



Beschlusskammer 8

Aktenzeichen: BK8-19/00843-25

Beschluss

In dem Verwaltungsverfahren nach § 29 Abs. 1 EnWG i. V. m. § 32 Abs. 1 Nr. 1,
§ 4 Abs. 4 Satz 1 Nr. 1 i. V. m. § 10a ARegV

wegen **Anpassung der kalenderjährlichen Erlösobergrenze auf Grund
eines Antrags auf Kapitalkostenaufschlag**

hat die Beschlusskammer 8 der Bundesnetzagentur für Elektrizität, Gas, Tele-
kommunikation, Post und Eisenbahnen, Tulpenfeld 4, 53113 Bonn,

durch den Vorsitzenden Karsten Bourwieg,
den Beisitzer Stefan Albrecht
und den Beisitzer Wolfgang Wetzl,

gegenüber der Netze BW GmbH, Schelmenwasenstraße 15, 70567 Stuttgart, ver-
treten durch die Geschäftsführung,

- Netzbetreiber -

am 04.11.2019 beschlossen:

1. Dem Antrag auf Anpassung der kalenderjährlichen Erlösobergrenze des Jahres 2020 wird in Höhe der Anlage A1 stattgegeben. Im Übrigen wird der Antrag abgelehnt.
2. Die Beschlusskammer wird den vorliegenden Beschluss ungeachtet einer zwischenzeitlich eingetretenen Bestandskraft hinsichtlich des zugrunde gelegten Eigenkapitalzinssatzes für Neuanlagen anpassen, wenn
 - a. der Netzbetreiber Beschwerde gegen den Beschluss der Beschlusskammer 4 der Bundesnetzagentur zur Festlegung der Eigenkapitalzinssätze für Alt- und Neuanlagen vom 05.10.2016 (BK4-16-160) eingelegt und nicht zurückgenommen hat und
 - b. der Beschluss BK4-16-160 gegenüber dem Netzbetreiber entweder durch eine rechtskräftige Entscheidung oder von der Beschlusskammer 4 der Bundesnetzagentur aufgehoben und in der Weise abgeändert wird, dass andere Zinssätze festgelegt werden, als dies im ursprünglichen Beschluss BK4-16-160 vorgesehen war.
3. Eine Kostenentscheidung bleibt vorbehalten.

Gründe

I.

Die Antragstellerin hat mit Schreiben vom 28.06.2019, eingegangen bei der Beschlusskammer am 28.06.2019, und mit Übermittlung des Erhebungsbogens über das Energiedatenportal einen Antrag auf Anpassung der festzulegenden kalenderjährlichen Erlösobergrenze des Jahres 2020 gemäß § 4 Abs. 4 Satz 1 Nr. 1 i.V.m. § 10a ARegV gestellt. Die von der Antragstellerin beantragten Anpassungen sind aus Anlage A1 dieses Beschlusses ersichtlich.

Der am 18.09.2019 in einer aktualisierten Fassung über das Energiedatenportal der Bundesnetzagentur übermittelte Erhebungsbogen liegt der Entscheidung zu Grunde.

Die Beschlusskammer 8 hat den Antrag geprüft und der Antragstellerin gemäß § 67 Abs. 1 EnWG mit Schreiben vom 20.09.2019 Gelegenheit zur Stellungnahme gegeben. Die Antragstellerin hat keine Stellungnahme abgegeben.

Die Landesregulierungsbehörde, in deren Gebiet der Netzbetreiber seinen Sitz hat, wurde gemäß § 55 Abs. 1 EnWG über die Einleitung des Verfahrens informiert.

Dem Bundeskartellamt und der Landesregulierungsbehörde, in deren Bundesland der Sitz des Netzbetreibers belegen ist, wurde gemäß § 58 Abs.1 S. 2 EnWG Gelegenheit zur Stellungnahme gegeben.

Wegen der weiteren Einzelheiten wird auf die Verfahrensakte verwiesen.

II.

Die Anpassung der Erlösobergrenze der Antragstellerin ergeht auf Grundlage des § 29 Abs. 1 EnWG i. V. m. § 32 Abs. 1 Nr. 1, § 4 Abs. 4 Satz 1 Nr. 1 i. V. m. § 10a ARegV. Dem Antrag war im tenorierten Umfang stattzugeben.

1. Zuständigkeit

Die Bundesnetzagentur ist gemäß § 54 Abs. 1 und Abs. 3 EnWG die zuständige Regulierungsbehörde.

Die Zuständigkeit der Beschlusskammer ergibt sich aus § 59 Abs. 1 Satz 1 EnWG.

2. Ermächtigungsgrundlage

Die beantragte Anpassung bedarf gemäß § 29 Abs. 1 EnWG i. V. m. § 32 Abs. 1 Nr. 1, § 4 Abs. 4 Satz 1 Nr. 1 ARegV der Festlegung durch die Regulierungsbe-

hörde. Die Anpassung ist unter den Voraussetzungen des § 4 Abs. 4 Satz 1 Nr. 1 i. V. m. § 10a ARegV zu genehmigen.

3. Anspruch auf Anpassung der kalenderjährlichen Erlös- obergrenze

Die Antragstellerin hat dem Grunde nach einen Anspruch auf Anpassung der kalenderjährlichen Erlösobergrenze gemäß § 4 Abs. 4 Satz 1 Nr. 1 i. V. m. § 10a ARegV. Sie hat die Anpassung frist- und formgerecht beantragt und es entstehen ihr aufgrund von nach dem Basisjahr getätigten Investitionen in den Bestand betriebsnotwendiger Anlagengüter Kapitalkosten.

3.1 Frist- und formgerechte Antragstellung

Voraussetzung für die Anpassung der Erlösobergrenze aufgrund der Berücksichtigung eines Kapitalkostenaufschlags ist die inhaltlich bestimmte, form- und fristgerechte Antragstellung durch den antragsberechtigten Netzbetreiber.

3.1.1 Antragsberechtigung

Antragsberechtigt sind ausschließlich Verteilnetzbetreiber; gem. § 10a Abs. 10 ARegV gelten die Regelungen zum Kapitalkostenaufschlag nicht für Betreiber von Übertragungsnetzen. Ohne Bedeutung ist, ob die Erlösobergrenze des Verteilernetzbetreibers im Regelverfahren oder im vereinfachten Verfahren nach § 24 ARegV festgelegt wurde. Die Antragstellerin ist Verteilernetzbetreiber und somit gemäß § 10a ARegV antragsberechtigt.

3.1.2 Antragszeitpunkt

Der Antrag auf Anpassung der Erlösobergrenze nach Maßgabe des § 10a ARegV kann gem. § 4 Abs. 4 Satz 2 ARegV zum 30.06. eines Kalenderjahres gestellt werden. Nach § 34 Abs. 6 ARegV kann der Antrag auf Genehmigung eines Kapitalkostenaufschlags erstmals zum 30.06.2018 für das Kalenderjahr 2019 gestellt werden.

3.1.3 Antragsform

Nach § 10a Abs. 9 ARegV muss der Antrag des Netzbetreibers sämtliche zur Berechnung des Kapitalkostenaufschlags nach den § 10a Abs. 1 bis 8 ARegV notwendigen Unterlagen enthalten.

Insbesondere sind die Anschaffungs- und Herstellungskosten für die nach dem Basisjahr in Betrieb genommenen und geplanten betriebsnotwendigen Anlagegüter, die jeweils in Anwendung gebrachte betriebsgewöhnliche Nutzungsdauer nach Anlage 1 der StromNEV sowie für die nach dem Basisjahr in Betrieb genommenen oder geplanten betriebsnotwendigen Anlagegüter von den Anschlussnehmern gezahlten oder zu erwartenden Netzanschlusskostenbeiträge und Baukostenzuschüsse nach § 7 Abs. 2 S. 2 Nr. 4 StromNEV anzugeben. Diese Aufzählung ist nicht abschließend („insbesondere“). Daneben sind sämtliche weiteren, für die Prüfung erforderlichen oder zweckmäßigen Unterlagen und Informationen dem Antrag beizufügen.

Der Antrag wurde von der Antragstellerin formgerecht, schriftlich und elektronisch bei der Bundesnetzagentur eingereicht. Der zum Antrag gehörende Erhebungsbogen wurde unter Nutzung der aktuellen Version der von der Bundesnetzagentur zum Download bereitgestellten XLSX-Datei übermittelt. Dem Antrag wurden die für die Prüfung des Antrages erforderlichen Unterlagen beigelegt.

3.1.4 Antragszeitraum

Eine Anpassung der Erlösobergrenze aufgrund eines Kapitalkostenaufschlags erfolgt gem. § 4 Abs. 4 S. 2 2. HS ARegV immer zum 01.01. des auf das Jahr der Antragstellung folgenden Kalenderjahres; gem. § 10a Abs. 1 S. 3 ARegV gilt eine Genehmigung stets bis zum 31.12. des auf den Antrag folgenden Kalenderjahres. Damit gilt die vorliegende Genehmigung vom 01.01. bis zum 31.12.2020.

3.1.5 Antragsgegenstand

Gegenstand des Antrages auf Anpassung der kalenderjährlichen Erlösobergrenze aufgrund eines Kapitalkostenaufschlags ist die Erhöhung der kalenderjährlichen Erlösobergrenze des auf das Jahr der Antragstellung folgenden Kalenderjahres. Die ursprünglich von der Antragstellerin beantragte Anpassung und die von ihr

dar-gelegte Ermittlung des Kapitalkostenaufschlags basierend auf den von ihr dargelegten Kapitalkosten ergibt sich aus Anlage A1 dieses Beschlusses.

3.2 Materielle Voraussetzungen

Materiell setzt die Genehmigung eines Antrags auf Kapitalkostenaufschlag voraus, dass dem Netzbetreiber Kapitalkosten aufgrund von nach dem Basisjahr getätigten Investitionen in den Bestand betriebsnotwendiger Anlagengüter entstehen.

3.2.1 Kapitalkosten

Kapitalkosten sind in § 10a Abs. 1 S. 2 ARegV definiert. Kapitalkosten im Sinne des Kapitalkostenaufschlags nach § 10a Abs. 1 S. 1 ARegV sind danach die Summe der kalkulatorischen Abschreibungen, der kalkulatorischen Eigenkapitalverzinsung, der kalkulatorischen Gewerbesteuer und Fremdkapitalzinsen.

3.2.2 Relevante Investitionen

Im Rahmen des Kapitalkostenaufschlags können gem. § 10a Abs. 1 S. 1 ARegV nur solche Kapitalkosten berücksichtigt werden, die aufgrund von nach dem Basisjahr getätigten Investitionen in den Bestand betriebsnotwendiger Anlagengüter entstehen. Erfasst sind grundsätzlich alle Neuinvestitionen ohne Unterscheidung zwischen Ersatz- und Erweiterungsinvestitionen.

3.2.3 Berücksichtigungsfähige Anlagengüter

Berücksichtigungsfähige Anlagengüter sind gem. § 10a Abs. 2 S. 1 ARegV diejenigen betriebsnotwendigen Anlagengüter,

die ab dem 01.01. des Jahres, das auf das Basisjahr der jeweils anzupassen-den Erlösobergrenze folgt, aktiviert werden

oder

deren Aktivierung bis zum 31.12. des Jahres, für das der Aufschlag genehmigt wird, zu erwarten ist.

Berücksichtigungsfähige Anlagengüter sind dabei grundsätzlich solche Anlagen-güter, die auch bei der Ermittlung des Kapitalkostenabzugs gemäß § 6 Abs. 3

ARegV Berücksichtigung gefunden haben. Damit sind auch Bestände des immateriellen Vermögens sowie Buchwerte der Grundstücke erfasst; sie werden im Rahmen des Kapitalkostenaufschlag mit den jeweiligen handelsbilanziellen Werten berücksichtigt. Die Beschlusskammer geht davon aus, dass bei den immateriellen Vermögensgegenständen kein doppelter Ansatz von Software erfolgte, die bereits im Sachanlagevermögen aufgeführt ist. Darüber hinaus sind Anlagen im Bau – für diese wird im Rahmen des Kapitalkostenabzugs gemäß § 6 Abs. 3 ARegV ein vollständiger Abgang im Folgejahr unterstellt – im Kapitalkostenaufschlag mit ihrem Buchwert im jeweiligen Jahr zu berücksichtigen. Somit wird beim Kapitalkostenaufschlag der gesamte Bestand der Anlagen im Bau im Genehmigungszeitraum, wie er vom Netzbetreiber angegeben wurde, als Zugang berücksichtigt und nicht nur die im maßgeblichen Jahr erstmalig aktivierten Anlagen im Bau. Zugleich bleiben die in Vorjahren angesetzten Anlagen im Bau unberücksichtigt, da insoweit die in Betrieb genommenen Anlagen als Zugänge im Anlagevermögen berücksichtigt werden.

Nicht berücksichtigungsfähig sind Aufwendungen für Anlagenabgänge. § 10a Abs. 2 S. 1 ARegV listet abschließend auf, welche Investitionen im Rahmen des Aufschlags zu berücksichtigen sind. Aufwendungen aus Anlagenabgängen sind gerade keine Kapitalkosten aus Investitionen in betriebsnotwendige Anlagengüter, die ab dem 01.01. des Jahres, das auf das Basisjahr der jeweils anzupassenden Erlösobergrenze folgt, aktiviert werden oder deren Aktivierung bis zum 31.12. des Jahres, für das der Aufschlag genehmigt wird, zu erwarten ist. Eine Berücksichtigung im Rahmen des Kapitalkostenaufschlags ist somit ausgeschlossen.

Nachaktivierungen sind berücksichtigungsfähig. Diese werden der Berechnungsmethodik des Kapitalkostenaufschlags folgend als eigenständiges Wirtschaftsgut betrachtet und im Jahr der Nachaktivierung berücksichtigt.

Soweit möglich ist hinsichtlich der Anlagengüter auf Ist-Daten abzustellen, im Übrigen sind Planwerte heranzuziehen. Dies bestimmt § 10a Abs. 2 S. 2 ARegV: Bis einschließlich des letzten abgeschlossenen Kalenderjahres ist auf den tatsächlichen Bestand an betriebsnotwendigen Anlagengütern abzustellen und im Übrigen bis einschließlich des Jahres, für das die Anpassung der Erlösobergrenze aufgrund des Kapitalkostenaufschlag erfolgt, auf den zu erwartenden Bestand abzu-

stellen. Damit sind vorliegend Anlagengüter erfasst, die zwischen dem 01.01.2017 und dem 31.12.2020 aktiviert wurden oder voraussichtlich aktiviert werden. Für die Jahre 2017 und 2018 ist auf Ist- und für die Jahre 2019 und 2020 auf Planwerte abzustellen. Die Beschlusskammer geht davon aus, dass die Antragstellerin nur solche Anlagengüter ihrem Antrag zugrunde gelegt hat, die sie tatsächlich in 2017/2018 aktiviert hat bzw. tatsächlich plant, in 2019/2020 zu aktivieren. Sie behält sich eine Rücknahme oder einen Widerruf für den Fall vor, dass sich herausstellen sollte, dass dies nicht der Fall ist. Überdies ermittelt der Netzbetreiber gemäß § 5 Abs. 1a ARegV bis zum 30.06. des Jahres, das dem Kalenderjahr folgt, für das der Kapitalkostenaufschlag genehmigt wurde, die Differenz aus dem genehmigten Kapitalkostenaufschlag nach § 10a ARegV und dem Kapitalkostenaufschlag, wie er bei Berücksichtigung der tatsächlich entstandenen Kapitalkosten ergibt. Die Differenz ist auf dem Regulierungskonto des Jahres, für das der Kapitalkostenaufschlag genehmigt wurde, zu verbuchen. Die Beschlusskammer hat den vom Netzbetreiber ermittelten Regulierungskontosaldo nach § 5 Abs. 3 ARegV zu genehmigen und wird hierbei die tatsächlich in den Jahren 2017 bis 2020 aktivierten Anlagengüter zugrunde legen. So wird zum einen sichergestellt, dass die kalenderjährlichen Erlösobergrenzen nicht durch den überhöhten Ansatz von Plankosten sachwidrig erhöht werden (Heuser, in: Holznagel/Schütz, ARegR, 2. Aufl. 2019, § 10a Rn. 40). Zum anderen findet in den Verfahren zur Genehmigung des Regulierungskontosaldos eine materielle Prüfung der Ist-Kosten statt.

Berücksichtigungsfähig sind auch solche Anlagengüter, die nicht vom Netzbetreiber selbst, sondern im Falle von gepachteten Vermögensgegenständen von Dritten aktiviert wurden oder voraussichtlich aktiviert werden. Nicht berücksichtigungsfähig sind Anlagengüter, die nicht vom Netzbetreiber, sondern von einem Dienstleister aktiviert wurden oder voraussichtlich aktiviert werden. Die Erhöhung von Kapitalkosten eines Dienstleisters wird über das Dienstleistungsentgelt vollumfänglich abgegolten. Dies gilt umso mehr, als Dienstleistungen im Wettbewerb beschafft werden können. Diese Rechtsauffassung wurde vom OLG Düsseldorf bestätigt (vgl. u.a. OLG Düsseldorf, Beschl. v. 12.06.2019, Az.: VI-3 Kart 165/17 [V], S. 38 ff.)

Ein Kapitalkostenaufschlag kann nur für Maßnahmen beantragt werden, die nach ihrer Art und ihrem Volumen den vom Netzbetreiber praktizierten Aktivierungsgrundsätzen zufolge auch im Basisjahr aktiviert worden sind bzw. wären. Die Aktivierungsgrundsätze sind stetig anzuwenden. Der Beschlusskammer geht davon aus, dass die Antragstellerin ihre Aktivierungspraxis stetig angewendet hat. Sie behält sich eine Rücknahme oder einen Widerruf für den Fall vor, dass sich herausstellen sollte, dass die Aktivierungspraxis verändert wurde.

Die berücksichtigungsfähigen Anlagengüter sind der Anlage A2 zu entnehmen.

3.2.4 Netzübergänge

Der Kapitalkostenaufschlag kann nur für Investitionen genehmigt werden, die nach dem Basisjahr getätigt wurden. Investitionen, die bis zum oder im Basisjahr getätigt wurden, sind Bestandteil der festgelegten Erlösobergrenze nach § 29 Abs. 1 EnWG i.V.m. §§ 32 Abs. 1 Nr. 1, Abs. 2 ARegV. In Zusammenhang mit nach dem Basisjahr stattfindenden Netzübergängen bedeutet dies, dass die bis zum oder im Basisjahr getätigten Investitionen bzw. die daraus resultierenden Kapitalkosten, die den über-gehenden Netzteil betreffen, nach den Vorgaben des § 26 ARegV als Anteil der Erlösobergrenze auf den aufnehmenden Netzbetreiber übertragen werden. Die Aufteilung eines Kapitalkostenaufschlags ergibt sich daraus nicht.

Alle Investitionen bzw. die daraus resultierenden Kapitalkosten, die nach dem Basisjahr getätigt wurden, sind nicht Bestandteil der festgelegten Erlösobergrenze. Für diese Investitionen kann der aufnehmende Netzbetreiber einen Antrag auf Kapitalkostenaufschlag stellen.

Die Beschlusskammer geht davon aus, dass die Antragstellerin in ihrem Antrag keinerlei Anlagengüter geltend gemacht hat, die aufgrund eines Netzübergangs auf einen anderen Netzbetreiber übergegangen sind oder im Jahr 2020 übergehen werden. Sie behält sich eine Rücknahme oder einen Widerruf für den Fall vor, dass sich herausstellen sollte, dass derartige Anlagengüter in den Kapitalkostenaufschlag eingeflossen sind.

4. Höhe der Anpassung der kalenderjährlichen Erlösobergrenze

Die Höhe der Anpassung der kalenderjährlichen Erlösobergrenze des Jahres 2020 ergibt sich aus Anlage A1.

Die Berechnung des Kapitalkostenaufschlags ist in § 10a Abs. 3 bis 8 ARegV geregelt. Die Formel zur Berechnung ergibt sich explizit aus § 10a Abs. 3 ARegV:

Kapitalkostenaufschlag =

kalkulatorische Abschreibungen nach § 6 Abs. 4 StromNEV

+ kalkulatorische Verzinsung nach § 10a Abs. 4 bis 7 ARegV

+ kalkulatorische Gewerbesteuer nach § 10a Abs. 8 ARegV und § 8 Strom-NEV

Hierbei sind Grundlage für die Ermittlung der einzelnen Berechnungsbestandteile stets die Anschaffungs- und Herstellungskosten der berücksichtigungsfähigen Anlagengüter. Hierbei können nur die Kapitalkosten des Jahres in den Aufschlag einbezogen werden, für das der Kapitalkostenaufschlag beantragt wird.

Eine Berücksichtigung von Kapitalkosten der Jahre 2017 und 2018 ist ausgeschlossen. Ausweislich § 34 Abs. 7 S. 5 ARegV kann ein Antrag nach § 10a ARegV erstmals bis zum 30.06.2018 gestellt werden; die Anpassung erfolgt sodann gemäß § 4 Abs. 4 S. 3 ARegV zum 01.01.2019. Die Übergangsregelung des § 34 ARegV sieht kein Nachholen der Kapitalkosten der Jahre 2017 und 2018 vor.

4.1 Kalkulatorische Abschreibungen

Für die Ermittlung der kalkulatorischen Abschreibungen gilt die Vorgabe des § 6 Abs. 4 StromNEV für die Ermittlung der kalkulatorischen Abschreibungen für Neuanlagen. Danach sind auch im Rahmen des Kapitalkostenaufschlags die berücksichtigungsfähigen Anlagengüter ausgehend von den jeweiligen historischen Anschaffungs- und Herstellungskosten nach der linearen Abschreibungsmethode zu

ermitteln. Die kalkulatorische Jahresabschreibung ergibt sich demnach aus dem Quotienten der historischen Anschaffungs- und Herstellungskosten und der nach Anlage 1 zu § 6 Abs. 5 S. 1 StromNEV gewählten Nutzungsdauer. Gemäß § 6 Abs. 5 S. 2 StromNEV ist die jeweils für eine Anlage in Anwendung gebrachte betriebsgewöhnliche Nutzungsdauer unverändert zu lassen.

Die Höhe der anerkennungsfähigen Abschreibungen ist der Anlage A2 zu entnehmen.

4.2 Kalkulatorische Verzinsung

Gemäß § 10a Abs. 4 ARegV ist die kalkulatorische Verzinsung wie folgt zu ermitteln:

$$\text{Kalk. Verzinsung} = \text{kalkulatorische Verzinsungsbasis} \times \text{kalkulatorischem Zinssatz}$$

In § 10a Abs. 4 ARegV ist daneben auch geregelt, nach welchen Vorgaben die bei den Faktoren Verzinsungsbasis und Zinssatz zu ermitteln sind.

4.2.1 Verzinsungsbasis

Die Verzinsungsbasis ergibt sich nach § 10a Abs. 5 ARegV aus den kalkulatorischen Restbuchwerten der berücksichtigungsfähigen Anlagen bewertet zu historischen AK/HK nach § 7 Abs. 1 S. 2 Nr. 3 StromNEV. Anzusetzen ist dabei der Mittelwert aus Jahresanfangs- und Jahresendbestand.

Gemäß der Rechtsprechung des Bundesgerichtshofs wurden die Anschaffungs- und Herstellungskosten im Zugangsjahr im Jahresanfangsbestand berücksichtigt (Vgl. BGH, Beschluss v. 10.11.2015, EnVR 42/14.). Ausgenommen hiervon sind Grundstücke und Anlagen im Bau, da diese – anders als die vom Bundesgerichtshof adressierten Anlagen – nicht abgeschrieben werden. Diese Vorgehensweise steht nach Auffassung des OLG Düsseldorf in Einklang mit den Vorgaben des § 10a ARegV i.V.m. § 7 GasNEV; der Ansatz eines Jahresanfangsbestands von Null im Rahmen der Mittelwertbildung begegnete keinen richterlichen Bedenken (vgl. OLG Düsseldorf, Beschluss vom 07.03.2019, VI-3 Kart 166/17 [V], S. 45 ff.).

Von den ermittelten Restbuchwerten in Abzug gebracht werden die Mittelwerte des Jahresanfangs- und Jahresendbestands der Restwerte der Netzanschlusskostenbeiträge (NAK) und der Baukostenzuschüsse (BKZ) gem. § 7 Abs. 2 S. 2 Nr. 4 StromNEV, die die Antragstellerin im relevanten Zeitraum hinsichtlich der berücksichtigungsfähigen Anlagengüter erhalten hat oder voraussichtlich erhalten wird. Das OLG Düsseldorf hat diese Vorgehensweise bestätigt (vgl. u.a. OLG Düsseldorf, Beschluss vom 12.06.2019, VI-3 Kart 165/17 [V], S. 43 ff.).

Auch bei den Netzanschlusskostenbeiträgen und den Baukostenzuschüssen ist soweit möglich – d. h. bis einschließlich des letzten abgeschlossenen Kalenderjahres – auf Ist-Daten und im Übrigen auf Planwerte abzustellen (§ 10a Abs. 6 S. 3 ARegV).

Hieraus ergibt sich für die Ermittlung der kalkulatorischen Verzinsungsbasis folgende Formel:

$$\text{Kalk. Verzinsungsbasis} = \text{Restbuchwerte_Anlagen} - (\text{Restwerte_NAK} + \text{Restwerte_BKZ})$$

4.2.2 Zinssatz

Die Berechnung des Zinssatzes folgt aus § 10a Abs. 7 ARegV. Der Zinssatz bestimmt sich als gewichteter Mittelwert aus kalkulatorischem EK-Zins und kalkulatorischem FK-Zins. Dabei ist gem. § 10a Abs. 7 S. 1 ARegV der EK-Zins mit 40 % und der FK-Zins mit 60 % zu gewichten; auf Grundlage der ARegV zu unterstellen ist also eine Gewichtung von 40 % Eigenkapital und 60 % Fremdkapital.

Für den kalkulatorischen Eigenkapitalzinssatz ist gemäß § 10a Abs. 7 S. 2 ARegV der nach § 7 Abs. 6 StromNEV für die jeweilige Regulierungsperiode geltende Zinssatz für Neuanlagen anzusetzen.

Die Beschlusskammer 4 der Bundesnetzagentur hat mit Beschluss vom 05.10.2016, unter dem Aktenzeichen BK4-16/160, für die Dauer der dritten Regulierungsperiode den Eigenkapitalzinssatz für den Anteil des Eigenkapitals, der die zugelassene Eigenkapitalquote nicht übersteigt, für Neuanlagen auf 6,91 % nach Gewerbesteuer und vor Körperschaftsteuer festgelegt.

Die Höhe des FK-Zinses bestimmt sich gem. § 10a Abs. 7 S. 3 ARegV nach § 7 Abs. 7 StromNEV. Es ist auch insoweit der für die Berechnung der Erlösobergrenzen der jeweiligen Regulierungsperiode geltende Zinssatz anzuwenden. Dieser beträgt in der dritten Regulierungsperiode 2,72 %

Der anzuwendende Mischzinssatz berechnet sich wie folgt: $6,91 \times 0,4 + 2,72 \times 0,6 = 4,396$. Der sich aus den Vorgaben der ARegV ergebende und im Rahmen des Kapitalkostenaufschlag anzuwendende gewichtete Mischzins beträgt damit 4,396 %.

4.3 Kalkulatorische Gewerbesteuer

Die Berechnung der kalkulatorischen Gewerbesteuer ist in § 10a Abs. 8 ARegV i. V. m. § 8 StromNEV geregelt. Für die Ermittlung ist das Produkt aus der mit 40 % gewichteten kalkulatorischen Verzinsungsbasis und dem kalkulatorischen EK-Zins zu bilden; daneben sind die Gewerbesteuermesszahl und der Gewerbesteuerhebesatz aus dem Basisjahr zu verwenden. Es ist der Hebesatz anzugeben, der im Basisjahr für den Eigentümer des jeweiligen Anlagengutes galt; hierbei ist auf den Netzeigentümer abzustellen, der zum 31.12. des auf den Antrag folgenden Jahres Eigentümer der Anlage sein wird.

Gemäß § 8 StromNEV kann im Rahmen der Ermittlung der Netzkosten die dem Netzbereich sachgerecht zuzuordnende Gewerbesteuer als kalkulatorische Kostenposition in Ansatz gebracht werden. Bei der Genehmigung der Netzentgelte wird daher ein kalkulatorischer Gewerbesteueransatz auf der Grundlage der anerkannten kalkulatorischen Eigenkapitalverzinsung berücksichtigt. Bei dem von der Bundesnetzagentur festgelegten Eigenkapitalzinssatz handelt es sich um einen Zinssatz nach Gewerbesteuer und vor Körperschaftsteuer (BR-Drs. 247/05 S.30). Ein Abzug der kalkulatorischen Gewerbesteuer bei sich selbst erfolgt nicht. § 8 S. 2 StromNEV ist entfallen. Die nach § 8 StromNEV anerkennungsfähige Gewerbesteuer ist allein nach den kalkulatorischen Maßstäben der StromNEV zu ermitteln. Die in der netzspezifischen Gewinn- und Verlustrechnung als zusätzlicher Gewinn erscheinende Differenz zwischen den kalkulatorischen Abschreibungen und den bilanziellen Abschreibungen (sog. Scheingewinn bzw. -verlust) ist somit nicht Teil der Bemessungsgrundlage für den kalkulatorischen Gewerbesteueransatz. Dies

ist von der höchstrichterlichen Rechtsprechung bestätigt worden (siehe etwa BGH vom 14.08.2008, KVR 34/07 SW Speyer, Rn. 86 ff.). Entsprechend einem rein kalkulatorischen Ansatz wird auf die zusätzliche Berücksichtigung von weiteren Zu- rechnungen und Kürzungen bei der Bemessungsgrundlage verzichtet (BGH, KVR 81/07, S. 10). Eine zusätzliche Bereinigung der Eigenkapitalverzinsung um die Gewerbesteuer ("Im-Hundert- Rechnung") kommt nicht in Betracht (BGH, EnVR 26/14 SW Freudenstadt, Rn. 46).

Dementsprechend ergibt sich folgende Formel:

$$\text{Kalk. GewSt} = \text{Verzinsungsbasis} \times 0,4 \times 0,0691 \times 0,035 \times \text{Hebesatz}$$

Die kalkulatorische Bemessungsgrundlage ist damit der 40%ige EK-Anteil. Der die 40 % übersteigende Anteil des EK fließt nicht in die Berechnung der kalkulatorischen Gewerbesteuer ein. Das OLG Düsseldorf hat mit Beschluss vom 07.03.2019 bestätigt, dass das die Eigenkapitalquote von 40 % übersteigende Eigenkapital bei der Ermittlung der kalkulatorischen Gewerbesteuer unberücksichtigt bleibt (vgl. OLG Düsseldorf, Beschlüsse vom 07.03.2019, VI-3 Kart 166/17 [V], S. 39 ff.).

III.

Die Beschlusskammer hat für die Ermittlung der kalkulatorischen Verzinsung die Zinssätze zugrunde gelegt, die in dem Beschluss BK4-16/160 der Beschlusskammer 4 vom 05.10.2016 festgelegt worden sind. Gegen den Beschluss BK4-16/160 haben zahlreiche Netzbetreiber Beschwerde eingelegt. Mit Beschlüssen vom 09.07.2019 – EnVR 52/18 und EnVR 41/18 hat der Bundesgerichtshof auf die Rechtsbeschwerde der Bundesnetzagentur die oben genannte Festlegung zum Eigenkapitalzinssatz bestätigt. Zahlreiche Beschwerdeverfahren sind jedoch noch anhängig.

Die unter Ziffer 2 tenorierte Regelung zur Anpassung dieses Beschlusses hinsichtlich des verwendeten Eigenkapitalzinssatzes für Neuanlagen dient der Vermeidung von Beschwerdeverfahren, die unter dem Gesichtspunkt der Verfahrensökonomie nicht sinnvoll sind. Ein Netzbetreiber soll sich nicht veranlasst sehen, gegen

den vorliegenden Beschluss rechtswahrend Beschwerde einzulegen, nur um sich so die Möglichkeit zu erhalten, von dem Ausgang des Beschwerdeverfahrens gegen den Beschluss BK4-16-160 auch in diesem Verfahren zu profitieren. Die Beschlusskammer möchte mit der in Rede stehenden Regelung somit vermeiden, dass dieser Beschluss von Netzbetreibern allein deshalb mit einer Beschwerde angegriffen und so einem gerichtlichen Verfahren zugeführt wird, um gegebenenfalls einen höheren als im ursprünglichen Beschluss BK4-16-160 festgelegten Eigenkapitalzinssatz zur Grundlage dieses Beschlusses zu machen. Gleichzeitig wird für den Fall, dass der Netzbetreiber diesen Beschluss nicht nur wegen des verwendeten Eigenkapitalzinssatzes sondern auch wegen anderer Beschwerdepunkte angreift, sichergestellt, dass über die insoweit eingelegte Beschwerde entschieden werden kann und das Abwarten einer abschließenden gerichtlichen Entscheidung und einer eventuellen Neufestlegung zu den mit Beschluss BK4-16-160 festgelegten Eigenkapitalzinssätzen nicht erforderlich ist.

Dabei soll der Netzbetreiber durch die unter Tenorziffer 2 getroffene Regelung so gestellt werden, wie er stünde, wenn er diesen Beschluss mit einer Beschwerde angegriffen, dabei die Anwendung eines rechtswidrigen Eigenkapitalzinssatzes für Neuanlagen gerügt hätte und es zu einer Neufestlegung der Eigenkapitalzinssätze kommt. Der Netzbetreiber soll insoweit weder besser noch schlechter gestellt werden. Dies bedeutet, dass der Netzbetreiber im Falle eines ihm günstigen Ausgangs des Verfahrens gegen den Beschluss BK4-16-160 auch von einem höheren Zinssatz in diesem Verfahren wegen Anpassung der kalenderjährlichen Erlösobergrenze auf Grund eines Antrags auf Kapitalkostenaufschlag profitieren soll. Dies bedeutet aber gleichzeitig auch, dass die Beschlusskammer – schon im Interesse der Netznutzer – sicherstellt, dass im Falle eines für den Netzbetreiber ungünstigen Ausgangs seines Beschwerdeverfahrens gegen die Festlegung BK4-16-160 etwaige den Kapitalkostenaufschlag reduzierende Effekte berücksichtigt werden. Deshalb ist die Regelung so ausgestaltet, dass eine Anpassung sowohl kapitalkostenaufschlagerhöhend als auch -senkend vorgenommen wird.

Bei ihrer Entscheidung, die Regelung des Tenors 2 in den Beschluss aufzunehmen, hat die Beschlusskammer insbesondere berücksichtigt, dass diese Aufnahme der Regelung mit Einverständnis des Netzbetreibers geschehen ist. Dieser hat

sich im Verwaltungsverfahren für die Aufnahme der Regelung ausgesprochen. Im Übrigen entspricht dies dem Vorgehen im Rahmen der Genehmigungen zum Kapitalkostenaufschlag 2019.

IV.

Hinsichtlich der Kosten nach § 91 EnWG ergeht ein gesonderter Bescheid.

V.

Die Anlagen A1 und A2 sind Bestandteil dieses Beschlusses.

Rechtsmittelbelehrung

Gegen diesen Beschluss kann innerhalb eines Monats nach Zustellung Beschwerde erhoben werden. Die Beschwerde ist bei der Bundesnetzagentur (Hausanschrift: Tulpenfeld 4, 53113 Bonn) einzureichen. Es genügt, wenn die Beschwerde innerhalb der Frist bei dem Oberlandesgericht Düsseldorf (Hausanschrift: Cecilienallee 3, 40474 Düsseldorf) eingeht.

Die Beschwerde ist zu begründen. Die Frist für die Beschwerdebegründung beträgt einen Monat. Sie beginnt mit der Einlegung der Beschwerde und kann auf Antrag von dem oder der Vorsitzenden des Beschwerdegerichts verlängert werden. Die Beschwerdebegründung muss die Erklärung, inwieweit der Beschluss angefochten und seine Abänderung oder Aufhebung beantragt wird, und die Angabe der Tatsachen und Beweismittel, auf die sich die Beschwerde stützt, enthalten. Die Beschwerdeschrift und Beschwerdebegründung müssen durch einen Rechtsanwalt unterzeichnet sein.

Die Beschwerde hat keine aufschiebende Wirkung (§ 76 Abs. 1 EnWG).

Vorsitzender

Beisitzer

Beisitzer

Bourwieg

Albrecht

Wetzel

A1 Berechnung des Kapitalkostenaufschlags

Beantragter Kapitalkostenaufschlag	88.267,747
Genehmigter Kapitalkostenaufschlag	88.267,747
Differenz	0

Summe												
davon für Netz	I. kalk. Abschreibungen		II.a kalk. Restwerte zum 01.01.2020			II.b kalk. Restwerte zum 31.12.2020			II.c kalk.	II. kalk.	III. kalk.	IV.
	des Sachan- lagevermögens	des weiteren Anlagever- mögens	des Sachan- lagevermögens	des weiteren Anlagever- mögens	der BKZ/NAKB	des Sachan- lagevermögens	des weiteren Anlagever- mögens	der BKZ/NAKB	Verzinsungs- basis	Verzinsung	Gewerbe-steuer	Kapitalkosten- aufschlag
originäres Netz												
Elektrizitätswerk Aach GmbH												
HEV Hohenloher Energie Versorgung GmbH												
Energieversorgung Gaildorf OHG der EnBW Kommunale Beteiligungen GmbH und NWS REG Beteiligungsgesellschaft mbH												
Stromnetz Blaubeuren GmbH												
Stadtwerke Münsingen GmbH												
Stadtwerke Sinsheim Versorgungs GmbH & Co. KG												
Regionalnetze Linzgau GmbH												
Netzgesellschaft Elz-Neckar GmbH & Co. KG												
Stromnetzgesellschaft Laupheim GmbH & Co. KG												
SUEnergie GmbH & Co. KG												
Energieversorgung LEO Energie GmbH & Co. KG												
Netzgesellschaft Besigheim GmbH & Co. KG												
Netzgesellschaft Leinfelden-Echterdingen GmbH												
Netzeigentumsgesellschaft Rheinstetten GmbH & Co. KG												
Neckar Netze GmbH & Co. KG												
Stadtwerke Weinstadt Energieversorgung GmbH												
Energieversorgung Immenstaad GmbH & Co. KG												
Stromnetzgesellschaft Albershausen GmbH & Co. KG												
Energie Kirchheim unter Teck GmbH & Co. KG												

davon für Netz	I. kalk. Abschreibungen des Sachan- lagevermögens	II.a kalk. Restwerte zum 01.01.2020 des Sachan- lagevermögens	II.b kalk. Restwerte zum 31.12.2020 des Sachan- lagevermögens	II.c kalk. Verzinsungs- basis	II. kalk. Verzinsung	III. kalk. Gewerbe-steuer	IV. Kapitalkosten- aufschlag
Stadtwerke Böblingen GmbH & Co. KG							
Gemeindewerke Plüderhausen GmbH							
Netzgesellschaft Marbach GmbH & Co. KG							
Netzgesellschaft Salach GmbH & Co. KG							
Energie Sachsenheim GmbH & Co. KG							
Netzgesellschaft Vaihingen GmbH & Co. KG							
Stromnetzgesellschaft Ebersbach GmbH & Co. KG							
Gemeindewerke Brühl GmbH & Co. KG							
Stromnetzgesellschaft Östlicher Schurwald GmbH & Co. KG							
Staufwerk Netzgesellschaft GmbH & Co. KG							
ErmstalEnergie Dettingen an der Erms GmbH & Co. KG							
Netzgesellschaft Edingen-Neckarhausen GmbH & Co. KG							
Stadtwerke Eppingen GmbH & Co. KG							
Infrastrukturgesellschaft Plochingen GmbH & Co. KG							
Stromgesellschaft March GmbH & Co. KG							
Netzgesellschaft Schwetzingen GmbH & Co. KG							
Energieversorgung Strohgau GmbH & Co. KG							
Gemeindewerke Bodanrück GmbH & Co. KG							
Taubernetze GmbH & Co. KG							
Netze Pforzheim-Region GmbH & Co. KG							

davon für Netz	I. kalk. Abschreibungen des Sachan- lagevermögens des weiteren Anlagever- mögens	II.a kalk. Restwerte zum 01.01.2020 des Sachan- lagevermögens des weiteren Anlagever- mögens der BKZ/NAKB	II.b kalk. Restwerte zum 31.12.2020 des Sachan- lagevermögens des weiteren Anlagever- mögens der BKZ/NAKB	II.c kalk. Verzinsungs- basis	II. kalk. Verzinsung	III. kalk. Gewerbe-steuer	IV. Kapitalkosten- aufschlag
Hagnauer Gemeindewerke GmbH							
Stadtwerke Wiesloch - Strom - GmbH & Co. KG							
Stadtwerke Eizach							
Stadtwerke Freiberg a.N. Vertriebs-GmbH							
Stadtwerke Ditzingen GmbH & Co. KG							
Seeallianz GmbH & Co. KG							

A2 Ermittlung der kalkulatorischen Restwerte und kalkulatorischen Abschreibungen des Sachanlagevermögens

Angaben zur Anlage/Anlagengruppe			AKHK				Gesamt		Restwerte zum		Abschreibungen in
NetzlD	Anlagengruppe	AJ	gemäß Netzbetreiber	Hinzu	Kürz	Prüfergebnis BNetzA	01.01.2020	31.12.2020	2020		
1	Kabel 110 kV	2017									
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2017									
1	Kabel 1 kV	2017									
1	Freileitungen 110-380kV	2017									
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2017									
1	Freileitungen 1 kV	2017									
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess- und Automatanlagen sowie Rundsteueranlagen einschließlich Kopplungs-, Trafo- und Schaltanlagen	2017									
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2017									
1	Hauptverteilerstationen	2017									
1	Ortsnetzstationen	2017									
1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittlungseinrichtungen	2017									
1	Hardware	2017									
1	Software	2017									
1	Leichtfahrzeuge	2017									
1	Betriebsgebäude	2018									
1	Freileitungen 110-380kV	2018									
1	Kabel 110 kV	2018									
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2018									
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2018									
1	Freileitungen 1 kV	2018									
1	Kabel 1 kV	2018									
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2018									
1	Ortsnetzstationen	2018									
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess- und Automatanlagen sowie Rundsteueranlagen einschließlich Kopplungs-, Trafo- und Schaltanlagen	2018									
1	Software	2018									
1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittlungseinrichtungen	2018									
1	Leichtfahrzeuge	2018									
1	Hardware	2018									
1	Hauptverteilerstationen	2018									
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2018									

Angaben zur Anlage/Anlagengruppe			AKHK				Restwerte zum		Abschreibungen in
NetzID	Anlagengruppe	AJ	gemäß Netzbetreiber	Hinzu	Kürz	Prüfergebnis BNetzA	01.01.2020	31.12.2020	2020
1	Betriebsgebäude	2019							
1	Freileitungen 110-380kV	2019							
1	Kabel 110 kV	2019							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2019							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
1	Freileitungen 1 kV	2019							
1	Kabel 1 kV	2019							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2019							
1	Ortsnetzstationen	2019							
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess- und Automatenanlagen sowie Rundsteuerungsanlagen einschließlich Kopplungs-, Trafo- und Schaltanlagen	2019							
1	Software	2019							
1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittlungseinrichtungen	2019							
1	Leichtfahrzeuge	2019							
1	Hardware	2019							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2019							
1	Betriebsgebäude	2020							
1	Freileitungen 110-380kV	2020							
1	Kabel 110 kV	2020							
1	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2020							
1	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
1	Freileitungen 1 kV	2020							
1	Kabel 1 kV	2020							
1	380/220/110/30/10 kV-Stationen	2020							
1	Ortsnetzstationen	2020							
1	Schutz-, Mess- und Überspannungsschutzeinrichtungen, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess- und Automatenanlagen sowie Rundsteuerungsanlagen einschließlich Kopplungs-, Trafo- und Schaltanlagen	2020							
1	Software	2020							
1	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittlungseinrichtungen	2020							
1	Leichtfahrzeuge	2020							
1	Hardware	2020							
1	Grundstücksanlagen, Bauten für Transportwesen	2020							

Angaben zur Anlage/Anlagengruppe			AKHK				Restwerte zum		Abschreibungen in
NetzID	Anlagengruppe	AJ	gemäß Netzbetreiber	Hinzu	Kürz	Prüfergebnis BNetzA	01.01.2020	31.12.2020	2020
1 (1) VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
1 (1) VP	Kabel 1 kV	2017							
1 (1) VP	Freileitungen 1 kV	2017							
1 (1) VP	Ortsnetzstationen	2017							
1 (1) VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
1 (1) VP	Freileitungen 1 kV	2018							
1 (1) VP	Kabel 1 kV	2018							
1 (1) VP	Ortsnetzstationen	2018							
1 (1) VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
1 (1) VP	Freileitungen 1 kV	2019							
1 (1) VP	Kabel 1 kV	2019							
1 (1) VP	Ortsnetzstationen	2019							
1 (1) VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
1 (1) VP	Freileitungen 1 kV	2020							
1 (1) VP	Kabel 1 kV	2020							
1 (1) VP	Ortsnetzstationen	2020							
1 (2) VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
1 (2) VP	Kabel 1 kV	2017							
1 (2) VP	Kabel Abnehmeranschlüsse	2017							
1 (2) VP	Ortsnetzstationen	2017							
1 (2) VP	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2017							
1 (2) VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
1 (2) VP	Kabel 1 kV	2018							
1 (2) VP	Kabel Abnehmeranschlüsse	2018							
1 (2) VP	Ortsnetzstationen	2018							
1 (2) VP	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschränke	2018							
1 (2) VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
1 (2) VP	Kabel 1 kV	2019							
1 (2) VP	Kabel Abnehmeranschlüsse	2019							
1 (2) VP	Ortsnetzstationen	2019							

Angaben zu Anlage/Anlagengruppe			AKHK				Restwerte zum		Abschreibungen in
NetzID	Anlagengruppe	AJ	gemäß Netzbetreiber	Hinzu	Kürz	Prüfergebnis BNetzA	01.01.2020	31.12.2020	2020
1 (2) VP	Ortsnetz-Transformatoren, Kabelverteilerschranke	2019							
2 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
2 VP	Kabel 1 kV	2017							
2 VP	Ortsnetzstationen	2017							
2 VP	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2017							
2 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
2 VP	Freileitungen 1 kV	2018							
2 VP	Kabel 1 kV	2018							
2 VP	Ortsnetzstationen	2018							
2 VP	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2018							
2 VP	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2018							
2 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
2 VP	Freileitungen 1 kV	2019							
2 VP	Kabel 1 kV	2019							
2 VP	Ortsnetzstationen	2019							
2 VP	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2020							
2 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
2 VP	Freileitungen 1 kV	2020							
2 VP	Kabel 1 kV	2020							
2 VP	Ortsnetzstationen	2020							
3 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
3 VP	Kabel 1 kV	2017							
3 VP	Ortsnetzstationen	2017							
3 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
3 VP	Kabel 1 kV	2018							
3 VP	Ortsnetzstationen	2018							
3 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
3 VP	Kabel 1 kV	2019							
3 VP	Ortsnetzstationen	2019							
3 VP	Kabel 1 kV	2020							

Angaben zur Anlage/Anlagengruppe			AKHK				Restwerte zum		Abschreibungen in
NetzID	Anlagengruppe	AJ	gemäß Netzbetreiber	Hinzu	Kürz	Prüfergebnis BNetzA	01.01.2020	31.12.2020	2020
4 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
4 VP	Kabel 1 kV	2017							
4 VP	Kabel Abnehmeranschlüsse	2017							
4 VP	Freileitungen Abnehmeranschlüsse	2017							
4 VP	Hauptverteilerstationen	2017							
4 VP	Ortsnetzstationen	2017							
4 VP	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2018							
4 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
4 VP	Freileitungen 1 kV	2018							
4 VP	Kabel 1 kV	2018							
4 VP	Ortsnetzstationen	2018							
4 VP	Kabel Abnehmeranschlüsse	2018							
4 VP	Freileitungen Abnehmeranschlüsse	2018							
4 VP	Hauptverteilerstationen	2018							
4 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
4 VP	Freileitungen 1 kV	2019							
4 VP	Kabel 1 kV	2019							
4 VP	Ortsnetzstationen	2019							
4 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
4 VP	Freileitungen 1 kV	2020							
4 VP	Kabel 1 kV	2020							
4 VP	Ortsnetzstationen	2020							
5 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
5 VP	Kabel 1 kV	2017							
5 VP	Freileitungen 1 kV	2017							
5 VP	Ortsnetzstationen	2017							
5 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
5 VP	Freileitungen 1 kV	2018							
5 VP	Kabel 1 kV	2018							
5 VP	Ortsnetzstationen	2018							

Angaben zur Anlage/Anlagengruppe			AKHK				Restwerte zum		Abschreibungen in
NetzID	Anlagengruppe	AJ	gemäß Netzbetreiber	Hinzu	Kürz	Prüfergebnis BNetzA	01.01.2020	31.12.2020	2020
5 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
5 VP	Freileitungen 1 kV	2019							
5 VP	Kabel 1 kV	2019							
5 VP	Ortsnetzstationen	2019							
5 VP	Freileitungen 1 kV	2020							
5 VP	Kabel 1 kV	2020							
7 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
7 VP	Kabel 1 kV	2017							
7 VP	Hauptverteilerstationen	2017							
7 VP	Ortsnetzstationen	2017							
7 VP	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2017							
7 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
7 VP	Freileitungen 1 kV	2018							
7 VP	Kabel 1 kV	2018							
7 VP	Ortsnetzstationen	2018							
7 VP	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2018							
7 VP	Hauptverteilerstationen	2018							
7 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
7 VP	Freileitungen 1 kV	2019							
7 VP	Kabel 1 kV	2019							
7 VP	Ortsnetzstationen	2019							
7 VP	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2020							
7 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
7 VP	Freileitungen 1 kV	2020							
7 VP	Kabel 1 kV	2020							
7 VP	Ortsnetzstationen	2020							
9 VP	Ortsnetzstationen	2017							
9 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
9 VP	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatenanlagen, Strom- und Spannungswandler, Netzschutzeinrichtungen	2017							
9 VP	Kabel 1 kV	2017							

Angaben zur Anlage/Anlagengruppe			AKHK				Restwerte zum		Abschreibungen in
NetzID	Anlagengruppe	AJ	gemäß Netzbetreiber	Hinzu	Kürz	Prüfergebnis BNetzA	01.01.2020	31.12.2020	2020
9 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
9 VP	Freileitungen 1 kV	2018							
9 VP	Kabel 1 kV	2018							
9 VP	Ortsnetzstationen	2018							
9 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
9 VP	Freileitungen 1 kV	2019							
9 VP	Kabel 1 kV	2019							
9 VP	Ortsnetzstationen	2019							
9 VP	Freileitungen 1 kV	2020							
9 VP	Kabel 1 kV	2020							
9 VP	Ortsnetzstationen	2020							
10 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
10 VP	Kabel 1 kV	2017							
10 VP	Ortsnetzstationen	2017							
10 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
10 VP	Kabel 1 kV	2018							
10 VP	Ortsnetzstationen	2018							
10 VP	Kabel 1 kV	2019							
10 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
10 VP	Kabel 1 kV	2020							
12 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
12 VP	Freileitungen 1 kV	2017							
12 VP	Kabel 1 kV	2017							
12 VP	Hauptverteilersstationen	2017							
12 VP	Ortsnetzstationen	2017							
12 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
12 VP	Freileitungen 1 kV	2018							
12 VP	Kabel 1 kV	2018							
12 VP	Ortsnetzstationen	2018							
12 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							

Angaben zur Anlage/Anlagengruppe			AKHK				Restwerte zum		Abschreibungen in
NetzID	Anlagengruppe	AJ	gemäß Netzbetreiber	Hinzu	Kürz	Prüfergebnis BNelZA	01.01.2020	31.12.2020	2020
12 VP	Freileitungen 1 kV	2019							
12 VP	Kabel 1 kV	2019							
12 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
12 VP	Freileitungen 1 kV	2020							
12 VP	Kabel 1 kV	2020							
13 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
13 VP	Kabel 1 kV	2017							
13 VP	Ortsnetzstationen	2017							
13 VP	Hauptverleilerstationen	2017							
13 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
13 VP	Kabel 1 kV	2018							
13 VP	Ortsnetzstationen	2018							
13 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
13 VP	Kabel 1 kV	2019							
13 VP	Ortsnetzstationen	2019							
13 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
13 VP	Kabel 1 kV	2020							
13 VP	Ortsnetzstationen	2020							
14 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
14 VP	Kabel 1 kV	2017							
14 VP	Ortsnetzstationen	2017							
14 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
14 VP	Freileitungen 1 kV	2018							
14 VP	Kabel 1 kV	2018							
14 VP	Ortsnetzstationen	2018							
14 VP	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2018							
14 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
14 VP	Freileitungen 1 kV	2019							
14 VP	Kabel 1 kV	2019							
14 VP	Ortsnetzstationen	2019							

Angaben zur Anlage/Anlagengruppe			AKHK				Restwerte zum		Abschreibungen in
NetzID	Anlagengruppe	AJ	gemäß Netzbetreiber	Hinzu	Kürz	Prüfergebnis BNetzA	01.01.2020	31.12.2020	2020
14 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
14 VP	Kabel 1 kV	2020							
14 VP	Ortsnetzstationen	2020							
15 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
15 VP	Kabel 1 kV	2017							
15 VP	Freileitungen 1 kV	2017							
15 VP	Ortsnetzstationen	2017							
15 VP	Kabel 1 kV	2018							
15 VP	Ortsnetzstationen	2018							
15 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
15 VP	Freileitungen 1 kV	2018							
15 VP	Kabel 1 kV	2019							
15 VP	Ortsnetzstationen	2019							
15 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
15 VP	Kabel 1 kV	2020							
15 VP	Ortsnetzstationen	2020							
16 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
16 VP	Kabel 1 kV	2017							
16 VP	Freileitungen 1 kV	2017							
16 VP	Ortsnetzstationen	2017							
16 VP	Kabel Abnehmeranschlüsse	2017							
16 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
16 VP	Kabel 1 kV	2018							
16 VP	Ortsnetzstationen	2018							
16 VP	Kabel Abnehmeranschlüsse	2018							
16 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
16 VP	Kabel 1 kV	2019							
16 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
16 VP	Kabel 1 kV	2020							
17 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							

Angaben zur Anlage/Anlagengruppe			AKHK				Restwerte zum		Abschreibungen in
NetzlD	Anlagengruppe	AJ	gemäß Netzbetreiber	Hinzu	Kürz	Prüfergebnis BNetzA	01.01.2020	31.12.2020	2020
17 VP	Kabel 1 kV	2017							
17 VP	Ortsnetzstationen	2017							
17 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
17 VP	Kabel 1 kV	2018							
17 VP	Ortsnetzstationen	2018							
17 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
17 VP	Kabel 1 kV	2019							
17 VP	Ortsnetzstationen	2019							
17 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
17 VP	Kabel 1 kV	2020							
17 VP	Ortsnetzstationen	2020							
18 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
18 VP	Kabel 1 kV	2017							
18 VP	Freileitungen 1 kV	2017							
18 VP	Ortsnetzstationen	2017							
18 VP	Hauptverteilstationen	2017							
18 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
18 VP	Freileitungen 1 kV	2018							
18 VP	Kabel 1 kV	2018							
18 VP	Ortsnetzstationen	2018							
18 VP	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2018							
18 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
18 VP	Freileitungen 1 kV	2019							
18 VP	Kabel 1 kV	2019							
18 VP	Ortsnetzstationen	2019							
18 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
18 VP	Freileitungen 1 kV	2020							
18 VP	Kabel 1 kV	2020							
18 VP	Ortsnetzstationen	2020							
19 VP	Ortsnetzstationen	2017							

Angaben zur Anlage/Anlagengruppe			AKHK				Restwerte zum		Abschreibungen in
NetzID	Anlagengruppe	AJ	gemäß Netzbetreiber	Hinzu	Kürz	Prüfergebnis BNetzA	01.01.2020	31.12.2020	2020
19 VP	Freileitungen 1 kV	2017							
19 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
19 VP	Kabel 1 kV	2017							
19 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
19 VP	Kabel 1 kV	2018							
19 VP	Ortsnetzstationen	2018							
19 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
19 VP	Kabel 1 kV	2019							
19 VP	Ortsnetzstationen	2019							
19 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
19 VP	Kabel 1 kV	2020							
19 VP	Ortsnetzstationen	2020							
20 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
20 VP	Kabel 1 kV	2017							
20 VP	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2017							
20 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
20 VP	Kabel 1 kV	2018							
20 VP	Ortsnetzstationen	2018							
20 VP	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2018							
20 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
20 VP	Kabel 1 kV	2019							
20 VP	Ortsnetzstationen	2019							
20 VP	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2019							
20 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
20 VP	Kabel 1 kV	2020							
20 VP	Ortsnetzstationen	2020							
20 VP	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2020							
21 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
21 VP	Freileitungen 1 kV	2017							
21 VP	Kabel 1 kV	2017							

Angaben zur Anlage/Anlagengruppe			AKHK				Restwerte zum		Abschreibungen in
NetzID	Anlagengruppe	AJ	gemäß Netzbetreiber	Hinzu	Kürz	Prüfergebnis BNetzA	01.01.2020	31.12.2020	2020
21 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
21 VP	Kabel 1 kV	2018							
21 VP	Ortsnetzstationen	2018							
21 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
21 VP	Kabel 1 kV	2019							
21 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
21 VP	Kabel 1 kV	2020							
21 VP	Ortsnetzstationen	2020							
22 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
22 VP	Kabel 1 kV	2017							
22 VP	Ortsnetzstationen	2017							
22 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
22 VP	Freileitungen 1 kV	2018							
22 VP	Kabel 1 kV	2018							
22 VP	Ortsnetzstationen	2018							
22 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
22 VP	Freileitungen 1 kV	2019							
22 VP	Kabel 1 kV	2019							
22 VP	Ortsnetzstationen	2019							
22 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
22 VP	Freileitungen 1 kV	2020							
22 VP	Kabel 1 kV	2020							
22 VP	Ortsnetzstationen	2020							
23 VP	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittlungseinrichtungen	2017							
23 VP	Hardware	2017							
23 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
23 VP	Kabel 1 kV	2017							
23 VP	Ortsnetzstationen	2017							
23 VP	Software	2017							
23 VP	Verwaltungsgebäude	2017							

Angaben zur Anlage/Anlagengruppe			AKHK				Restwerte zum		Abschreibungen in
NetzlD	Anlagengruppe	AJ	gemäß Netzbetreiber	Hinzu	Kürz	Prüfergebnis BNetzA	01.01.2020	31.12.2020	2020
23 VP	Werkzeuge/ Geräte	2017							
23 VP	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2018							
23 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
23 VP	Freileitungen 1 kV	2018							
23 VP	Kabel 1 kV	2018							
23 VP	Ortsnetzstationen	2018							
23 VP	Betriebsgebäude	2018							
23 VP	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittlungseinrichtungen	2018							
23 VP	Leichtfahrzeuge	2018							
23 VP	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2019							
23 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
23 VP	Freileitungen 1 kV	2019							
23 VP	Kabel 1 kV	2019							
23 VP	Ortsnetzstationen	2019							
23 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
23 VP	Freileitungen 1 kV	2020							
23 VP	Kabel 1 kV	2020							
23 VP	Ortsnetzstationen	2020							
24 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
24 VP	Kabel 1 kV	2017							
24 VP	Kabel 1 kV	2018							
24 VP	Ortsnetzstationen	2018							
24 VP	Freileitungen 1 kV	2018							
24 VP	Kabel 1 kV	2019							
24 VP	Ortsnetzstationen	2019							
24 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
24 VP	Kabel 1 kV	2020							
24 VP	Ortsnetzstationen	2020							
25 VP	Kabel 1 kV	2017							
25 VP	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2017							

Angaben zur Anlage/Anlagengruppe			AKHK				Restwerte zum		Abschreibungen in
NetzID	Anlagengruppe	AJ	gemäß Netzbetreiber	Hinzu	Kürz	Prüfergebnis BNetzA	01.01.2020	31.12.2020	2020
25 VP	Ortsnetzstationen	2017							
25 VP	Kabel Abnehmeranschlüsse	2017							
25 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
25 VP	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2018							
25 VP	Freileitungen 1 kV	2018							
25 VP	Kabel 1 kV	2018							
25 VP	Ortsnetzstationen	2018							
25 VP	Kabel Abnehmeranschlüsse	2018							
25 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
25 VP	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2019							
25 VP	Freileitungen 1 kV	2019							
25 VP	Kabel 1 kV	2019							
25 VP	Ortsnetzstationen	2019							
25 VP	Kabel 1 kV	2020							
26 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
26 VP	Kabel 1 kV	2017							
26 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
26 VP	Kabel 1 kV	2018							
26 VP	Ortsnetzstationen	2018							
26 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
26 VP	Kabel 1 kV	2019							
26 VP	Ortsnetzstationen	2019							
26 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
26 VP	Kabel 1 kV	2020							
26 VP	Ortsnetzstationen	2020							
27 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
27 VP	Kabel 1 kV	2017							
27 VP	Freileitungen 1 kV	2017							
27 VP	Ortsnetzstationen	2017							
27 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							

Angaben zur Anlage/Anlagengruppe			AKHK				Restwerte zum		Abschreibungen in
NetzID	Anlagengruppe	AJ	gemäß Netzbetreiber	Hinzu	Kürz	Prüfergebnis BNetzA	01.01.2020	31.12.2020	2020
27 VP	Freileitungen 1 kV	2018							
27 VP	Kabel 1 kV	2018							
27 VP	Ortsnetzstationen	2018							
27 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
27 VP	Freileitungen 1 kV	2019							
27 VP	Kabel 1 kV	2019							
27 VP	Ortsnetzstationen	2019							
27 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
27 VP	Freileitungen 1 kV	2020							
27 VP	Kabel 1 kV	2020							
27 VP	Ortsnetzstationen	2020							
29 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
29 VP	Kabel 1 kV	2017							
29 VP	Freileitungen 1 kV	2017							
29 VP	Ortsnetzstationen	2017							
29 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
29 VP	Freileitungen 1 kV	2018							
29 VP	Kabel 1 kV	2018							
29 VP	Ortsnetzstationen	2018							
29 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
29 VP	Freileitungen 1 kV	2019							
29 VP	Kabel 1 kV	2019							
29 VP	Ortsnetzstationen	2019							
29 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
29 VP	Freileitungen 1 kV	2020							
29 VP	Kabel 1 kV	2020							
29 VP	Ortsnetzstationen	2020							
30 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
30 VP	Kabel 1 kV	2017							
30 VP	Freileitungen 1 kV	2017							

Angaben zur Anlage/Anlagengruppe			AKHK				Restwerte zum		Abschreibungen in
NetzID	Anlagengruppe	AJ	gemäß Netzbetreiber	Hinzu	Kürz	Prüfergebnis BNetzA	01.01.2020	31.12.2020	2020
30 VP	Ortsnetzstationen	2017							
30 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
30 VP	Kabel 1 kV	2018							
30 VP	Ortsnetzstationen	2018							
30 VP	Freileitungen 1 kV	2018							
30 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
30 VP	Kabel 1 kV	2019							
30 VP	Ortsnetzstationen	2019							
30 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
30 VP	Kabel 1 kV	2020							
30 VP	Ortsnetzstationen	2020							
31 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
31 VP	Kabel 1 kV	2017							
31 VP	Ortsnetzstationen	2017							
31 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
31 VP	Kabel 1 kV	2018							
31 VP	Ortsnetzstationen	2018							
31 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
31 VP	Kabel 1 kV	2019							
31 VP	Ortsnetzstationen	2019							
31 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
31 VP	Kabel 1 kV	2020							
31 VP	Ortsnetzstationen	2020							
32 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
32 VP	Kabel 1 kV	2017							
32 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
32 VP	Kabel 1 kV	2018							
32 VP	Ortsnetzstationen	2018							
32 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
32 VP	Kabel 1 kV	2019							

Angaben zur Anlage/Anlagengruppe			AKHK				Restwerte zum		Abschreibungen in
NetzlD	Anlagengruppe	AJ	gemäß Netzbetreiber	Hinzu	Kürz	Prüfergebnis BNetzA	01.01.2020	31.12.2020	2020
32 VP	Ortsnetzstationen	2019							
32 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
32 VP	Kabel 1 kV	2020							
32 VP	Ortsnetzstationen	2020							
34 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
34 VP	Kabel 1 kV	2017							
34 VP	Ortsnetzstationen	2017							
34 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
34 VP	Kabel 1 kV	2018							
34 VP	Ortsnetzstationen	2018							
34 VP	Freileitungen 1 kV	2018							
34 VP	Geschäftsausstattung (ohne EDV, Werkzeuge/Geräte); Vermittlungseinrichtungen	2018							
34 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
34 VP	Kabel 1 kV	2019							
34 VP	Ortsnetzstationen	2019							
34 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
34 VP	Kabel 1 kV	2020							
34 VP	Ortsnetzstationen	2020							
35 VP	Kabel Abnehmeranschlüsse	2017							
35 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
35 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
35 VP	Kabel 1 kV	2018							
35 VP	Kabel Abnehmeranschlüsse	2018							
35 VP	Freileitungen Abnehmeranschlüsse	2018							
35 VP	Ortsnetzstationen	2018							
35 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
35 VP	Kabel 1 kV	2019							
35 VP	Ortsnetzstationen	2019							
35 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
35 VP	Kabel 1 kV	2020							

Angaben zur Anlage/Anlagengruppe			AKHK				Restwerte zum		Abschreibungen in
NetzID	Anlagengruppe	AJ	gemäß Netzbetreiber	Hinzu	Kürz	Prüfergebnis BNetzA	01.01.2020	31.12.2020	2020
35 VP	Ortsnetzstationen	2020							
36 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
36 VP	Kabel 1 kV	2017							
36 VP	Ortsnetzstationen	2017							
36 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
36 VP	Freileitungen 1 kV	2018							
36 VP	Kabel 1 kV	2018							
36 VP	Ortsnetzstationen	2018							
36 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
36 VP	Freileitungen 1 kV	2019							
36 VP	Kabel 1 kV	2019							
36 VP	Ortsnetzstationen	2019							
36 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
36 VP	Freileitungen 1 kV	2020							
36 VP	Kabel 1 kV	2020							
36 VP	Ortsnetzstationen	2020							
37 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
37 VP	Kabel 1 kV	2017							
37 VP	Ortsnetzstationen	2017							
37 VP	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2017							
37 VP	Rundsteuer-, Fernsteuer-, Fernmelde-, Fernmess-, Automatenanlagen, Strom- und Spannungswandler, Netzschutzeinrichtungen	2017							
37 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
37 VP	Freileitungen 1 kV	2018							
37 VP	Kabel 1 kV	2018							
37 VP	Ortsnetzstationen	2018							
37 VP	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2018							
37 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
37 VP	Freileitungen 1 kV	2019							
37 VP	Kabel 1 kV	2019							
37 VP	Ortsnetzstationen	2019							

Angaben zur Anlage/Anlagengruppe			AKHK				Restwerte zum		Abschreibungen in
NetzID	Anlagengruppe	AJ	gemäß Netzbetreiber	Hinzu	Kürz	Prüfergebnis BNetzA	01.01.2020	31.12.2020	2020
37 VP	Zähler, Messeinrichtungen, Uhren, TFR-Empfänger	2019							
37 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
37 VP	Freileitungen 1 kV	2020							
37 VP	Kabel 1 kV	2020							
37 VP	Ortsnetzstationen	2020							
38 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
38 VP	Kabel 1 kV	2017							
38 VP	Ortsnetzstationen	2017							
38 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
38 VP	Freileitungen 1 kV	2018							
38 VP	Kabel 1 kV	2018							
38 VP	Ortsnetzstationen	2018							
38 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
38 VP	Freileitungen 1 kV	2019							
38 VP	Kabel 1 kV	2019							
38 VP	Ortsnetzstationen	2019							
38 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
38 VP	Freileitungen 1 kV	2020							
38 VP	Kabel 1 kV	2020							
38 VP	Ortsnetzstationen	2020							
39 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
39 VP	Kabel 1 kV	2017							
39 VP	Ortsnetzstationen	2017							
39 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
39 VP	Kabel 1 kV	2018							
39 VP	Ortsnetzstationen	2018							
39 VP	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2019							
39 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
39 VP	Kabel 1 kV	2019							
39 VP	Ortsnetzstationen	2019							

Angaben zur Anlage/Anlagengruppe			AKHK				Restwerte zum		Abschreibungen in
NetzID	Anlagengruppe	AJ	gemäß Netzbetreiber	Hinzu	Kürz	Prüfergebnis BNetzA	01.01.2020	31.12.2020	2020
39 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
39 VP	Kabel 1 kV	2020							
39 VP	Ortsnetzstationen	2020							
40 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
40 VP	Kabel 1 kV	2017							
40 VP	Freileitungen 1 kV	2017							
40 VP	Ortsnetzstationen	2017							
40 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
40 VP	Kabel 1 kV	2018							
40 VP	Ortsnetzstationen	2018							
40 VP	Freileitungen 1 kV	2018							
40 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
40 VP	Kabel 1 kV	2019							
40 VP	Ortsnetzstationen	2019							
40 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
40 VP	Kabel 1 kV	2020							
40 VP	Ortsnetzstationen	2020							
41 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
41 VP	Kabel 1 kV	2017							
41 VP	Freileitungen 1 kV	2017							
41 VP	Ortsnetzstationen	2017							
41 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
41 VP	Freileitungen 1 kV	2018							
41 VP	Kabel 1 kV	2018							
41 VP	Ortsnetzstationen	2018							
41 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
41 VP	Freileitungen 1 kV	2019							
41 VP	Kabel 1 kV	2019							
41 VP	Ortsnetzstationen	2019							
41 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							

Angaben zur Anlage/Anlagengruppe			AKHK				Restwerte zum		Abschreibungen in
NetzID	Anlagengruppe	AJ	gemäß Netzbetreiber	Hinzu	Kürz	Prüfergebnis BNetzA	01.01.2020	31.12.2020	2020
41 VP	Freileitungen 1 kV	2020							
41 VP	Kabel 1 kV	2020							
41 VP	Ortsnetzstationen	2020							
42 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
42 VP	Kabel Abnehmeranschlüsse	2017							
42 VP	Ortsnetzstationen	2017							
42 VP	Kabel 1 kV	2017							
42 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
42 VP	Kabel 1 kV	2018							
42 VP	Ortsnetzstationen	2018							
42 VP	Freileitungen 1 kV	2018							
42 VP	Freileitungen Mittelspannungsnetz	2019							
42 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
42 VP	Kabel 1 kV	2019							
42 VP	Ortsnetzstationen	2019							
42 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
42 VP	Kabel 1 kV	2020							
42 VP	Ortsnetzstationen	2020							
44 VP	Stationseinrichtungen und Hilfsanlagen inklusive Trafo und Schalter	2017							
44 VP	Kabel Abnehmeranschlüsse	2017							
44 VP	Freileitungen 1 kV	2018							
44 VP	Kabel 1 kV	2018							
44 VP	Kabel Abnehmeranschlüsse	2018							
44 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
44 VP	Freileitungen 1 kV	2019							
44 VP	Kabel 1 kV	2019							
44 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
44 VP	Freileitungen 1 kV	2020							
44 VP	Kabel 1 kV	2020							
45 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							

Angaben zur Anlage/Anlagengruppe			AKHK				Restwerte zum		Abschreibungen in
NetzID	Anlagengruppe	AJ	gemäß Netzbetreiber	Hinzu	Kürz	Prüfergebnis BNetzA	01.01.2020	31.12.2020	2020
45 VP	Kabel 1 kV	2017							
45 VP	Freileitungen 1 kV	2017							
45 VP	Ortsnetzstationen	2017							
45 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
45 VP	Kabel 1 kV	2018							
45 VP	Ortsnetzstationen	2018							
45 VP	Freileitungen 1 kV	2018							
45 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
45 VP	Kabel 1 kV	2019							
45 VP	Ortsnetzstationen	2019							
45 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
45 VP	Kabel 1 kV	2020							
45 VP	Ortsnetzstationen	2020							
46 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
46 VP	Kabel 1 kV	2017							
46 VP	Kabel Abnehmeranschlüsse	2017							
46 VP	Ortsnetzstationen	2017							
46 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
46 VP	Kabel 1 kV	2018							
46 VP	Ortsnetzstationen	2018							
46 VP	Freileitungen 1 kV	2018							
46 VP	Kabel Abnehmeranschlüsse	2018							
46 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
46 VP	Kabel 1 kV	2019							
46 VP	Ortsnetzstationen	2019							
46 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
46 VP	Kabel 1 kV	2020							
46 VP	Ortsnetzstationen	2020							
47 VP	Kabel Abnehmeranschlüsse	2017							
47 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							

Angaben zur Anlage/Anlagengruppe			AKHK				Restwerte zum		Abschreibungen in
NetzID	Anlagengruppe	AJ	gemäß Netzbetreiber	Hinzu	Kürz	Prüfergebnis BNetzA	01.01.2020	31.12.2020	2020
47 VP	Freileitungen 1 kV	2018							
47 VP	Kabel 1 kV	2018							
47 VP	Ortsnetzstationen	2018							
47 VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
47 VP	Freileitungen 1 kV	2019							
47 VP	Kabel 1 kV	2019							
47 VP	Ortsnetzstationen	2019							
XX VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2017							
XX VP	Kabel 1 kV	2017							
XX VP	Freileitungen 1 kV	2017							
XX VP	Ortsnetzstationen	2017							
XX VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2018							
XX VP	Kabel 1 kV	2018							
XX VP	Freileitungen 1 kV	2018							
XX VP	Ortsnetzstationen	2018							
XX VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2019							
XX VP	Kabel 1 kV	2019							
XX VP	Kabel Mittelspannungsnetz	2020							
XX VP	Kabel 1 kV	2020							