

BIJLAGE A BIJONTWERP METHODEBESLUIT

Nummer: 101732-6  
Betreft: Bijlage A bij het ontwerpbesluit tot vaststelling van de methode van de korting ter bevordering van de doelmatige bedrijfsvoering ingevolge artikel 81, lid 1, Gaswet.

1	<a href="#">Inleiding</a> .....	2
2	<a href="#">Bepaling van de tarieven met de totale inkomsten</a> .....	3
3	<a href="#">Schatting van de x-factor vooraf aan de tweede reguleringsperiode</a> .....	5
4	<a href="#">Herberekening van de x-factor aan het einde van de tweede reguleringsperiode</a> .....	8
5	<a href="#">Berekening van de meting van de algemene productiviteitsverandering aan het einde van de reguleringsperiode</a> .....	8
	5.1 <a href="#">Kosten in de meting van de algemene productiviteitsverandering</a> .....	11
	5.2 <a href="#">Samengestelde output in de meting van de algemene productiviteitsverandering</a> .....	11
6	<a href="#">Bepaling van de meetgroep van netbeheerders die deelnemen aan de bepaling van de algemene productiviteitsverandering</a> .....	13
7	<a href="#">Bijzondere afwijkingen van de standaardmethode in de tweede reguleringsperiode</a> .....	13
8	<a href="#">Overwegingen ten aanzien van de continuïteit van de regulering</a> .....	14
9	<a href="#">Gebruikte symbolen</a> .....	15
	<a href="#">Appendix 1 Gestandaardiseerde Activawaarden 2004 met Afschrijvingstermijnen</a> .....	19

# 1 Inleiding

1. In deze bijlage staat de methode beschreven waarmee de doelmatigheidskorting (hierna: x-factor zoals bedoeld in artikel 81, lid 1, Gaswet) voor de netbeheerders gas wordt berekend en toegepast, om de tarieven vast te stellen voor de netbeheerders gas. Het betreft het technische onderdeel bij het besluit 101732-6 van 29 juli 2004.
2. Hieronder wordt bij 'kosten' steeds 'gestandaardiseerde economische kosten' bedoeld, zoals die volgens de regulatorische accountingregels door DTe worden vastgesteld. Deze kosten zijn inclusief een kapitaalskostenvergoeding en afschrijvingen, beide op basis van gestandaardiseerde activawaardes. Deze waardes zijn terug te vinden in appendix 1 van deze bijlage.
3. In de onderstaande formules zijn de inflatieparameters niet meegenomen voor de berekening van de totale inkomsten vanaf het jaar 2005 en de toegestane omzet voor het jaar 2004. Als inflatieparameter in jaar  $t$  zal de relatieve wijziging van de consumentenprijsindex (alle huishoudens) gehanteerd worden, zoals beschreven in artikel 81b, lid 1, Gaswet. Deze wordt berekend uit het quotiënt van deze prijsindex, gepubliceerd in de vierde maand voorafgaande aan jaar  $t$ , en van deze prijsindex, gepubliceerd in de zestiende maand voorafgaande aan jaar  $t$ , zoals deze maandelijks wordt vastgesteld door het Centraal Bureau voor de Statistiek.
4. De x-factoren moeten in de onderstaande formules beschouwd worden als delen van 1. Dit is in afwijking van hetgeen in artikel 81b, lid 1, Gaswet staat, waar de x-factor een deel van 100 is. Hiermee verbetert de leesbaarheid van de formules. Waar in de Gaswet staat  $x/100$ , staat hier  $x$ . Ditzelfde geldt voor de kwaliteitsfactor  $q$ .

## 2 Bepaling van de tarieven met de totale inkomsten

5. DTe stelt voor ieder jaar  $t$  per netbeheerder  $i$  de tarieven voor afnemers die naar een op het verbruik in voorgaande jaren gegronde verwachting minder dan 170 000 m<sup>3</sup> gas per jaar verbruiken, hier weergegeven als vector  $(\overrightarrow{p_{i,t}})$ , vast. De totale inkomsten ( $TI_{i,t}$ ) zijn gedefinieerd als de maximale omzet die een netbeheerder  $i$  in jaar  $t$  via deze groep afnemers mag behalen op basis van vastgestelde rekenvolumes, zoals beschreven in artikel 81, lid 1 van de Gaswet. Deze rekenvolumes zijn de voor graaddagen gecorrigeerde volumes voor het jaar 2003 ( $\overrightarrow{y_{i,2003}}$ ). Voor ieder jaar moet dus gelden:

$$\overrightarrow{p_{i,t}} \cdot \overrightarrow{y_{i,2003}} \leq TI_{i,t} \quad (1)$$

6. De voor graaddagen gecorrigeerde volumes voor jaar  $t$  in randnummer 5 worden bepaald door op de gerealiseerde en gefactureerde volumes in het jaar  $t$  een graaddagencorrectie toe te passen. Bij deze correctie worden de gerealiseerde en gefactureerde volumes voor de afnemers die naar een op het verbruik in voorgaande jaren gegronde verwachting minder dan 170 000 m<sup>3</sup> gas per jaar verbruiken vermenigvuldigd met de graaddagencorrectiefactor die wordt bepaald volgens de methode die in appendix E wordt beschreven.
7. De totale inkomsten voor het jaar 2004 worden als volgt bepaald:

$$TI_{i,2004} = \overrightarrow{p_{i,2004}} \cdot \overrightarrow{y_{i,2003}} \quad (2)$$

8. De totale inkomsten voor netbeheerder  $i$  in de tweede reguleringsperiode worden als volgt op basis van de individuele x-factoren voor de tweede reguleringsperiode ( $x_{i,2005,2006,2007}$ ) en de individuele kwaliteitstermen voor de tweede reguleringsperiode ( $q_{i,2005,2006,2007}$ ) berekend:

$$TI_{i,2005} = TI_{i,2004} \cdot (1 - x_{i,2005,2006,2007} + q_{i,2005,2006,2007}) \quad (3)$$

$$TI_{i,2006} = TI_{i,2004} \cdot (1 - x_{i,2005,2006,2007} + q_{i,2005,2006,2007})^2 \quad (4)$$

$$TI_{i,2007} = TI_{i,2004} \cdot (1 - x_{i,2005,2006,2007} + q_{i,2005,2006,2007})^3 \quad (5)$$

9. Aan het einde van de tweede reguleringsperiode worden voor elk jaar de individuele x-factoren herberekend op basis van de gemeten algemene productiviteitsverandering van dat jaar. Deze herberekende x-factor wordt aangeduid met  $x'_{i,t}$ . Hiermee worden vervolgens samen met de kwaliteitsterm de herberekende totale inkomsten ten behoeve van de bepaling van de schattingsfouten per netbeheerder  $i$  voor 2005, 2006 en 2007 als volgt berekend:

$$TI'_{i,2005} = TI_{i,2004} \cdot (1 - x'_{i,2005} + q_{i,2005,2006,2007}) \quad (6)$$

$$TI'_{i,2006} = TI_{i,2004} \cdot (1 - x'_{i,2005} + q_{i,2005,2006,2007}) \cdot (1 - x'_{i,2006} + q_{i,2005,2006,2007}) \quad (7)$$

$$TI'_{i,2007} = TI_{i,2004} \cdot (1 - x'_{i,2005} + q_{i,2005,2006,2007}) \cdot (1 - x'_{i,2006} + q_{i,2005,2006,2007}) \cdot (1 - x'_{i,2007} + q_{i,2005,2006,2007}) \quad (8)$$

10. De schattingsfouten  $S_{i,t}$  per netbeheerder  $i$  worden vervolgens berekend als:

$$S_{i,2005} = TI'_{i,2005} - TI_{i,2005} \quad (9)$$

$$S_{i,2006} = TI'_{i,2006} - TI_{i,2006} \quad (10)$$

$$S_{i,2007} = TI'_{i,2007} - TI_{i,2007} \quad (11)$$

11. Deze schattingsfouten leiden via de tarieven in de derde reguleringsperiode tot correcties in de totale inkomsten. Over deze correcties wordt de heffingsrente volgens artikel 30, lid 5, Algemene Wet inzake de Rijksbelastingen berekend. De totale schattingsfout  $TS_{i,2005,2006,2007}$  voor netbeheerder  $i$  in de jaren 2005, 2006 en 2007 inclusief heffingsrente ( $r_t$ ) wordt als volgt berekend:

$$TS_{i,2005,2006,2007} = \sum_{t=2005}^{2007} s_{i,t} \cdot (1 + r_t)^{2008-t} \quad (12)$$

### 3 Schatting van de x-factor vooraf aan de tweede reguleringsperiode

12. De totale inkomsten in de tweede reguleringsperiode worden bepaald aan de hand van individuele x-factoren voor de tweede reguleringsperiode ( $x_{i,2005,2006,2007}$ ), de gemiddelde productiviteitsverandering voor de tweede reguleringsperiode ( $g_{2005,2006,2007}$ ) en individuele inefficiëntieparameters ( $\theta_i$ ). Deze x-factoren worden als volgt berekend:

$$(1 - x_{i,2005,2006,2007})^3 = \theta_i \cdot (1 - g_{2005,2006,2007})^3 \quad (13)$$

Hierbij is  $g_{2005,2006,2007}$  van tevoren geschat op 1 procent per jaar.  $\theta_i$  geeft de inefficiëntie van netbeheerder  $i$  aan, en wordt bepaald door voor elk bedrijf het efficiënte kostenniveau te delen door de totale inkomsten. Voor een efficiënt bedrijf is deze gelijk aan 1. Voor de tweede reguleringsperiode wordt de inefficiëntieparameter eenmalig aan het begin van de periode in 2004 bepaald, gebaseerd

op toegestane omzet voor 2004 ( $TO_{i,t}$ ), een efficiëntie-score ( $ES_{i,t}$ ) en de gestandaardiseerde

kosten ( $C_{i,t}$ ), volgens:

$$\theta_i = \frac{C_{i,2004} \cdot ES_{i,2004}}{TO_{i,2004}} \quad (14)$$

13. Aan het einde van de tweede reguleringsperiode zijn de tarieven gebaseerd op efficiënte kosten, zodat de totale inkomsten gelijk zijn aan deze efficiënte kosten. Voor de derde reguleringsperiode geldt  $\theta_i = 1$  voor alle netbeheerders. Om ervoor te zorgen dat aan het eind van de tweede reguleringsperiode de tarieven daadwerkelijk gebaseerd zijn op efficiënte kosten zullen de totale inkomsten aan het eind van de periode opnieuw gedefinieerd worden, om daarna als basis te dienen voor de berekening van de totale inkomsten. Omdat  $TI$  van toepassing is op de afzet aan kleinverbruikers, worden de efficiënte kosten bepaald voor het deel van de samengestelde output dat bestaat uit output naar kleinverbruikers ( $SO_{i,t}^K$ ):

$$TI_{i,2006} = ES_i \cdot C_{i,2006} \cdot \frac{SO_{i,2006}^K}{SO_{i,2006}} \quad (15)$$

14. De term  $TO_{i,2004}$  in (14) is voor 2004 de toegestane omzet voor alle afnemers waarop de eerste reguleringsperiode betrekking had, en zoals die in de eerste reguleringsperiode gehanteerd werd, en wordt op basis van de uniforme x-factor voor de eerste reguleringsperiode ( $x^I$ ) en de toegestane omzet van het jaar 2001 ( $TO_{i,2001}$ ) berekend volgens:

$$TO_{i,2004} = (1 - x^I)^3 \cdot TO_{i,2001} \quad (16)$$

Hierbij is  $TO_{i,2001}$  de toegestane omzet voor 2001 zoals bepaald in bijlage 3 van het besluit inzake de factor  $x^I$  2002/2003 (d.d. 17 november 2003, kenmerk 100636-152) <sup>1</sup>.

15. De term  $ES_{i,2004}$  in (14) is de efficiëntie-score van de netbeheerder op basis van de efficiëntiemeting in het jaar 2004. Deze geeft voor elke netbeheerder weer hoe het kostenniveau van zijn eigen output zich verhoudt tot dat van een efficiënte netbeheerder. De efficiëntie-score wordt op basis van gestandaardiseerde kosten ( $C_{i,t}$ , zie paragraaf 5.1) en samengestelde output ( $SO_{i,t}$ , zie paragraaf 5.2) als volgt gedefinieerd:

$$ES_{i,2004} = \frac{\left( C_{eff,2004} / SO_{eff,2004} \right)}{\left( C_{i,2004} / SO_{i,2004} \right)} \quad (17)$$

Hierbij zijn  $C_{eff,2004}$  en  $SO_{eff,2004}$  de totale gestandaardiseerde kosten resp. samengestelde output voor 2004 van de efficiënte netbeheerders, zoals die worden bepaald in paragraaf 6.

---

<sup>1</sup> Voor Westland Infrastructuur B.V. dient bij dit artikel de toegestane omzet voor 2001 gebaseerd te worden op 'aangepaste tarieven 2001' zoals vermeld in Appendix 10 van Bijlage 1 bij de Overeenkomst Regulering Transporttarieven Gas (d.d. 3 november 2003)

#### 4 Herberekening van de x-factor aan het einde van de tweede reguleringsperiode

16. Voor de tweede reguleringsperiode worden de herberekende x-factoren ( $x'_{i,2005}$ ,  $x'_{i,2006}$  en  $x'_{i,2007}$ ) bepaald aan de hand van formule (13) waarin  $g_{2005,2006,2007}$  is vervangen door de gemeten algemene productiviteitsveranderingen voor de tweede reguleringsperiode ( $g'_{2004,2005,2006}$ ) die wordt bepaald volgens formule (23) in paragraaf 5. Bij de opsplitsing van formule (13) van één periode van drie jaar naar drie periodes van één jaar wordt aangenomen dat de eliminatie van de inefficiëntie ( $\theta_i$ ) over de drie jaren gelijk verloopt.

17. De herberekende x-factoren worden als volgt bepaald:

$$(1 - x'_{i,2005} + q_{i,2005,2006,2007}) = \sqrt[3]{\theta_i} \cdot (1 - g'_{2004,2005,2006}) \quad (18)$$

$$(1 - x'_{i,2006} + q_{i,2005,2006,2007}) = \sqrt[3]{\theta_i} \cdot (1 - g'_{2004,2005,2006}) \quad (19)$$

$$(1 - x'_{i,2007} + q_{i,2005,2006,2007}) = \sqrt[3]{\theta_i} \cdot (1 - g'_{2004,2005,2006}) \quad (20)$$

#### 5 Berekening van de meting van de algemene productiviteitsverandering aan het einde van de reguleringsperiode

18. De algemene productiviteitsverandering wordt gemeten over elk jaar vanaf het laatste jaar van de voorgaande reguleringsperiode tot en met het voorlaatste jaar van de reguleringsperiode. Dit betekent dat voor een reguleringsperiode met een lengte van M jaren waarbij de reguleringsperiode



begint in jaar T de gemiddelde productiviteitsveranderingen voor de jaren T-1 tot en met T+M-2<sup>2</sup> worden berekend. De productiviteitsveranderingen per netbeheerder in de meetgroep (zie paragraaf 6) voor de jaren T-1 tot en met T+M-2 worden berekend op basis van de nettarieven van het voorgaande jaar en de gerealiseerde en gefactureerde volumes in het jaar zelf.

19. De gemeten gemiddelde productiviteitsveranderingen ( $g'_t$ ) voor jaar T-1 tot en met T+M-2 worden op basis van productiviteitsveranderingen ( $PV_t$ ) als volgt berekend:

$$1 - (1 - g'_t) = \frac{\sum_{i=1}^n (\overrightarrow{p_{i,t-1}} \cdot \overrightarrow{y_{i,t}} \cdot PV_{i,t})}{\sum_{i=1}^n (\overrightarrow{p_{i,t-1}} \cdot \overrightarrow{y_{i,t}})} \quad \forall t = T - 1, \dots, T + M - 2 \quad (21)$$

Hierbij wordt gesommeerd over de  $n$  netbeheerders in de meetgroep, zoals bepaald in paragraaf 6 van deze bijlage.

20. De productiviteitsveranderingen per netbeheerder in de meetgroep voor de jaren T-1 tot en met T+M-2 worden uitgedrukt door:

$$PV_{i,t} = \frac{\frac{C_{i,t-1}}{SO_{i,t-1}} - \frac{C_{i,t}}{SO_{i,t}}}{\frac{C_{i,t-1}}{SO_{i,t-1}}} \quad \forall t = T - 1, \dots, T + M - 2 \quad (22)$$

21. Voor de tweede reguleringsperiode wordt eenmalig afgeweken van de hierboven beschreven methode van meting van productiviteitsverandering. Vanwege de aanlooptijd die nodig is bij de

---

<sup>2</sup> Ten behoeve van de nacalculatie over de jaren T tot en met T+M-1 en als schatting voor de generieke korting in de reguleringsperiode die begint in jaar T+M.

uniformering van data van netbeheerders is het jaar 2004 het eerste jaar waarin efficiënte kosten en samengestelde output bepaald worden. Zodoende is het jaar 2005 het eerste jaar waarvoor een productiviteitsverandering (volgens formule (22)) bepaald kan worden. Als gevolg hiervan zal voor de herberekening van de x-factoren voor de tweede reguleringsperiode één algemene productiviteitsverandering gehanteerd worden, waar dit in het vervolg voor elk jaar afzonderlijk zal gebeuren. Deze algemene productiviteitsverandering die bij de herberekening van de x-factoren voor de tweede reguleringsperiode wordt gebruikt is als volgt gedefinieerd:

$$g'_{2004,2005,2006} = \frac{g'_{2005} + g'_{2006}}{2} \quad (23)$$

22. Overeenkomstig randnummers 17 t/m 19 wordt de gemeten gemiddelde productiviteitsverandering voor de jaren 2005 en 2006 als volgt berekend:

$$g'_{2005} = \frac{\sum_{i=1}^n (\overrightarrow{p_{i,2004}} \cdot \overrightarrow{y_{i,2005}} \cdot PV_{i,2005})}{\sum_{i=1}^n (\overrightarrow{p_{i,2004}} \cdot \overrightarrow{y_{i,2005}})} \quad (24)$$

$$g'_{2006} = \frac{\sum_{i=1}^n (\overrightarrow{p_{i,2005}} \cdot \overrightarrow{y_{i,2006}} \cdot PV_{i,2006})}{\sum_{i=1}^n (\overrightarrow{p_{i,2005}} \cdot \overrightarrow{y_{i,2006}})} \quad (25)$$

Hierbij wordt telkens gesommeerd over de  $n$  netbeheerders in de meetgroep, zoals bepaald in paragraaf 6 van deze bijlage.

23. De productiviteitsveranderingen per efficiënte netbeheerder voor 2005 en 2006 worden uitgedrukt door:

$$PV_{i,2005} = \frac{C_{i,2004}/SO_{i,2004} - C_{i,2005}/SO_{i,2005}}{C_{i,2004}/SO_{i,2004}} \quad (26)$$

$$PV_{i,2006} = \frac{C_{i,2005}/SO_{i,2005} - C_{i,2006}/SO_{i,2006}}{C_{i,2005}/SO_{i,2005}} \quad (27)$$

24.  $SO_{2004}$  wordt bepaald op basis van de gerealiseerde en gefactureerde volumes in het jaar 2004 en de sectortarieven voor het jaar 2005 maal (cpi-x+q) voor 2005.

## 5.1 Kosten in de meting van de algemene productiviteitsverandering

25. Bij het hanteren van formule (22) dient in acht genomen te worden dat alle genoemde kosten gestandaardiseerde kosten zijn (zie lijst met gebruikte symbolen in paragraaf 9 van deze bijlage). Verder moeten de kosten in formule (26) en (27) uitgedrukt worden in het prijspeil 2004 om een zinvolle vergelijking te maken. Dit betekent dat de operationele kosten voor de jaren 2005 en 2006 en investeringen voor de jaren 2005 en 2006 met de relevante consumentenprijsindex (cpi, zoals in artikel 81b, lid 1, Gaswet) worden gedefleerd naar 2004. Bij wijziging van de regulatorische accountingregels die de grondslag vormen waarmee de kosten in formule (26) en (27) zijn bepaald, wordt een correctie uitgevoerd zodat de kosten in de verschillende jaren met elkaar vergelijkbaar zijn.

## 5.2 Samengestelde output in de meting van de algemene productiviteitsverandering

26. De term  $SO_{i,t}$  in formule (22) is gedefinieerd als de samengestelde output per netbeheerder in het jaar  $t$ , dat wil zeggen de omzet van netbeheerder  $i$  waarbij de tarieven gelijk zijn aan de sectortarieven  $\overrightarrow{p_{2004}^*}$  uit het jaar 2004. De samengestelde output wordt berekend voor alle afnemers; hiertoe worden de voor graaddagen gecorrigeerde volumes ( $\overrightarrow{y_{i,t}}$ ) vermenigvuldigd met de sectortarieven:

$$SO_{i,t} = \overrightarrow{p_{2004}^*} \cdot \overrightarrow{y_{i,t}} \quad (28)$$

27. Bij de berekening van de samengestelde output wordt het deel van de sectortarieven dat voor grootverbruikers geldt ( $p^G$ ) geschat door de vastrecht- en capaciteitstarieven voor kleinverbruikers (het eerste en derde element uit de vector met sectortarieven voor kleinverbruikers,  $p^K$ ) te verhogen met een opslag (resp.  $c_v$  en  $c_c$ ) om de afwezigheid van een volumetarief voor deze groep te compenseren:

$$p_{2004}^G = (1 + c_v, 0, 1 + c_c) * p_{2004}^K \quad (29)$$

28. In formule (28) zijn de sectortarieven  $\overrightarrow{p_{2004}^*}$  berekend door per tariefelement  $j$ , aangeduid met  $p_{i,2004}(j)$ , het gemiddelde sectortarief element  $j$ , aangeduid met  $p_{2004}^*(j)$ , te bepalen door te wegen met de corresponderende rekenvolumes over alle  $N$  regionale netbeheerders. In formules wordt het sectortarief per tariefelement  $j$  in het jaar 2004 geschreven als:

$$p_{2004}^*(j) = \frac{\sum_{i=1}^N p_{i,2004}(j) \cdot y_{i,2004}(j)}{\sum_{i=1}^N y_{i,2004}(j)} \quad (30)$$

## 6 Bepaling van de meetgroep van netbeheerders die deelnemen aan de bepaling van de algemene productiviteitsverandering

29. Alleen van netbeheerders die behoren tot de meetgroep die wordt bepaald volgens de methode die wordt beschreven in deze paragraaf wordt de daadwerkelijk gerealiseerde productiviteitsverandering gemeten. Om te voorkomen dat eliminatie van relatieve inefficiëntie mee wordt gemeten in de productiviteitsverandering, worden de meest efficiënte netbeheerders, namelijk de netbeheerders met  $ES_{2004} = 1,000$ , gerekend tot de representatieve meetgroep ('peer'-groep).
30. Indien geen van de drie grote energiebedrijven (te weten de gezamenlijke netbeheerders van Eneco en Essent en de netbeheerder Continuon) in het eerste jaar van de meetperiode kostenefficiënt is, wordt het meest efficiënte bedrijf van deze drie aan de meetgroep toegevoegd. In dat geval zal DTe de gemeten productiviteitsverandering toetsen op representativiteit en vervolgens de gerealiseerde productiviteitsverandering vaststellen.

## 7 Bijzondere afwijkingen van de standaardmethode in de tweede reguleringsperiode

31. In afwijking van formules (17) t/m (19) zal de door te voeren correctie voor de schattingsfout voor de jaren 2005, 2006 en 2007 éénmalig neerwaarts worden bijgesteld met 0,5 procentpunt. De herberekende x-factoren voor de tweede reguleringsperiode worden eenmalig in afwijking van formule (17)-(19) als volgt berekend:

$$(1 - x'_{i,2005} + q_{i,2005,2006,2007})^3 = \sqrt[3]{\theta'_i} \cdot (1 - (g'_{2004,2005,2006} - 0,005)) \quad (31)$$

$$(1 - x'_{i,2006} + q_{i,2005,2006,2007})^3 = \sqrt[3]{\theta_i} \cdot (1 - (g'_{2004,2005,2006} - 0,005)) \quad (32)$$

$$(1 - x'_{i,2007} + q_{i,2005,2006,2007})^3 = \sqrt[3]{\theta_i} \cdot (1 - (g'_{2004,2005,2006} - 0,005)) \quad (33)$$

## 8 Overwegingen ten aanzien van de continuïteit van de regulering

32. Onderhavig besluit bepaalt de regulering voor de periode 2005 tot en met 2007. Omdat DTe streeft naar continuïteit in haar reguleringspraktijk is hieronder weergegeven hoe de methodiek in de volgende reguleringsperiodes naar verwachting zal plaatsvinden.

33. Met ingang van de tweede reguleringsperiode kent iedere volgende reguleringsperiode een nieuw te bepalen generieke korting (hierna:  $g$ ) en een kwaliteitsterm (hierna:  $q$ ) die worden toegepast op de totale inkomsten uit het voorgaande jaar. Hieraan wordt invulling gegeven met de formules (34) en (35); een algemene formule voor het bepalen van totale inkomsten in jaar  $t$  (formule 34), en een formule voor het bepalen van de totale inkomsten voor ieder startjaar van een reguleringsperiode (formule 35).

*Algemeen*

$$TI_{i,t+1} = TI_{i,t} \cdot (1 - g + q_i) \quad (34)$$

*Startjaar*

$$TI_{i,t+1} = TI'_{i,t} \cdot (1 - g + q_i) \quad (35)$$

34. Bij de start van een nieuwe reguleringsperiode wordt de te hanteren (voorcalculatorische) generieke korting in beginsel gebaseerd op werkelijk gerealiseerde en door DTe gemeten gemiddelde productiviteitsveranderingen in alle behalve het laatste jaar van de voorgaande reguleringsperiode, en het laatste jaar van de daaraan voorafgaande reguleringsperiode. De op deze manier vastgestelde

voorcalculatorische generieke korting kan eventueel gecorrigeerd worden indien daarvoor een noodzaak is.

35. Bij de start van een nieuwe reguleringsperiode worden de totale inkomsten in het eerste jaar van de nieuwe reguleringsperiode met inachtneming van randnummer 34 berekend uit de totale inkomsten in het laatste jaar van de voorgaande reguleringsperiode. Hierbij worden voor dit laatste jaar de totale inkomsten gehanteerd die zijn berekend aan de hand van de herberekende generieke korting.
36. De berekening van de totale inkomsten met formules (34) en (35) is exclusief de berekening van schattingsfouten.

## 9 Gebruikte symbolen

$C_{i,t}$	de gestandaardiseerde kosten van netbeheerder $i$ in jaar $t$
$ES_i$	de efficiëntie-score van netbeheerder $i$ op basis van gegevens over het jaar 2004
$N$	het totaal aantal netbeheerders
$PV_{i,t}$	de gemeten productiviteitsverandering van netbeheerder $i$ over het jaar $t$
$SO_{i,t}$	de samengestelde output van netbeheerder $i$ in het jaar $t$ die is berekend door vermenigvuldiging van de sectortarieven $\overrightarrow{p}_{2004}^*$ met de voor graaddagen gecorrigeerde volumes in het jaar $t$ , $\overrightarrow{y}_{i,t}$
$SO_{i,t}^K$	de samengestelde output voor afnemers die naar een op het verbruik in voorgaande jaren gegronde verwachting minder dan 170 000 m <sup>3</sup> gas per jaar verbruiken

$TI_{i,t}$	de totale inkomsten die zijn toegestaan (over afnemers die naar een op het verbruik in voorgaande jaren gegronde verwachting minder dan 170 000 m <sup>3</sup> gas per jaar verbruiken) van netbeheerder $i$ in jaar $t$
$TI'_{i,t}$	de totale inkomsten die zijn toegestaan (over afnemers die naar een op het verbruik in voorgaande jaren gegronde verwachting minder dan 170 000 m <sup>3</sup> gas per jaar verbruiken) van netbeheerder $i$ in jaar $t$ als die berekend zou worden aan de hand van de daadwerkelijk gemeten productiviteitsverandering
$TO_{i,t}$	de toegestane omzet voor alle afnemers waarop de eerste reguleringsperiode betrekking had, en zoals die in de eerste reguleringsperiode gehanteerd werd
$TS_{i,p}$	de totale schattingsfout in periode $p^3$ voor netbeheerder $i$
$\longrightarrow$	vectoraanduiding
$\theta_i$	de efficiëntieparameter van netbeheerder $i$ gebaseerd op de benchmark van gegevens van het jaar 2004
$c_c$	capaciteitsopslag die wordt gehanteerd bij de berekening van de sectortarieven die worden toegepast bij de berekening van het grootverbruikersdeel van de samengestelde output
$c_v$	vastrechtopslag die wordt gehanteerd bij de berekening van de sectortarieven die worden toegepast bij de berekening van het grootverbruikersdeel van de samengestelde output
cpi	de relatieve wijziging van de consumentenprijsindex. Deze wordt berekend uit het quotiënt van deze prijsindex, gepubliceerd in de vierde maand voorafgaande aan jaar $t$ , en van deze prijsindex, gepubliceerd in de zestiende maand voorafgaande aan jaar $t$ , zoals deze maandelijks wordt vastgesteld door het Centraal Bureau voor Statistiek.

---

<sup>3</sup> periode  $p$  kan in de gebruikte symbolen zowel een jaar als een periode van een aantal jaar beslaan



$g_p$	de geschatte gemiddelde productiviteitsverandering over periode $p$
$g'_p$	de gemeten gemiddelde productiviteitsverandering over periode $p$
$n$	het aantal netbeheerders dat deelneemt aan de maatstafconcurrentie, dat wil zeggen het aantal netbeheerders waarvoor de productiviteitsverandering wordt gemeten
$\overrightarrow{p_{i,t}}$	de tarieven van netbeheerder $i$ in jaar $t$
$p_{i,t}(j)$	het tariefelement $j$ uit $\overrightarrow{p_{i,t}}$
$\overrightarrow{p_{2004}^*}$	de sectortarieven in het jaar 2004 die zijn berekend aan de hand van de tarieven van de sector gewogen met de gerealiseerde en gefactureerde volumes 2004
$p_{2004}^*(j)$	het tariefelement $j$ uit $\overrightarrow{p_{2004}^*}$
$p^G$	de sectortarieven voor grootverbruikers (afnemers die naar een op het verbruik in voorgaande jaren gegronde verwachting ten minste 170 000 m <sup>3</sup> gas per jaar verbruiken)
$p^K$	de sectortarieven voor kleinverbruikers (afnemers die naar een op het verbruik in voorgaande jaren gegronde verwachting minder dan 170 000 m <sup>3</sup> gas per jaar verbruiken)
$q_{i,p}$	de kwaliteitsterm die voor netbeheerder $i$ de aanpassing van de tarieven in verband met de geleverde kwaliteit aangeeft voor periode $p$
$r_t$	heffingsrente in jaar $t$ volgens artikel 30 vijfde lid van de Algemene Wet inzake de Rijksbelastingen
$s_{i,t}$	de schattingsfout van de totale inkomsten voor netbeheerder $i$ in jaar $t$ als gevolg van het verschil tussen de vooraf bepaalde en de gemeten productiviteitsverandering

$x_{i,p}$	de x-factor voor netbeheerder $i$ in periode $p$ die is gebaseerd op een geschatte gemiddelde productiviteitsverandering en inhaalslag van relatieve inefficiëntie.
$x'_{i,p}$	de x-factor voor netbeheerder $i$ in periode $p$ zoals berekend met de gemeten productiviteitsverandering en inhaalslag
$x^I$	de voor de eerste reguleringsperiode bepaalde uniforme x-factor
$\overrightarrow{y_{i,t}}$	de voor graaddagen gecorrigeerde volumes voor jaar $t$ van netbeheerder $i$ die gebaseerd zijn op de gerealiseerde en gefactureerde volumes in jaar $t$ en een graaddagencorrectie
$y_{i,t}(j)$	het volume-element $j$ uit $\overrightarrow{y_{i,t}}$

## Appendix 1 Gestandaardiseerde Activawaarden 2004 met

### Afschrijvingstermijnen

De gestandaardiseerde activawaarden in het jaar 2004 en de bijbehorende resterende afschrijvingstermijnen vanaf 2004 zijn als volgt vastgesteld:

<b>Netbeheerder</b>	<b>Gestandaardiseerde activa waarde 1/1/2004 (incl. inflatie)</b>	<b>Resterende afschrijvings-termijn vanaf 1/1/2004</b>
	EUR	jaar
Netbeheerder Centraal Overijssel B.V.	97.044.336	31,1
DELTA Netwerkbedrijf B.V.	106.731.371	33,7
B.V. Netbeheer Haarlemmermeer	31.154.900	32,3
Intergas Netbeheer B.V.	234.080.044	37,7
GNET Eindhoven B.V.	191.483.453	33,8
N.V. Continuon Netbeheer	1.830.713.589	34,8
Obragas Net N.V.	180.271.972	33,5
ONS Netbeheer B.V.	17.078.619	34,9
RENDO Netbeheer B.V.	177.405.829	32,6
Westland Energie Infrastructuur B.V.	138.005.622	27,8
ESSENT groep	1.054.368.615	33,9
ENECO groep	1.492.391.474	31,7
<b>SECTOR Totaal</b>	<b>5.550.729.823</b>	<b>33,4</b>

Deze start-activawaarden 2004 worden lineair over de resterende afschrijvingstermijn afgeschreven.

De regels inzake het activeringsbeleid en afschrijvingen van nieuwe investeringen worden opgenomen in de RAR; de uniforme regulatorische accountingregels die in de loop van de tweede reguleringsperiode zullen worden ingevoerd.

De in deze Appendix vermelde activawaarden zijn enkel bedoeld voor gebruik bij de regulering van de gasdistributienetten door DTe. Deze activawaarden zijn aangepast om ze zo goed mogelijk onderling vergelijkbaar te maken tussen de verschillende netbeheerders, en om ze zo consistent mogelijk te maken met de reguleringssystematiek.