

01.12.2018

Art. 30 (1)(b)(iii) Informationen zu den folgenden Parametern:

(1) Arten von Vermögen, die zum regulierten Anlagevermögen gehören und ihr Gesamtwert

Gesamtwert des regulierten Anlagevermögens im Kostenbasisjahr 2015:
772.319.043 €

Typen des regulierten Anlagevermögens (vgl. Anlage 1 der GasNEV):

- I. Allgemeine Anlagen
- II. Gasbehälter
- III. Erdgasverdichteranlagen
- IV. Rohrleitungen/ Hausanschlussleitungen
- V. Mess-, Regel- und Zähleranlagen
- VI. Fernwirkanlagen

(2) Kapitalkosten und Methode zu ihrer Berechnung

Die Kapitalkosten des Netzbetreibers werden gemäß §§ 6 bis 8 GasNEV berechnet und von der Bundesnetzagentur festgelegt. Sie beinhalten die kalkulatorischen Abschreibungen, Eigenkapitalverzinsung und Steuern. Für Gasunie Deutschland Transport Services GmbH belaufen sich diese auf 66.466.823 €.

(3) a) Methoden zur Bestimmung des Anschaffungswerts der Vermögensgegenstände

Die Methode zur Berechnung der Kapitalkosten ist in §§ 6-8 GasNEV festgelegt. Die Investitionsausgaben bestimmen sich nach den Anschaffungs- und Herstellungskosten des Anlagegutes.

(3) b) Methoden zur Neubewertung der Vermögensgegenstände

In der deutschen Anreizregulierung ist keine Neubewertung des Anlagegutes vorgesehen.

(3) c) Erläuterungen zur Entwicklung des Vermögenswertes

Gemäß § 6 GasNEV ist eine lineare Abschreibung des Anlagevermögens vorgesehen. Die Abschreibungszeiträume sind in Anlage 1 der GasNEV geregelt.

01.12.2018

(3) d) Abschreibungszeiträume und -beträge für jede Art von Vermögen

Arten (GasNEV Anl. 1)		Types (GasNEV app. 1)	Abschreibung / Depreciation 2015	Abschreibungszeitraum / Depreciation Period
I.	Allgemeine Anlagen	General Installations	3.664.848 €	3-70 Jahre/Years
II.	Gasbehälter	Gas Container	- €	45-55 Jahre/Years
III.	Erdgasverdichteranlagen	Compressor Stations	3.449.982 €	20-60 Jahre/Years
IV.	Rohrleitungen/Hausanschlussleitungen	Pipelines	23.863.566 €	30-65 Jahre/Years
V.	Mess-, Regel- und Zähleranlagen	Measuring, Control and Metering Stations	1.762.101 €	8-60 Jahre/Years
VI.	Fernwirkanlagen	Remote Control Installations	748.200 €	15-20 Jahre/Years
Summe		Total	33.488.696 €	

(4) Operative Ausgaben

Operative Ausgaben (brutto) des Kostenbasisjahres 2015: 113.422.032 €

(5) Anreizmechanismen und Effizienzziele

Die deutschen Fernleitungsnetzbetreiber unterliegen dem System der Anreizregulierung gemäß den Vorgaben der ARegV, §§ 12-16 regeln hierbei Anreizmechanismen und Effizienzziele.

Der Erlösobergrenze eines Netzbetreibers, die für die Regulierungsperiode (5 Jahre) bestimmt wird, liegen die Kosten zu Grunde, welche im Basisjahr (Jahr 3 vor der neuen Regulierungsperiode) beim Netzbetreiber entstanden und von der Regulierungsbehörde geprüft sind. Des Weiteren wird ein Effizienzvergleich zwischen den Fernleitungsnetzbetreibern durchgeführt und auf Basis deren Aufwands- und Strukturparametern unternehmensindividuelle Effizienzwerte ermittelt. Etwaige Ineffizienzen sind über die Dauer einer Regulierungsperiode abzubauen.

Ebenfalls berechnet die Regulierungsbehörde einen generellen sektoralen Produktivitätsfaktor, der für alle Fernleitungsnetzbetreiber einheitlich zur Anwendung kommt.

Der individuelle Effizienzwert der Gasunie Deutschland Transport Services GmbH beträgt für die aktuelle Regulierungsperiode 100%.

(6) Inflationsindizes

Der zur Bestimmung der zulässigen Erlöse 2019 verwendete Inflationsindex beträgt: 109,3. Dieser ist zum Basisjahr 2015 (106,9) ins Verhältnis zu setzen.