



– Beschlusskammer 4 –

BK4-11-027

Beschluss

In dem Verwaltungsverfahren nach § 29 Abs. 1 EnWG in Verbindung mit § 32 Abs. 1 Nr. 8a ARegV

hinsichtlich der Festlegung von abweichenden Betriebskostenpauschalen für Erdgasverdichter für Betreiber von Gasversorgungsnetzen bei der Genehmigung von Investitionsbudgets gemäß § 23 ARegV

hat die Beschlusskammer 4 der Bundesnetzagentur

durch

den Vorsitzenden Dr. Frank-Peter Hansen,

den Beisitzer Kim Paulus,

den Beisitzer Mario Lamoratta

am 05.12.2011

beschlossen:

1. Für die Bestimmung der Betriebskosten bei der Genehmigung von Investitionsbudgets gemäß § 23 ARegV wird für Erdgasverdichter eine abweichende Betriebskostenpauschale in Höhe von 5,2 % der für das Investitionsbudget anerkenntungsfähigen Anschaffungs- und Herstellungskosten festgelegt.
2. Die abweichende Betriebskostenpauschale kommt bei der Berechnung der jährlichen Betriebskosten erstmalig im Jahr der Festlegung nach § 32 Abs. 1 Nr. 8a ARegV zum Tragen und ist anzuwenden, solange keine andere Festlegung nach § 29 Abs. 1 EnWG i.V.m. § 32 Abs. 1 Nr. 8a ARegV für Erdgasverdichter getroffen wurde.
3. Unter Erdgasverdichter werden alle Anlagengruppen zusammengefasst, die unter III. Erdgasverdichteranlagen der Anlage 1 GasNEV aufgelistet sind.

Gründe

I.

Die Bundesnetzagentur hat am 06.04.2011 für die Festlegung einer Betriebskostenpauschale im Rahmen der Genehmigung von Investitionsbudgets gemäß § 23 ARegV für Erdgasverdichter ein Verfahren nach § 29 Abs. 1 EnWG in Verbindung mit § 32 Abs. 1 Nr. 8a ARegV von Amts wegen durch Mitteilung auf der Internetseite der Bundesnetzagentur und im Amtsblatt der Bundesnetzagentur 7/2011 eingeleitet. Mit Schreiben vom 21.04.2011 hat die Bundesnetzagentur eine Datenerhebung bei Netzbetreibern, die Erdgasverdichter betreiben, durchgeführt und die in den Kalenderjahren 2009 und 2010 jeweils tatsächlich angefallenen anlagen(gruppen)spezifischen Ist-Kosten der betroffenen Netzbetreiber kostenartenscharf abgefragt. Mit Schreiben vom 24.05.2011 hat die Bundesnetzagentur die TU Clausthal (Institut für Wirtschaftswissenschaft, Lehrstuhl für BWL, insbesondere Unternehmensrechnung, und Institut für Erdöl- und Erdgastechnik, Lehrstuhl für Gasversorgungssysteme) als Sachverständige für die Ermittlung abweichender Betriebskostenpauschalen benannt.

Durch Mitteilung auf der Internetseite der Bundesnetzagentur und im Amtsblatt der Bundesnetzagentur 20/2011 hat die Beschlusskammer am 19.10.2011 den Entwurf eines Festlegungstextes sowie eine um Betriebs- und Geschäftsgeheimnisse bereinigte Fassung des Gutachtens der TU Clausthal „Ermittlung abweichender Betriebskostenpauschalen für Investitionsbudgets gemäß § 23 ARegV“ auf der Internetseite der Bundesnetzagentur veröffentlicht. Den betroffenen Marktteilnehmern wurde im Rahmen der Konsultation die Möglichkeit zur Abgabe von Stellungnahmen bis zum 09.11.2011 gegeben.

Insgesamt sind vier Stellungnahmen von Gasnetzbetreibern bei der Bundesnetzagentur eingegangen.

Die Landesregulierungsbehörden sind gem. § 55 Abs. 1 S. 2 EnWG von der Einleitung des Verfahrens im Rahmen des Länderausschusses vom 08.09.2011 informiert worden. Am 22.11.2011 wurde dem Länderausschuss der Festlegungsentwurf übermittelt und Gelegenheit zur Stellungnahme gem. § 60a Abs. 2 S. 1 EnWG gegeben. Dem Bundeskartellamt und den Landesregulierungsbehörden ist mit Schreiben vom 23.11.2011 Gelegenheit zur Stellungnahme gem. § 58 Abs. 1 S. 2 EnWG gegeben worden.

Wegen der weiteren Einzelheiten wird auf den Inhalt der Verfahrensakte verwiesen.

II.

A) Formelle Rechtmäßigkeit

Für die Festlegung einer von § 23 Abs. 1 S. 3 ARegV abweichenden Betriebskostenpauschale für Erdgasverdichter liegen die formellen Voraussetzungen vor.

I. Zuständigkeit

Die Bundesnetzagentur ist die zuständige Behörde. Die Festlegung einer Betriebskostenpauschale für Erdgasverdichter beruht auf § 29 Abs. 1 EnWG i.V.m. § 32 Abs. 1 Nr. 8a ARegV. Danach entscheidet die Regulierungsbehörde durch Festlegung nach § 29 Abs. 1 EnWG zu einer von § 23 Abs. 1 S. 3 ARegV abweichenden Höhe der Betriebskostenpauschale für bestimmte Anlagengüter, soweit dies erforderlich ist, um strukturelle Besonderheiten von Investitionen, für die Investitionsbudgets genehmigt werden können, angemessen zu berücksichtigen.

Die Bundesnetzagentur ist gemäß § 54 Abs. 3 S. 2 EnWG die für die Festlegung zuständige Regulierungsbehörde. Nach der Vorschrift des § 54 Abs. 3 S. 2 EnWG nimmt die Bundesnetzagentur die entsprechenden Festlegungsbefugnisse wahr, wenn zur Wahrung gleichwertiger wirtschaftlicher Verhältnisse im Bundesgebiet eine bundeseinheitliche Festlegung nach § 29

Abs. 1 EnWG erforderlich ist. Eine solche bundeseinheitliche Festlegung ist für die Festlegung von Betriebskostenpauschalen, die von der in § 23 Abs. 1 S. 3 ARegV geregelten Höhe abweichen und damit die vorliegende Festlegung, notwendig.

Das Verfahren zur Festlegung einer Betriebskostenpauschale für Erdgasverdichter wurde von der Bundesnetzagentur bereits am 06.04.2011 eingeleitet. Jedoch betraf das zu dem Zeitpunkt eingeleitete Verfahren ausdrücklich zunächst nur die Betreiber von Gasversorgungsnetzen, die gemäß § 54 Abs. 1 EnWG der Zuständigkeit der Bundesnetzagentur für die Genehmigung von Investitionsbudgets unterfallen. Nach In-Kraft-Treten der EnWG-Novelle entfaltet die Festlegung nach § 29 Abs. 1 EnWG i.V.m. § 32 Abs. 1 Nr. 8a ARegV ihre Wirkung gegenüber allen Betreibern von Gasversorgungsnetzen in Deutschland.

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

II. Anhörung

Den Beteiligten wurde gemäß § 67 Abs. 1 EnWG die Gelegenheit zur Stellungnahme gegeben.

Im Rahmen des am 19.10.2011 eingeleiteten Konsultationsverfahrens hat die Beschlusskammer den betroffenen Netzbetreibern und den Verbänden Gelegenheit zur Stellungnahme gegeben. Die geschwärzte Fassung des Gutachtens „Ermittlung abweichender Betriebskostenpauschalen für Investitionsbudgets gemäß § 23 ARegV“ wurde auf der Internetseite der Bundesnetzagentur veröffentlicht. Aufgrund von Betriebs- und Geschäftsgeheimnissen sind die vorgenommenen Schwärzungen erforderlich und können daher nicht wie gefordert reduziert werden.

III. Beteiligung von Landesregulierungsbehörde und Bundeskartellamt

Die Landesregulierungsbehörden sind gem. § 55 Abs. 1 S. 2 EnWG von der Einleitung des Verfahrens im Rahmen der Sitzung des Länderausschusses am 08.09.2011 benachrichtigt worden.

Am 22.11.2011 wurde dem Länderausschuss der Festlegungsentwurf übermittelt und Gelegenheit zur Stellungnahme gem. § 60a Abs. 2 S. 1 EnWG gegeben. Dem Bundeskartellamt und den Landesregulierungsbehörden ist mit Schreiben vom 23.11.2011 Gelegenheit zur Stellungnahme gem. § 58 Abs. 1 S. 2 EnWG gegeben worden.

B) Materielle Rechtmäßigkeit

Für die Festlegung einer von § 23 Abs. 1 S. 3 ARegV abweichenden Betriebskostenpauschale für Erdgasverdichter liegen die materiellen Voraussetzungen vor.

I. Ermittlung einer angemessenen Betriebskostenpauschale

Für Erdgasverdichter ist eine Betriebskostenpauschale in Höhe von 5,2 % anzusetzen, um die strukturellen Besonderheiten von Erdgasverdichtern, für die Investitionsbudgets genehmigt werden können, angemessen zu berücksichtigen.

Eine von § 23 Abs. 1 S. 3 ARegV abweichende Höhe der Betriebskostenpauschale ist für Erdgasverdichter erforderlich, um die strukturellen Besonderheiten, die mit Investitionen in diese Anlagengüter verbunden sind, angemessen zu berücksichtigen.

Eine konkrete Vorgehensweise zur Ermittlung angemessener Betriebskostenpauschalen für Erdgasverdichter ist weder § 23 Abs. 1 S. 3 ARegV noch § 32 Abs. 1 Nr. 8a ARegV zu entnehmen. Die Ermittlung einer angemessenen Betriebskostenpauschale hat daher nach Zweckmäßigkeit Gesichtspunkten zu erfolgen. Ziel ist die Ermittlung einer angemessenen Betriebskostenpauschale für das Anlagengut Erdgasverdichter, d.h. die Ermittlung der über die Nutzungs-

dauer des Anlagengutes durchschnittlichen Betriebskosten in Relation zu den durchschnittlichen Anschaffungs- und Herstellungskosten dieses Anlagengutes.

Die nachfolgenden Erläuterungen und Analysen zur Ermittlung einer angemessenen Betriebskostenpauschale für Erdgasverdichter beziehen sich im Wesentlichen auf das Gutachten „Ermittlung abweichender Betriebskostenpauschalen für Investitionsbudgets gemäß § 23 ARegV“ der TU Clausthal.

Neben einer empirischen Kostenanalyse wird bei der Ermittlung einer angemessenen Betriebskostenpauschale eine exemplarische Kostenanalyse anhand typischer, bestehender Anlagen, Prozesse und Betriebskosten durchgeführt. Bezüglich der nicht jährlich in gleicher Höhe anfallenden Betriebskostenanteile (z.B. Kosten für Wartung und Instandhaltung) wird – wie auch vom BDEW gefordert – der gesamte Lebenszyklus des Anlagengutes betrachtet, um daraus standardisierte annuitätische Betriebskosten abzuleiten. Die Berechnungen beziehen sich so auf den gesamten Lebenszyklus des Anlagengutes, von der erstmaligen Aktivierung (Anlagen in Bau) bis zur vollständigen Abschreibung, und berücksichtigen darüber hinaus unterschiedliche Anlagentypen. Auch bei der Ermittlung der Anschaffungs- und Herstellungskosten sind entsprechend unterschiedliche Ausführungen des Anlagengutes über die Nutzungsdauer zu berücksichtigen. Bei den hier ermittelten Anschaffungs- und Herstellungskosten handelt es sich um einen Durchschnittswert über die unterschiedlichen Typen von Erdgasverdichtern.¹ Die Bundesnetzagentur nimmt zu Gunsten der Netzbetreiber die Durchschnittswertbildung über die gesamte Nutzungsdauer des betrachteten Anlagengutes vor.

Um Betriebskosten für Erdgasverdichter bestimmen zu können, erfolgt nach der Definition des Anlagengutes unter 1. zunächst unter 2. die Auswahl der zu berücksichtigenden Kostenkomponenten. Für die konkrete Bestimmung einer angemessenen Betriebskostenpauschale werden die im Folgenden unter 3. ermittelten durchschnittlichen Betriebskosten des jeweiligen Anlagengutes ins Verhältnis zu dessen unter 4. ermittelten durchschnittlichen Anschaffungs- und Herstellungskosten gesetzt. Anhand der vorgenommenen Kostenmodellierungen werden für das Anlagengut unter 5. ein MIN- und ein MAX-Prozentwert (durchschnittliche Betriebskosten zu durchschnittlichen Anschaffungs- und Herstellungskosten) berechnet. Diese stellen die Basis für die festgelegte Betriebskostenpauschale dar.

Die Festlegung einer abweichenden Höhe der Betriebskostenpauschale erfolgt nach Anlagengütern. Eine darüber hinausgehende Differenzierung ist über den Verordnungstext nicht abgedeckt.

1. Definition des Anlagengutes Erdgasverdichter

Unter dem Anlagengut Erdgasverdichter werden alle Anlagenkomponenten zusammengefasst, die unter III. Erdgasverdichteranlagen der Anlage 1 GasNEV geführt werden:

- Erdgasverdichtung
- Gasreinigungsanlage
- Piping und Armaturen
- Gasmessanlage
- Sicherheitseinrichtungen
- Leit- und Energietechnik
- Nebenanlagen
- Gebäude, Verkehrswege.

¹ Vgl. Gutachten „Ermittlung abweichender Betriebskostenpauschalen für Investitionsbudgets gemäß § 23 ARegV“ der TU Clausthal, S. 5 ff..

Bei der Ermittlung einer angemessenen Betriebskostenpauschale für Erdgasverdichter ist zur sachgerechten Datenermittlung eine Untergliederung des betrachteten Anlagengutes in seine relevanten Klassen und eine Bestimmung der Hauptkomponenten des Anlagengutes notwendig. Um leitungsgebundenen Gastransport gewährleisten zu können, müssen in einem Gasleitungssystem definierte Druckdifferenzen zwischen Einspeise- und Ausspeisepunkten hergestellt und aufrecht gehalten werden. Dies wird durch Gasverdichterstationen gewährleistet. Die Kernelemente einer Erdgasverdichtereinheit sind die Antriebsmaschine, der Erdgasverdichter selbst und die zugehörige Steuerungseinheit. Über diese maschinellen Einheiten hinaus sind weitere Nebenaggregate und Nebeneinheiten notwendig, um einen reibungslosen Betrieb und die Sicherheit der Station zu gewährleisten.²

2. Auswahl der zu berücksichtigenden Kostenkomponenten

Zur Bestimmung einer angemessenen Betriebskostenpauschale für Erdgasverdichter sind auf Vollkostenbasis alle Kostenpositionen außer den Kapitalkosten nach § 6 bis 8 GasNEV, den Fremdkapitalzinsen nach § 5 GasNEV, den kostenmindernden Erlösen und Erträgen nach § 9 GasNEV und den bereits über § 11 ARegV einbezogenen Kostenpositionen zu berücksichtigen.

Die Anreizregulierungsverordnung (ARegV) enthält keine explizite Definition von Betriebskosten. Eine implizite Definition ist unterdessen über § 23 Abs. 1 ARegV i.V.m. § 4 GasNEV ableitbar. Gemäß § 23 Abs. 1 ARegV werden die Netzkosten in Betriebskosten und Kapitalkosten unterteilt. Nach Auslegung der Formulierung in § 23 Abs. 1 ARegV sind unter Betriebskosten grundsätzlich alle Kostenkomponenten außer den Kapitalkosten (kalkulatorische Abschreibungen gemäß § 6 GasNEV, kalkulatorische Eigenkapitalverzinsung gemäß § 7 GasNEV und kalkulatorische Gewerbesteuer gemäß § 8 GasNEV), abzüglich der Fremdkapitalzinsen (§ 5 GasNEV) und abzüglich der kostenmindernden Erlöse und Erträge (§ 9 GasNEV) zu subsumieren.

Ausgenommen bei der Bemessung der Betriebskostenpauschale sind jene Kostenpositionen, die bereits über § 11 ARegV (dauerhaft nicht beeinflussbare Kosten und volatile Kostenanteile) in der Erlösobergrenze berücksichtigt werden. Andernfalls kommt es zu einer nicht sachgerechten Doppelanerkennung dieser Kosten (Kostenanteile) in der Erlösobergrenze, da diese Kostenanteile generell eine Anpassung an das jeweils tatsächlich angefallene Niveau erfahren.

Bei der Bemessung einer Betriebskostenpauschale ist zu berücksichtigen, dass insbesondere die Kostenarten, die der Funktionsfähigkeit des betrachteten Anlagengutes dienen, abgedeckt werden. Das sind im Wesentlichen³:

- Personal- und Sozialkosten
- Materialkosten/Stoffkosten/Sachkosten
- sonstige betriebliche Kosten (z.B. Kosten für bezogene Dienstleistungen und Fremdrechte, Büro- und Geschäftskosten, Öffentliche Abgaben und Steuern, Versicherungskosten).

Die Ermittlung der Betriebskosten erfolgt auf Vollkostenbasis⁴, d.h. einschließlich aller direkt und indirekt zurechenbaren Kosten, um einer Betriebskostenunterdeckung im Rahmen der Genehmigung von Investitionsbudgets nach § 23 ARegV vorzubeugen. Es ist anzunehmen, dass insbesondere aus der Wartung und Instandhaltung des Anlagengutes Gemeinkosten anfallen.

² Vgl. Gutachten „Ermittlung abweichender Betriebskostenpauschalen für Investitionsbudgets gemäß § 23 ARegV“ der TU Clausthal, S. 38 ff..

³ Vgl. Gutachten „Ermittlung abweichender Betriebskostenpauschalen für Investitionsbudgets gemäß § 23 ARegV“ der TU Clausthal, S. 15.

⁴ Vgl. Gutachten „Ermittlung abweichender Betriebskostenpauschalen für Investitionsbudgets gemäß § 23 ARegV“ der TU Clausthal, S. 10, 64-65.

3. Ermittlung der durchschnittlichen Betriebskosten für Erdgasverdichter

Die durchschnittlichen Betriebskosten für Erdgasverdichter bewegen sich unter Zugrundelegung einer Nutzungsdauer von 25 Jahren zwischen mindestens 1.954.242,56 € und höchstens 3.511.765,02 €.

Die durchschnittlichen Betriebskosten je Anlagengut werden ausgehend von Angaben der Netzbetreiber, allgemeinen Erfahrungswerten, Sicherheitsvorschriften, Herstellerangaben und sonstigen relevanten Vorgaben ermittelt. Die Durchschnittsbildung bezieht sich dabei auf die gesamte Lebensdauer des Anlagengutes von der erstmaligen Aktivierung (Anlagen im Bau) bis zur vollständigen Abschreibung des Anlagengutes. Zudem berücksichtigt die Durchschnittsbildung unterschiedliche Ausführungen des Anlagengutes, beispielsweise Anlagentypen unterschiedlicher Bauart und Leistungsgröße.⁵

Für die Ermittlung der durchschnittlichen Betriebskosten für das Anlagengut wird die von den Gutachtern durchgeführte Expertenbefragung (TUC-Expertenbefragung) in einer Top-down-Gesamtbewertung für die Betriebskosten und die Anschaffungs- und Herstellungskosten des Anlagengutes zusammengefasst. Darüber hinaus wird eine Bottom-up-Musterkalkulation für typische Anlagenkonfigurationen modelliert, bei der sowohl direkte Kosten für den Betrieb der Anlagen sowie Gemeinkostenzuschläge berücksichtigt werden. Die Einzelangaben aus der TUC-Expertenbefragung finden dabei Eingang in die konkreten Modellrechnungen.⁶

Wie die gutachterliche Analyse der Betriebskosten zeigt, sind Personal- und Materialkosten, vor allem Aufwendungen für bezogene Leistungen und davon Aufwendungen für durch Dritte erbrachte Wartungs- und Instandhaltungsleistungen, die Hauptkostentreiber der Betriebskosten von Erdgasverdichtern.⁷

Zur Ermittlung, Analyse und Bewertung der durchschnittlichen Betriebskosten für Erdgasverdichter wird von den Gutachtern zunächst eine Bottom-up-Stundensatzkalkulation durchgeführt. Die aus dieser Musterkalkulation resultierenden Stundensätze werden bei der Berechnung der durchschnittlichen Betriebskosten als Faktor verwendet, um den Zeitbedarf der jeweiligen planmäßigen Instandhaltungsintervalle kostenspezifisch ausdrücken zu können.⁸

Ausgangspunkt für die Stundensatzkalkulation sind die von Dienstleistungsunternehmen veröffentlichten Jahresbruttogehälter des Servicepersonals, die in einer Bandbreite von 60.613,27 € und 88.162,46 € liegen. Die Arbeitnehmerbruttogehälter werden noch um Lohnnebenkosten erhöht, da das dienstleistende Unternehmen diese über den späteren Stundensatz auffangen muss. Nach Zurechnung der Lohnnebenkosten ergeben sich als Grundlage für die weitere Stundensatzkalkulation Jahresbruttogehälter in Höhe von 74.084,57 € (MIN-Wert) und 107.756,57 € (MAX-Wert). Unter Berücksichtigung der pro Jahr anzusetzenden Arbeitstage und unter der Annahme eines 8-Stunden-Tages werden ein Minimum-Tagessatz und ein Maximum-Tagessatz ermittelt. Bei der Ermittlung der Stundensätze muss unterschieden werden, ob es sich um Tätigkeiten handelt, die der Netzbetreiber intern mit eigenem oder überlassenem Personal durchführen kann oder ob es sich um Tätigkeiten handelt, die von externen Spezialfirmen und Dienstleistungsunternehmen erbracht werden. Grundsätzlich wird im Gutachten bei intern abgedeckten Tätigkeiten von 224 Arbeitstagen pro Jahr ausgegangen. Hieraus ergeben sich die so genannten internen Stundensätze in Höhe von 41,34 € (MIN-Wert) und 60,13 € (MAX-Wert). Maßnahmen eines externen Dienstleisters werden mit 120 Arbeitstagen pro Jahr angesetzt. Aufgrund von Schulungen, Weiterbildungen und anderweitigen Verwendungen des Personals ist mit einem Abzug von 104 Arbeitstagen zu rechnen. Zuzüglich der Gemeinkostenzuschläge

⁵ Vgl. Gutachten „Ermittlung abweichender Betriebskostenpauschalen für Investitionsbudgets gemäß § 23 ARegV“ der TU Clausthal, S. 5 ff..

⁶ Vgl. Gutachten „Ermittlung abweichender Betriebskostenpauschalen für Investitionsbudgets gemäß § 23 ARegV“ der TU Clausthal, S. 25, S. 57-58.

⁷ Vgl. Gutachten „Ermittlung abweichender Betriebskostenpauschalen für Investitionsbudgets gemäß § 23 ARegV“ der TU Clausthal, S. 58 ff., S. 110.

⁸ Vgl. Gutachten „Ermittlung abweichender Betriebskostenpauschalen für Investitionsbudgets gemäß § 23 ARegV“ der TU Clausthal, S. 143.

des dienstleistenden Unternehmens ergeben sich die so genannten externen Stundensätze in Höhe von 216,08 € (MIN-Wert) und 314,29 € (MAX-Wert).⁹

Die dem Netzbetreiber vom Dienstleister in Rechnung gestellten Kosten sind direkt zurechenbare Kosten. Zusätzlich beim Netzbetreiber anfallende Gemeinkosten werden durch den Ansatz eines gemittelten Gemeinkostenaufschlags in Höhe von 55 % (auf die internen und externen direkten Kosten) in der weiteren Kalkulation berücksichtigt.¹⁰ Preissteigerungen einerseits und eine über die Nutzungsdauer ansteigende Wartungsintensität des betrachteten Anlagengutes andererseits werden über eine Kostenprogression von minimal 2 % und maximal 4 % abgebildet.¹¹

Gemäß Anlage 1 GasNEV wird zur Ermittlung der Betriebskostenpauschale für Erdgasverdichter eine Nutzungsdauer von 25 Jahren zugrunde gelegt.

Zur Berechnung der durchschnittlichen Betriebskosten für Erdgasverdichter werden zunächst für die Teilbereiche des Anlagengutes (Antrieb, Verdichter und Peripherie, wobei hierunter alle Einheiten- und Hilfs- und Nebensysteme fallen, die nicht die eigentlichen Maschinenkomponenten der Verdichtereinheit bilden) die Betriebskosten für das erste Jahr der Nutzungsdauer berechnet. Dies erfolgt unter Berücksichtigung der vorab kalkulierten Stundensätze, des für die einzelnen Tätigkeiten vorgesehenen Zeitbedarfs sowie der erforderlichen Wartungsintervalle:

$$(\text{Stundensatz [€]} \cdot \text{Stunden [h]}) / \text{Wartungsintervall} = \text{Betriebskosten erstes Jahr der Nutzungsdauer.}$$

Die Wartungsintervalle umfassen monatliche, vierteljährliche, halbjährliche und jährliche Wartungs- und Instandhaltungsmaßnahmen. Für die weitere Modellierung der durchschnittlichen Betriebskosten für Erdgasverdichter werden diese Angaben mit einer einheitlichen Annahme von 5.000 Betriebsstunden pro Jahr auf Kalenderjahre umgerechnet. Den Ausführungen im Rahmen der Konsultation, dass die Annahme einer Verdichterlaufzeit von 5.000 Betriebsstunden zu niedrig sei und größer dimensionierte Anlagentypen nicht berücksichtige, kann nicht gefolgt werden. Bei der im Rahmen des Gutachtens angenommenen jährlichen Verdichterleistung in Höhe von 5.000 Betriebsstunden handelt es sich um eine Durchschnittsbetrachtung über eine Vielzahl in der Praxis betriebener Verdichterstationen. Dabei sind unterschiedliche Alters- und Leistungsklassen sowie Anlagenkonfigurationen in die Datengrundlage eingegangen.¹²

Aufbauend auf der Berechnung der Betriebskosten für das erste Jahr der Nutzungsdauer sind die jährlichen Betriebskosten über die gesamte Nutzungsdauer von 25 Jahren unter Berücksichtigung der angenommenen jährlichen Kostenprogression von 2 % (auf die entsprechenden MIN-Werte) und 4 % (auf die entsprechenden MAX-Werte), jeweils bezogen auf die Vorjahreswerte, abzuleiten. Die Summen der sich hieraus ergebenden jährlichen Betriebskosten stellen die über die gesamte Nutzungsdauer anfallenden minimalen und maximalen Betriebskosten des Erdgasverdichters dar. Eine Division dieser Gesamtkosten durch die Nutzungsdauer von 25 Jahren ergibt schließlich die durchschnittlichen Betriebskosten während der zugrunde gelegten Nutzungsdauer. Zu diesen durchschnittlichen Betriebskosten werden in der Modellkalkulation noch Gemeinkosten in Höhe von 55 % der durchschnittlichen Betriebskosten addiert.¹³

Die sich unter Berücksichtigung der ermittelten Stundensätze ergebenden durchschnittlichen Betriebskosten für Erdgasverdichter für eine Nutzungsdauer (ND) von 25 Jahren sind in Tabelle 1 zusammengefasst.

⁹ Vgl. Gutachten „Ermittlung abweichender Betriebskostenpauschalen für Investitionsbudgets gemäß § 23 ARegV“ der TU Clausthal, S. 58 ff., insbesondere Tabelle 11 auf S. 61 und Tabelle 12 auf S. 62.

¹⁰ Vgl. Gutachten „Ermittlung abweichender Betriebskostenpauschalen für Investitionsbudgets gemäß § 23 ARegV“ der TU Clausthal, S. 64-65.

¹¹ Vgl. Gutachten „Ermittlung abweichender Betriebskostenpauschalen für Investitionsbudgets gemäß § 23 ARegV“ der TU Clausthal, S. 65-67.

¹² Vgl. Gutachten „Ermittlung abweichender Betriebskostenpauschalen für Investitionsbudgets gemäß § 23 ARegV“ der TU Clausthal, S. 87-90.

¹³ Vgl. Gutachten „Ermittlung abweichender Betriebskostenpauschalen für Investitionsbudgets gemäß § 23 ARegV“ der TU Clausthal, S. 87-93 und S. 141-150.

	MIN	MAX
Durchschnitt pro Jahr (25 Jahre ND)	1.954.242,56 €	3.511.765,02 €

Tabelle 1: Durchschnittliche Betriebskosten für Erdgasverdichter¹⁴

4. Ermittlung der durchschnittlichen Anschaffungs- und Herstellungskosten für Erdgasverdichter

Die durchschnittlichen Anschaffungs- und Herstellungskosten für Erdgasverdichter belaufen sich auf 52.910.601 €.

Zur Bestimmung einer angemessenen Betriebskostenpauschale ist gemäß § 23 Abs. 1 S. 3 ARegV auf die für das betrachtete Anlagengut anfallenden Anschaffungs- und Herstellungskosten abzustellen. Davon umfasst sind Fertiganlagen und Anlagen im Bau.

Analog zu der Berechnung der durchschnittlichen Betriebskosten werden die durchschnittlichen Anschaffungs- und Herstellungskosten der Erdgasverdichter aus einer standardisierten Kalkulation und für dieses Anlagengut typischen Anlagendokumentationen hergeleitet.

Bei der Ermittlung der Anschaffungs- und Herstellungskosten werden unterschiedliche Ausführungen typischer Erdgasverdichter berücksichtigt. Bei den gutachterlich ermittelten Anschaffungs- und Herstellungskosten handelt es sich um einen Durchschnittswert über die unterschiedlichen Typen des Anlagengutes über die in Anlage 1 der GasNEV vorgegebene Nutzungsdauer von 25 Jahren.

Für die Anschaffungs- und Herstellungskosten wird zunächst der zugrunde gelegte Wert aus spezifischen Anschaffungs- und Herstellungskosten (spezifisches Investitionsvolumen) errechnet. Dieses spezifische Investitionsvolumen stellt das Verhältnis aus dem Investitionsvolumen einer Anlage zu der der Anlage zugeordneten Leistung dar. Bezugsgröße ist hierbei die Verdichterleistung (MW_{mech}) für Erdgasverdichterstationen. Im Rahmen der gutachterlichen Untersuchung wird eine Anschlussleistung in Höhe von 20 MW zu Grunde gelegt. Der Mittelwert der spezifischen Anschaffungs- und Herstellkosten für eine Erdgasverdichteranlage beträgt durchschnittlich 2.646 €/kW. Dies führt zu durchschnittlichen Anschaffungs- und Herstellungskosten in Höhe von 52.910.601. € ($20 \text{ MW} \cdot 2.646 \text{ €/kW}$).¹⁵

5. Berechnung der Betriebskostenpauschale

Für Erdgasverdichter ist eine angemessene Betriebskostenpauschale in Höhe von 5,2 % anzusetzen.

Aufbauend auf den nach oben beschriebener Vorgehensweise ermittelten durchschnittlichen Betriebskosten sowie den durchschnittlichen Anschaffungs- und Herstellungskosten (AHK) wird die Betriebskostenpauschale für Erdgasverdichter ermittelt. Als Ergebnis werden jeweils ein minimaler und ein maximaler Prozentsatz auf der Basis der entsprechenden Kostenmodellierungen errechnet. Die erzielten Ergebnisse werden mit den ermittelten Werten aus der Netzbetreiberabfrage der Gutachter verglichen und ggf. auftretende Abweichungen auf ihre Plausibilität hin untersucht und ausgewertet.¹⁶

¹⁴ Vgl. Gutachten „Ermittlung abweichender Betriebskostenpauschalen für Investitionsbudgets gemäß § 23 ARegV“ der TU Clausthal, S. 92. Die aufgeführten Werte ergeben sich aus Tabelle 27 (1.260.801,65 € (MIN-Wert) und 2.265.654,85 € (MAX-Wert)) zzgl. eines Gemeinkostenaufschlags.

¹⁵ Vgl. Gutachten „Ermittlung abweichender Betriebskostenpauschalen für Investitionsbudgets gemäß § 23 ARegV“ der TU Clausthal, S. 90 ff., S. 149.

¹⁶ Vgl. Gutachten „Ermittlung abweichender Betriebskostenpauschalen für Investitionsbudgets gemäß § 23 ARegV“ der TU Clausthal, S.93-95.

Die Bandbreite für die Betriebskostenpauschale von Erdgasverdichtern ist in Tabelle 2 dargestellt:

	MIN	MAX
Durchschnittliche Betriebskosten (BK)	1.954.242,56 €	3.511.765,02 €
AHK des Berechnungsmodells	52.910.601 €	
Verhältnis BK/AHK 20 Jahre	3,7 %	6,6 %

Tabelle 2: Betriebskostenpauschale für Erdgasverdichter

Der Anteil der durchschnittlichen Betriebskosten an den durchschnittlichen Anschaffungs- und Herstellungskosten liegt zwischen 3,7 % und 6,6 %. Aus dem ermittelten Minimal- und Maximalwert ergibt sich als arithmetisches Mittel eine Betriebskostenpauschale in Höhe von 5,2 % für Erdgasverdichter.

Die von den Netzbetreibern im Rahmen der Datenerhebung der Bundesnetzagentur gelieferten Daten zeigen eine Bandbreite der Betriebskostenanteile für Erdgasverdichter, in der sich auch die Bandbreite des Gutachtens bewegt. Im Rahmen der von der Bundesnetzagentur durchgeführten Datenplausibilisierung auf Vollständigkeit, Vergleichbarkeit und des Betrachtungszeitraums der Daten sowie deren Reliabilität ergibt sich eine Bandbreite der Betriebskostenanteile für Erdgasverdichter von 2,9 % bis 6,1 %.

Im Rahmen der Konsultation wurde auf die Diskrepanz der von der Beschlusskammer beabsichtigten Festlegung einer abweichenden Betriebskostenpauschale für Erdgasverdichter in Höhe von 5,2 % und der von Prof. Männel ermittelten Bandbreite von Instandhaltungsraten für Verdichter von 8 % bis 10 % hingewiesen. Die Ermittlung dieser Bandbreite ist für die Beschlusskammer nicht nachvollziehbar. Die der Beschlusskammer in den Stellungnahmen zur Verfügung gestellte Übersichtstabelle¹⁷ zeigt Instandhaltungsraten unterschiedlichster Branchen. Inwieweit darin die Betriebskosten von Verdichteranlagen von Gasversorgungsunternehmen eingeflossen sind und welche Annahmen den Berechnungen zugrunde gelegt wurden, sind für die Beschlusskammer nicht verifizierbar.

Zudem liegt den Auswertungen von Prof. Männel augenscheinlich eine andere Definition des Anlagengutes Erdgasverdichter zugrunde. Die Beschlusskammer fasst unter dem Anlagengut Erdgasverdichter alle Anlagenkomponenten zusammen, die unter III. Erdgasverdichteranlagen der Anlage 1 GasNEV geführt werden (siehe Punkt 1). In Folge dessen werden alle relevanten Teilbereiche des Anlagengutes (Antrieb, Verdichter und Peripherie, wobei hierunter alle Einzelelemente, Hilfs- und Nebensysteme fallen, die nicht die eigentlichen Maschinenkomponenten der Verdichtereinheit bilden) bei der Bemessung der Betriebskosten berücksichtigt.

Im Rahmen der Auswertung von Prof. Männel werden u. a. separate Positionen für Verdichter, Messanlagen, Gebäude und Verkehrswege ausgewiesen, woraus abgeleitet werden kann, dass diese Anlagenkomponenten in der für Verdichter ausgewiesenen Bandbreite von 8 % bis 10 % noch nicht enthalten sind. Um eine Vergleichbarkeit mit den Ergebnisse der Beschlusskammer und dem Gutachten zu gewährleisten, müssen die Instandhaltungsraten dieser Anlagengüter zusätzlich bei der Berechnung einer abweichenden Betriebskostenpauschale berücksichtigt werden. In diesem Fall ergibt sich aus den der Beschlusskammer vorliegenden Instandhaltungsraten¹⁸ sogar eine unter 5,2 % liegende Betriebskostenpauschale für das Anlagengut Erdgasverdichter.

¹⁷ Prof. Dr. Wolfgang Männel, 1999, „Kennzahlen und Kennzahlensysteme für ein Benchmarking der Instandhaltung“, Kostenrechnungspraxis, Sonderheft 1/99, S. 67.

¹⁸ Prof. Dr. Wolfgang Männel, 1999, „Kennzahlen und Kennzahlensysteme für ein Benchmarking der Instandhaltung“, Kostenrechnungspraxis, Sonderheft 1/99, S. 67.

Auf Basis der gutachterlich ermittelten Empfehlung¹⁹ zur angemessenen Höhe einer Betriebskostenpauschale für Erdgasverdichter ist es sachgerecht, eine von den in § 23 Abs. 1 S. 3 ARegV genannten jährlichen Betriebskostenpauschale in Höhe von 0,8 % abweichende Betriebskostenpauschale in Höhe von 5,2 % für Erdgasverdichter festzulegen.

II. Anwendungsbereich

Die Festlegung einer abweichenden Betriebskostenpauschale für Erdgasverdichter betrifft Betreiber von Gasversorgungsnetzen, da diese unmittelbar als Betreiber von Erdgasverdichtern im Rahmen von Investitionsbudgetgenehmigungen nach § 23 ARegV betroffen sind.

Die abweichende Betriebskostenpauschale ist nicht nur auf noch zu stellende Investitionsbudgetanträge anzuwenden, sondern grundsätzlich auch auf bereits bei der Bundesnetzagentur beantragte Investitionsmaßnahmen für Erdgasverdichter. Damit ist die abweichende Betriebskostenpauschale grundsätzlich bei allen Investitionsbudgets berücksichtigungsfähig, für die im Jahr der Festlegung bereits Anschaffungs- und Herstellungskosten zu verzeichnen sind. Dies bedeutet, dass die abweichende Betriebskostenpauschale in Höhe von 5,2 % bei der Berechnung der jährlichen Betriebskosten, auch unabhängig davon, ob die Genehmigung bereits erteilt worden ist oder noch erteilt wird, erstmalig im Jahr der Festlegung nach § 32 Abs. 1 Nr. 8a ARegV zum Tragen kommt und somit entsprechend § 4 Abs. 3 i. V. m. § 11 Abs. 2 S. 1 Nr. 6 ARegV im übernächsten Jahr, also erstmalig 2013, die Erlösobergrenze erhöht. Die abweichende Betriebskostenpauschale ist anzuwenden, solange keine andere Festlegung nach § 29 Abs. 1 EnWG i.V.m. § 32 Abs. 1 Nr. 8a ARegV für Erdgasverdichter getroffen wurde. Ab dem Zeitpunkt der neuen Festlegung gilt dann die neu festgelegte Betriebskostenpauschale.

C) Kosten

Hinsichtlich der Kosten gemäß § 91 EnWG bleibt ein gesonderter Bescheid vorbehalten.

¹⁹ Vgl. Gutachten „Ermittlung abweichender Betriebskostenpauschalen für Investitionsbudgets gemäß § 23 ARegV“ der TU Clausthal, S. 111-112.

Rechtsmittelbelehrung

Gegen diese Entscheidung ist die Beschwerde zulässig. Sie ist schriftlich binnen einer mit der Bekanntgabe der Entscheidung beginnenden Frist von einem Monat bei der Bundesnetzagentur für Elektrizität, Gas, Telekommunikation, Post und Eisenbahnen, Tulpenfeld 4, 53113 Bonn (Postanschrift: Postfach 80 01, 53105 Bonn) einzureichen. Zur Fristwahrung genügt jedoch, wenn die Beschwerde innerhalb dieser Frist bei dem Beschwerdegericht, dem Oberlandesgericht Düsseldorf (bzw. im Wege der Organleihe zuständiges Beschwerdegericht), eingeht.

Die Beschwerde ist zu begründen. Die Frist für die Begründung beträgt einen Monat ab Einlegung der Beschwerde. Sie kann auf Antrag vom Vorsitzenden des Beschwerdegerichts verlängert werden. Die Beschwerdebegründung muss die Erklärung enthalten, inwieweit die Entscheidung angefochten und ihre Abänderung oder Aufhebung beantragt wird. Ferner muss sie die Tatsachen und Beweismittel angeben, auf die sich die Beschwerde stützt. Beschwerdeschrift und Beschwerdebegründung müssen von einem Rechtsanwalt unterzeichnet sein.

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

Vorsitzender



Dr. Hansen

Beisitzer



Kim Paulus

Beisitzer


Mario Lamoratta