

BESLUIT

Nummer: 101754_8-8
Betreft: Besluit tot vaststelling van de korting ter bevordering van de doelmatige bedrijfsvoering ingevolge artikel 81, lid 1, Gaswet, voor ENECO Netbeheer Midden-Kennemerland B.V., voor de periode 2005 tot en met 2007.

1 Inleiding

1. Bijgaand besluit dient ter uitvoering van het bepaalde in artikel 81, lid 1, Gaswet, waarin de korting ter bevordering van de doelmatige bedrijfsvoering door netbeheerders (hierna: x-factor) wordt vastgesteld voor een periode van tenminste drie en ten hoogste vijf jaar (hierna: x-factorbesluit).
2. Voorafgaand aan dit x-factorbesluit is bij besluit van 31 augustus 2004 (kenmerk 101732-31) de methode ter vaststelling van deze korting vastgesteld (hierna methodebesluit).
3. In het onderhavige besluit stelt de directeur DTe met toepassing van die methode voor ENECO Netbeheer Midden-Kennemerland B.V. de x-factor voor de periode van 2005 tot en met 2007 (hierna: tweede reguleringsperiode) vast.

2 Wettelijk kader

4. Op grond van artikel 81 juncto artikel 81b, lid 1 en artikel 81c, lid 1 van de Gaswet, stelt de directeur DTe de tarieven vast met inachtneming van het belang dat door middel van marktwerking ten behoeve van afnemers een doelmatige bedrijfsvoering en kostenverlaging worden bevorderd en met toepassing van de formule:

$$TI_t = \left(1 + \frac{cpi - x + q}{100}\right) \cdot TI_{t-1} \quad (1)$$

De x-factor betreft de korting ter bevordering van een doelmatige bedrijfsvoering door netbeheerders.

5. Ingevolge artikel 81a, lid 1, Gaswet stelt de directeur DTe de korting ter bevordering van een doelmatige bedrijfsvoering vast voor een periode van ten minste drie en ten hoogste vijf jaar. De in dit besluit vastgestelde x-factor is geldig voor een periode van drie jaar, te weten 2005 tot en met 2007. Ook wordt in artikel 81a, lid 1 van de Gaswet bepaald dat voor iedere netbeheerder een afzonderlijke korting kan worden vastgesteld.
6. Ingevolge artikel 81, lid 1, Gaswet heeft de directeur DTe in het genoemde methodebesluit de methode waarmee de x-factor wordt berekend vastgesteld. Die methode wordt in onderhavig besluit toegepast om de x-factor te berekenen.

3 Berekening van de x-factor

7. Voor de nadere onderbouwing en uitwerking van de methode tot vaststelling van de korting wordt hierbij verwezen naar het methodebesluit zelf, kenmerk 101732-31 van 31 augustus 2004.
8. De x-factor die met dit besluit wordt bepaald voor de tweede reguleringsperiode betreft een schatting van de x-factor zoals toegelicht in hoofdstuk 3 van bijlage A van het methodebesluit. Hierbij wordt een deel van de x-factor bepaald door een schatting van de algemene productiviteitsverandering voor de tweede reguleringsperiode. Het andere deel van de geschatte x-factor voor de tweede reguleringsperiode ziet toe op het opheffen van historische inefficiënties en over- en of onderwinsten die worden bepaald ten opzichte van de meest efficiënte netbeheerders.
9. De x-factor voor de tweede reguleringsperiode wordt bepaald op basis van de kosten- en omzetgegevens die zijn vastgesteld in het besluit op bezwaar x-factor eerste reguleringsperiode voor netbeheerders gas van 14 november 2003 met kenmerk 100636/ 152.
10. In het methodebesluit is het volgende opgenomen¹:

” De individuele x-factoren voor de tweede reguleringsperiode worden bepaald aan de hand van de gemiddelde productiviteitsverandering voor de tweede reguleringsperiode en de individuele inefficiëntieparameters. Deze x-factoren zijn de op één decimaal naar beneden afgeronde uitkomsten van onderstaande vergelijking:

$$(1 - x_{i,2005,2006,2007})^3 = \theta_i \cdot (1 - g_{2005,2006,2007})^3 \quad (2)$$

¹ Zie randnummer 12, 13 en 14 uit Hoofdstuk 3, “Schatting van de x-factor vooraf aan de tweede reguleringsperiode” uit bijlage A van het methodebesluit. De formules zijn hier hernoemd van (13), (14) en (15) naar (2), (3) en (4).

Hierbij is $g_{2005,2006,2007}$ van tevoren geschat op 1,00 procent per jaar. θ_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 de tweede reguleringsperiode wordt de inefficiëntieparameter eenmalig aan het begin van de periode in het jaar 2004 bepaald, gebaseerd op de door de x -factor van de eerste reguleringsperiode (x^1) geactualiseerde toegestane omzet voor het jaar 2001 ($TO_{i,t}$), een efficiëntie-score ($ES_{i,t}$) en de gestandaardiseerde kosten ($C_{i,t}$) voor 2001, geactualiseerd door de productiviteitsverandering tijdens de eerste reguleringsperiode, volgens:

$$\theta_i = \frac{C_{i,2001} \cdot ES_{i,2001} \cdot (1 - g_{2002,2003,2004})^3}{TO_{i,2001} \cdot (1 - x^1)^3} \quad (3)$$

De term $TO_{i,2001}$ is de toegestane omzet voor 2001 zoals bepaald in bijlage 3 van het besluit inzake de factor x 2002/2003 (d.d. 17 november 2003, kenmerk 100636-152). De term $ES_{i,2001}$ is de efficiëntie-score van de netbeheerder op basis van de efficiëntiemeting in het jaar 2001. 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 en samengestelde output als volgt gedefinieerd:

$$ES_{i,2001} = \frac{\left(\frac{C_{eff,2001}}{SO_{eff,1999}} \right)}{\left(\frac{C_{i,2001}}{SO_{i,1999}} \right)} \quad (4)$$

Hierbij zijn $C_{eff,2001}$ en $SO_{eff,1999}$ de totale gestandaardiseerde kosten voor het jaar 2001 respectievelijk de samengestelde output voor het jaar 1999 van de efficiënte netbeheerders.”

11. Voor de gezamenlijke netbeheerders ENECO zijn de benodigde parameters als volgt vastgesteld in bijlage 3 van het besluit op bezwaar x-factor eerste reguleringsperiode voor netbeheerders gas:

$$C_{i,2001} = \text{EUR } 243.565.339$$

$$TO_{i,2001} = \text{EUR } 217.041.210$$

$$SO_{i,1999} = \text{EUR } 222.518.839$$

12. De efficiënte kosten per output ratio voor 2001 en de x-factor en de generieke productiviteitsverandering van de eerste reguleringsperiode zijn vastgesteld in bijlage 3 van het besluit op bezwaar x-factor eerste reguleringsperiode voor netbeheerders gas en bedragen:

$$\frac{C_{eff,2001}}{SO_{eff,1999}} = 0,842$$

$$x^I = 3,80\%$$

$$g_{2002,2003,2004} = 1,00\%$$

13. Toepassing van formules (2), (3) en (4) levert voor ENECO Netbeheer Midden-Kennemerland B.V. een x-factor van 2,9 per jaar op.

4 Besluit

14. Gelet op het voorgaande stelt de directeur DTe de x-factor voor de periode van 2005 tot en met 2007 voor ENECO Netbeheer Midden-Kennemerland B.V. vast op 2,9 per jaar.
15. Van dit besluit wordt mededeling gedaan in de Staatscourant. Voorts zal dit besluit worden gepubliceerd op de Internetpagina van DTe (www.dte.nl).

Den Haag, 17 september 2004

De directeur van de Dienst uitvoering en toezicht Energie,
namens deze:

w.g.

Drs. I.R. Verdonkschot
Clustermanager Regulering

Tegen dit besluit kan degene wiens belang rechtstreeks bij dit besluit is betrokken, binnen 6 weken na bekendmaking van dit besluit een bezwaarschrift indienen bij de directeur DTe, Juridische Dienst, Postbus 16326, 2500 BH, DEN HAAG. In dit bezwaarschrift kan een belanghebbende op basis van artikel 7:1a, eerste lid, van de Algemene wet bestuursrecht de directeur DTe verzoeken in te stemmen met rechtstreeks beroep bij de administratieve rechter.