1 Nummer 1 in Verbindung mit § 64 Absatz 2 Nummer 2 auf 15 Prozent der KWKG-Umlage nach § 27 Absatz 3 begrenzt. In entsprechender Anwendung von § 64 Absatz 2 Nummer 3 wird die Höhe der zu zahlenden reduzierten KWKG-Umlage sodann noch einmal in der Summe aller begrenzten Abnahmestellen des Unternehmens je nach Stromkostenintensität des Unternehmens auf höchstens 0,5 bzw. 4,0 Prozent der Bruttowertschöpfung des Unternehmens begrenzt. Die vorstehenden Be-

grenzungen dürfen nach § 26 Absatz 2 Satz 1 Nummer 2 allerdings nicht dazu führen, dass die begrenzte KWKG-Umlage den Wert von 0,01 Cent/kWh unterschreitet.

Die Privilegierung des Absatzes 2 gilt nach Satz 1 für stromkostenintensive Unternehmen im Sinn des § 2 Nummer 28 KWKG. Dies sind Unternehmen oder auch selbstständige Unternehmensteile, für die das BAFA abnahmestellenbezogen die EEG-Umlage für Strom, der selbst verbraucht wird, nach § 63 Nummer 1 in Verbindung mit § 64 EEG begrenzt hat. Unter den Unternehmensbegriff fallen dabei nach der Begriffsdefinition in § 2 Nummer 29a nicht nur rechtsfähige Personenvereinigungen und juristische Personen, sondern auch Einzelkaufleute. Hierdurch wird sichergestellt, dass der personelle Anwendungsbereich der Privilegierungsregelung in § 26 Absatz 2 KWKG deckungsgleich mit dem personellen Anwendungsbereich von § 64 EEG ist.

§ 26 **Absatz 2 Satz 2** überträgt aus Gründen des Vertrauens- und Bestandsschutzes den Gedanken des § 61d EEG auf das KWKG. Anderenfalls müssten ältere Bestandsanlagen, die nicht über einen Begrenzungsbescheid nach der Besonderen Ausgleichsregelung des EEG verfügen, die volle KWKG-Umlage zahlen. Zwar ist eigenerzeugter Strom grundsätzlich nicht KWK-umlagepflichtig. Allerdings gibt es Konstellationen der Eigenversorgung, bei denen eine KWK-Umlagepflicht vorliegt. Dies betrifft z.B. den Fall, dass das Unternehmen ein geschlossenes Verteilernetz betreibt. Hier fällt für den durch dieses Netz geleiteten Strom KWK-Umlage an, obwohl es sich hierbei um ein unternehmenseigenes Stromnetz handelt und der umlagebelastete Strom lediglich von demselben Unternehmen verbraucht wird. Dies betrifft ferner den Fall, dass das Unternehmen den selbst erzeugten Eigenstrom zur Belieferung seines Standortes über das öffentliche Netz leitet. Hier ist dann am abnehmenden Standort ebenfalls KWK-Umlage zu zahlen. In diesen Fällen wird durch das KWKG 2016 erstmals Eigenstrom überhaupt mit der KWKG-Umlage belastet. Dieser Belastung des Eigenstroms müssen zum Erhalt der Wettbewerbsfähigkeit Grenzen gesetzt werden. Die betroffenen Unternehmen können regelmäßig nicht eine Begrenzung der KWKG-Umlage nach Satz 1 beanspruchen, da sie nicht über einen Begrenzungsbescheid nach der Besonderen Ausgleichsregelung des EEG verfügen. Einen solchen Begrenzungsbescheid können sie auch nicht beantragen – schon deswegen, weil der Strom nach dem EEG nicht umlagepflichtig ist. Im Rahmen des § 61d EEG sind diese Konstellationen deshalb vom Bestandsschutz erfasst und werden auch weiterhin (bis zu einer substantziellen Modernisierung) von der EEG-Umlage befreit sein. Auch im Rahmen des KWKG muss der Bestandsschutz für diese Anlagen und eine angemessene Belastung mit der KWKG-Umlage gesichert werden. Die Regelung stellt aus diesem Grund sicher, dass bei Vorliegen der Voraussetzungen des § 61d EEG die KWKG-Umlage höchstens in Höhe der Mindestumlage zu zahlen ist. Die Bestimmung hat ausschließlich begrenzende Wirkung und begründet keine Pflicht zur Zahlung einer Mindestumlage in Fällen, in denen ansonsten grundsätzlich keine Pflicht zur Zahlung der KWKG-Umlage überhaupt besteht. § 26 **Absatz 2 Satz 3** entspricht weitestgehend dem früheren § 26 Absatz 2 Satz 3. Eine Erweiterung der Meldepflicht aufgrund der Neuregelung der Privilegierungsbestimmungen, etwa in Gestalt einer Vorlagepflicht des Begrenzungsbescheides, ist nicht erforderlich, da der Begrenzungsbescheid nach § 66 EEG 2017 nach § 66 Absatz 4 EEG 2017 auch gegenüber dem zuständigen Netzbetreiber ergeht.

§ 26 **Absatz 2 Satz 4** regelt die Meldepflicht im Fall von Weiterleitungsfällen. Aus Gründen der Verfahrensvereinfachung ist auch in diesen Fällen die Meldung gesammelt durch den Letztverbraucher vorzunehmen, der über ein Netzanschlussverhältnis verfügt. Dies ist sachgerecht, da dieser gegenüber dem Netzbetreiber Schuldner der KWKG-Umlage auch für die an einen Dritten weitergeleiteten Strommengen ist.

Für Schienenbahnen bleibt es nach § 26 **Absatz 3** bei der bisherigen Privilegierungsregelung. Da der frühere § 26 Absatz 3 allerdings auf die bisherige Privilegierungsregelung in Absatz 2 aufsetzte indem er diesen für entsprechen anwendbar erklärte, wurde durch die Neufassung des Absatzes 2 auch eine Neufassung des Absatzes 3 erforderlich. Insoweit wurden die Voraussetzungen des früheren Absatzes 2 in die Privilegierungsregelung für

Schienenbahnen in Absatz 3 integriert. Inhaltliche Änderungen sind hiermit nicht verbunden. Dass anstelle von „Lieferungen“ nunmehr von selbstverbrauchten Strombezügen die Rede ist dient lediglich der Klarstellung. Inhaltliche Änderungen sind insoweit auch hier mit der Änderung nicht verbunden.

#### **Zu Nummer 25**

##### **Zu Buchstabe a**

In § 27 Absatz 1 Satz 1 wird die Bestimmung zur Meldung der für das Folgejahr zu erwartenden KWK-Strommengen um die neu eingeführten, durch Ausschreibung geförderten Anlagenkategorien nach den §§ 8a und 8b ergänzt. Die Einbeziehung der Strommengen aus diesen Anlagenkategorien ist für eine verlässliche Grundlage für die Berechnung der KWKG-Umlage erforderlich.

##### **Zu Buchstabe b**

Es handelt sich um eine redaktionelle Folgeänderung aufgrund der Aufhebung des bisherigen § 5 Absatz 1 KWKG

#### **Zu Nummer 26**

##### **Zu Buchstabe a**

Durch den neu eingefügten § 28 Absatz 1 Satz 2 wird klargestellt, dass sich die Netzbetreiber etwaige Erlöse oder vermiedene Aufwendungen aus der Verwertung des kaufmännisch abgenommenen KWK-Stroms nach § 4 Absatz 2 Satz 4 im Rahmen des finanziellen Ausgleichs anrechnen lassen müssen. Dies ist erforderlich, weil die Kosten der kaufmännisch bilanziellen Abnahme bereits anderweitig vom Netzbetreiber gedeckt werden können.

##### **Zu Buchstabe b**

Es handelt sich um eine rein redaktionelle Anpassung.

#### **Zu Nummer 27**

##### **Zu Buchstabe a**

Infolge der Neuregelung der Öffnung der Zuschlagzahlung für ausländische KWK-Anlagen entfällt die bisherige Begrenzung für Zahlungen an ausländische Anlagen. Für Zuschlagzahlungen an ausländische Anlagen gibt es künftig keine gesonderte betragsmäßige Deckelung mehr. Die Steuerung erfolgt über die nun in § 1 Absatz 5 geregelte Begrenzung der Öffnung auf 5 Prozent der jährlich nach § 8a ausgeschrieben installierten KWK- Leistung.

##### **Zu Buchstabe b**

Es handelt sich um eine redaktionelle Folgeänderung aufgrund der Aufhebung des bisherigen § 5 Absatz 1 KWKG

##### **Zu Buchstabe c**

Der neue Absatz 3a sieht vor, dass Zuschlagzahlungen für KWK-Strom aus KWK-Anlagen, deren Zuschlagzahlung durch eine Ausschreibung nach den §§ 8a und 8b ermittelt worden ist, nicht nach dieser Bestimmung gekürzt werden. Damit wird einer Besonderheit von Ausschreibungen bezüglich der Festlegung der Förderhöhe Rechnung getragen: Die Höhe der Zuschlagzahlung wird im Rahmen von Ausschreibungen durch ein

wettbewerbliches Bieterverfahren ermittelt und nicht administrativ festgelegt. Daher lässt sich die Förderung bei diesem Verfahren nicht ex ante kürzen.

#### **Zu Buchstabe d**

Es handelt sich um eine redaktionelle Folgeänderungen aufgrund der Aufhebung des bisherigen § 5 Absatz 1 KWKG.

#### **Zu Nummer 28**

##### **Zu Buchstabe a**

§ 30 Absatz 1 Nummer 4 wird durch einen Verweis auf die Regelung zu Vorbescheiden für Wärme- und Kältespeicher in § 24 Absatz 6 ergänzt. Entsprechend der Regelung zu Wärme- und Kältenetzen in Absatz 1 Nummer 3 müssen auch bei der Beantragung von Vorbescheiden für Wärme- und Kältespeicher die maßgeblichen Angaben des Antragstellers durch einen Prüfungsvermerk nach Absatz 2 nachgewiesen werden. Bei der Ergänzung handelt es sich um die Korrektur eines redaktionelles Versehens, die Bezugnahme auf § 24 Absatz 6 war bislang versehentlich unterblieben.

##### **Zu Buchstabe b**

§ 30 Absatz 1 Nummer 5 wird an die geänderte Privilegierungsregelung in § 26 angepasst, da nur noch Schienenbahnen im Rahmen der Privilegierungsregelung des § 26 Absatz 3 das Verhältnis der Stromkosten zu den Umsatzerlösen nachweisen müssen.

#### **Zu Nummer 29**

Es handelt sich um eine redaktionelle Folgeänderungen aufgrund der Aufhebung des bisherigen § 5 Absatz 1 KWKG.

#### **Zu Nummer 30**

##### **Zu § 31a**

In den neuen § 31a wurde die Regelung des § 5 Absatz 2 verschoben. Inhaltliche Änderungen sind hiermit nicht verbunden.

##### **Zu § 31b**

§ 31b **Absatz 1** stattet die Bundesnetzagentur vergleichbar der Regelung des § 85 EEG 2017 mit der Befugnis aus, die Übertragungsnetzbetreiber und die Netzbetreiber, die keine Übertragungsnetzbetreiber sind, bei der Auszahlung von Zuschlagzahlungen nach dem KWKG, bei der Erhebung der KWKG-Umlage sowie bei der Durchführung des Belastungsausgleichs zu überwachen.

§ 31b **Absatz 2** Satz 1 entspricht § 85 Absatz 3 Satz 1 EEG 2017. Danach werden die Bestimmungen des EnWG für entsprechend anwendbar erklärt. Hierdurch wird die Bundesnetzagentur insbesondere über § 69 Absatz 1 Satz 1 EnWG mit hinreichenden Kontrollbefugnissen gegenüber den Unternehmen ausgestattet. Nach § 31b Absatz 2 Satz 2, welcher § 85 Absatz 3 Satz 2 EEG 2017 entspricht kann die Bundesnetzagentur zur Wahrnehmung der Aufgaben nach Absatz 1 zusätzlich auch Kontrollen bei Betreibern von KWK-Anlagen und innovativen KWK-Systemen vornehmen, die keine Unternehmen sind.

#### **Zu Nummer 31**

##### **Zu § 32**

§ 32 entspricht weitestgehend der bisherigen Regelung. Da neben dem Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle nunmehr auch die BNetzA zur Durchführung des KWKG zuständig ist, wurde die bisherige Beschränkung auf das BAFA aufgehoben. Gebühren können damit sowohl vom BAFA als auch von der BNetzA, insbesondere bei den Ausschreibungen, erhoben werden.

### **Zu § 32a**

Durch den neuen § 32a wird die Möglichkeit zur Errichtung einer Clearingstelle entsprechend dem Erneuerbare-Energien-Gesetz geschaffen. Die Clearingstelle kann in den Angelegenheiten, welche nach den Vorgaben des KWKG das Verhältnis zwischen Anlagen- und Netzbetreiber betreffen, zur Vermeidung und Beilegung von Streitigkeiten vermittelnd tätig werden.

Die Zuständigkeiten des Bundesamtes für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle als zuständige Stelle sind klar von den Aufgaben der Clearingstelle getrennt. Für Art und Umfang der Aufgaben der Clearingstelle gelten im Übrigen die Vorgaben des EEG. Daher wird umfassend auf die Bestimmungen des EEG verwiesen. Folglich können z.B. künftig im KWKG dieselben Verfahren durchgeführt werden, wie sie sich im EEG 2014 bewährt und eingespielt haben.

### **Zu Nummer 32**

Bei der Änderung handelt es sich um eine redaktionelle Folgeänderung aufgrund der geänderten Systematik der Bestimmungen zum selbsterzeugenden Letztverbrauch im EEG durch Artikel 2 dieses Gesetzes.

### **Zu Nummer 33**

#### **Zu § 33a KWKG**

Die Bundesregierung wird durch § 33a Absatz 1 ermächtigt, durch eine Verordnung ohne Zustimmung des Bundesrates Regelungen zu Ausschreibungen der Förderung von KWK-Anlagen mit einer elektrischen Leistung von mehr als 1 MW bis einschließlich 50 MW vorzusehen. Ferner enthält die Bestimmung in Absatz 2 eine Verordnungsermächtigung für die Öffnung der Ausschreibungen für ausländische KWK-Anlagen. Die Absätze 3 bis 5 enthalten weitere Verordnungsermächtigungen zur Umsetzung der Ausschreibungen und deren Öffnung.

Nach **Absatz 1 Nummer 1** können Regelungen zu Verfahren und Inhalt der Ausschreibung getroffen werden. Nach **Buchstabe a** kann das jährlich insgesamt auszuschreibende Volumen installierter KWK- Leistung nach § 8c, welches das Ausschreibungsvolumen in Summe regelt, durch Rechtsverordnung auf das Segment 1 bis 50 MW und innovative KWK-Systeme einzeln aufgeteilt werden. Wie in der Begründung zu § 8c erläutert, soll dieses Ausschreibungsvolumen schwerpunktmäßig auf die Ausschreibung nach § 8a für Anlagen von 1 bis 50 Megawatt elektrische Leistung entfallen. **Buchstabe b** ermöglicht, dass dieses jährliche Ausschreibungsvolumen durch Rechtsverordnung aufgeteilt werden kann: Nach **Doppelbuchstabe aa** kann das kalenderjährliche Ausschreibungsvolumen auf mehrere unterjährige Ausschreibungen aufgeteilt werden. Dies ermöglicht, dass Bieter mehrmals im Jahr eine Chance auf einen Ausschreibungszuschlag in der Ausschreibung haben, was die Planungssicherheit für Projektentwickler erhöhen kann und höhere Kontinuität beim Ausbau der KWK ermöglicht. **Doppelbuchstabe bb** sieht vor, dass das Ausschreibungsvolumen in weitere Teilsegmente unterteilt werden kann. Damit soll der Heterogenität der unterschiedlichen Projekte Rechnung getragen werden, die im Rahmen der Ausschreibungen adressiert werden. Eine Differenzierung könnte homogenere Bieterklassen ermöglichen. Jedoch ist dabei zu berücksichtigen, dass eine Aufteilung in weitere Segmente den Wettbewerb verringert, was sich nachteilig auf die Kosteneffizienz der Ausschreibung auswirken kann. Im Einzelnen ist eine Differenzierung insbesondere in

Teilsegmente möglich, die zwischen Neuanlagen und Modernisierungsprojekten unterscheiden. Dadurch wird berücksichtigt, dass sich Neubauprojekte in wichtigen Aspekten wie Investitionskosten, Förderbedarf sowie Planungs- und Bauzeiten von Modernisierungsprojekten unterscheiden können. Des Weiteren ist eine Segmentierung nach dem Modernisierungsgrad denkbar, um die je nach Modernisierungsgrad unterschiedlichen Investitionskosten und den unterschiedlichen Förderbedarf der Projekte zu berücksichtigen. Auch ist eine Segmentierung nach verschiedenen Leistungsklassen möglich um die unterschiedlichen Erzeugungskosten und Planungs- und Bauzeiten von kleinen und größeren KWK-Anlagen zu reflektieren. **Buchstabe c** ermächtigt zu einer von § 8c abweichenden Regelung des Ausschreibungsvolumens in seiner Gesamthöhe im Wege der Rechtsverordnung. Dadurch soll ein flexibles Nachjustieren ermöglicht werden, insbesondere um auf sich verändernde Marktumstände eingehen zu können. Die Abweichungsbefugnis ist im Sinn des parlamentarischen Wesentlichkeitsprinzips auf eine Abweichung von den gesetzlich bestimmten Volumina in einer Größenordnung von 50 Megawatt installierter KWK- Leistung nach oben oder nach unten beschränkt. **Buchstabe d** sieht vor, dass das Ausschreibungsvolumen eines Jahres um die in Ausschreibungen des Vorjahres oder vorangegangener Ausschreibungsrunden nicht bezuschlagten oder nicht zur Ausschreibung gekommenen Ausschreibungsmengen erhöht werden kann. Hiermit wird die langfristige Kontinuität des Zubaus gestärkt. Nach **Buchstabe e** können Mindest- und Höchstwerte der Gebotsgröße für Gebote festgelegt werden, falls dies erforderlich sein sollte. Zwar führt die Beschränkung der Ausschreibung auf Anlagen im Bereich von 1 MW bis 50 MW elektrische Leistung bereits grundsätzlich zu einer Eingrenzung der Größe der Gebote. Dennoch kann die Möglichkeit zur weiteren Begrenzung der Gebotsgröße, welche auf installierte KWK-Leistung bezogen ist, u.U. sinnvoll sein, um ein ausgewogenes Verhältnis von administrativem Aufwand und KWK-Nutzen sicherzustellen, da der administrative Aufwand der Bearbeitung sehr hoch ist und die KWK-Stromerzeugung von Geboten sehr kleiner KWK-Leistungsscheiben sehr gering ausfallen dürfte. Eine Begrenzung der zulässigen maximalen Größe der Gebote kann sinnvoll sein, wenn wenige große markträumende Gebote relativ zum Ausschreibungsvolumen zu erwarten wären. **Buchstabe f** ermöglicht es einen maximalen Preis für die Gebote festzulegen. Hierdurch können überteuerte Gebote ausgeschlossen werden. Dies dient der Kosteneffizienz, insbesondere in dem Fall, dass wenig Wettbewerb herrscht. Nach **Buchstabe g** können Regelungen zum Ausschreibungsverfahren wie Preisbildung (z.B. Einheitspreisverfahren („pay-as-cleared“)), Zahl der Bieterrunden (z.B. bei dynamischen Auktionsverfahren) und dem Ablauf der Ausschreibungen getroffen werden.

Nach **Absatz 1 Nummer 2** können weitere über § 8a Absatz 2 hinausgehende Voraussetzungen für den Anspruch auf Zuschlagzahlung geschaffen werden. **Buchstabe a** sieht die Möglichkeit von weiteren Anforderungen an die Flexibilität der KWK-Anlage vor. Dies kann systemisch vorteilhaft sein, z.B. in dem dies dem Übertragungsnetzbetreiber mehr Flexibilität in der Netzbetriebsführung beim Redispatch ermöglicht. **Buchstabe a** umfasst dabei Konkretisierungen der Flexibilitätsanforderungen auch hinsichtlich der Vorgaben, die sich für KWK-Anlagen aus den Änderungen in § 3 Absatz 4 und 5 und § 8a Absatz 2 Nummer 3 ergeben. **Buchstabe b** eröffnet auch die Möglichkeit, Anforderungen an die Netz- und Systemintegration der KWK-Anlagen zu regeln. **Buchstabe c** sieht die Möglichkeit vor, im Rahmen der Ausschreibungen von einzelnen Regelungen des KWKG abzuweichen, sofern dies die Ausgestaltung und Durchführung einer wettbewerblichen Ausschreibung der KWK-Förderung notwendig macht. **Doppelbuchstabe aa** ermöglicht davon abzuweichen, dass Voraussetzung für einen Förderanspruch die unmittelbare Erteilung eines Ausschreibungszuschlags für eine bestimmte KWK-Anlage ist. Hiervon abweichend kann geregelt werden, dass die Zuschlagzahlung von dem Vorliegen einer im Rahmen einer Ausschreibung erteilten oder später verbindlich zugeteilten Förderberechtigung abhängt. Nach **Doppelbuchstabe bb** können abweichende Vorgaben zu § 8a Absatz 3 und § 7 Absatz 6 zur Kumulierung der durch Ausschreibung ermittelten Förderung mit Investitionszuschüssen geschaffen werden. Wenn einzelne Bieter zusätzlich durch Investitionszuschüsse gefördert werden, könnte dies zu ungleichen Wettbewerbsbedingungen und Verzerrungen in der Ausschreibung führen. Eine Regelung zur Kumulierung

mit Blick auf das Zusammenspiel mit Ausschreibungen kann daher sinnvoll sein. Beihilfe-rechtliche Vorgaben sind einzuhalten. Zudem kann für die Ausschreibungen von den Re-gelungen nach § 7 Absatz 7 bezüglich des Anspruches auf Zuschlagzahlung bei Groß-handelsstrompreisen von Null oder kleiner Null abgewichen werden. Beihilferechtliche Vorgaben sind auch hier einzuhalten. **Doppelbuchstabe cc** sieht vor, abweichende Re-gelungen zum KWK-Anlagenbegriff zu ermöglichen. Auch ermöglicht dies eine abwei-chende Regelung betreffend der Zusammenlegung von KWK-Anlagen nach § 2 Nummer 14. Nach **Doppelbuchstabe dd** kann abweichend von § 10 die Zulassung und abwei-chend von § 11 die Überprüfung, Wirkung und das Erlöschen der Zulassung geregelt werden. Durch die Einführung von Ausschreibungen können Änderungen zu Verfahren und Inhalt der Zulassung notwendig werden, um eine sachgerechte und effiziente Durch-führung von Ausschreibung und Zulassung zu ermöglichen. Z.B. können Verfahrensschrit-te des Zulassungsverfahrens bereits bei der Durchführung der Ausschreibung z.B. als Überprüfung von Präqualifikationsbedingungen durchgeführt werden.

Nach **Absatz 1 Nummer 3** können nähere Bestimmungen zu den Anforderungen für die Teilnahme an den Ausschreibungen vorgesehen werden. **Buchstabe a** ermöglicht es, Mindestanforderungen an die Eignung der Teilnehmer zu stellen. Es können nach **Buch-stabe b** Anforderungen an den Planungs- und Genehmigungsstand der Projekte gestellt werden. Eine so genannte späte Ausschreibung mit Vorgaben zu weit entwickelten Pro-jekten kann vorteilhaft sein, weil die Realisierungswahrscheinlichkeit der bezuschlagten Projekte hoch ist und diese frühzeitig einen Beitrag zur Erhöhung der KWK-Stromerzeugung im Sinn des Ziels aus § 1 Absatz 1 KWKG haben. Nachteilig könnte wir-ken, dass hohe Vorentwicklungskosten entstehen, die die Teilnahme an der Ausschrei-bung unattraktiv erscheinen lassen könnten und das Wettbewerbsniveau verringern. **Buchstabe c** sieht vor, dass Anforderungen zu der Art, der Form und dem Inhalt von Si-cherheiten gestellt werden können, die von allen Teilnehmern an Ausschreibungen oder nur im Fall der Zuschlagserteilung zu leisten sind, sowie entsprechende Regelungen zur teilweisen oder vollständigen Zurückzahlung dieser Sicherheiten. Sicherheiten dienen dazu, die Ernsthaftigkeit von Geboten zu gewährleisten sowie die Pönale im Fall einer Nichtrealisierung oder bei Verstoß gegen Vorgaben abzusichern. **Buchstabe d** sieht vor, dass festgelegt werden kann, wie Teilnehmer an den Ausschreibungen die Einhaltung der Anforderungen nach den Buchstaben a bis c nachweisen müssen.

Nach **Absatz 1 Nummer 4** können Regelungen getroffen werden zu der Art, der Form und dem Inhalt der Zuschlagserteilung im Rahmen einer Ausschreibung und zu den Krite-rien für die Zuschlagserteilung. Es kann insbesondere geregelt werden, dass einer KWK-Anlage durch Ausschreibungszuschlag eine Förderberechtigung zugeteilt werden kann. Diese Regelung korrespondiert mit Absatz 1 Nummer 2 Buchstabe c Doppelbuchstabe aa, wonach eine solche Förderberechtigung abweichend von § 8a Absatz 2 Nummer 1 als Anspruchsvoraussetzung geregelt werden kann.

**Absatz 1 Nummer 5** sieht vor, dass Art, Form und Inhalt einer per Ausschreibungszu-schlag ermittelten Zuschlagzahlung geregelt werden können. Nach **Buchstabe a** können Regelungen zur Art und Form der Zuschlagzahlung getroffen werden. **Buchstabe b** er-möglicht es, den Beginn und die Dauer der Zuschlagzahlungen zu regeln. Die Dauer der Förderzahlungen kann auf eine Zahl von Jahren oder Vollbenutzungsstunden bezogen sein oder es kann eine kombinierte Festlegung von Jahren und Vollbenutzungsstunden geregelt werden. Nach **Buchstabe c** kann Höhe, Beginn und Dauer des Förderzuschlags zwischen neuen und modernisierten KWK-Anlagen unterschiedlich ausgestaltet sein, wo-bei hinsichtlich modernisierter Anlagen nach dem Grad der Modernisierung der Anlagen zusätzlich unterschieden werden kann. Da modernisierte und neue zu errichtende An-lagen sich u.a. hinsichtlich Investitionsumfang und Renditeerwartung unterscheiden, kann eine Differenzierung des Förderzuschlags hinsichtlich Höhe, Beginn und Dauer notwendig sein um diese Unterschiede des Förderbedarfs abzubilden und die Kosteneffizienz zu erhöhen. **Buchstabe d** ermöglicht eine Höchstzahl an förderfähigen Vollbenutzungsstun-den in einem Jahr festzulegen. Dies kann u.a. sinnvoll sein, um einen Anreiz für eine fle-

xible, strommarktorientierte Fahrweise der KWK-Anlage zu setzen. Dies ist volkswirtschaftlich kosteneffizient, weil Anlagen Anreize haben ihre Fahrweise auf das Preissignal des Strommarktes auszurichten und um eine effiziente Integration von Strom aus erneuerbaren Energien zu ermöglichen. **Buchstabe e** ermöglicht Regelungen zur Inanspruchnahme des sogenannten Kohleersatzbonus nach § 7 Absatz 2 KWKG zu treffen. Der Kohleersatzbonus soll einen zusätzlichen Anreiz zu einer Umstellung einer kohlebefeuerter KWK-Anlage auf eine erdgasbasierte und damit emissionsärmere KWK-Anlage setzen. Zur Umsetzung im Rahmen von Ausschreibung sind neben möglichen Effekten auf den Bieterwettbewerb auch beihilferechtliche Aspekte einzubeziehen.

**Absatz 1 Nummer 6** ermöglicht es, Anforderungen festzulegen, die die rechtzeitige Realisierung und Aufnahme des Dauerbetriebs von neuen KWK-Anlagen bzw. die rechtzeitige Wiederaufnahme des Dauerbetriebs bei modernisierten KWK-Anlagen sicherstellen sollen. Dies kann u.a. sinnvoll sein, um sicherzustellen, dass die geförderten Anlagen auch rechtzeitig in Dauerbetrieb gehen und so einen wirksamen Beitrag zur Erreichung des KWK-Ziels nach § 1 Absatz 1 leisten. Dazu können nach **Buchstabe a** Fristen vorgegeben werden, um zu verhindern, dass eine KWK-Anlage nicht, nicht vollständig oder nicht rechtzeitig in Dauerbetrieb genommen wird bzw. nach Modernisierung den Dauerbetrieb wieder aufnimmt. Nach **Buchstabe b** kann festgelegt werden, dass eine Pönale fällig wird oder der Förderanspruch gekürzt wird oder wegfällt, wenn die KWK-Anlage nicht, nicht rechtzeitig oder nicht in ausreichendem Umfang ihren Dauerbetrieb aufnimmt oder nach Modernisierung wieder aufnimmt. Dies kann zum einen Fälle betreffen, in denen KWK-Anlagen, die einen Ausschreibungszuschlag erhalten haben, nicht oder verspätet in Dauerbetrieb gehen. Zum anderen sind auch Fälle pönalisierbar, in denen sich herausstellt, dass die Anlage nicht dem Gebot entspricht, sondern z.B. eine geringere installierte KWK-Leistung aufweist als zunächst angegeben. **Buchstabe c** sieht Kriterien für einen Ausschluss von Bietern bei künftigen Ausschreibungen vor. **Buchstabe d** ermöglicht, die im Rahmen der Ausschreibungen vergebenen Zuschläge nach Ablauf einer bestimmten Frist zu entziehen oder zu ändern und danach erneut zu vergeben, oder die Dauer oder Höhe des Anspruchs auf Zuschlagzahlung nach Ablauf einer bestimmten Frist zu ändern, z.B. bei nicht rechtzeitiger Inbetriebnahme abzusenken.

**Absatz 1 Nummer 7** ermöglicht Regelungen zur laufenden Überprüfung, ob die Anforderungen nach § 8a Absatz 2 Nummer 2 bis 4, § 6 Absatz 1 Nummer 2 bis 4 und § 33a Absatz 1 Nummer 2 Buchstabe a und b im Betrieb der Anlagen eingehalten sind. Dadurch soll eine laufende Kontrolle des Vorliegens der Fördervoraussetzungen ermöglicht und sichergestellt werden, dass die Anlage nicht nur im Zeitpunkt der Zulassung, sondern auch in ihrem Betrieb die Anforderungen erfüllt. In Fällen, in denen die Anforderungen nicht eingehalten werden, kann eine Verringerung oder ein Wegfall der Zuschlagzahlung oder eine Pflicht zur Zahlung eines noch zu bestimmenden Geldbetrags (Pönale) vorgesehen werden.

**Absatz 1 Nummer 8** sieht vor, dass die Art, die Form und der Inhalt der Veröffentlichungen der Bekanntmachung von Ausschreibungen, der Ausschreibungsergebnisse und der erforderlichen Mitteilungen an die Netzbetreiber, das BAFA und das Umweltbundesamt genauer festgelegt werden.

Nach **Absatz 1 Nummer 9** können Auskunftsrechte der BNetzA gegenüber anderen Behörden im Zusammenhang mit KWK-Ausschreibungen festgelegt werden. Dies umfasst insbesondere Auskünfte an das Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle und diejenigen Behörden, die die erforderlichen Genehmigungen für die KWK-Anlage erteilt haben, etwa, ob es eine Zulassung oder Genehmigung gibt, wer Genehmigungsinhaber ist und wie lange die Genehmigung gültig ist.

**Absatz 1 Nummer 10** ermöglicht Regelungen zu Mitteilungs- und Vorlagepflichten von Betreibern von KWK-Anlagen nach § 15. Dies bezieht sich insbesondere auf solche Pflichten, die mit den nach § 33a durch Rechtsverordnung zu regelnden Inhalten korres-



pondieren wie etwa die Angabe der erzeugten und nicht in das öffentliche Netz eingespeisten Mengen von KWK-Strom, die für die Prüfung des Vorliegens der Voraussetzungen für einen Anspruch auf Zuschlagzahlung nach § 8a relevant sind. Dies zielt auch darauf, dass Betreiber auch Angaben zur Effizienz und Flexibilität der KWK-Systeme im Betrieb machen um die Einhaltung der entsprechenden Vorgaben nicht nur bei Zulassung der Anlagen, sondern auch im Betrieb überprüfen zu können. Hier müssen im Einzelnen nähere Bestimmungen zur Konkretisierung solcher Mitteilungs- und Vorlagepflichten möglich sein.

**Absatz 1 Nummer 11** sieht vor, dass die Übertragbarkeit von Ausschreibungszuschlägen oder Förderberechtigungen und die verbindliche Zuordnung zu einer KWK-Anlage geregelt werden können. Nach **Buchstabe a** können Frist- und Formerfordernisse sowie Mitteilungspflichten festgelegt werden. **Buchstabe b** ermöglicht zudem Anforderungen an den Kreis der berechtigten Personen und an die zu stellenden Anforderungen zu regeln.

Nach **Absatz 1 Nummer 12** können nähere Festlegungen zum Kreis der berechtigten Informationsempfänger hinsichtlich der Informationen nach den Nummern 1 bis 10 getroffen werden, insbesondere im Verhältnis zwischen BNetzA und Teilnehmern an einer Ausschreibung.

**Absatz 1 Nummer 13** ermöglicht abweichende Regelungen zur Vermeidung oder Beilegung von Streitigkeiten zwischen Anlagen- und Netzbetreibern, für die in § 32a die Errichtung einer Clearingstelle vorgesehen ist.

**Absatz 2** enthält die Ermächtigung für die Bundesregierung ohne Zustimmung des Bundesrates zum Erlass einer Rechtsverordnung zur Öffnung der Förderung von KWK-Anlagen, die in einem anderen Mitgliedstaat der Europäischen Union errichtet worden sind. Die Regelung dient der Umsetzung der Vorgaben des § 1 Absatz 5 bis 7 KWKG, wonach Gebote für ausländische KWK-Anlagen in einem Umfang von bis zu 5 Prozent der jährlich ausgeschriebenen installierten KWK-Leistung den Ausschreibungszuschlag erhalten können.

Eine Öffnung der Ausschreibung setzt voraus, dass der erzeugte Strom aus den Anlagen im EU-Ausland „physikalisch“ nach Deutschland importiert wird oder einen vergleichbaren Effekt auf den deutschen Strommarkt hat (§ 1 Absatz 6 Nummer 2 KWKG). Die Zahlung für KWK-Strom aus Anlagen im EU-Ausland wird damit auf Anlagen begrenzt, die einen tatsächlichen Effekt auf den deutschen Strommarkt haben.

Daneben bedarf es für eine entsprechende Öffnung des Fördersystems einer Kooperationsvereinbarung mit dem betreffenden Mitgliedstaat, für den das deutsche Fördersystem geöffnet werden soll. Diese Vereinbarung soll insbesondere eine Doppelförderung ausschließen, zu einer angemessenen Kosten- und Nutzenverteilung zwischen Deutschland und dem entsprechenden Mitgliedstaat führen und die zahlreichen Folgefragen (Netzausbau, Strommarkteffekte) im beiderseitigen Einvernehmen klären. Dies ist notwendig, um zu gewährleisten, dass beide Staaten von der Öffnung des Fördersystems profitieren können und es nicht zu einseitigen Belastungen kommt.

Eine Förderung von KWK-Anlagen, die in einem anderen Mitgliedstaat der Europäischen Union errichtet werden sollen, ist nach **Absatz 2 Nummer 1 Buchstabe a** darüber hinaus nur möglich, wenn die Höhe des Zahlungsanspruchs im Rahmen einer geöffneten Ausschreibung ermittelt worden ist. Daneben müssen grundsätzlich alle Voraussetzungen dieses Gesetzes erfüllt sein, soweit hierfür nicht abweichende Regelungen in der Rechtsverordnung getroffen werden. Damit werden, soweit auf der Grundlage von Absatz 2 nicht etwas anderes in der Rechtsverordnung geregelt ist, die Anlagen im Inland nicht schlechter gestellt als Anlagen im EU-Ausland.

Die Verordnungsermächtigung ist notwendig, da im Rahmen der geöffneten Ausschreibung die Bundesregierung ein hinreichendes Maß an Flexibilität benötigt, um mit anderen

Mitgliedstaaten der Europäischen Union sinnvoll kooperieren zu können. Insbesondere in Anbetracht der Notwendigkeit einer völkerrechtlichen Vereinbarung für die Einbeziehung von Anlagen, die sich in einem anderen Mitgliedstaat der Europäischen Union befinden, erhält die Bundesregierung durch die Rechtsverordnung die Möglichkeit, die getroffenen Vereinbarungen schnell ins nationale Recht umzusetzen. Um der Bundesregierung bei den Verhandlungen einen Verhandlungsspielraum geben zu können, ermöglicht die Rechtsverordnung der Bundesregierung in einigen Punkten von den im KWKG festgelegten Bestimmungen abzuweichen und Sonderregelungen für die geöffneten Ausschreibungen festzulegen. Nur durch die Delegation von Kompetenzen an die Bundesregierung im Rahmen der Verordnungsermächtigung und die darin vorgesehene Möglichkeit zur Delegation von Kompetenzen auf die BNetzA ist das gebotene Maß an Flexibilität gewährleistet.

Diese Flexibilität zur Anpassung der einschlägigen Regelungen wäre hingegen im Rahmen eines Gesetzgebungsverfahrens nicht gewährleistet. Gleichwohl sind nach der sogenannten Wesentlichkeitstheorie, der zufolge die wesentlichen Entscheidungen vom parlamentarischen Gesetzgeber selbst zu treffen sind, die Leitlinien sowie wesentlichen Gestaltungselemente des Ausschreibungsverfahrens bereits im Gesetz verankert.

Nach **Absatz 2 Nummer 1** kann die Bundesregierung regeln, unter welchen Voraussetzungen ein Anspruch nach § 8a KWKG für Anlagen besteht, die an einer geöffneten Ausschreibung teilgenommen haben. Grundsätzlich erforderlich ist ein Ausschreibungszuschlag, der im Rahmen einer geöffneten Ausschreibung erteilt wurde. Zudem müssen die Bestimmungen des KWKG grundsätzlich erfüllt werden, soweit die Rechtsverordnung nicht etwas anderes regelt. Ferner müssen die Anspruchsvoraussetzungen vorliegen, die auf für Ausschreibungen nach Absatz 1 gelten. Dies sind konkret die Einspeisung des Stroms in ein Netz der öffentlichen Versorgung (**Buchstabe b**), die technischen Flexibilitätsanforderungen (**Buchstabe c**) und die weiteren Voraussetzungen des KWKG (**Buchstabe d**). Nach **Nummer 2** kann die Bundesregierung entsprechende Regelungen zu den nach Absatz 1 Nummer 1 bis 10 für nationale Ausschreibungen vorgesehenen Regelungsgegenständen treffen und im Rahmen dessen auch von diesen abweichen, soweit dies durch die Öffnung für ausländische Anlagen geboten ist. Dies ist insbesondere deswegen notwendig, da aus tatsächlichen oder rechtlichen Gründen einige Voraussetzungen im KWKG von Anlagen im EU-Ausland kaum erfüllt werden können. Zu den möglichen Regelungsinhalten wird auf die Begründung zu Absatz 1 Nummer 1 bis 10 verwiesen. **Nummer 3** eröffnet der Bundesregierung die Möglichkeit, für die Ausschreibung von KWK-Strom aus Anlagen im EU-Ausland vom KWKG eine abweichende Sonderregelung zur Einspeisung von Strom vorzusehen. Eine Einspeisung in das deutsche Stromnetz ist in der Regel nur dann möglich, wenn eine entsprechende Direktleitung zum deutschen Stromnetz besteht. Da nach § 1 Absatz 5 Nummer 2 KWKG neben dem physikalischen Import auch ein vergleichbarer Effekt auf den deutschen Strommarkt ausreichen soll, müssen die Anlagen nicht zwangsläufig ins deutsche Netz einspeisen, sondern können auch Strom ins Netz des Kooperationslandes einspeisen. Dies bedeutet jedoch auch, dass der Ordnungsgeber im Rahmen der Rechtsverordnung die Möglichkeit erhalten muss, von § 1 Absatz 4 und § 8a Absatz 2 KWKG abweichende Regelungen zu treffen. Nach **Nummer 4** können auch hinsichtlich der Anspruchsgegner und der Erstattung der diesen entstehenden Kosten sowie der Voraussetzungen des Anspruchs auf Zuschlagzahlung andere Regelungen für Anlagen im EU-Ausland getroffen werden als für Anlagen im Bundesgebiet. Da die Anlagen nicht an das Netz im Bundesgebiet angeschlossen sind, kann auch kein Netzbetreiber zur Auszahlung verpflichtet werden. Hierfür bedarf es einer Sonderregelung, wer in Deutschland dem Betreiber der Anlagen im EU-Ausland die finanzielle Förderung auszahlt und wie demjenigen die Kosten erstattet werden. **Nummer 5** ermöglicht Regelungen zum Umfang der Zuschlagzahlung und zur anteiligen finanziellen Förderung des erzeugten KWK-Stroms nach dem KWKG und durch den anderen Mitgliedstaat vorzusehen. Nach **Nummer 6** können von § 8a Absatz 2 Nummer 3 in Verbindung mit § 6 Absatz 1 Nummer 5a abweichende Regelungen zur Netz- und Systemintegration von ausländischen KWK-Anlagen getroffen werden. **Nummer 7** räumt dem Ver-

ordnungsgeber die Möglichkeit ein, abweichend von § 15 des Erneuerbare-Energien-Gesetzes die Entschädigung für im Rahmen des Einspeisemanagements abgeregelte ausländische KWK-Anlagen zu regeln. Nach **Nummer 8** können im Rahmen der Verordnung von den §§ 26 bis 29 abweichende Regelungen zu den Kostentragungspflichten und dem bundesweiten Ausgleich der Kosten der finanziellen Förderung der Anlagen getroffen werden. **Nummer 9** ermächtigt die Bundesregierung, den Gerichtsstand für Streitigkeiten zu regeln. Aufgrund der grenzüberschreitenden Regelungen kann dies Klarheit schaffen unnötigen zusätzlichen Aufwand für die ausschreibende Stelle vermeiden.

Nach **Absatz 3** wird die Bundesregierung ermächtigt, die Höhe oder den gänzlichen Wegfall der Zuschlagzahlung inländischer KWK-Anlagen abweichend von den §§ 6 bis 8b zu regeln, um hierdurch eine Doppelförderung der betreffenden Anlagen zu vermeiden, wenn diese bereits einen Anspruch auf eine Förderung aus einem anderen Mitgliedstaat haben.

**Absatz 4 Nummer 1** ermächtigt die Bundesregierung, festzulegen, dass anstelle der BNetzA die Ausschreibungen durch eine andere juristische Person des öffentlichen oder privaten Rechts oder eine gemeinsame Institution der Kooperationsländer durchgeführt werden.

Nach **Absatz 4 Nummer 2** kann die BNetzA ermächtigt werden, Festlegungen nach § 29 Absatz 1 EnWG zu den KWK-Ausschreibungen zu treffen. Dies schließt die Ausgestaltung der Regelungen nach Nummer 1 bis 9 ein und kann u.a. sinnvoll sein, um Regelungen zu treffen, deren Detailtiefe die einer Verordnung übersteigt.

Nach **Absatz 4 Nummer 3** kann die Bundesregierung das Bundesministerium für Wirtschaft und Energie dazu ermächtigen, in einer Kooperationsvereinbarung mit anderen Mitgliedstaaten der Europäischen Union Regelungen zu gemeinsamen oder geöffneten Ausschreibungen zu treffen und eine Stelle mit der Durchführung dieser Ausschreibungen zu beauftragen.

**Absatz 5** eröffnet der Bundesregierung die Möglichkeit, im Rahmen der Rechtsverordnung mehrere Varianten vorzusehen und im Rahmen der Kooperationsvereinbarung mit dem Partnerstaat festzulegen, welche Variante im Rahmen der entsprechenden geöffneten Ausschreibung für die Teilnehmer gelten soll.

### **Zu § 33b KWKG**

Die Bundesregierung wird durch § 33b ermächtigt, im Wege einer Verordnung ohne Zustimmung des Bundesrates Regelungen zu Ausschreibungen der Förderung von innovativen KWK-Systemen zu schaffen.

Nach **Nummer 1** können Vorgaben zu Verfahren und Inhalt der Ausschreibung getroffen werden. Hierzu wird auf die entsprechenden Regelungen in § 33a Absatz 1 Nummer 1 KWKG sowie die Begründung hierzu verwiesen. Es kann auch eine Aufteilung in gesondert auszuschreibende Teilsegmente erfolgen, wobei u. a. zwischen verschiedenen Größen der KWK-Anlagen anhand der elektrischen Leistung oder zwischen verschiedenen Brennstoffen oder zwischen verschiedenen Techniken zur Bereitstellung von Wärme aus erneuerbaren Energien unterschieden werden kann. Durch eine Differenzierung nach Leistungsklassen kann der unterschiedlichen Wirtschaftlichkeit der KWK-Anlagen innerhalb von innovativen KWK-Systemen Rechnung getragen werden. Eine Unterscheidung nach Brennstoffen oder verschiedenen Techniken zur Bereitstellung von Wärme kann auch sinnvoll sein, um der insoweit etwaig unterschiedlichen Wirtschaftlichkeit der KWK-Anlagen oder zwischen verschiedenen Techniken zur Bereitstellung von Wärme aus erneuerbaren Energien, Abwärme oder Umweltwärme Rechnung tragen zu können. Die Regelungen können u.a. dazu beitragen, die Homogenität der Projekte in der Ausschreibung zu erhöhen und somit Kosteneffizienz zu unterstützen. Jedoch kann sich eine Ausdifferenzierung in verschiedene Teilsegmente nachteilig auf die Wettbewerbsintensität der Ausschreibung auswirken.

**Nummer 2** sieht vor, weitergehende Anforderungen an innovative KWK-Systeme stellen zu können. **Nach Buchstabe a** können Anforderungen an die Größe der KWK-Anlage innerhalb eines innovativen KWK-Systems gestellt werden. Dies kann durch Vorgaben für die mindestens oder höchstens zulässige elektrische KWK-Leistung (die so genannte KWK-Scheibe), die installierte KWK-Leistung und für die elektrische Leistung der KWK-Anlage erfolgen. Dies ist u.a. sinnvoll, um die geeignete Größe der KWK-Anlage abzugrenzen, die aus gesamtsystemischer Sicht für die Energiewende besonders geeignet sind, um signifikante Einsparung von Treibhausgasen sowie Energieeffizienzsteigerungen zu leisten. Dabei ist zu berücksichtigen, dass die Ausschreibung innovativer KWK-Systeme ein Innovationspilot mit begrenzter Ausschreibungsmenge ist und auch eine ausreichende Zahl von Projekten bezuschlagt und realisiert werden sollen, um Erfahrungen mit diesem Förderansatz zu sammeln. **Buchstabe b** sieht vor, bestimmte Anteile an erneuerbaren Energien (einschließlich Umweltwärme) an der erzeugten oder genutzten Wärme vorzuschreiben. Ermöglicht werden ferner Vorgaben für Mindestanteile einzelner Techniken zur Bereitstellung von erneuerbarer Wärme. Um einen möglichst hohen Beitrag zur Einsparung von Brennstoffen zu ermöglichen, regelt **Buchstabe c**, dass innovative KWK-Systeme eine Mindesteffizienz aufweisen müssen. Zu diesem Zweck kann insbesondere ein Mindestwert des Brennstoffausnutzungsgrads vorgegeben werden. Der Brennstoffausnutzungsgrad gibt das Verhältnis der genutzten Energiemenge (welche sich als Summe der Wärmeenergie und der Stromerzeugung ergibt) und der dafür eingesetzten Brennstoffenergie wieder. **Nach Buchstabe d** können Mindestanteile der Wärme aus dem KWK-Prozess, an der insgesamt im innovativen KWK-System erzeugten oder genutzten Wärme vorgegeben werden. Dies ist u.a. sinnvoll, um auszuschließen, dass die Wärme ausschließlich durch ungekoppelte Erzeugung z.B. durch Wärmepumpen oder erneuerbare Energien wie Tiefengeothermie erfolgt. **Buchstabe e** sieht analog zu § 33a Absatz 1 Nummer 2 Buchstabe a Regelungen zur Flexibilität der KWK-Anlage innerhalb eines innovativen KWK-Systems vor. **Buchstabe f** ermöglicht es, Vorgaben an die im KWK-System eingesetzten Brennstoffe zu machen. Dies kann u.a. sinnvoll sein, um eine nicht oder nicht ausreichend energieeffiziente Verwendung von Brennstoffen auszuschließen sowie um bei Biomassebrennstoffen Nachhaltigkeitskriterien oder ordnungsrechtliche Verwertungspflichten zu berücksichtigen. **Buchstabe g** sieht vor, Anforderungen an Art und Umfang der Modernisierung von KWK-Anlagen zu stellen. Dies ist relevant, um Vorgaben u.a. zu der Höhe sowie der Art der Investitionen (z.B. in Maßnahmen zur Flexibilisierung der KWK-Anlage oder Steigerung des Wirkungsgrades) zu treffen, wenn innovative KWK-Systeme auch bereits bestehende KWK-Anlagen (z.B. Erdgas KWK) umfassen sollen. **Buchstabe h** sieht die Möglichkeit vor, zu regeln, welche Komponenten in innovativen KWK-Systemen zulässig sind. Innovative KWK-Systeme können neben der KWK-Anlage weitere Anlagen und Technologien wie insbesondere Anlagen zur Wärmebereitstellung aus erneuerbaren Energien einschließlich Umweltwärme, Wärmespeicher oder Einrichtungen zur leitungsgebundenen Versorgung mit Wärme (Wärmenetze) umfassen. Die Regelung ermöglicht auch, die Systemgrenzen eines innovativen KWK-Systems zu definieren, insbesondere im Hinblick auf die Fälle, in denen ein innovatives KWK-System Teil eines bereits bestehenden Wärmenetzes ist. **Nach Buchstabe i** können Anforderungen an die Anlagen gestellt werden, die Wärme unter Nutzung von erneuerbaren Energien oder Umweltwärme (Wärmepumpen) bereitstellen. Dies kann Vorgaben u.a. zur Größe, Leistung und weiteren technischen Eigenschaften dieser Anlagen betreffen. **Buchstabe j** sieht die Möglichkeit vor, Anforderungen an die Wärmeerzeuger sowie Wärmespeicher zu treffen. Dies ermöglicht Anforderungen an Größe, Leistung und weitere technische Eigenschaften dieser Komponenten eines innovativen KWK-Systems zu stellen. **Buchstabe k** sieht Anforderungen an Wärmenetze vor. Diese können sich u.a. auf Regelungen zu Temperaturbereichen der Wärmenetze (z.B. zu Niedertemperatureigenschaften der Wärmenetze), Einbindung von alternativen Wärmequellen oder -anbietern sowie technische Eigenschaften und Größe beziehen. **Nach Buchstabe l** können analog zur Regelung in § 33a Absatz 1 Nummer 2 Buchstabe b Vorgaben zur Netz- und Systemintegration der KWK-Anlage gemacht werden.

Nach **Nummer 3** können weitere Voraussetzungen nach § 8b Absatz 3 geregelt werden. Dies ermöglicht Abweichungen von den dort in Bezug genommenen Bestimmungen des § 8a Absatz 2, 4 und 5. **Buchstabe a** ermächtigt dazu, von der Regelung nach § 8b Absatz 3 in Verbindung mit § 8a Absatz 2 Nummer 1 abzuweichen. Dies betrifft die Frage, ob Voraussetzung für eine Förderung der Ausschreibungszuschlag unmittelbar ist oder ob eine Förderberechtigung erteilt wird, die im Wege der Ausschreibung durch Ausschreibungszuschlag oder später dem KWK-System verbindlich zugeordnet wird. **Buchstabe b** sieht vor, dass die Anwendbarkeit von § 7 Absätze 6 und 7 (über den Verweis in § 8b Absatz 3) für innovative KWK-Systeme abweichend von § 8b Absatz 3 in Verbindung mit § 8a Absatz 3 geregelt werden kann. Dies betrifft Regelungen zur Kumulierung der Förderung mit Investitionszuschüssen sowie die Vermarktung in Stunden mit Strompreisen von Null oder kleiner Null im börslichen Stromgroßhandel. **Buchstabe c** ermöglicht die Legaldefinition einer KWK-Anlage als Teil von KWK-Systemen abweichend von § 2 Nummer 14 zu regeln. Dies kann notwendig sein, um u.a. eine sachgerechte Definition einer KWK-Anlage, die den Anforderungen an KWK-Anlagen in innovativen KWK-Systemen entspricht, zu treffen. Nach **Buchstabe d** kann von der Begriffsbestimmung einer modernisierten KWK-Anlage in § 2 Nummer 18 abgewichen werden, um dies für die Anforderungen an innovative KWK-Systeme anzupassen. **Buchstabe e** verankert, dass der Begriff des innovativen KWK-Systems abweichend zu § 2 Nummer 17a geregelt werden kann. Dies kann insbesondere notwendig sein, um in der Begriffsbestimmung die Abgrenzung der Systemgrenzen mit Blick auf innovative KWK-Systeme als Teilsystem von bestehenden Wärmenetzen zu ermöglichen. Da innovative KWK-Systeme auch Teil bereits bestehender Wärmenetze sein können, kann eine Anpassung der Abgrenzung des innovativen KWK-Systems sinnvoll und notwendig sein. Es kann nach **Buchstabe f** abweichend von § 10 Absatz 1 Satz festgelegt werden, dass die Zulassung nach § 10 nicht Voraussetzung für den Anspruch auf Zahlung einer Förderung ist. Es kann auch von den Vorgaben in § 10 zur Zulassung und § 11 zur Überprüfung, Wirkung und Erlöschen der Zulassung von KWK-Anlagen abgewichen werden sowie abweichende Regelungen für die Zulassung speziell der innovativen KWK-Systeme getroffen werden. Dies kann sinnvoll sein, da innovative KWK-Systeme zum Teil andere technische Vorgaben und Betriebsweise als KWK-Anlagen haben, so dass andere Regelungen in der Zulassungspraxis sachgerecht sein können. **Buchstabe g** ermöglicht von der Definition der Hocheffizienz der KWK-Anlage nach § 2 Nummer 8 abzuweichen. Dies ist u.a. sinnvoll, um die für innovative KWK-Systeme vorgesehenen strengen Maßstäbe an die energieeffizienten Nutzung von Energie entsprechend auch in der Begriffsbestimmung für Hocheffizienz der KWK-Anlagen festzuschreiben. Anforderungen an die Effizienz der KWK-Anlagen können notwendig werden, wenn Effizienzanforderungen getroffen werden sollen, die über die Kriterien für hocheffiziente Kraft-Wärme-Kopplung nach EU-Richtlinie 2012/27/EU hinaus gehen sollen.

**Nummer 4** sieht Anforderungen für die Teilnahme an der Ausschreibung vor. **Buchstabe a** eröffnet die Möglichkeit von Regelungen zu den Teilnahmevoraussetzungen, wie sie in § 33a Absatz 1 Nummer 3 geregelt sind. Dies betrifft Anforderungen für die Teilnahme an Ausschreibungen (u.a. materielle und finanzielle Präqualifikationskriterien). Innovative KWK-Systeme unterscheiden sich u.a. hinsichtlich Betriebskonzept, Wirtschaftlichkeit, Planungszeiten sowie u.U. potentielltem Bieterkreis von den durch § 33a adressierten KWK-Anlagen im Segment von 1 bis 50 MW. Es kann daher sachgerecht sein, für innovative KWK-Systeme entsprechend eigene Regelungen für die Teilnahmeanforderungen zu schaffen, damit möglichst viel Wettbewerb in der Ausschreibung ermöglicht wird, jedoch auch zugleich innovative KWK-Systeme mit hohen Realisierungschancen angesprochen werden. **Buchstabe b** eröffnet konkrete Regelungen zum Verhältnis des Anspruchs auf Zuschlagzahlung für KWK-Anlagen (§§ 6 bis 8 und 8a) zu dem Anspruch auf finanzielle Förderung für innovative KWK-Systeme. Die Verordnungsermächtigung knüpft in der Sache an § 8b Absatz 2 an und ermöglicht Konkretisierungen zu der dort getroffenen Regelung, nach der eine Förderung für ein innovatives KWK-System unter der Bedingung steht, dass die in dem System zum Einsatz kommende KWK-Anlage nicht nach anderen Bestimmungen des KWKG gefördert wird. Im Einzelnen bedarf es hier ggf. näherer Rege-

lungen etwa für den Fall, dass eine bereits geförderte KWK-Anlage in ein innovatives KWK-System integriert wird.

Nach **Nummer 5** kann die Art, die Form und der Inhalt der Erteilung des Ausschreibungszuschlags geregelt werden, insbesondere dass einem innovativen KWK-System durch den Ausschreibungszuschlag eine Förderberechtigung erteilt werden kann. Die Regelung entspricht § 33a Absatz 1 Nummer 4 KWKG.

**Nummer 6** sieht vor, dass Art, Form und Inhalt der finanziellen Förderung der innovativen KWK-Systeme geregelt werden können. Insbesondere kann geregelt werden, dass die durch Ausschreibungszuschlag ermittelte finanzielle Förderung als feste Zuschlagzahlung für die Einspeisung elektrischer Energie in ein Netz der öffentlichen Versorgung oder als Zuschuss zu den Investitionskosten zu zahlen ist. Nach **Buchstabe a** kann geregelt werden, dass die durch Ausschreibung ermittelte Förderung nur für bestimmte Komponenten innerhalb eines innovativen KWK-Systems gezahlt wird. Dadurch wird u.a. auch die Option eröffnet, nur den KWK-Strom erzeugenden Teil des Systems zu fördern. Die Förderung weiterer Komponenten der innovativen KWK-Systeme kann dann ggf. über bestehende Förderinstrumente, wie beispielsweise dem Marktanreizprogramm MAP (Richtlinien zur Förderung von Maßnahmen zur Nutzung erneuerbarer Energien im Wärmemarkt), erfolgen. Die Förderung muss sich daher nicht zwangsläufig auch auf diejenigen Komponenten des Systems beziehen, die Wärme aus erneuerbaren Energien erzeugen. Die Frage, welche Komponenten ein innovatives KWK-System enthalten muss und welche technischen Anforderungen an diese gestellt werden, um sich für eine finanzielle Förderung zu qualifizieren, bleibt davon unberührt. **Buchstabe b** regelt Beginn und Dauer der finanziellen Förderung. Die Dauer der Förderzahlungen kann auf eine Zahl von Jahren oder Vollbenutzungsstunden bezogen sein oder es kann eine kombinierte Festlegung von Jahren und Vollbenutzungsstunden getroffen werden. **Buchstabe c** sieht vor, die Anzahl der maximal förderfähigen Vollbenutzungsstunden in einem Jahr zu begrenzen. Die Anforderung ist analog zu § 33a Absatz 1 Nummer 5 Buchstabe d und betrifft insbesondere die Variante einer Förderung des eingespeisten KWK-Stroms. Zudem kann eine Mindestvorgabe für Vollbenutzungsstunden vorgesehen werden. Die Vorgabe einer Mindestzahl von Vollbenutzungsstunden kann ggf. sinnvoll sein, wenn die Förderung der modernen KWK-Systeme unabhängig vom tatsächlichen Einsatz der Anlage gewährt wird. In dem Fall, dass die Förderung unabhängig vom Anlageneinsatz vergeben wird, kann eine Vorgabe von Mindestvollbenutzungsstunden sicherstellen, dass die Förderung tatsächliche KWK-Erzeugung anreizt und damit einen Beitrag zur Zielerreichung gewährleistet. **Buchstabe d** ermöglicht eine zusätzliche Gewährung des sogenannten Kohleersatz-Bonus nach § 7 Absatz 2. Die Regelung entspricht § 33a Absatz 1 Nummer 5 Buchstabe e, auf die dortige Begründung wird verwiesen.

**Nummer 7** ermächtigt zum Erlass von Regelungen zu Anforderungen, um die rechtzeitige Aufnahme des Dauerbetriebs von neuen KWK-Anlagen sicherzustellen. Eine rechtzeitige Aufnahme des Dauerbetriebs ist im Interesse der Erreichung der übergeordneten Ziele des KWKG. Insbesondere wird auf die Regelungen zu Anforderungen und Pönalen nach § 33 Absatz 1 Nummer 6 verwiesen. **Nummer 8** ermöglicht Regelungen zur Überprüfung, ob die Voraussetzungen der § 8a Absatz 2 Nummer 2 bis 4, des § 33 Absatz 1 Nummer 2 Buchstabe a und b und des § 33b Absatz 1 Nummer 2 und 3 auch im Betrieb eingehalten werden. Dadurch soll eine laufende Kontrolle des Vorliegens der Fördervoraussetzungen ermöglicht werden. In Fällen, in denen die Flexibilitätsanforderungen nicht eingehalten werden, kann eine Verringerung oder ein Wegfall der Förderung oder eine Pflicht zur Zahlung eines Geldbetrags (Pönale) vorgesehen werden. **Nummer 9** regelt die Veröffentlichungs- und Bekanntmachungspflichten zu Ausschreibungen, deren Ergebnissen sowie von Mitteilungen. Die Regelung entspricht § 33a Absatz 1 Nummer 7. **Nummer 10** betrifft Auskunftsrechte der BNetzA gegenüber anderen Behörden. **Nummer 11** ermöglicht Regelungen zur Messung von KWK-Strom und Wärme aus innovativen KWK-Systemen nach § 14 und Mitteilungs- und Vorlagepflichten von Betreibern von KWK-Anlagen nach § 15. Dies bezieht sich insbesondere auf solche Regelungen, die mit den nach § 33b

durch Rechtsverordnung zu regelnden Inhalten korrespondieren wie etwa die Angabe der erzeugten und nicht in das öffentliche Netz eingespeisten Mengen von KWK-Strom, die für die Prüfung des Vorliegens der Voraussetzungen für einen Anspruch auf Förderung nach § 8b relevant sind. Hier müssen im Einzelnen nähere Bestimmungen zur Konkretisierung solcher Mitteilungs- und Vorlagepflichten möglich sein. Diese Regelung ist auch im Zusammenhang mit der Überprüfung nach Nummer 8 erforderlich **Nummer 12** ermöglicht die Übertragbarkeit von Förderberechtigungen vor der Inbetriebnahme eines innovativen KWK-Systems und der verbindlichen Zuordnung festzulegen, entsprechend den Regelungen aus § 33a Absatz 1 Nummer 11. **Nummer 13** sieht vor, dass Anforderungen an die zu übermittelnden Informationen sowie zum Datenschutz bei personenbezogenen Daten getroffen werden können.

Nach **Absatz 2** wird die Bundesregierung ermächtigt, Rechtsverordnungen ohne Zustimmung des Bundesrates zu erlassen, um nach **Nummer 1** bei der Ausschreibung innovativen KWK-Systeme nach § 8b, eine andere juristische Person des öffentlichen Recht mit der Durchführung der Ausschreibung zu betrauen oder eine juristische Person des Privatrechts damit zu beauftragen. Damit wird die Möglichkeit eröffnet, die Ausschreibung abweichend von Absatz 1 durch andere Stellen als die BNetzA durchführen zu lassen. Nach **Nummer 2** kann die BNetzA oder die nach Nummer 1 betraute Person ermächtigt werden, Festlegungen nach § 29 Absatz 1 des Energiewirtschaftsgesetzes zu den Ausschreibungen von innovativen KWK-Systemen zu treffen.

### Zu § 33c

§ 33c regelt, dass bestimmte Rechtsverordnungen nach den §§ 33a und 33b der Zustimmung des Bundestags bedürfen, sowie das entsprechende Verfahren.

### Zu Nummer 34

Die Bestimmungen zur Evaluierung sind beihilferechtlich bedingt. Bei der gesetzlich vorgesehenen Evaluierung im Jahr 2021 berücksichtigt das Bundesministerium für Wirtschaft und Energie auch die ihm von der Europäischen Kommission im Rahmen des beihilferechtlichen Genehmigungsverfahrens in Form eines Evaluierungsplans vorgelegten Fragen zum Monitoring der KWK-Stromerzeugung in Deutschland.

In § 34 **Absatz 3** wird mit Blick auf EU-beihilferechtliche Pflichten eine Evaluierung der Ausschreibungen nach den §§ 8a und 8b eingeführt.

**Absatz 4** bestimmt, dass die Bundesnetzagentur, das Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle und das Umweltbundesamt das Bundesministerium für Wirtschaft und Energie bei der Erstellung der Überprüfungen und Evaluierungen unterstützen und das Bundesministerium für Wirtschaft und Energie für die Erstellung der Überprüfungen und Evaluierungen auch wissenschaftliche Gutachten in Auftrag geben soll. Dies entspricht schon der heutigen Praxis reflektiert letztlich auch auf die beihilferechtlichen Rahmenbedingungen, die eine unabhängige Evaluierung des Gesetzes erfordern.

Die Überprüfung und Evaluierung nach § 34 Absatz 1 bis 4 ist Aufgabe des Bundesministeriums für Wirtschaft und Energie. Die Erfüllung dieser Aufgabe setzt eine hinreichende Datengrundlage voraus. § 34 **Absatz 5 Satz 1 und 2** schaffen daher eine Rechtsgrundlage für die Übermittlung der zu diesen Zwecken erforderlichen Daten durch das Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle sowie die Bundesnetzagentur an das Bundesministerium für Wirtschaft und Energie. § 34 Absatz 5 **Satz 3** ermöglicht die Übermittlung dieser Daten an beauftragte Dritte zu Zwecken der Überprüfung und Evaluierung. § 34 Absatz 5 **Satz 4** stellt sicher, dass die Datenübermittlung an beauftragte Dritte nach Satz 3 keine Betriebs- und Geschäftsgeheimnisse verletzt.

## Zu Nummer 35

§ 35 **Absatz 13** enthält die Übergangsbestimmung zu der Änderung des KWK-Wärmeanteilerfordernisses in § 18 Absatz 1 Nummer 2.

§ 35 **Absatz 14** regelt, dass KWK-Anlagenbetreiber, die noch im Jahr 2016 eine Genehmigung nach dem Bundesimmissionsschutzgesetz erhalten oder die KWK-Anlage verbindlich bestellt haben, Anspruch auf Zuschlagzahlung nach dem bisherigen Förderregime haben. Dies betrifft Anlagen in dem Segment zwischen einem und 50 MW elektrischer Leistung, die ab 1. Januar 2017 nur noch im Wege von Ausschreibungen gefördert werden. Hierdurch soll Vertrauensschutz für diese weit fortgeschrittene Projekte im Hinblick auf die Umstellung des Förderregimes gewährleistet werden. Bei diesen Anlagen besteht zunächst ein Wahlrecht, die in den §§ 6 bis 8 geregelte Vergütung in Anspruch zu nehmen oder an Ausschreibungen nach § 8a in Verbindung mit der Rechtsverordnung nach § 33a teilzunehmen. Das Wahlrecht muss vor der Bekanntgabe der ersten Ausschreibung nach § 5 ausgeübt werden. Verzichtet der Anlagenbetreiber nicht vorher schriftlich auf den Anspruch auf Zuschlagzahlung nach § 8a KWKG, ist seine KWK-Anlage ausschließlich im Rahmen der Ausschreibung förderfähig. Die Zuschlagzahlungen nach den bisherigen Regelungen können in jedem Fall nur in Anspruch genommen werden, wenn die KWK-Anlage bis zum 30. Dezember 2018 in Dauerbetrieb genommen wird.

## Zu Nummer 36

§ 36 KWKG bildet die Übergangsbestimmung zu der geänderten Privilegierungsregelung des § 26 Absatz 2 KWKG. Nach § 36 **Absatz 1 Satz 1** KWKG ist die neue Privilegierungsregelung des § 26 Absatz 2 rückwirkend ab dem 1. Januar 2016 anzuwenden. Korrespondierend bestimmt § 36 **Absatz 1 Satz 2** KWKG klarstellend, dass § 26 Absatz 2 a.F. ab dem 1. Januar 2016 keine Anwendung mehr findet, wobei dies nach § 36 **Absatz 1 Satz 3** nicht für Schienenbahnen gilt. Es bleibt daher für 2016 bei der durch § 26 Absatz 3 a.F. bestimmten entsprechenden Anwendbarkeit des § 26 Absatz 2 a.F. für Schienenbahnen.

§ 36 **Absatz 2 und 3** regelt die im Zusammenhang mit der rückwirkend ab 2016 anzuwendenden neuen Privilegierungsregelung stehenden Nachzahlungspflichten. Die Bestimmung beruht auf dem europarechtlichen Grundsatz, dass entgegen den beihilferechtlichen Bestimmungen gewährte Förderungen zurückzuzahlen sind. Sie soll sicherstellen, dass Letztverbrauchern aufgrund der Umlagebegrenzung keine Begünstigung verbleibt, die nicht im Einklang mit den anwendbaren beihilferechtlichen Regelungen steht.

Die rückwirkende Anwendung der geänderten Privilegierungsregelung ist demnach europarechtlich geboten. Dem stehen keine verfassungsrechtlichen Bedenken gegenüber, zumal nicht in abgeschlossene Sachverhalte eingegriffen wird. § 26 Absatz 2 Satz 1 und 2 KWKG knüpfen an den Jahresverbrauch des Letztverbrauchers an, welcher erst am Ende des jeweiligen Jahres ermittelt werden kann. Dem entspricht die Praxis der Netzbetreiber, die eine Endabrechnung am Ende des Jahres vornehmen. Im Jahr 2016 gewährte Begrenzungen der KWK-Umlage sind danach Sachverhalte, die erst mit der Erstellung der Endabrechnung im Jahr 2017 abgeschlossen sind.

Die Nachzahlungspflicht betrifft im Wesentlichen Fälle, in denen eine unterjährige Begrenzung der KWKG-Umlage gewährt worden ist. Ansonsten erfolgt die Anwendung der neuen Fassung des § 26 Absatz 2 mit der jährlichen Abrechnung.

Nach § 36 **Absatz 2 Satz 1** trifft die Nachzahlungspflicht nur diejenigen Letztverbraucher, für die die KWKG-Umlage an einer bestimmten Abnahmestelle im Jahre 2016 nach § 26 Absatz 2 a.F. auf 0,03 Cent/kWh begrenzt worden ist (bisherige sogenannte Kategorie C), die also die Privilegierung in Anspruch genommen haben, die aber in diesem Jahr an dieser Abnahmestelle nicht die Voraussetzungen des § 26 Absatz 2 KWKG erfüllten, d.h. die



nicht über einen Begrenzungsbescheid nach § 63 Nummer 1 in Verbindung mit § 64 EEG 2017 für die betreffende Abnahmestelle verfügten.

Eine Nachzahlungspflicht besteht nur dann, wenn in den Jahren 2014 bis 2016 die Begrenzung der KWKG-Umlage an sämtlichen Abnahmestellen des Letztverbrauchers, sowie an den Abnahmestellen etwaig mit dem Letztverbraucher im Sinn der Verordnung (EU) Nr. 1407/2013 verbundenen Unternehmen die Begrenzung der KWKG-Umlage zu einer Begünstigung von mehr als 160 000 Euro geführt haben sollte. Die Freigrenze von 160 000 Euro geht auf die behilferechtliche de-minimis-Grenze zurück, die hier mit 80 Prozent in Ansatz gebracht wird.

§ 36 **Absatz 2 Satz 2** stellt darüber hinaus klar, dass weitergehende Nachzahlungspflichten aufgrund der Regelung in Absatz 1 weder für andere Letztverbraucher noch für Netzbetreiber bestehen. Letztverbraucher der bisherigen sogenannten Kategorie B, die eine auf 0,04 Cent/kWh begrenzte KWKG-Umlage zu zahlen hatten, sind von der Rückzahlungspflicht insoweit nicht erfasst. Grundsätzlich keine Rückzahlungspflicht trifft auch Letztverbraucher, die im Jahr 2016 an sämtlichen Abnahmestellen, an denen die KWKG-Umlage nach der ursprünglichen Regelung auf 0,03 Cent/kWh begrenzt worden ist, schon die Voraussetzungen des § 26 Absatz 2 KWKG n.F. erfüllten und damit insbesondere an den fraglichen Abnahmestellen über Begrenzungsbescheide nach § 63 Nummer 1 in Verbindung mit § 64 EEG 2014 verfügten.

§ 36 **Absatz 3** regelt den Inhalt der Nachzahlungspflicht. Die Nachzahlung beträgt grundsätzlich 0,026 Cent/kWh. Dieser spezifische Nachforderungsbetrag ergibt sich durch Abzug des tatsächlich gezahlten Betrags in Höhe von 0,03 Cent/kWh von dem Betrag, der für das Jahr 2016 hätte gezahlt werden müssen. Letzterer Betrag ist unter Berücksichtigung der ökonomischen Bedeutung einer rückwirkenden Belastung für die betroffenen Unternehmen der notwendige Mindestbeitrag zur Gewährleistung der Konformität der KWKG-Umlagenbegrenzung mit dem EU-Beihilfenrecht und entspricht zusammen mit der bislang geltenden begrenzten KWKG-Umlage von 0,03 Cent/kWh 12,5 Prozent der KWKG-Umlage für das Jahr 2016 (d.h. 0,056 Cent/kWh).

Nachzahlungspflichtig sind grundsätzlich nur die im Jahr 2016 bezogenen Strommengen und dies auch nur, soweit deren Privilegierung dazu geführt hat, dass der Betrag von 160 000 Euro überschritten wurde.

*Beispiel: Ein Letztverbraucher hat durch die reduzierte KWKG-Umlage an allen seinen Abnahmestellen in den Jahren 2014 und 2015 jeweils eine Privilegierung von insgesamt 80 000 Euro pro Jahr Euro erhalten. Er muss den Erstattungsbetrag für jede im Jahr 2016 bezogene Kilowattstunde leisten, da der Freibetrag von 160 000 Euro bereits in den Jahren 2014 und 2015 verbraucht worden ist.*

*Weiteres Beispiel: Ein Letztverbraucher hat in den Jahren 2014 und 2015 durch die reduzierte KWKG-Umlage an allen Abnahmestellen eine Privilegierung von jeweils insgesamt 50.000 Euro pro Jahr erhalten. Er muss erst für die in 2016 bezogenen Strommengen den Erstattungsbetrag leisten, die dazu führen, dass er im Jahre 2016 eine Privilegierung von mehr als 60 000 Euro erhalten hat, da er für das Jahr 2016 noch über einen Freibetrag von 60 000 Euro verfügt, bis die Grenze von Euro 160 000 bezogen auf den Dreijahreszeitraum überschritten ist.*

Die Rückzahlungspflicht gilt jeweils nur für die Abnahmestellen, an denen für den Letztverbraucher im Jahr 2016 nach § 26 Absatz 2 a.F. die KWKG-Umlage auf 0,03 Cent/kWh begrenzt worden ist und für die der Letztverbraucher aber nicht über einen Begrenzungsbescheid nach § 63 Nummer 1 in Verbindung mit § 64 EEG 2014 für 2016 verfügt.

*Beispiel: Ein Letztverbraucher hat an einer Abnahmestelle A und einer Abnahmestelle B in den Jahren 2014 bis 2015 jeweils insgesamt eine KWKG-Umlagenreduzierung in Höhe von 80 000 Euro erzielt. Damit hat er den Freibetrag von 160 000 Euro bereits in diesen*

*Jahren ausgeschöpft. Er verfügt nur für die Abnahmestelle B über einen Begrenzungsbescheid für das Jahr 2016. Er muss folglich für die gesamte an der Abnahmestelle A im Jahr 2016 bezogenen und selbst verbrauchten Strommengen den Rückzahlungsbetrag von 0,026 Cent/kWh entrichten, nicht aber für die an der Abnahmestelle B im Jahr 2016 bezogenen und selbst verbrauchten Strommengen.*

**Absatz 4** enthält eine Übergangsbestimmung zu § 26 Absatz 2 für die Jahre 2017 und 2018. Sie betrifft Letztverbraucher, die vor dem Inkrafttreten der Neuregelung der Privilegierung nach § 26 Absatz 2 nach alter Rechtslage berechtigt waren, die Begünstigung in Anspruch zu nehmen, nach der zum 1. Januar 2016 in Kraft tretenden Neuregelung jedoch nicht mehr zum Kreis der privilegierten Unternehmen zählen. Um die zusätzliche Kostenbelastung für diese Letztverbraucher abzumildern, wird die in den Jahren 2017 und 2018 zu zahlende KWKG-Umlage entsprechend der insoweit parallelen Regelung in § 103 Absatz 3 Satz 1 EEG 2014 auf das Doppelte der KWKG-Umlage begrenzt, die jeweils im Vorjahr zu zahlen war. Für das Jahr 2016 enthalten die Absätze 1 bis 3 eine spezielle Regelung, die insoweit vorrangig anzuwenden ist. Die nach den Absätzen 2 und 3 für das Jahr 2016 zu zahlende KWKG-Umlage bildet daher die Bemessungsgrundlage für die Jahre 2017 und 2018. Die Belastung mit der KWKG-Umlage im Jahr 2017 wird für die betroffenen Letztverbraucher folglich auf das Doppelte dessen reduziert, was nach den Absätzen 2 und 3 für das Jahr 2016 zu zahlen war. Die Anwendung dieser Übergangsregelung setzt voraus, dass der Letztverbraucher die Privilegierungsregelung in Anspruch nimmt und entsprechend die Meldepflichten nach § 26 Absatz 2 erfüllt.

## **Zu Artikel 2 (Änderung des Erneuerbare-Energien-Gesetzes)**

### **Zu Nummer 1**

#### **Zu Buchstabe a**

Durch die Änderung wird eine fehlende Aktualisierung des Inhaltsverzeichnisses des EEG aufgrund der Änderungen des EEG durch Artikel 15 das Gesetz vom ... [einsetzen: Datum und Fundstelle des Gesetzes zur Digitalisierung der Energiewende] korrigiert.

#### **Zu Buchstabe b**

Die Änderung dient der Anpassung des Inhaltsverzeichnisses an die Änderungen des Gesetzestextes durch diesen Artikel.

### **Zu Nummer 2**

#### **Zu Buchstabe a**

In Nummer 34 wird der Verweis auf die Europäische Strombörse in Paris durch einen allgemeineren Verweis ersetzt. Nach § 91 EEG 2017 kann näheres in einer Verordnung bestimmt werden. Diese Ermächtigung wird durch § 10 Nummer 6 der Erneuerbare-Energien-Verordnung an die Bundesnetzagentur subdelegiert. Die entsprechende Regelung findet sich in § 8a der Ausgleichsmechanismusausführungsverordnung. Diese Regelung kann bei Bedarf kurzfristig durch die Bundesnetzagentur geändert werden.

#### **Zu Buchstabe b**

In § 3 Nummer 43a EEG 2017 wird eine Definition des Begriffs der Stromerzeugungsanlage aufgenommen. Die Begriffsdefinition erfolgt vor dem Hintergrund der Neuregelung der Bestimmungen zur Eigenversorgung und in diesem Zusammenhang insbesondere vor dem Hintergrund der Bestandsschutzregelungen. Im Ergebnis wird hierbei ein enger Anlagenbegriff zu Grunde gelegt. Danach ist eine Stromerzeugungsanlage jede technische Einrichtung, die unabhängig vom eingesetzten Energieträger direkt Strom erzeugt. Dies ist in der Regel der Generator nach § 3 Nummer 27 EEG 2017, im Bereich der solaren

Strahlungsenergie jedoch hiervon abweichend das einzelne, den Strom erzeugende Photovoltaik-Modul. Andere technische oder bauliche Einrichtungen, die zwar der Stromerzeugung dienen, aber nicht selbst den Strom erzeugen, wie z.B. ein Motor, eine Turbine oder Einrichtungen für die Primärenergieträgerzufuhr, sind von dem Begriff der Stromerzeugungsanlage nicht umfasst.

### **Zu Buchstabe c**

In § 3 Nummer 44a EEG 2017 wird eine Definition des Begriffs der umlagepflichtigen Strommengen aufgenommen. Die Definition erfolgt vor dem Hintergrund der Neuregelung der Bestimmungen zur Eigenversorgung und der in dieser teilweise angeordneten Verringerung der EEG-Umlage auf null Prozent. Strommengen, die diesen Regelungen unterliegen und für die damit keine EEG-Umlage anfällt, sollen – wie bisher - nicht im Rahmen der Besonderen Ausgleichsregelung berücksichtigt werden. Als umlagepflichtig gelten damit also nur Strommengen, für die gesetzlich mehr als null Prozent EEG-Umlage vorgeschrieben sind. Nicht umlagepflichtig sind demgegenüber Strommengen, für die im Gesetz das Entfallen oder die Verringerung der EEG-Umlage auf null Prozent vorgesehen ist. Entfällt die Pflicht zur Zahlung der EEG-Umlage im Rahmen der Besonderen Ausgleichsregelung durch einen Begrenzungsbescheid und dessen Umsetzung im Laufe eines Jahres tatsächlich, gelten diese Strommengen demgegenüber weiter als umlagepflichtig.

### **Zu Nummer 3**

#### **Zu Buchstabe a**

§ 9 Absatz 5 Satz 1 EEG 2017 macht technische Vorgaben, die klimaschädliche Methanemissionen aus Biogasanlagen verhindern sollen. Dies wird durch eine für die Vergärung ausreichende hydraulische Verweilzeit der Biogassubstrate im gasdichten System der Biogasanlage gewährleistet. Zusätzlich wurde bis Ende 2016 für neu zu errichtende Gärrestlager am Standort der Biogasanlage eine technisch gasdichte Abdeckung gefordert. Da die Minderung der Methanemissionen bereits durch die ausreichende hydraulische Verweilzeit gewährleistet ist, ist die technische Vorgabe einer gasdichten Abdeckung neu errichteter Gärrestlager am Standort der Biogasanlage zur Minderung der Methanemissionen nicht erforderlich, sie verursacht aber vermeidbare Kosten. Diese Anforderung kann daher gestrichen werden.

#### **Zu Buchstabe b**

Die Änderung in § 9 Absatz 5 Satz 2 folgt aus der Streichung von § 9 Absatz 5 Satz 1 Nummer 1 und stellt im Übrigen klar, dass die Erleichterungen auch für Anlagen gelten, die ihren Zuschlag im Rahmen von Ausschreibungen erhalten.

### **Zu Nummer 4**

Die Regelung in § 24 Absatz 2 EEG 2017 dient der Einhaltung der Größenbegrenzung für PV-Freiflächenanlagen. Hiernach werden alle PV Modelle von PV-Freiflächenanlagen, unabhängig davon, ob sie unter die Bagatellgrenze fallen oder aufgrund einer Ausschreibung eine Zahlungsberechtigung erhalten haben, zusammengerechnet, wenn sie innerhalb derselben Gemeinde innerhalb von 24 Kalendermonaten im Abstand von 2 Kilometern errichtet werden. Sofern die 10 MW-Größengrenze überschritten ist, erhalten die zuletzt zugebauten und die 10 MW-Grenze überschreitenden PV-Modelle keine Zahlungen nach § 19 EEG 2017 mehr. Der Verweis zusätzlich auf § 48 Absatz 2 EEG 2017, in dem die Vergütung für PV-Dachanlagen und PV-Anlagen auf Lärmschutzwänden geregelt ist, passt hier nicht und ist ein Redaktionsversehen. Die Regelung beschränkt sich auf PV-Freiflächenanlagen und die Sicherstellung der Einhaltung der Größenbegrenzung.

## **Zu Nummer 5**

In Nummer 5 wird § 27a Nummer 4 geändert. Dort wird der Verweis auf die Europäische Strombörse in Paris durch einen allgemeineren Verweis ersetzt. Im Einzelnen zu den Hintergründen bei Nummer 2 Buchstabe a.

## **Zu Nummer 6**

### **Zu Buchstabe a**

Durch das EEG 2017 wird die Flächenkulisse für die Stromerzeugung aus Freiflächenanlagen im Gegensatz zur Flächenkulisse in der geltenden Freiflächenausschreibungsverordnung verändert. Eine Förderung von Freiflächenanlagen auf Ackerflächen oder Grünlandflächen in benachteiligten Gebieten ist künftig nur möglich, wenn eine Landesregierung gestützt auf § 37c Absatz 2 EEG 2017 eine Rechtsverordnung erlassen hat. Die Landesregierungen können nach § 37c Absatz 2 EEG 2017 per Rechtsverordnung regeln, wie viele Gebote auf Ackerflächen und Grünflächen in benachteiligten Gebieten auf ihrem Landesgebiet einen Zuschlag erhalten können. Um die notwendige Transparenz und Rechtssicherheit für alle Bieter zu schaffen, muss die BNetzA den Erlass einer Rechtsverordnung nach § 37c Absatz 2 EEG vor dem Gebotstermin bekannt geben. Ohne eine entsprechende Bekanntgabe dürfen keine Gebote auf den entsprechenden Flächen bezuschlagt werden.

### **Zu Buchstabe b**

Es handelt sich um eine redaktionelle Folgeänderung.

## **Zu Nummer 7**

### **Zu Buchstabe a**

Die Angabe der Zahl der zu errichtenden Anlagen nach § 36g Absatz 1 Satz 1 Nummer 2 erfolgt anstatt der § 36 Absatz 2 EEG 2017 anzugebenden Nummer der Genehmigung und ihrer Registrierung, da eine Genehmigung nach § 36g gerade nicht erforderlich ist.

### **Zu Buchstabe b**

Mit der eidesstattlichen Erklärung soll nicht nur nachgewiesen werden, dass in früheren Runden keine Zuschläge erteilt wurden, sondern auch dass in der laufenden Runde die Obergrenze von sechs Anlagen mit bis zu 18 Megawatt installierter Leistung nicht überschritten wird.

## **Zu Nummer 8**

Bei dieser Änderung handelt es sich um eine Berichtigung, die das Anliegen des EEG 2017 besser zum Ausdruck bringt.

## **Zu Nummer 9**

Eine Förderung von Freiflächenanlagen auf Ackerflächen oder Grünlandflächen in benachteiligten Gebieten ist künftig nur möglich, wenn eine Landesregierung gestützt auf § 37c Absatz 2 EEG 2017 eine Rechtsverordnung erlassen hat. Um die notwendige Transparenz und Rechtssicherheit für alle Bieter zu schaffen, muss die BNetzA den Erlass einer Rechtsverordnung nach § 37c Absatz 2 EEG vor dem Gebotstermin bekannt geben. Ohne eine entsprechende Bekanntgabe dürfen keine Gebote auf den entsprechenden Flächen bezuschlagt werden.

### **Zu Nummer 10**

§ 37d Absatz 3 EEG 2017 wird aufgehoben. Der Regelungsgehalt der Bestimmung ist bereits in § 28 Absatz 2 Nummer 3 EEG 2017 enthalten, so dass die Regelung nicht erforderlich ist.

### **Zu Nummer 11**

#### **Zu Buchstabe a**

Die Einfügung in Buchstabe a ist eine redaktionelle Folgeänderung aufgrund der Aufhebung des § 38a Absatz 1 Nummer 3 Buchstabe b EEG 2017 (siehe Begründung zu Buchstabe b).

#### **Zu Buchstabe b**

§ 38 Absatz 1 Nummer 3 Buchstabe b EEG 2017 wird aufgehoben. Hierbei handelt es sich um ein Redaktionsversehen. Die Regelung, nach der bis zu 10 Anlagen auch auf Ackerflächen in benachteiligten Gebieten bezuschlagt werden können, wurde mit dem EEG 2017 durch eine Länderöffnungsklausel ersetzt. Damit läuft die Regelung des § 38a Absatz 1 Nummer 3 Buchstabe b EEG 2017 ins Leere und kann ersatzlos gestrichen werden.

#### **Zu Buchstabe c**

Es handelt sich um eine redaktionelle Folgeänderung aufgrund der ersatzlosen Streichung des § 38 Absatz 1 Nummer 3 Buchstabe b EEG 2017.

### **Zu Nummer 12**

Bei dieser Änderung handelt es sich um eine Ergänzung, die das Anliegen des EEG 2017 besser zum Ausdruck bringt.

### **Zu Nummer 13**

Es handelt sich um eine Streichung, die aus Gründen der Einheitlichkeit erfolgt.

### **Zu Nummer 14**

Es handelt sich um eine Streichung, die aus Gründen der Einheitlichkeit erfolgt.

### **Zu Nummer 15**

Es handelt sich um eine Ersetzung aus Gründen der Einheitlichkeit.

### **Zu Nummer 16**

Es handelt sich um eine Streichung, die aus Gründen der Einheitlichkeit erfolgt.

### **Zu Nummer 17**

Es handelt sich um eine Ersetzung aus Gründen der Einheitlichkeit.

### **Zu Nummer 18**

Es handelt sich um eine Streichung, die aus Gründen der Einheitlichkeit erfolgt.

### **Zu Nummer 19**

Es handelt sich um eine Streichung, die aus Gründen der Einheitlichkeit erfolgt.

### **Zu Nummer 20**

Die im EEG 2017 geregelte Höhe der Zahlungen für PV-Anlagen nach § 48 EEG 2017 gilt grundsätzlich nur für die PV-Anlagen, die im Januar 2017 in Betrieb gehen. Anschließend wird die Höhe der Zahlungen nach § 49 EEG 2017 entsprechend des Zubaus in den Vormonaten angepasst. Durch die Änderung in § 49 Absatz 1 Satz 2 wird klargestellt, dass die zubauabhängige (atmende) Degression bereits für die erste Degression im Februar 2017 gilt. Der bisherige Wortlaut und die entsprechende quartalsmäßigen Anpassungen waren diesbezüglich unklar. Deswegen werden Satz 1 und Satz 2 durch die Anpassungen bei den Quartalen aneinander angepasst.

### **Zu Nummer 21**

In Nummer 11 wird § 51 Absatz 1 geändert. Dort wird der Verweis auf die Europäische Strombörse in Paris durch einen allgemeineren Verweis ersetzt. Im Einzelnen zu den Hintergründen bei Nummer 2 Buchstabe a.

### **Zu Nummer 22**

Die Änderung des § 52 Absatz 3 EEG 2017 stellt sicher, dass die Bestimmung auch dann noch anwendbar ist, wenn das Anlagenregister durch das Marktstammdatenregister abgelöst wird. Zu diesem Zweck verweist die Norm künftig nicht nur auf die Anlagenregisterverordnung, sondern auch auf die Verordnung nach § 11f EnWG, auf die die Marktstammdatenregisterverordnung gestützt werden wird.

### **Zu Nummer 23**

Bei dieser Änderung handelt es sich um eine redaktionelle Klarstellung, die das mit dem EEG 2017 gewollte Anliegen verständlicher zum Ausdruck bringt.

### **Zu Nummer 24**

#### **Zu Buchstabe a**

Mit der Änderung wird der Wortlaut des § 60 Absatz 1 Satz 1 an die geänderte Terminologie in den §§ 61 bis 61i angepasst. Damit wird unterstrichen, dass den Netzbetreibern bei der Erhebung der EEG-Umlage vor dem Hintergrund des allgemeinen Diskriminierungsverbotes kein Ermessen zusteht.

#### **Zu Buchstabe b**

Der neu eingefügte Satz 2 hat wie der neu eingefügte § 61 Absatz 2 Satz 2 lediglich klarstellende Funktion, dass die neue Regelung des § 8d KWKG sowie die Bestimmungen des § 61j und des § 63 EEG 2017 durch die Bestimmung des § 60 EEG 2017 nicht berührt wird.

### **Zu Nummer 25**

Die Regelungen zur EEG-Umlagepflicht von Eigenversorgern und sonstigen Letztverbrauchern, die nicht von einem Elektrizitätsversorgungsunternehmen beliefert werden, werden neu gefasst. Die Neuregelung erfolgt vor dem Hintergrund einer europarechtskonformen Ausgestaltung dieser Regelungen. Gleichzeitig wird versucht, die bestehenden Regelungen weitestgehend beizubehalten, durch eine geänderte Struktur aber die Übersichtlichkeit und damit Handhabbarkeit zu erhöhen. Zudem wurde die Novellierung zum

Anlass genommen, die durch die BNetzA in ihrem zwischenzeitlich veröffentlichten Leitfa-  
den zur Eigenversorgung herausgearbeitete Praxis durch entsprechende Klarstellungen  
im Gesetzeswortlaut weitestgehend zu spiegeln.

### **Zu § 61 EEG 2017**

§ 61 **Absatz 1 Nummer 1** EEG 2017 statuiert - wie auch schon § 61 Absatz 2 Satz 2 EEG  
2014 – die volle EEG-Umlagepflicht der Eigenversorgung als Regelfall. Anders als noch  
im EEG 2014 wird die Neuregelung aber zum Anlass genommen, das bislang als unglück-  
lich empfundene Regel-Ausnahme-Verhältnis durch die nunmehrige Voranstellung des  
Regelfalles klarzustellen. Damit bildet § 61 Absatz 1 weiterhin die zentrale Anspruchs-  
grundlage für die EEG-Umlage in Eigenversorgungs-, Eigenerzeugungs- und sonstigen  
Letztverbrauchsfällen, die durch die nachfolgenden §§ 61a bis 61i EEG 2017 modifiziert  
wird. Zudem wurde die bislang in § 61 Absatz 1 Satz 3 EEG 2014 enthaltene Regelung  
zum sonstigen Letztverbrauch als **Nummer 2** geregelt. Das nunmehr die „Netzbetreiber“  
und nicht mehr die „Übertragungsnetzbetreiber“ in § 61 Absatz 1 genannt werden, dient  
allein der Klarstellung, da auch schon bislang nach § 7 der Erneuerbare Energien Verord-  
nung a.F (nunmehr § 61h EEG 2017) nicht nur die Übertragungsnetzbetreiber, sondern  
auch die Verteilnetzbetreiber zur Erhebung der EEG-Umlage berechtigt und verpflichtet  
gewesen sind.

Der neue § 61 **Absatz 2 Satz 1** EEG 2017 hat lediglich klarstellende Funktion und unter-  
streicht die geänderte Systematik der Eigenversorgungsbestimmungen, wonach § 61 Ab-  
satz 1 die Anspruchsgrundlage bildet, welche durch die nachfolgenden §§ 61a bis 61j  
modifiziert wird. Entsprechendes gilt für § 61 **Absatz 2 Satz 2** EEG 2017, welcher ledig-  
lich der Klarstellung dient, dass die neue Regelung des § 8d KWKG sowie die Bestim-  
mung des § 63 EEG 2017 durch die Bestimmungen der §§ 61 ff. EEG 2017 nicht berührt  
werden.

§ 61 **Absatz 3** EEG 2017 entspricht weitestgehend der bisherigen Regelung in § 61 Ab-  
satz 1 Satz 4 EEG 2014. Abweichungen gegenüber der bisherigen Rechtslage sind insow-  
weit mit den Änderungen nicht verbunden.

### **Zu § 61a EEG 2017**

§ 61a EEG 2017 entspricht dem bisherigen § 61 Absatz 2 EEG 2014. Die Regelung wur-  
de in einen eigenständigen Paragraphen überführt, weil es sich bei dieser Regelung ne-  
ben § 61j EEG 2017 um die einzigen Fälle handelt, die in der Regel zu einem dauerhaften  
Entfallen des Anspruchs auf Zahlung der EEG-Umlage führen. Änderungen gegenüber  
der bisherigen Rechtslage sind hiermit insoweit nicht verbunden.

### **Zu § 61b EEG 2017**

§ **61b** EEG 2017 entspricht weitestgehend der bisherigen Regelung in § 61 Absatz 1 Satz  
1 EEG 2014 in Verbindung mit § 61 Absatz 1 Satz 2 Nummer 1 EEG 2014. Im Sinn der  
Klarstellung des Regel-Ausnahme-Verhältnisses wurden die bislang in § 61 Absatz 1 Satz  
2 Nummer 1 EEG 2014 aufgeführten negativen Voraussetzungen für die reduzierte EEG-  
Umlage positiv formuliert. Der bisherige § 61 Absatz 1 Satz 2 Nummer 2 EEG 2014 muss-  
te hingegen aufgrund der geänderten Systematik – Aufteilung der Ausnahmen in mehrere  
eigenständige Paragraphen – ebenfalls in einen neuen eigenständigen Paragraphen § 61f  
EEG 2017 überführt werden, damit er, wie bislang nach § 70 und 74 Satz 3 EEG 2014  
auch, eine Meldepflicht für sämtliche Privilegierungsfälle statuiert. Im Übrigen wird auf die  
Begründung zu § 74a verwiesen. In Nummer 2 wird klargestellt, dass die Privilegierung  
nur in Jahren gilt, in denen der Jahresnutzungsgrad von 70 Prozent auch tatsächlich er-  
reicht wird.

## Zu § 61c EEG 2017

Mit § 61c EEG 2017 wird die bislang in § 61 Absatz 3 enthaltene Regelung zu Bestandsanlagen in einen eigenen Paragraphen überführt.

§ 61c **Absatz 1** EEG 2017 entspricht inhaltlich dem bisherigen § 61 Absatz 3 Satz 1 EEG 2014. Das § 61c Absatz 1 EEG 2017 gegenüber § 61 Absatz 3 Satz 1 EEG 2014 nunmehr eine Verringerung des Anspruchs auf Zahlung der EEG-Umlage auf null Prozent anstelle eines Entfallens anordnet, ist dem Umstand geschuldet, dass der Anspruch auf Zahlung einer anteiligen EEG-Umlage gegenüber Bestandsanlagen mit einer Modernisierung nach § 61e EEG 2017 nunmehr wieder aufleben kann und damit – anders als nach § 61a EEG 2017 – nicht mehr dauerhaft entfällt.

Die bisherige Begriffsbestimmung der Bestandsanlage aus § 61 Absatz 3 Satz 2 EEG 2014 findet sich nunmehr in § 61c **Absatz 2 Nummer 1 Buchstabe a bis c** EEG 2017. Zugleich wurde gegenüber § 61 Absatz 3 Satz 2 EEG 2014 ein neues Tatbestandsmerkmal für das Vorliegen einer Bestandsanlage aufgenommen. Nach § 61 **Absatz 2 Nummer 2** erfordert das Vorliegen einer Bestandsanlage, dass die betreffende Stromerzeugungsanlage nach dem 31. Dezember 2017 nicht mehr erneuert, erweitert oder ersetzt worden ist. Hierdurch erfolgt eine zeitliche Zäsur, die gleichzeitig den zeitlichen Anwendungsbereich des neuen § 61e EEG 2017 bestimmt. Stromerzeugungsanlagen, die nach dem betreffenden Datum erneuert, erweitert oder ersetzt worden sind, können nicht mehr die Privilegierung nach § 61c Absatz 1 EEG 2017 in Anspruch nehmen, sondern allenfalls der Bestimmung des § 61e unterfallen, soweit dessen Voraussetzungen im Übrigen vorliegen. Entsprechend wurde diese zeitliche Zäsur auch im Rahmen der Modernisierungsbestimmung in § 61c Absatz 2 Nummer 1 Buchstabe c implementiert.

## Zu § 61d EEG 2017

Mit § 61d EEG 2017 wird die bislang in § 61 Absatz 4 EEG 2014 enthaltene Regelung zu Bestandsanlagen, die bereits vor dem 1. September 2011 in Betrieb genommen worden sind, in einen eigenen Paragraphen überführt. Die Verortung in einer eigenständigen Bestimmung wurde gleichzeitig zum Anlass genommen, die in der bisherigen Regelung enthaltenen Verweise auf § 61 Absatz 3 EEG 2014 aufzulösen. So wurde die bisherige Begriffsbestimmung der Bestandsanlage aus § 61 Absatz 3 Satz 2 EEG 2014 sowie die weiteren Voraussetzungen der Bestandsanlagenprivilegierung des § 61 Absatz 3 Satz 1 EEG 2014, die bislang durch § 61 Absatz 4 EEG 2014 für ältere Bestandsanlagen lediglich modifiziert wurden in § 61d **Absatz 1 bis 3** niedergelegt und damit die Lesbarkeit deutlich vereinfacht. Inhaltliche Änderungen sind hiermit nicht verbunden. Zugleich wurde gegenüber § 61 Absatz 3 Satz 2 EEG 2014 wie auch im Rahmen des § 61a ein neues Tatbestandsmerkmal für das Vorliegen einer älteren Bestandsanlage aufgenommen. Nach § 61d Absatz 3 erfordert auch das Vorliegen einer älteren Bestandsanlage dass die betreffende Stromerzeugungsanlage nach dem 31. Dezember 2017 nicht mehr erneuert, erweitert oder ersetzt worden ist. Entsprechendes gilt im rahmend es § 61d Absatz 2, wo diese zeitliche Grenze in Nummer 2 mitenthalten ist. Hierdurch erfolgt wie bei § 61c EEG 2017 eine zeitliche Zäsur, die gleichzeitig den zeitlichen Anwendungsbereich des neuen § 61e EEG 2017 bestimmt. Stromerzeugungsanlagen, die nach dem betreffenden Datum erneuert, erweitert oder ersetzt worden sind, können nicht mehr die Privilegierung nach § 61d EEG 2017 in Anspruch nehmen, sondern allenfalls der Bestimmung des § 61e unterfallen, soweit dessen Voraussetzungen im Übrigen vorliegen.

§ 61d **Absatz 1** EEG 2017 regelt die grundlegenden Voraussetzungen der Privilegierung älterer Bestandsanlagen und entspricht inhaltlich vollumfänglich § 61 Absatz 3 Satz 1 EEG 2014, welcher schon bislang durch § 61 Absatz 4 Nummer 1 EEG 2014 dahingehend modifiziert wurde, dass das Erfordernis des Stromverbrauchs im räumlichen Zusammenhang mit der Stromerzeugungsanlage bzw. der Nichtdurchleitung des erzeugten Stroms durch ein Netz (§ 61 Absatz 3 Satz 1 Nummer 3 EEG 2014) keine Anwendung



findet. § 61d **Absatz 2** definiert den in Absatz 1 verwandten Begriff der älteren Bestandsanlage. Unter Absatz 2 fallen dabei sämtliche älteren Bestandsanlagen, die von dem Letztverbraucher bereits vor dem 1. September 2011 als Eigenerzeuger betrieben wurden und nach dem 31. August 2011 nicht mehr erneuert, erweitert oder ersetzt worden sind. Erfüllen diese Anlagen die Voraussetzungen des Absatzes 1 sind sie von der Zahlung der EEG-Umlage privilegiert ohne dass es auf die Erfüllung des räumlichen Nähekriteriums ankäme. Dies entspricht der bisherigen Rechtslage, wonach nur im Fall einer nach dem 31. Juli 2014 erfolgten Erneuerung, Erweiterung oder Ersetzung die weitergehenden Anforderungen des § 61 Absatz 4 Nummer 2 erfüllt sein mussten. § 61d **Absatz 3** erweitert den in Absatz 1 verwandten Begriff der älteren Bestandsanlagen zusätzlich um solche Anlagen, die anders als die Anlagen nach Absatz 2 nach dem 31. Juli 2014 aber vor dem 1. Januar 2018 unter den damaligen Voraussetzungen des § 61 Absatz 3 Satz 2 Nummer 3 EEG 2014 erneuert, erweitert oder ersetzt worden sind. Für diese Anlagen ordnete auch schon bislang § 61 Absatz 4 Nummer 2 neben der Einhaltung der Voraussetzungen des § 61 Absatz 2 Satz 2 Nummer 3 EEG 2014 (insbesondere keine Erweiterung der installierten Leistung um mehr als 30 Prozent) weitergehende Voraussetzungen an, die sich nunmehr in § 61d **Absatz 4** wiederfinden, welcher inhaltlich den bisherigen Regelungen des § 61 Absatz 4 Nummer 2 Buchstabe a und b entspricht. Insoweit ordnet § 61d Absatz 4 an, dass ältere Bestandsanlagen im Sinn des Absatzes 3 nur dann unter die Privilegierungsregelung des Absatzes 1 fallen, wenn sie zusätzlich zu den Anforderungen des Absatzes 3 auch die Anforderungen nach Absatz 4 erfüllen. Änderungen gegenüber der bisherigen Rechtslage sind mit der Neuregelung insoweit nicht verbunden.

Durch § 61d EEG 2017 entsteht keine Regelungslücke für Anlagen die nach dem 31. August 2011 und vor dem 1. August 2014 modernisiert wurden. Da die Modernisierungsregelung des § 61 Absatz 3 Satz 2 Nummer 3 EEG 2014, ebenso wie das Privileg industrieller Verbundkraftwerke erst mit dem EEG 2014 ins Gesetz eingefügt wurde, findet auf Anlagen, die nach dem 31. August 2011 aber vor dem 1. August 2014 modernisiert wurden die Regelung des § 61c EEG 2017 Anwendung.

### Zu § 61e EEG 2017

Die Regelung des § 61e EEG 2017 ist neu und regelt die zukünftige Beteiligung von Bestandsanlagen und älteren Bestandsanlagen selbsterzeugender Letztverbraucher an der EEG-Umlage. Diese werden nach § 61e Absatz 1 zukünftig maximal mit einer anteiligen EEG-Umlage von 20 Prozent belastet. Es wird jedoch für eine ausreichend lange Übergangszeit umfassender Bestandsschutz und damit eine vollständige EEG-Umlagenfreiheit nach § 61e Absatz 3 EEG 2017 gewährt.

Die zukünftige Beteiligung der Bestandsanlagen mit 20 Prozent der EEG-Umlage ist als der Regelfall in § 61e **Absatz 1** EEG 2017 für Bestandsanlagen und in § 61e **Absatz 2** für ältere Bestandsanlagen ausgestaltet. Diese Privilegierungen können nur von solchen Stromerzeugungsanlagen in Anspruch genommen werden, die vor der Erneuerung oder Ersetzung die Voraussetzungen für die Privilegierung nach § 61c Absatz 1 bzw. § 61d Absatz 1 EEG 2017 (§ 61 Absatz 3 und 4 EEG 2014) erfüllt haben. Dies wird durch das Abstellen auf die Begriffe der Bestandsanlage in Absatz 1, 1. Alternative bzw. der älteren Bestandsanlage in Absatz 2, 1. Alternative verdeutlicht, wodurch auf die entsprechenden Begriffsbestimmungen in § 61c Absatz 2 bzw. § 61d Absatz 2 und 3 Bezug genommen wird.

In der 2. Alternative fallen unter die Privilegierungsregelungen des § 61d Absatz 1 und 2 zudem auch Stromerzeugungsanlagen, die eine ehemalige Bestandsanlage oder eine ehemalige ältere Bestandsanlage ersetzen, wobei die Ersetzung nach Absatz 1 bzw. Absatz 2 erfolgt sein muss. Durch die Erweiterung des Anwendungsbereichs auf eine Stromerzeugungsanlage, die bereits eine Bestandsanlage oder eine ältere Bestandsanlage ersetzt hat, wird sichergestellt, dass Bestandsanlagen und Alt-Bestandsanlagen dauerhaft maximal eine EEG-Umlage von 20 Prozent zu zahlen haben. Die Klarstellung ist

deshalb erforderlich, weil nach der Begriffsbestimmung der Bestandsanlage und der älteren Bestandsanlage nach § 61c Absatz 2 bzw. 61d Absatz 2 und 3 Voraussetzung für das Vorliegen einer Bestandsanlage ist, dass diese nach dem 31. Dezember 2017 nicht mehr erneuert, erweitert oder ersetzt worden ist. Unter die Privilegierungen des § 61e Absatz 1 und 2 fallen insoweit, vergleichbar der bisherigen Regelung in § 61 Absatz 3 Satz 2 Nummer 3 EEG 2014 nicht nur einmalig, sondern auch mehrfach modernisierte Anlagen. Anders als unter der Regelung des § 61 Absatz 3 Satz 2 Nummer 3 EEG 2014 finden die Privilegierungen des § 61e Absatz 1 und 2 EEG 2017 hingegen keine Anwendung, wenn eine Bestandsanlage erweitert wird und zwar unabhängig von dem Umfang der Erweiterung.

Im Hinblick auf die Begriffe der Erneuerung und Ersetzung nicht aber in Hinblick auf die Erweiterung, die nach dem 31. Dezember 2017 zu einem Verlust des Bestandsschutzes führt, kann insoweit die von der BNetzA in dem Leitfaden zur Eigenversorgung zu § 61 Absatz 3 Satz 2 Nummer 3 EEG 2014 herausgearbeitete Auslegung herangezogen werden.

Eine Erneuerung im Sinn des § 61e Absatz 1 und 2, die dazu führt, dass eine Stromerzeugungsanlage den Status einer (älteren) Bestandsanlage nach § 61c Absatz 2 oder § 61d Absatz 2 oder 3 EEG 2017 und damit das Privileg der EEG-Umlagenfreiheit nach § 61c Absatz 1 oder § 61d Absatz 1 EEG 2017 verliert, liegt insoweit nur dann vor, wenn wesentliche Bestandteile der Stromerzeugungsanlage ausgetauscht werden, ohne dass die Stromerzeugungsanlage selbst, d.h. der komplette Generator ersetzt wird. Bloße Wartungsarbeiten stellen insoweit keine Erneuerung dar. Erneuerung und Erweiterung beziehen sich dabei auf die Begriffsbestimmung der Stromerzeugungsanlage des § 3 Nummer 43a EEG 2017 und damit in der Regel auf den Generator.

Eine Ersetzung liegt demgegenüber grundsätzlich dann vor, wenn die Stromerzeugungsanlage selbst und damit in der Regel der Generator ausgetauscht wird und die neue, ersetzende Stromerzeugungsanlage zugleich funktional an die Stelle der ersetzten (älteren) Bestandsanlage tritt, die diese in dem bestandsgeschützten Nutzungskonzept wahrgenommen hat. Solange folglich nicht die Stromerzeugungsanlage selbst, sondern lediglich unwesentliche Teile von ihr oder andere Einrichtungen, die nicht Teil der Stromerzeugungsanlage im Sinn des § 3 Nummer 43a sind, ausgetauscht werden (bspw. der Motor, die Turbine oder der Kessel), liegt weder eine Erneuerung noch eine Ersetzung im Sinn des § 61e Absatz 1 und 2 EEG 2017 vor, mit der Folge, dass die Anlage weiterhin unter die Regelung des § 61c bzw. § 61d EEG 2017 fällt.

Da der Begriff der Ersetzung in § 61e EEG 2017 an den Austausch des Generators anknüpft, beschränkt sich auch die Rechtsfolge des § 61e EEG 2017 auf den jeweils ausgetauschten Generator. Umfasst eine Anlage mehrere Generatoren, führt der Austausch eines Generators dieser Anlage also nicht dazu, dass auch für Strom aus den übrigen, nicht ausgetauschten Generatoren anteilig die EEG-Umlage gezahlt werden muss. Vielmehr bleibt in diesem Fall die Eigenversorgung mit Strom aus den nicht ausgetauschten Generatoren umlagefrei. Gleiches gilt für die Erneuerung (nur) eines Generators in einer Anlage mit mehreren Generatoren.

Wie auch im Rahmen des § 61 Absatz 3 Satz 2 Nummer 3 EEG 2014 erfordert die Ersetzung nicht zwingend, dass die zu ersetzende (ältere) Bestandsanlage zuvor abgebaut werden muss, um die neue, ersetzende Stromerzeugungsanlage genau an derselben Stelle zu errichten, da ansonsten eine fortlaufende Erzeugung schwer möglich wäre. Es genügt, dass sich die neue Stromerzeugungsanlage an anderer Stelle auf demselben, in sich abgeschlossenen Betriebsgelände oder in unmittelbarer räumlicher Nähe zu der ersetzten Bestandsanlage befindet und mit ihrer Inbetriebnahme durch entsprechende eindeutige funktionale Zuordnung desselben selbsterzeugenden Letztverbrauchers an die Stelle der ursprünglichen (älteren) Bestandsanlage tritt. Ebenso ist es nicht erforderlich, dass die ersetzte Bestandsanlage abgebaut, unbrauchbar gemacht oder stillgelegt wird.

Mit der funktionalen Zuordnung des Bestandsschutzes auf die neu errichtete (ersetzende) Stromerzeugungsanlage durch den selbsterzeugenden Letztverbraucher verliert die ersetzte (ältere) Bestandsanlage aber ihren Bestandsschutz und ist insoweit wie eine zum Zeitpunkt der Zuordnungsentscheidung neu in Betrieb genommene Stromerzeugungsanlage zu behandeln.

Neben dem Erneuern oder Ersetzen einer Bestandsanlage bzw. einer älteren Bestandsanlage, bzw. einer diese ersetzende Stromerzeugungsanlage fordert sowohl § 61e Absatz 1 EEG 2017 für Bestandsanlagen als auch § 61e Absatz 2 EEG 2017 für ältere Bestandsanlagen, dass nach der Erneuerung oder Ersetzung derselbe Letztverbraucher unter Einhaltung der Privilegierungsvoraussetzungen des § 61c Absatz 1 EEG 2017 für Bestandsanlagen bzw. des § 61d Absatz 1 EEG 2017 für ältere Bestandsanlagen die Anlage zur Eigenerzeugung nutzt. Durch § 61e **Absatz 2 Satz 2** EEG 2017 wird dabei klargestellt, dass ältere Bestandsanlagen nach § 61d Absatz 3 EEG 2017 nur dann unter die Privilegierungsregelung des § 61e Absatz 2 EEG 2017 fallen, wenn zusätzlich die Voraussetzungen des § 61d Absatz 4 EEG 2017 eingehalten werden. Wie in § 61 Absatz 4 EEG 2014 (jetzt § 61a Absatz 2 EEG 2017) gelten für ältere Bestandsanlagen insoweit weitergehende Erleichterungen im Hinblick auf das Erfordernis des räumlichen Zusammenhangs.

Die Umlagepflicht nach Absatz 1 und 2 beginnt grundsätzlich zu dem Zeitpunkt, zu dem erstmals Strom zu Produktionszwecken aus der ersetzten oder erneuerten Stromerzeugungsanlage verbraucht wird. Nach § 61e **Absatz 3** ist hiervon abweichend allerdings auch im Fall einer Erneuerung oder Ersetzung der Bestandsanlage der Anspruch nach § 61 Absatz 1 EEG 2017 auf null Prozent der EEG-Umlage reduziert. Die Regelung dient der Sicherstellung eines ausreichenden Bestandsschutzes und damit dem Schutz bereits erfolgter Investitionen. Nach § 61e **Absatz 3 Nummer 1** EEG 2017 verbleibt es bei einer Umlagenreduzierung auf null Prozent trotz Erneuerung oder Ersetzung, solange der ursprüngliche Generator, der aufgrund noch nicht erfolgter Erneuerung oder Ersetzung der Regelung des § 61c oder § 61d EEG 2017 unterfällt, noch der handelsrechtlichen Abschreibung (**Buchstabe a**) oder der Förderung nach dem Erneuerbare-Energien-Gesetz (**Buchstabe b**) unterlegen hätte. Dadurch wird gewährleistet, dass der Betreiber der Stromerzeugungsanlage seine ursprüngliche Investition, die im Zweifel wenigstens auch vor dem Hintergrund und unter finanzieller Berücksichtigung der vollständigen Befreiung von der EEG-Umlagepflicht erfolgte, vollständig amortisieren kann. Nach **Nummer 2** wird zudem ein Anreiz zu der einmaligen Umstellung von Kohle auf einen CO<sub>2</sub>-ärmeren Brennstoff gesetzt. Geht eine solche Umstellung mit einer Erneuerung oder Ersetzung einer der Regelung des § 61c oder des § 61d EEG 2017 unterfallenden (älteren) Bestandsanlage einher, wird die vollständige Umlagebefreiung noch für den Zeitraum der handelsrechtlichen Abschreibung der mit einem CO<sub>2</sub>-ärmeren Brennstoff betriebenen neuen Stromerzeugungsanlage gewährt. Durch das Abstellen auf den Begriff der (älteren) Bestandsanlage wird dabei sowohl in § 61e Absatz 3 Nummer 1 EEG 2017 als auch in § 61e Absatz 3 Nummer 2 EEG 2017 sichergestellt, dass beide Ausnahmen des § 61e Absatz 3 EEG 2017 anders als § 61c Absatz 2 Nummer 1 Buchstabe c und § 61d Absatz 3 EEG 2017 keine Anwendung im Rahmen von Mehrfachmodernisierungen finden.

### Zu § 61f EEG 2017

§ 61f **Absatz 1** EEG 2017 entspricht weitgehend dem bisherigen § 61 Absatz 1 Satz 2 Nummer 2 EEG 2014 erhebt aber die in § 74a Absatz 2 enthaltene Meldepflicht der umlagepflichtigen Strommengen zur Privilegierungsvoraussetzung im Rahmen sämtlicher Fälle des selbsterzeugenden Letztverbrauchs mit vollständiger oder anteiliger EEG-Umlagepflicht. Inhalt und Frist der Meldepflicht folgt aus § 74a Absatz 2 EEG 2017 auf dessen Begründung insoweit verwiesen wird. Der neu eingefügte § 61f **Absatz 2** EEG 2017 pönalisiert zudem auch die unterbliebene Meldung der erforderlichen Basisangaben nach § 74a Absatz 1. Anders als nach Absatz 1 führt die unterbliebene Meldung hier aber nicht zu einem vollständigen Entfallen der Privilegierung, sondern lediglich zu einer Stei-

gerung der geschuldeten EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte, so dass etwa in Fällen nach § 61a, § 61c, § 61d und § 61e Absatz 3 EEG 2017 eine EEG-Umlage von 20 Prozent, in den Fällen des § 61b eine EEG-Umlage von 60 Prozent und in den Fällen des § 61e Absatz 1 und 2 eine EEG-Umlage von 40 Prozent bei unterbliebener Meldung der erforderlichen Basisangaben fällig wird. Der Inhalt der Meldepflicht folgt aus § 74a Absatz 1 EEG 2017, auf dessen Begründung insoweit verwiesen wird. Die Mitteilung muss in den Fällen des Absatz 2 Satz 1 spätestens bis zum 28. Februar des Jahres erfolgen, das auf das Kalenderjahr folgt, in dem die Mitteilungspflicht bestand. Da die Mitteilungspflicht nach § 74a Absatz 1 grundsätzlich unverzüglich besteht, bedeutet dies, dass die Mitteilungspflicht grundsätzlich mit Aufnahme des Betriebs der Stromerzeugungsanlage entsteht. Eine Stromerzeugungsanlage, die zum 2. Januar 2017 ihren Betrieb aufgenommen hat, muss folglich spätestens bis zum 28. Februar 2018 die erforderlichen Basisangaben gemeldet haben. Bei Stromerzeugungsanlagen, die vor dem 1. Januar 2017 in Betrieb genommen worden sind, besteht die sanktionsbewährte Pflicht zur Mitteilung der erforderlichen Basisangaben erstmals im Jahr 2017 mit Inkrafttreten des Gesetzes, so dass auch diese zu einer Meldung der erforderlichen Basisangaben bis spätestens zum 28. Februar 2018 verpflichtet sind. Nach Absatz 2 Satz 2 verschiebt sich die Frist auf den 31. Mai, wenn die Mitteilung der erforderlichen Basisangaben nach § 74a Absatz 1 gegenüber einem Übertragungsnetzbetreiber zu erfolgen hat

### **Zu § 61g EEG 2017**

In § 61g EEG 2017 wurden die bislang in § 61 Absatz 6 und 7 EEG 2014 enthaltenen Regelungen zur besseren Übersichtlichkeit in einen eigenen Paragraphen zur Messung und Berechnung in sämtlichen Fällen des selbsterzeugenden Letztverbrauchs überführt. Das nunmehr in § 61g **Absatz 1**, der weitestgehend § 61 Absatz 6 EEG 2014 entspricht, die „Netzbetreiber“ und nicht mehr die „Übertragungsnetzbetreiber“ genannt werden, dient allein der Klarstellung, da auch schon bislang nach § 7 der Erneuerbare Energien Verordnung a.F. (nunmehr § 61h EEG 2017) nicht nur die Übertragungsnetzbetreiber, sondern auch die Verteilnetzbetreiber zur Erhebung der EEG-Umlage berechtigt und verpflichtet gewesen sind. Nach wie vor ist eine Messung nur dann erforderlich, wenn überhaupt eine Pflicht zur Zahlung der vollen oder einer anteiligen EEG-Umlage besteht. Abweichungen gegenüber der bisherigen Rechtslage sind insoweit mit den Änderungen nicht verbunden; ergeben sich mittelbar aber letztlich dadurch, dass nach § 61e Absatz 1 nunmehr auch Bestandsanlagen nach erfolgter Erneuerung oder Ersetzung zur Zahlung einer anteiligen EEG-Umlage und damit auch zur Messung verpflichtet sind.

§ 61g **Absatz 2** EEG 2017 entspricht weitestgehend § 61 Absatz 7 EEG 2014. Aufgrund der Aufgliederung des § 61 EEG 2014 in mehrere Paragraphen musste jedoch der bisherige Verweis zugunsten einer weiten Formulierung angepasst werden, damit das Zeitgleichheitserfordernis weiterhin in sämtlichen Fällen selbsterzeugendem Letztverbrauchs (insb. Eigenerzeugung und Eigenversorgung) unabhängig von einer Pflicht zur Zahlung der EEG-Umlage Anwendung findet. Abweichungen gegenüber der bisherigen Rechtslage sind insoweit mit den Änderungen nicht verbunden.

### **Zu § 61h EEG 2017**

Mit § 61h EEG 2017 wird die Regelung des § 7 EEV aufgrund Sachzusammenhangs in das EEG 2017 überführt. Die dabei erfolgten geringfügigen sprachlichen Änderungen dienen in erster Linie der Klarstellung. So ist nunmehr nicht mehr vom zuständigen Netzbetreiber, sondern von dem zur Erhebung der EEG-Umlage berechtigten und verpflichteten Netzbetreiber die Rede, da der Begriff der Zuständigkeit grundsätzlich nicht zu der zivilrechtlichen Ausgestaltung der EEG-Umlageerhebung passt. Abweichungen gegenüber der bisherigen Rechtslage sind insoweit mit den Änderungen nicht verbunden. In Absatz 2 wurde zudem klarstellend ergänzt das soweit die Stromerzeugungsanlage weder unmittelbar noch mittelbar an ein Netz angeschlossen sein sollte, der Netzbetreiber zur Erhe-

bung der EEG-Umlage berechtigt und verpflichtet ist, zu dessen Netz der Stromerzeugungsanlage am nächsten gelegen ist.

### **Zu § 61i EEG 2017**

Mit § 61i EEG 2017 wird auch die Regelung des § 8 EEV aufgrund Sachzusammenhangs ins EEG 2017 überführt. Gegenüber der ursprünglichen Regelung geändert wurde lediglich die bislang eingeschränkte Anwendung der Pflicht zur Einhaltung der Sorgfalt eines ordentlichen und gewissenhaften Kaufmanns auf die Erhebung der EEG-Umlage in Eigenversorgungs- und sonstigen Letztverbrauchsfällen (ehemaliger Verweis auf Erhebung der EEG-Umlage nach § 7 EEV). Abweichungen gegenüber der bisherigen Rechtslage sind insoweit mit der Änderung aber nicht verbunden, da die Netzbetreiber auch ohne eine entsprechende explizite Normierung bereits bislang zur Einhaltung der Sorgfalt eines ordentlichen und gewissenhaften Kaufmanns im Rahmen der Erhebung der EEG-Umlage nach § 60 EEG verpflichtet gewesen sind.

### **Zu Nummer 26**

Die Änderung der Paragraphennummerierung ist redaktionelle Folge der Einfügung der §§ 61a bis 61i EEG 2017.

### **Zu Buchstabe a**

Die Änderung des Verweises ist redaktionelle Folge der Einfügung der §§ 61a bis 61i EEG 2017.

### **Zu Buchstabe b**

Die Änderung des Verweises ist redaktionelle Folge der Einfügung der §§ 61a bis 61i EEG 2017.

### **Zu Buchstabe c**

§ 61j Absatz 4 EEG 2017 pönalisiert ebenso wie der neu eingefügte § 61f Absatz 2 EEG 2017 die unterbliebene Meldung der erforderlichen Basisangaben. Auf die Begründung des § 61f Absatz 2 EEG 2017 wird insoweit verwiesen. Anders als § 61f Absatz 2 EEG 2017 knüpft § 61j Absatz 4 EEG 2017 jedoch an Mitteilungspflichten nach § 74 Absatz 1 an. Als Fristende legt § 61j Absatz 4 EEG 2017 den 31. Mai des Jahres fest, das auf das Kalenderjahr folgt, in dem die Mitteilungspflichten zu erfüllen gewesen wären. Denn Elektrizitätsversorgungsunternehmen sind nach § 74 Absatz 1 zur Meldung der erforderlichen Basisangaben nur an den regelverantwortlichen Übertragungsnetzbetreiber verpflichtet.

### **Zu Nummer 27**

Es wird ein neuer Absatz 4a in § 64 EEG 2017 eingefügt. Hiernach werden die Regelungen für neu gegründete Unternehmen auf Anträge für Strom angewendet, der nach dem 30. Juni des Vorjahres nach § 61e Absatz 1 oder 2 umlagepflichtig geworden ist, weil die Bestandsanlage ersetzt oder wesentlichsubstanzial erneuert wurde. Dies ist sachgerecht, weil es in beiden Fällen an den Daten mangelt, die bei bestehenden Unternehmen nachgewiesen werden müssen. Die Unternehmen, die erstmals für ihre Bestandsanlagen die EEG-Umlage zahlen müssen, können auf einer reduzierten Datengrundlage einen Antrag auf Begrenzung der EEG-Umlage nach der Besonderen Ausgleichsregelung stellen. Vergleichbar mit neugegründeten Unternehmen dürfen sie im ersten Jahr nach dem Ersatz oder der substanzialen Modernisierung der Bestandsanlage Daten über ein Rumpfgeschäftsjahr übermitteln. Im zweiten Jahr nach der substanzialen Modernisierung dürfen sie Daten für das erste abgeschlossene Geschäftsjahr und im dritten Jahr nach der substanzialen Modernisierung Daten für das erste und zweite abgeschlossene Geschäftsjahr

übermitteln. Diese Regelung stellt sicher, dass ein nahtloser Übergang in die Besondere Ausgleichsregelung für Unternehmen, deren Bestandsanlagen erstmals umlagepflichtig werden, möglich ist.

## **Zu Nummer 28**

### **Zu Buchstabe a**

Mit der Änderung dürfen Anträge für Strom, der durch den Ersatz oder die wesentliche substanzielle Modernisierung einer Bestandsanlage nach § 61e umlagepflichtig wird, bis zum 30. September eines Jahres gestellt werden. Damit werden diese Anträge genau wie die vergleichbaren Anträge von neu gegründeten Unternehmen und Schienenbahnen, die ihren Fahrbetrieb neu aufnehmen, behandelt. Die Regelung stellt zudem sicher, dass für die Strommengen, die wegen des Ersatzes oder der wesentlichen Modernisierung der Bestandsanlage umlagepflichtig werden, eine Begrenzung bereits für das dem Ersatz oder der wesentlichen Modernisierung folgende Kalenderjahr erfolgen kann. Die Regelung stellt damit sicher, dass die Unternehmen nur in angemessenem Umfang belastet werden und ohne Zeitverzug eine Begrenzung der EEG-Umlage nach der Besonderen Ausgleichsregelung beantragen können.

### **Zu Buchstabe b**

Der Begrenzungsbescheid ergeht zukünftig auch mit Wirkung gegenüber dem zuständigen Netzbetreiber damit dieser die KWKG-Umlage nach § 26 Absatz 2 KWKG begrenzen kann.

## **Zu Nummer 29**

Die Aufnahme der Betreiber von Stromerzeugungsanlagen und der Letztverbraucher in den Adressatenkreis des § 70 EEG 2017 ist Folge der Aufhebung des § 9 EEV und dessen Integration in die Mitteilungs- und Veröffentlichungspflichten des EEG 2017. Die Änderung dient in erster Linie der Überführung des § 9 Absatz 1 der Erneuerbaren-Energien-Verordnung in das EEG 2017 darüber hinaus aber auch der Klarstellung des Umfangs der Mitteilungspflichten in Eigenversorgungs-, Eigenerzeugungs- und sonstigen Letztverbrauchsfällen im Sinn des von der BNetzA veröffentlichten Leitfadens zur Eigenversorgung. Die Erweiterung des Adressatenkreises in § 70 **Absatz 1** um „Betreiber von Stromerzeugungsanlagen“ und „Letztverbraucher“ nimmt lediglich solche Personen in die Pflicht, die den §§ 61-61e EEG 2017 unterfallen. Diese waren auch schon nach bisheriger Rechtslage zu einer entsprechenden Meldung nach § 70 EEG 2014 in Verbindung mit § 9 Absatz 1 EEV verpflichtet. Die Änderung dient insoweit allein der Klarstellung.

## **Zu Nummer 30**

Es handelt sich um die Korrektur eines Verweises.

## **Zu Nummer 31**

### **Zu Buchstabe a**

Mit der Einfügung des Wortes „insbesondere“ wird klargestellt, dass die nachfolgende Aufzählung in § 72 Absatz 1 Nummer 1 Buchstabe e Doppelbuchstaben aa und bb nicht abschließend ist.

### **Zu Doppelbuchstabe aa**

### **Zu Dreifachbuchstabe aaa**

Die Ersetzung ist redaktionelle Folge der Einfügung der zwei neuen Buchstaben e und f in § 72 Absatz 1 Nummer 1.

### **Zu Dreifachbuchstabe bbb**

Mit der Änderung wird die Regelung des § 9 Absatz 3 der Erneuerbaren-Energien-Verordnung in das EEG 2017 überführt. Inhaltliche Änderungen sind hiermit nicht verbunden.

### **Zu Dreifachbuchstabe ccc**

Die Änderung ist redaktionelle Folge der Einfügung der zwei neuen Buchstaben e und f in § 72 Absatz 1 Nummer 1.

### **Zu Doppelbuchstabe bb**

Nummer 2 wird aus zwei Gründen geändert: Erstens werden neben den Endabrechnungen für die Anlagen auch die Endabrechnungen zu den Stromerzeugungsanlagen erfasst. Die entsprechende Regelung befand sich bisher in § 9 Absatz 4 Erneuerbare-Energien-Verordnung.

Zweitens müssen die Abrechnungen zukünftig unter Angabe der eindeutigen Nummer des Registers erfolgen, damit die Angaben zu den Anlagen behördlich überprüft werden können. Eindeutige Nummern des Registers sind die Anlagenkennziffer nach § 7 Absatz 5 der Anlagenregisterverordnung und die Nummer des Marktstammdatenregisters, die diese perspektivisch ablöst. Sofern noch keine Vergabe einer Nummer im Marktstammdatenregister erfolgt ist, ist die Kennziffer des Anlagenregisters anzugeben. Ist die Anlage nicht im Anlagenregister erfasst, ist keine Nummer anzugeben.

### **Zu Buchstabe b**

Mit der Änderung werden die Netzbetreiber, die nach § 61h Absatz 2 zur Erhebung der EEG-Umlage berechtigt und verpflichtet sind, durch die entsprechende Anwendung des § 73 Absatz 5 EEG 2017 mit den gleichen Möglichkeiten zur Überprüfung der Pflicht zu Zahlung der EEG-Umlage ausgestattet wie die Übertragungsnetzbetreiber. Nach bisheriger Rechtslage bestand über § 9 Absatz 5 Satz 2 EEV für den Netzbetreiber lediglich die Möglichkeit, die entsprechenden Daten beim Übertragungsnetzbetreiber anzufordern, wenn diese dem Übertragungsnetzbetreiber vorlagen, wobei in diesem Fall nach § 9 Absatz 5 Satz 3 EEV § 61 Absatz 5 Satz 2 bis 4 EEG 2014 bereits entsprechend anzuwenden war. Das Auskunftsrecht ist nicht an das tatsächliche Bestehen eines Anspruch auf Zahlung der vollen oder anteiligen EEG-Umlage geknüpft, sondern besteht auch im Hinblick auf solche Letztverbraucher, die prima facie aufgrund Eingreifens einer entsprechenden Sonderregelung keine EEG-Umlage schulden, um das Nichtbestehen eines Anspruchs überprüfen zu können.

### **Zu Nummer 32**

Mit der Änderung wird einerseits die Regelung des § 61 Absatz 5 EEG 2014 andererseits die Regelung des § 74 Satz 4 bei den Pflichten der Übertragungsnetzbetreiber neuverortet. Die Änderung dient in erster Linie der stringenteren adressatenbezogenen Regelungssystematik entsprechend der Überschriften der jeweiligen Regelung. Darüber hinaus wurde der Anwendungsbereich der Regelung im neuen Absatz 5 insoweit klargestellt, als die Datenabfrage zum Zweck der Überprüfung der „Pflicht zu Zahlung der EEG-Umlage nach § 61 Absatz 1 Satz 1“ EEG 2017 erfolgen kann und damit nicht nur auf Eigenversor-

gungsfälle sondern auf sämtliche Fälle selbsterzeugenden und nicht selbsterzeugenden sonstigen Letztverbrauchs Anwendung findet.

### **Zu Nummer 33**

#### **Zu Buchstabe a**

Durch den neuen § 74 **Absatz 1 Satz 1** EEG 2017 wird die schon bislang für Elektrizitätsversorgungsunternehmen bestehende Pflicht zur Meldung der erforderlichen Basisangaben auf eine eindeutige gesetzliche Grundlage gestellt. Danach müssen Elektrizitätsversorgungsunternehmen, die Strom an Letztverbraucher liefern ihrem regelverantwortlichen Übertragungsnetzbetreiber mitteilen, ob und wann ein Fall des § 60 Absatz 1 vorliegt (Nummer 1), ob und auf welcher Grundlage die EEG-Umlage entfällt (Nummer 2) sowie etwaige Änderungen, die für die Beurteilung, ob die Voraussetzungen eines Entfallens oder EEG-Umlage weiterhin vorliegen, relevant sind oder sein können, sowie der Zeitpunkt, zu dem die Änderungen eingetreten sind. Nach § 74 **Absatz 1 Satz 2** EEG 2017 sind dann keine Angaben nach Absatz 1 Satz 1 zu machen, wenn diese entweder in der Vergangenheit bereits gemacht wurden oder dem Übertragungsnetzbetreiber bereits offenkundig bekannt sind.

#### **Zu Buchstabe b**

Die Verschiebung des bisherigen Wortlauts in Absatz 2 ist redaktionelle Folge der Einfügung des § 74 Absatz 1 EEG 2017. Die Aufhebung von § 74 Satz 3 und 4 EEG 2014 ist Folge der Neuverortung deren Regelungsgehalts in § 73 Absatz 6 und § 74a EEG 2017.

### **Zu Nummer 34**

Der neue § 74a EEG 2017 regelt die Mitteilungspflichten von Letztverbrauchern, die nicht von einem Elektrizitätsversorgungsunternehmen beliefert werden und entweder der Fallgruppe eines selbsterzeugten Letztverbrauchs (Eigenerzeugung, Eigenversorgung oder sonstiger selbsterzeugter Letztverbrauch) oder eines sonstigen (nicht selbsterzeugten) Letztverbrauchs unterfallen. Diese waren auch schon bislang zu entsprechenden Meldungen nach § 9 Absatz 1 und 2 EEG in Verbindung mit §§ 70, 74 EEG 2014 verpflichtet. § 74a EEG 2017 stellt diese Meldepflichten, die die BNetzA in ihrem Leitfaden zur Eigenversorgung herausgearbeitet hat, auf eine eindeutige gesetzliche Grundlage. Ein Verstoß gegen die Mitteilungspflichten nach Absatz 2 führt nach § 61f Absatz 1 EEG 2017 zu einem Verlust der Umlagenprivilegierung für den jeweiligen Mitteilungszeitraum. Ein Verstoß gegen die Mitteilungspflichten nach Absatz 1 führt zwar nicht zu einem Verlust der Umlagenprivilegierung aber zu einer Erhöhung der geschuldeten EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte. Auf die Begründung zu § 61f EEG 2017 wird verwiesen.

§ 74a **Absatz 1 Satz 1** regelt in den Nummern 1 bis 4 die Mitteilungspflichten hinsichtlich der mindesterforderlichen (Basis-)Angaben. Diese Angaben sind für eine ordnungsgemäße Abrechnung der EEG-Umlage stets erforderlich. Ohne diese Angaben ist es dem Netzbetreiber nicht möglich, nachzuvollziehen, ob berechnete Ansprüche auf Zahlung der EEG-Umlage bestehen. Die Mitteilungspflichten bestehen insoweit nicht nur im Fall einer vollständigen Umlagepflicht, sondern auch bei einer anteiligen Verringerung der EEG-Umlage und im Fall einer vollständigen EEG-Umlage-Befreiung. Die Berechnung und die Pflicht der Netzbetreiber zur Erhebung der EEG-Umlage schließt die Prüfung ein, ob ein Anspruch besteht oder der Anspruch durch eine Sonderregelung verringert ist oder entfällt. Im letztgenannten Fall müssen die Angaben folglich dem nach § 61h EEG 2017 berechtigten Netzbetreiber mitgeteilt werden, an die die EEG-Umlage zu zahlen wäre, wenn der Anspruch nicht entfiel.

Nach § 74a **Absatz 1 Satz 1 Nummer 1** ist eine Angabe zu machen, ob und ab wann ein § 61 EEG 2017 unterfallender selbsterzeugter Letztverbrauch oder ein sonstiger Letztverbrauch vorliegt. Im Fall eines selbsterzeugten Letztverbrauchs ist nach § 74a **Absatz 1**



**Satz 1 Nummer 2** zudem die installierte Leistung von sämtlichen selbst betriebenen Stromerzeugungsanlagen anzugeben. Nach § 74a **Absatz 1 Satz 1 Nummer 3** ist zudem anzugeben aufgrund welcher Rechtsgrundlage die EEG-Umlagepflicht anteilig oder vollständig entfällt. Ändern sich die Umstände, etwa aufgrund eines Betreiberwechsels, einer Erneuerung, Ersetzung oder Erweiterung der Stromerzeugungsanlage oder ähnlichen Ereignissen, die für die Beurteilung der EEG-umlagepflicht relevant sind oder sein können, sind diese Änderungen nach § 74a **Absatz 1 Satz 2 Nummer 4** EEG 2017 dem Netzbetreiber unverzüglich mitzuteilen.

Die Mitteilungen nach § 74a Absatz 1 Nummer 1 bis 3 sind grundsätzlich nur einmalig vorzunehmen und entsprechend ist auch das Vorliegen der Voraussetzungen einer etwaigen Sonderregelung zur anteiligen oder vollständigen Umlagebefreiung nur einmalig nachzuweisen. § 74a **Absatz 1 Satz 2** bestimmt insoweit, dass eine Mitteilungspflicht dann nicht besteht, wenn die Angaben bereits übermittelt wurden. Die Mitteilungspflicht entfällt nach dieser Bestimmung zudem dann wenn die Tatsachen, die mit den Angaben übermittelt werden sollen, dem Netzbetreiber bereits offenkundig bekannt sind. Nach § 74a **Absatz 1 Satz 3** werden Letztverbraucher, die Kleinst-Stromerzeugungsanlagen zur Eigenversorgung nutzen, unter bestimmten Voraussetzungen von der Pflicht zur Mitteilung der Basisangaben ausgenommen, um den Aufwand der Betroffenen in eindeutigen Fällen zu beschränken.

Sind die Voraussetzungen der Ausnahme gewahrt, so ist für die Eigenversorgungsmengen aus diesen Kleinst-Stromerzeugungsanlagen sichergestellt, dass die EEG-Umlagepflicht nach § 61 Absatz 1 Nummer 1 aufgrund der De-minimis-Regelung nach § 61a Nummer 4 entfällt. Denn bei Stromerzeugungsanlagen mit einer installierten Leistung von höchstens 1 Kilowatt ist ausgeschlossen, dass der Eigenversorger mehr als 10 Megawattstunden pro Kalenderjahr selbst verbraucht. Dasselbe gilt, wenn es sich bei der zur Eigenversorgung genutzten Stromerzeugungsanlage um eine Solaranlage mit einer installierten Leistung von höchstens 7 Kilowatt handelt (vgl. Clearingstelle EEG, Empfehlung 2014/31 vom 02.06.2015, Rn. 81 ff. sowie Bundesnetzagentur, Leitfaden zur Eigenversorgung, Juni 2016, S. 124 f.).

Die Pflicht zur Mitteilung der Basisangaben entfällt nach § 74a Abs. 1 Satz 1 Nummer 1 bis 3 jedoch nur dann, wenn sichergestellt ist, dass alle Voraussetzungen der De-minimis-Regelung nach § 61a Nummer 4 vorliegen. Insbesondere muss beachtet werden, dass die Regelung zur Anlagenzusammenfassung nach § 24 Absatz 1 Satz 1 entsprechende Anwendung findet, so dass sich die installierte Leistung auf die entsprechend zusammengefassten Stromerzeugungsanlagen bezieht. Des Weiteren muss der Strom aus der Kleinst-Stromerzeugungsanlage im Wege einer Eigenversorgung nach § 5 Nummer 19 verbraucht werden. Liegt hingegen ein sonstiger Letztverbrauch nach § 61 Absatz 1 Nummer 2 oder eine Lieferung an Letztverbraucher nach § 60 Absatz 1 vor, so sind auch die Basisangaben weiterhin nach § 74a Absatz 1 bzw. nach § 74 Absatz 1 mitzuteilen.

Verbleiben Aspekte, die für die Beurteilung, ob die Voraussetzungen des Entfallens der EEG-Umlage nach der De-minimis-Regelung vorliegen, relevant sind oder sein können, so bleibt der Letztverbraucher zur Mitteilung nach § 74a Absatz 1 Nummer 4 verpflichtet. Er trägt nach den allgemeinen zivilrechtlichen Grundsätzen auch die Darlegungs- und Beweislast für das Entfallen der Mitteilungspflicht.

Sämtliche Mitteilungen nach § 74a Absatz 1 Satz 1 Nummer 1 bis 4 sollen im Interesse der Beteiligten grundsätzlich unverzüglich erfolgen. Zu einer Pönalisierung einer unterbliebenen Mitteilung nach § 61f führt jedoch nur ein Verstoß gegen die Meldefristen des § 61f Absatz 2. Auf dessen Begründung wird an dieser Stelle verwiesen.

Nach § 74 **Absatz 2** sind die umlagepflichtigen Strommengen zu melden. Durch die Beschränkung auf umlagepflichtige Strommengen ist klargestellt, dass nur solche Strommengen zu melden sind, für die keine vollständige Befreiung von der EEG-Umlagepflicht

besteht. Die Bestimmung stellt letztlich das Pendant zu § 74 EEG 2017 dar und ersetzt insoweit den aufgehobenen § 74 Satz 3 EEG 2014 ohne dass sich dadurch wesentliche inhaltliche Änderungen zur bisherigen Rechtslage ergeben. Betreiber von Stromerzeugungsanlagen für deren Strommengen die EEG-Umlage vollständig entfällt oder verringert ist, sind insoweit zu keiner Meldung verpflichtet.

### **Zu Nummer 35**

Die Streichung der Anlagenbetreiber ist redaktionelle Folge der Erweiterung des Adressatenkreises des § 71 EEG 2017 um Betreiber von Stromerzeugungsanlagen. Die Neufassung im Übrigen ist redaktionelle Folge der Neuverortung der Meldepflichten aus der Erneuerbare-Energien-Verordnung in den §§ 70 ff. EEG 2017.

### **Zu Nummer 36**

#### **Zu Buchstabe a**

In § 77 EEG 2017 erfolgt der klarstellende Hinweis das die Veröffentlichungspflicht auch die Angaben zu den unmittelbar an das Netz des Übertragungsnetzbetreibers angeschlossenen Anlagen umfasst.

#### **Zu Buchstabe b**

§ 77 Absatz 4 bestimmt, dass Veröffentlichungen dann entbehrlich sind, wenn die Daten im Rahmen des Registers erfolgen. Damit die Veröffentlichungen im Register den sonstigen Angaben der Netzbetreiber zugeordnet werden können, ist zwingend entweder die Anlagenkennziffer nach § 7 Absatz 5 der Anlagenregisterverordnung oder die Nummer des Marktstammdatenregisters, die diese perspektivisch abgelöst, anzugeben, wenn die Übertragungsnetzbetreiber auf eigene Veröffentlichungen verzichten wollen. Sofern eine Anlage keine Nummer hat, weil sie noch nicht im Register erfasst worden ist, darf nicht von einer Veröffentlichung ihrer Stammdaten abgesehen werden, die Angaben müssen in diesem Fall nach Maßgabe des Absatz 1 erfolgen.

#### **Zu Buchstabe c**

Buchstabe c regelt das Recht Dritter, die im Rahmen der Transparenzpflichten durch die Übertragungsnetzbetreiber veröffentlichten Daten zu nutzen. Eine Nutzung ist grundsätzlich unbeschränkt möglich. So wird ermöglicht, dass Anlagenbetreiber die Daten bei der Planung einer neuen Anlage verwenden, oder Tools zur Prognose der Stromerzeugung auf dieser Basis entwickelt werden können.

### **Zu Nummer 37**

#### **Zu Buchstabe a**

Die Einfügung in § 79a Absatz 1 Nummer 1 dient der Klarstellung, dass Regionalnachweise nur für Strom ausgestellt werden, der in der Marktprämie (Veräußerungsform des § 21b Absatz 1 Satz 1 Nummer 1 EEG 2017) direkt vermarktet wird.

#### **Zu Buchstabe b**

Die Streichung des Stichtags 28. Februar in § 79a Absatz 7 harmonisiert das Verfahren der Entwertung von Regionalnachweisen mit dem Zeitraum, der sich aus der Veröffentlichung des EEG-Quotienten nach § 78 Absatz 3 Satz 2 und dem Stichtag für die Stromkennzeichnung nach § 42 Absatz 1 Nummer 1 EnWG ergibt. Das Umweltbundesamt kann, sollte es dies für erforderlich halten, nach § 92 Nummer 3 in Verbindung mit § 5 Absatz 1 Nummer 4 HkRNV in der Herkunfts- und Regionalnachweis-Durchführungsverordnung eine Frist festlegen, bis zu der ein Elektrizitätsversorgungsun-

ternehmen, das Regionalnachweise entwerfen lassen möchte, die Angaben nach § 79a Absatz 7 zu melden hat.

### **Zu Nummer 38**

#### **Zu Buchstabe a**

Durch den eingefügten Buchstaben d in § 85 EEG 2017 erhält die Bundesnetzagentur die Möglichkeit, für die nach § 14 Absatz 2 und 3 EEG 2017 durch die Netzbetreiber vorzunehmenden Unterrichtungen an die Anlagenbetreiber bzw. an die Betroffenen standardisierte Prozesse, Fristen und Formate vorzugeben. Dies soll insbesondere die Empfänger solcher Mitteilungen in die Lage versetzen, die erhaltenen Informationen standardisiert auszuwerten und für ihre Belange zu verarbeiten. Dies kann zugleich zur Vereinfachung der Abwicklung von Maßnahmen nach § 14 EEG 2017 beitragen und höhere Transparenz für alle Beteiligten schaffen.

#### **Zu Buchstabe b**

Nach § 85 Absatz 5 Satz 1 EEG 2017 liegt die Kompetenz für alle Entscheidung im Zuständigkeitsbereich der BNetzA grundsätzlich bei den Beschlusskammern. Mit der Änderung wird der Ausnahmekatalog in Satz 2 ergänzt. Danach liegt der Erlass der Rechtsverordnung nach § 88b, deren Erlass nach § 96 Absatz 3 Satz EEG 2017 auf die BNetzA subdelegiert werden kann, nicht bei der Beschlusskammer, sondern in der Abteilung. Dies entspricht der Aufgabenzuweisung bei den übrigen Aufgaben im Zusammenhang mit Ausschreibungen. Auch die Aufgaben im Zusammenhang mit der Systemanalyse, deren Daten die Grundlage für die Ausweisung der Netzausbaugebiete ist, liegen nicht bei der Beschlusskammer.

### **Zu Nummer 39**

Die Änderung ist redaktionelle Folge der Neuregelung der Bestimmungen der §§ 61 bis 61i EEG 2017.

### **Zu Nummer 40**

Mit Nummer 29 wird § 91 EEG 2017 geändert.

#### **Zu Buchstabe a**

In dem Satzteil vor Nummer wird der Zweck der Ermächtigung um die Weiterentwicklung der Direktvermarktung zu erfassen. Dies ist Voraussetzung für die neue Nummer 7.

#### **Zu Buchstabe b**

Die neue Nummer 7 schafft die Verordnungsermächtigung für die Konkretisierung des Begriffs Strombörse. Im Einzelnen zu den Hintergründen bei Nummer 2 Buchstabe a.

### **Zu Nummer 41**

Es handelt sich um die Korrektur eines Verweises.

### **Zu Nummer 42**

#### **Zu Buchstabe a**

Die Änderung in § 100 Absatz 1 Satz 1 Nummer 2 wird klarer gefasst. Sinn der Regelung ist es, dass alle Zuschläge die vor dem 1. Januar 2017 erteilt worden sind weiterhin nach der Freiflächenausschreibungsverordnung behandelt werden. Anlagen denen diese Zu-

schläge in der Vergangenheit zugeordnet worden sind oder denen sie in Zukunft zugeordnet werden unterliegen nicht den neuen Vorgaben des EEG 2017. Dies gilt auch für die Regeln zur Zuordnung des Zuschlags.

**Zu Buchstabe b**

Die Änderungen in Absatz 4 der Klarstellung.

**Zu Nummer 43**

**Zu Buchstabe a**

Die Korrektur des § 101 Absatz 1 Satz 4 Nummer 2 ist lediglich eine redaktionelle Klarstellung. Die bisherige Formulierung wird sprachlich geglättet. Eine Änderung des Regelungsgehalts ist damit nicht verbunden.

**Zu Buchstabe b**

Es handelt sich um die Korrektur eines Verweises.

**Zu Nummer 44**

**Zu Buchstabe a**

Durch die Änderungen in § 104 Absatz 3 Satz 3 und 4 wird die Anschlussförderung für Anlagen zur Verstromung von Ablaugen der Zellstoffherstellung nach dem politisch gewollten Umfang ausgestaltet.

**Zu Buchstabe b**

Es handelt sich um die Korrektur von Redaktionsversehen aufgrund des nur unzureichend berücksichtigten Ineinandergreifens der Änderungen des EEG durch Strommarktgesetz und EEG-Änderungsgesetz.

**Zu Nummer 45**

Nummer 42 ändert die Anlage 1 zum EEG, in der die Einzelheiten zur Berechnung der Marktprämie geregelt sind.

**Zu Buchstabe a**

**Zu Doppelbuchstabe aa**

Die Ersetzung in Nummer 1.1 erster Spiegelstrich ist eine redaktionelle Folgeänderung aufgrund des EEG 2017.

**Zu Doppelbuchstabe bb**

Der Begriff „anzulegender Wert“ ist in § 3 Nummer 3 EEG 2017 legaldefiniert. Diese Definition enthält auch die Verweise auf die Normen, die den anzulegenden Wert näher regeln. Daher kann der entsprechende Verweis in Nummer 1.1 zweiter Spiegelstrich entfallen. Er wird mit vorliegendem Gesetz gestrichen. Der Verweis auf die §§ 19 bis 54 ist eine redaktionelle Folgeänderung des EEG 2017, die darauf zurückzuführen ist, dass sich insbesondere die Vorschriften zur Verringerung des Zahlungsanspruchs nunmehr in den §§ 51ff. EEG 2017 finden.

### **Zu Doppelbuchstabe cc**

Die Ersetzung in Nummer 1.2 ist eine redaktionelle Folgeänderung aufgrund des EEG 2017.

### **Zu Buchstabe b**

### **Zu Doppelbuchstabe aa**

### **Zu Dreifachbuchstabe aaa**

Die Streichung erfolgt vor dem Hintergrund, dass der für die Berechnung der Marktprämie erforderliche anzulegende Wert seit dem EEG 2017 auch durch Ausschreibungen ermittelt wird. Die (vormals in Bezug genommenen) §§ 40ff. EEG 2014 regelten hingegen nur die durch Gesetz bestimmten anzulegenden Werte.

### **Zu Dreifachbuchstabe bbb**

In Dreifachbuchstabe bbb wird der Verweis auf die Europäische Strombörse in Paris durch einen allgemeineren Verweis ersetzt. Im Einzelnen zu den Hintergründen bei Nummer 2 Buchstabe a.

### **Zu Doppelbuchstabe bb**

### **Zu Dreifachbuchstabe aaa**

Die Streichung erfolgt vor dem Hintergrund, dass der für die Berechnung der Marktprämie erforderliche anzulegende Wert seit dem EEG 2017 auch durch Ausschreibungen ermittelt wird. Die (vormals in Bezug genommenen) §§ 49ff. EEG 2014 regelten hingegen nur die durch Gesetz bestimmten anzulegenden Werte.

### **Zu Dreifachbuchstabe bbb**

In Dreifachbuchstabe bbb werden als Sammeländerung die Verweise in Nummer 2.2 auf die Europäische Strombörse in Paris durch einen allgemeineren Verweis ersetzt. Im Einzelnen zu den Hintergründen bei Nummer 2 Buchstabe a.

### **Zu Buchstabe c**

In Buchstabe c wird Nummer 3 Buchstabe a geändert. Dort wird der Verweis auf die Europäische Strombörse in Paris durch einen allgemeineren Verweis ersetzt. Im Einzelnen zu den Hintergründen bei Nummer 2 Buchstabe a. Außerdem wird der Verweis auf die Preiszone in Österreich gestrichen.

### **Zu Nummer 46**

Es handelt sich um die Korrektur eines Verweises.

## **Zu Artikel 3 (Änderung des Energiewirtschaftsgesetzes)**

### **Zu Nummer 1**

Mit der Änderung wird ein redaktioneller Fehler korrigiert. Der in § 1a Absatz 4 EnWG in Bezug genommene Ausbau der Stromerzeugung aus erneuerbaren Energien ist in § 4 EEG geregelt und nicht in § 3 EEG.

## **Zu Nummer 2**

Der Verweis in § 13 Absatz 3 Satz 1 wird redaktionell angepasst, so dass der neu eingefügte § 3 Absatz 4 KWKG von dem Verweis umfasst wird.

## **Zu Nummer 3**

Mit der Änderung wird ein redaktioneller Fehler korrigiert. Die Bestimmung der durchschnittlichen Jahreshöchstlast ist in § 13e Absatz 5 Sätze 5 bis 7 geregelt.

## **Zu Nummer 4**

Die Bundesnetzagentur hat nach § 14 Absatz 1b des Energiewirtschaftsgesetzes (EnWG) der geltenden Fassung die Möglichkeit, von Hochspannungsnetzbetreibern, bei denen sie auf Basis der übermittelten Netzausbau-/Netzzustandsberichte einen wesentlichen Netzausbaubedarf in den nächsten zehn Jahren erwartet, Netzentwicklungspläne nach den Vorgaben der §§ 12a bis 12c sowie 12f EnWG anzufordern. Diese Vorgaben zu Verfahrens-, Konsultations- und Bestätigungsschritten sind auf die Übertragungsnetzbetreiber zugeschnitten und lassen sich nicht ohne Weiteres auf Verteilernetzbetreiber übertragen. Von dieser Möglichkeit wurde seit Einführung der Bestimmung nie Gebrauch gemacht.

Da sich diese Vorgaben für die Ebene der Verteilernetzbetreiber als nicht praktikabel erwiesen haben, wird mit den Änderungen nun ein neues Konzept für Netzausbaupläne auf Hochspannungsebene entwickelt. Dadurch soll eine transparente Netzausbauplanung für Bürger, potenzielle Investoren in Anlagen für erneuerbare Energien und eine Abstimmung mit dem überlagerten Übertragungsnetzbetreiber sichergestellt werden.

Das Ziel ist es, künftig mehr Transparenz für betroffene Bürgerinnen und Bürger, aber auch vor- oder nachgelagerte Netzbetreiber oder potenzielle Anschlussnehmer zu schaffen. Aus diesem Grund sollen zukünftig alle Hochspannungsnetzbetreiber verpflichtet werden, ihre Ausbauplanungen jährlich offenzulegen und so für alle Stakeholder transparent zu machen.

Daher werden die Anforderungen an den bisherigen Netzausbaubericht der Betreiber von Hochspannungsnetzen mit einer Nennspannung von 110 Kilovolt angepasst. Der Netzbetreiber soll für das Gesamtnetz darstellen, wo sich Engpassprobleme ergeben und welche Erwartungen er an die künftige Entwicklung der Anschlussleistung von Einspeiseanlagen und Entnahmelasten hat. Die jährlich zu veröffentlichenden Netzkarten, auf denen Engpassregionen erkennbar sein sollen, dienen der besseren Übersichtlichkeit und Einschätzung der geplanten Maßnahmen.

Durch die Veröffentlichung auf der Internetseite wird es den Beteiligten ermöglicht, sich nach ihrem individuellen Bedarf über die für sie relevanten Maßnahmen zu informieren und gegebenenfalls in einen Austausch mit dem Netzbetreiber zu treten.

Die zuständige Regulierungsbehörde erhält wie bisher den Bericht. Eine generelle Prüfung der Regulierungsbehörde ist nicht mehr vorgesehen. Sollte eine behördliche Kontrolle im Einzelfall nötig werden, kann diese weiterhin nach Maßgabe der §§ 11, 12, 14 Absatz 1a und 65 EnWG ausgeübt werden.

Um das gewünschte Maß an Transparenz zu erreichen, haben die Hochspannungsnetzbetreiber die für die nächsten fünf Jahre konkret geplanten Ausbau- oder Verstärkungsmaßnahmen detailliert auf ihrer Internetseite darzustellen. Zusätzlich sollen die Netzbetreiber eine Abschätzung über die Maßnahmen vornehmen, die für den Zeitraum zwischen fünf und zehn Jahren unter Berücksichtigung des sogenannten NOVA-Prinzips (Netz-Optimierung vor Verstärkung vor Ausbau) notwendig werden. Netzbetreiber, die darüber hinaus eine längerfristige, z. B. an den konkreten Zieljahren der Netzentwicklungsplanung der Übertragungsnetzbetreiber orientierte Netzausbauplanung erstellen

wollen, können dies jederzeit machen. Die Regelung zum Betrachtungszeitraum ist der Tatsache geschuldet, dass der Planungshorizont für konkrete Maßnahmen auf der Hochspannungsebene oft nicht mehr als fünf Jahre umfasst. Der weitere generelle Betrachtungszeitraum von zehn Jahren ermöglicht eine Vergleichbarkeit zwischen den Hochspannungsnetzbetreibern.

Wichtig ist, dass die Darstellung so erfolgt, dass ein sachkundiger Dritter erkennen kann, was für Maßnahmen geplant sind, um seine Betroffenheit erkennen zu können, wie sich die Kapazitätssituation verändert und von welchen Kosten für die konkrete Maßnahme der Netzbetreiber ausgeht. Prüft der Netzbetreiber alternative Möglichkeiten, wie z.B. die Koppelung mit anderen Netzbetreibern gleicher Netzebenen, den Einsatz intelligenter Netzbetriebsmittel oder neuer Betriebsführungsmaßnahmen, so ist auch dies darzulegen. Jährlich soll mindestens eine Aktualisierung oder Bestätigung der veröffentlichten Maßnahmen erfolgen. Um bei Bedarf die Form sowie den Inhalt und Zeitpunkt der Darstellung genauer bestimmen zu können, benötigt die Regulierungsbehörde eine Festlegungskompetenz.

Darüber hinaus leistet die Veröffentlichung der Annahmen des Verteilernetzbetreibers einen wichtigen Beitrag zur Koordinierung zwischen der Planung der Verteilernetzbetreiber und der Netzentwicklungsplanung der Übertragungsnetzbetreiber. Weiterhin wird die Verzahnung der Ausbauplanung von Verteilernetzbetreibern und Übertragungsnetzbetreibern auch dadurch gewährleistet, dass die Bundesnetzagentur den Übertragungsnetzbetreibern im Rahmen der Erstellung des Szenari Rahmens aufgibt, die unterlagerten Hochspannungsnetzbetreiber bei der Szenarienerstellung zu beteiligen.

Als weitere Neuerung soll auf eine Beschränkung auf einspeiseseitigen Netzausbau verzichtet werden. Zudem soll künftig keine Unterscheidung mehr zwischen dem durch konventionelle und dem durch erneuerbare Erzeugungsanlagen ausgelösten Netzausbau erfolgen. Eine solche Unterscheidung ist nicht sinnvoll und praktisch kaum durchführbar, da Maßnahmen immer zur effizienten Abdeckung des Gesamtbedarfs geplant werden. Nur so können umfassende Informationen über den gesamten Netzausbau gewonnen werden.

## **Zu Nummer 5**

### **Zu Buchstabe a**

Die Evaluierung der Netzreserve soll zur Jahresmitte 2017 erfolgen. Dies dient dazu, die mit dem Strommarktgesetz reformierten Regelungen in die Evaluierung einzubeziehen. Eine Evaluierung zur Jahresmitte 2016 erscheint mit Blick auf diese Neuregelungen nicht sinnvoll, da sie nur die alte Rechtslage erfassen würde und keine Aussagen zur Wirksamkeit und Notwendigkeit der Neuregelungen treffen könnte.

### **Zu Buchstabe b**

Die Anpassung ist eine Folgeänderung zu Satz 1. Mit ihr wird die Evaluierungspflicht auf die Regelungen zur Kapazitätsreserve ausgedehnt, unter Beibehaltung des Stichtags 31. Dezember.

## **Zu Artikel 4 (Änderung der Netzreserveverordnung)**

Mit der Änderung wird eine nicht mehr sinnvolle Regelung zur Berücksichtigung von Neuanlagen, insbesondere nach § 13d Absatz 2 EnWG, gestrichen. Die hier in Bezug genommene Norm ist in der finalen Fassung des Strommarktgesetzes nicht mehr enthalten. Auch im Übrigen soll es im Rahmen der Kapazitätsreserveverordnung und der Netzreserveverordnung keine Ausschreibung von Neuanlagen geben, so dass Satz 5 insgesamt obsolet ist.

## **Zu Artikel 5 (Änderung der Ausgleichsmechanismus-Ausführungsverordnung)**

### **Zu Nummer 1**

Der Titel der Ausgleichsmechanismus-Ausführungsverordnung wird geändert, weil diese nunmehr nicht nur Regelungen zum Ausgleichsmechanismus enthält und damit zudem ein namentlicher Gleichklang mit der Erneuerbare-Energien-Verordnung hergestellt wird.

### **Zu Nummer 2**

Die Änderung der Kurzbezeichnung ist redaktionelle Folgeänderung der Änderung des Titels der Ausgleichsmechanismus-Ausführungsverordnung.

### **Zu Nummer 3**

In § 8 Absatz 1 wird der Verweis auf die EPEX Spot durch einen allgemeinen Verweis auf die Strombörse ersetzt. Dies ist eine Folgeänderung zum neu eingefügten § 8a.

### **Zu Nummer 4**

Mit § 8a wird der Begriff der Strombörse definiert. Die Definition entspricht der bereits heute im EEG 2017 verwendeten und wird nur überführt. Die Überführung dient dazu, die Regelung kurzfristig ändern zu können, sollten andere Börsen diese Rolle übernehmen.

## **Zu Artikel 6 (Änderung der Herkunfts- und Regionalnachweisverordnung)**

Es handelt sich um die Korrektur eines Verweises.

## **Zu Artikel 7 (Änderung der Anlagenregisterverordnung)**

### **Zu Nummer 1**

Die Ersetzung des Identifikators Umsatzsteuer-Identifikationsnummer durch die Handelsregisternummer erfolgt vor dem Hintergrund, dass letzterer Identifikator zweckmäßiger ist.

### **Zu Nummer 2**

Die Neufassung des § 8 Absatz 5 Satz 1 Nummer 3 Buchstabe b stellt klar, dass Grundlage des Zahlungsanspruchs § 19 Absatz 1 EEG 2017 ist. Zudem werden zwei Verweise berichtigt.

### **Zu Nummer 3**

Es handelt sich die Korrektur eines versehentlich mit dem EEG 2017 vorgenommenen Änderungsbefehls, der nicht berücksichtigte, dass auf eine ältere und damit nicht mehr der Veränderung unterliegende Fassung des § 7 Absatz 2 der Ausgleichsmechanismusverordnung verwiesen wird.

## **Zu Artikel 8 (Änderung der Erneuerbare-Energien-Verordnung)**

### **Zu Nummer 1**

Es handelt sich um eine redaktionelle Anpassung aufgrund des durch die nachfolgenden Änderungen geänderten Regelungsgehaltes der EEV.



## **Zu Nummer 2**

Es handelt sich um eine redaktionelle Anpassung aufgrund der Umbenennung der Ausgleichsmechanismus-Ausführungsverordnung.

## **Zu Nummer 3**

### **Zu Buchstabe a**

§ 3 Absatz 2 der EEV wird der veraltete Verweis auf die Europäische Strombörse in Leipzig durch einen allgemeineren Verweis ersetzt. Im Einzelnen zu den Hintergründen bei Nummer 2 Buchstabe a.

### **Zu Buchstabe b**

Es handelt sich um eine redaktionelle Anpassung aufgrund der Umbenennung der Ausgleichsmechanismus-Ausführungsverordnung.

## **Zu Nummer 4**

Es handelt sich um eine redaktionelle Anpassung aufgrund der Umbenennung der Ausgleichsmechanismus-Ausführungsverordnung.

## **Zu Nummer 5**

Da die Regelungen der §§ 7 bis 9 EEV zwecks besserer Übersichtlichkeit in das Erneuerbare-Energien-Gesetz integriert wurden, waren sie in der EEV aufzuheben.

## **Zu Nummer 6**

### **Zu Buchstabe a**

In dem neuen § 7 Nummer 5 wird der Verweis auf die Europäische Strombörse in Paris durch einen allgemeineren Verweis ersetzt. Im Einzelnen zu den Hintergründen bei Nummer 2 Buchstabe a. Außerdem wird als Folge der neu angefügten Nummern das Wort und am Ende der Nummer gestrichen.

### **Zu Buchstabe b**

Buchstabe b enthält eine redaktionelle Folgeänderung zu Buchstabe c.

### **Zu Buchstabe c**

Durch Buchstabe c werden für zwei Bereiche Verordnungsermächtigungen auf die BNetzA subdelegiert. Die neue Nummer 7 überträgt die in § 91 Nummer 7 enthaltene Verordnungsermächtigung vollumfänglich auf die Bundesnetzagentur. Dies ist durch § 96 Absatz EEG 2017 möglich.

Durch Nummer 8 wird die Verordnungsermächtigung des § 88b EEG 2017 vollumfänglich auf die BNetzA übertragen. Dies ist durch § 96 Absatz EEG 2017 möglich und wegen der höheren Sachkompetenz der BNetzA in Bezug auf Netzengpässe sinnvoll. Die Änderungen in den Buchstaben a und b sind redaktionelle Folgeänderungen.

## **Zu Nummer 7**

§ 11 war aufgrund fehlenden verbleibenden zeitlichen Anwendungsbereichs der Norm aufzuheben.

## **Zu Artikel 9 (Änderung der Besondere-Ausgleichsregelung-Durchschnittsstrompreis-Verordnung)**

### **Zu Nummer 1**

Der Wortlaut wird an die entsprechende Terminologie im EEG angepasst, ohne dass damit eine materielle Änderung verbunden ist. Die volle EEG-Umlage meint 100 Prozent der EEG-Umlage, die anteilige EEG-Umlage meint die gesetzlich verringerte EEG-Umlage (z. B. auf 20 oder 40 Prozent) und die begrenzte EEG-Umlage ist die Umlage, die durch einen Begrenzungsbescheid des BAFA reduziert worden ist.

### **Zu Nummer 2**

Kann ein antragstellendes Unternehmen für eine Antragsabnahmestelle seine Strombezugsmenge nicht nach § 6 Absatz 1 Nummer 2 durch Abrechnungen über die Netznutzung oder geeignete Messungen nachweisen, dann wird für die Antragsabnahmestelle, für die keine Nachweise vorliegen, eine Benutzungsdauer von 8 760 Stunden angenommen. Diese Regelung stellt sicher, dass für alle antragstellenden Unternehmen eine zweifelsfreie Zuordnung zu den Untergruppen nach § 3 Absatz 4 möglich ist, auch wenn ein Unternehmen keine Nachweise zu den Vollbenutzungsstunden erbringen kann. Diese Regelung greift folglich nur dann, wenn entweder ein Eigenversorger seine Vollbenutzungsstunden weder für seine Strombezugsmenge noch für seinen eigenerzeugten Strom nachweisen kann oder wenn ein Unternehmen seine Vollbenutzungsstunden weder durch seine Netznutzungsrechnungen noch durch die Netznutzungsrechnungen seines Elektrizitätsversorgers nachweisen kann.

### **Zu Nummer 3**

#### **Zu Buchstabe a**

Kann ein antragstellendes Unternehmen, das Eigenversorger ist, nachweislich die Angaben nach § 3 Absatz 1 Satz 1 Nummer 3 nicht durch Abrechnungen über die Netznutzung nachweisen, kann es die erforderlichen Angaben durch geeignete Messungen nachweisen. Der Nachweis der fehlenden Abrechnungen muss von einem Wirtschaftsprüfer testiert worden sein. Die Möglichkeit des Nachweises durch geeignete Messungen steht nur Unternehmen offen, die für ihre Strombezugsmenge keine Abrechnung über ihre Netznutzung haben. Die Messungen müssen geeignet sein, wobei es im Interesse der Unternehmen an möglichst wenig Bürokratiepflichten den Unternehmen überlassen bleibt, eine solche sicherzustellen. Unternehmen, die nicht Eigenversorger sind und unverschuldet die Angaben nach § 3 Absatz 1 Satz 1 Nummer 3 nicht erbringen können, weil keine Netznutzungsrechnungen vorliegen, sollen für die betreffende Antragsabnahmestelle die Angaben aus der Abrechnung zur Netznutzung des Elektrizitätsversorgungsunternehmens verwenden, das gegenüber dem Netzbetreiber als Netznutzer abgerechnet wird.

#### **Zu Buchstabe b**

Buchstabe b enthält eine redaktionelle Änderung und legt fest, dass die geeignete Messung der Vollbenutzungsstunden nach Absatz 1 Nummer 2 durch einen Wirtschaftsprüfer zu testieren ist.

## **Zu Artikel 10 (Änderung der Grenzüberschreitende-Erneuerbare-Energien-Verordnung)**

Es handelt sich um eine redaktionelle Folgeänderung aufgrund der Umbenennung der Ausgleichsmechanismus-Ausführungsverordnung.

## **Zu Artikel 11 (Änderung des Windenergie-auf-See-Gesetzes)**

### **Zu Nummer 1**

Das Inhaltsverzeichnis wird an die geänderte Bezeichnung des § 77 angepasst.

### **Zu Nummer 2**

#### **Zu Buchstabe a**

Die Bezeichnung wird geändert, weil § 77 mit der Änderung nicht mehr nur Übergangsbestimmungen für Änderungssperren enthält.

#### **Zu Buchstabe b**

Der neue § 77 Absatz 1 ergänzt § 46 und enthält eine Übergangsbestimmung für bestehende Einrichtungen, deren Errichtung nach der Seeanlagenverordnung planfestgestellt wurde. Hinsichtlich dieser Anlagen kommt das Windenergie-auf-See-Gesetz nur zur Anwendung, wenn ein Antrag auf Änderung gestellt wird. In diesem Fall gilt der Planfeststellungsbeschluss nach der Seeanlagenverordnung als ein solcher nach dem Windenergie-auf-See-Gesetz, dessen Verfahrensvorschriften hinsichtlich des Änderungsverfahrens zur Anwendung kommen. Solange kein Änderungsantrag gestellt wird, bleibt es bei der Anwendung der für den erlassenen Planfeststellungsbeschluss oder für die erlassene Genehmigung maßgeblichen Bestimmungen. Insbesondere kommen die §§ 74 und 75 WindseeG in diesen Fällen nicht zur Anwendung.

Der neue Absatz 2 ergänzt ebenfalls § 46 und enthält eine Übergangsbestimmung für Einrichtungen, die nach der Seeanlagenverordnung planfestgestellt oder genehmigt wurden und noch bis zum 31. Dezember 2021 errichtet werden.

#### **Zu Buchstabe c**

Es handelt sich um eine redaktionelle Folgeänderung aufgrund der Einfügung der Absätze 1 und 2.

## **Zu Artikel 12 (Inkrafttreten)**

Das Gesetz tritt zum 1. Januar 2017 in Kraft, da zu diesem Zeitpunkt die Vorgaben der Beihilfeleitlinien umzusetzen sind, um die Notifizierungsverfahren zum EEG 2017 und KWKG abschließen zu können.