

# Nederlandse Mededingingsautoriteit

## BESLUIT

Nummer 103636\_2/10

Betreft zaak: Besluit tot wijziging van het besluit tot vaststelling van de korting ter bevordering van de doelmatige bedrijfsvoering, de kwaliteitsterm en van het rekenvolume van elke tariefdrager waarvoor een tarief wordt vastgesteld ingevolge artikel 81a, eerste lid, onderdelen a, b en c, van de Gaswet voor de periode van 1 januari 2011 tot en met 31 december 2013 voor Cogas Infra & Beheer B.V.

# 1 Aanleiding

1. Op 14 september 2010 heeft de Raad van Bestuur van de Nederlandse Mededingingsautoriteit (hierna: de Raad) het besluit ter uitvoering van artikel 81a, eerste lid, van de Gaswet voor Cogas Infra & Beheer B.V. vastgesteld<sup>1</sup>. Op grond van dit wetsartikel stelt de Raad voor iedere netbeheerder de korting ter bevordering van de doelmatige bedrijfsvoering (hierna: *x*-factor), de kwaliteitsterm (hierna: *q*-factor) en het rekenvolume van elke tariefdrager waarvoor een tarief wordt vastgesteld (hierna: rekenvolumina<sup>2</sup>) vast. Kortheidshalve spreekt de Raad hierna van 'x-factorbesluit'.
2. Voorafgaand aan het *x*-factorbesluit heeft de Raad het besluit als bedoeld in artikel 81, eerste lid, van de Gaswet van 26 augustus 2010 met kenmerk 103222\_1/246 (hierna: methodebesluit) voor de periode van 1 januari 2011 tot en met 31 december 2013 (hierna: vierde reguleringsperiode) vastgesteld.
3. Naar aanleiding van signalen van netbeheerders, waaruit zou blijken dat de CODATA-uitvraag productiviteitsdata 2009 (hierna: uitvraag 2009) niet eenduidig zou zijn ingevuld heeft de Raad de wijze waarop de uitvraag 2009 is ingevuld onderzocht. Deze uitvraag 2009 vormt input voor de berekening van de *x*-factoren voor de vierde reguleringsperiode. Op basis van dit onderzoek heeft de Raad geconcludeerd dat de tabellen 5 en 5A (vergoedingen aansluitdienst) van de uitvraag 2009 niet door alle netbeheerders op een eenduidige wijze zijn ingevuld. De ongelijkheid tussen netbeheerders die hierdoor is ontstaan is van invloed op de hoogte van de *x*-factoren. Hierdoor is er naar het oordeel van de Raad aanleiding om de *x*-factorbesluiten te wijzigen. De Raad is van mening dat deze wijziging leidt tot een significante verbetering van het *x*-factorbesluit van 14 september 2010. De Raad stelt met onderhavig besluit voor Cogas Infra & Beheer B.V. het *x*-factorbesluit gewijzigd vast voor de vierde reguleringsperiode.

---

<sup>1</sup> Besluit van 14 september 2010 met kenmerk 103224\_1/5 (zie [www.energiekamer.nl](http://www.energiekamer.nl)).

<sup>2</sup> De rekenvolumina representeren de afzet die van de netbeheerder te verwachten is.

## 2 Wijzigingen

4. In het  $x$ -factorbesluit van 14 september 2010 heeft de Raad aangegeven dat indien er sprake is van onjuiste of onvolledige gegevens, waardoor er achteraf moet worden vastgesteld dat het desbetreffende  $x$ -factorbesluit van onjuiste of onvolledige gegevens is uitgegaan, hij de  $x$ -factor, de  $q$ -factor en rekenvolumina, indien en voor zover nodig, zal aanpassen. De Raad zal drie wijzigingen, te weten: de in randnummer 3 beschreven ongelijkheid in de uitvraag 2009 met betrekking tot de gasaansluitdienst, de geconstateerde omissie in de gebruikte data<sup>3</sup> en de samenvoeging van de  $x$ -factoren, doorvoeren op de  $x$ -factorbesluiten van 14 september 2010. Deze worden hieronder beschreven.

### *Gasaansluitdienst*

5. De Raad heeft geconstateerd dat de uitvraag 2009, welke mede ten grondslag ligt aan de  $x$ -factorbesluiten, niet door alle regionale netbeheerders op een eenduidige wijze is ingevuld. De ongelijkheid, die hieruit voortvloeit, tussen de regionale netbeheerders is van invloed op de hoogte van de  $x$ -factoren. In de uitvraag 2009 had een specifieke invulling moeten worden gegeven aan de wijze waarop de inkomsten en de tarieven van de gasaansluitdienst tot stand komen. Deze specifieke invulling omvat, mede, de wijze waarop afnemers worden ingedeeld in aansluitcategorieën, op basis van de wens van de afnemer. Deze specifieke invulling is niet afdoende opgenomen in de invulinstructie bij de uitvraag 2009. Hierdoor is de uitvraag niet op een eenduidige wijze door de regionale netbeheerders ingevuld.
6. Gelet op het voorgaande is de Raad tot de conclusie gekomen dat er in het  $x$ -factorbesluit van 14 september 2010 gebruik is gemaakt van onvergelijkbare gegevens. De Raad heeft teneinde dit gebrek te herstellen op 4 maart 2011 een nieuwe CODATA-uitvraag aan de regionale netbeheerders toegezonden. De Raad heeft de regionale netbeheerders in deze nieuwe uitvraag opnieuw gevraagd naar de volumes en vergoedingen van de gasaansluitdienst over 2009 (tabel 5 en 5A) en eventuele aanvullende toelichting hierbij (tabel 7). In de invulinstructie bij deze nieuwe CODATA-uitvraag heeft de Raad geëxpliciteerd hoe de indeling van afnemers (aansluitingen) naar aansluitcategorieën tot stand dient te komen.

---

<sup>3</sup> Reeds aangekondigd per mail van 27 oktober 2010 aan de betrokken netbeheerders.

### *Omissie*

7. De Raad is van mening dat er in het *x*-factorbesluit van 14 september 2010 gebruik is gemaakt van onjuiste gegevens. Geconstateerd is, gedurende het tarievenproces 2011<sup>4</sup>, dat onjuiste volumegegevens (anders dan de hierboven genoemde volume data van de gasaansluitdienst) zijn opgegeven in het kader van de bepaling van volumes voor de gasaansluitingen, zoals reeds is medegedeeld aan de betrokken regionale netbeheerders per mail van 27 oktober 2010. Vorenstaande heeft impact op de sectormaatstaf en daardoor op de hoogte en de motivering van de *x*-factor van alle regionale netbeheerders gas. Tevens heeft dit gevolgen voor een aantal rekenvolumina.
8. Door de hernieuwde uitvraag 2009, als beschreven in randnummer 6, is hiermee de omissie hersteld. De in onderhavig besluit gebruikte data bevat niet de door de Raad geconstateerde omissie.

### *Samenvoeging *x*-factoren*

9. De laatste wijziging komt voort uit het instemmingsbesluit van 13 december 2010 van de Minister van Economische Zaken, Landbouw & Innovatie begin december. Door dit besluit zijn, op 1 januari 2011 door fusies de netbeheerders Liander N.V. (fusie van Liander N.V. en Endinet Haarlemmermeer B.V.) en Endinet B.V. (fusie van Endinet Regio Eindhoven B.V. en Endinet Oost-Brabant N.V.) ontstaan. De Raad zal één (gezamenlijke) *x*-factor voor Liander N.V. en één (gezamenlijke) *x*-factor voor Endinet B.V. vaststellen.

### *Tot slot*

10. De Raad merkt tot slot op dat de uitkomsten van de gepubliceerde berekeningen bij het *x*-factorbesluit van 14 september 2010 door de hierboven beschreven wijzigingen veranderen. De Raad zal bij de publicatie van onderhavig besluit eveneens de correcte uitkomsten van de berekeningen publiceren. De Raad merkt hierbij, wellicht ten overvloede, op dat er geen wijzigingen in de berekeningswijze zijn aangebracht, behoudens de wijze waarop de (gezamenlijke) *x*-factor voor Liander N.V. en de (gezamenlijke) *x*-factor voor Endinet B.V. worden vastgesteld. Voor Liander N.V. en Endinet B.V. bestaat deze wijziging er uit dat de nieuwe (gezamenlijke) *x*-factor berekend wordt door de formule voor berekening van de *x*-factor toe te passen op de gesommeerde Begininkomsten 2010 en de gesommeerde Eindinkomsten 2013 van de gefuseerde bedrijven.

---

<sup>4</sup> Dit proces betreft het traject naar de vaststelling van de tarieven voor regionale netbeheerders gas voor het jaar 2011, waaronder het indienen van tarievenvoorstellen door netbeheerders conform artikel 81b, eerste lid, van de Gaswet.

11. Tevens zal de Raad het gehanteerde rekenvolume van elke tariefdrager van elke dienst waarvoor een tarief wordt vastgesteld als bijlage aan dit besluit toevoegen.

### 3 Dictum

12. De Raad stelt de korting ter bevordering van de doelmatige bedrijfsvoering als bedoeld in artikel 81a, eerste lid, onderdeel a, van de Gaswet voor de periode van 1 januari 2011 tot en met 31 december 2013 voor Cogas Infra & Beheer B.V. vast op -0,5 (zegge minus nul komma vijf).
13. De Raad stelt de kwaliteitsterm als bedoeld in artikel 81a, eerste lid, onderdeel b, van de Gaswet voor de periode van 1 januari 2011 tot en met 31 december 2013 voor Cogas Infra & Beheer B.V. vast op 0 (zegge nul).
14. De Raad stelt het rekenvolume van elke tariefdrager van elke dienst waarvoor een tarief wordt vastgesteld als bedoeld in artikel 81a, eerste lid, onderdeel c, van de Gaswet voor de periode van 1 januari 2011 tot en met 31 december 2013 voor Cogas Infra & Beheer B.V. vast overeenkomstig Bijlage 1 bij dit besluit.
15. Van dit besluit wordt mededeling gedaan in de Staatscourant. Voorts publiceert de Raad dit besluit op de internetpagina van de Energiekamer van de Nederlandse Mededingingsautoriteit ([www.energiekamer.nl](http://www.energiekamer.nl)).

Den Haag,

Datum:

De Raad van Bestuur van de Nederlandse Mededingingsautoriteit,  
namens deze:

Friso Koel  
Clustermanager Distributienetten

*Tegen dit besluit kan degene, wiens belang rechtstreeks bij dit besluit is betrokken, binnen zes weken na de dag van bekendmaking van dit besluit een gemotiveerd bezwaarschrift indienen bij de Raad van Bestuur van de Nederlandse Mededingingsautoriteit, 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 Raad van Bestuur van de Nederlandse Mededingingsautoriteit verzoeken in te stemmen met rechtstreeks beroep bij de administratieve rechter.*

## Bijlage 1: Rekenvolumina

### *Transportdienst*

#### **Kleinverbruik**

Vastrecht (TOVT)	135.040
Capaciteitsafhankelijk tarief (TAVTc)	467.692

#### **Profielgrootverbruik**

Vastrecht (TOVT)	535
Capaciteitsafhankelijk tarief (TAVTc)	37.330

#### **Telemetriegrootverbruik (< 16 bar)**

Vastrecht (TOVT)	100
Capaciteitsafhankelijk tarief (TAVTc) lage druk	9.712
Capaciteitsafhankelijk tarief (TAVTc) hoge druk	21.499

### *Aansluitdienst*

#### **EAV**

LD 0-10 m3/h	1.927
LD 10-16 m3/h	0
LD 16-25 m3/h	23
LD 25-40 m3/h	6
LD 40-65 m3/h	7
LD 65-100 m3/h	3
LD 100-160 m3/h	0
LD 160-250 m3/h	0
LD 250-400 m3/h	0
LD 400-650 m3/h	0
LD 650-1000 m3/h	0
LD 1000-1600 m3/h	0
LD 1600-2500 m3/h	0
LD >2500 m3/h	0

HD 0-10 m3/h	0
HD 10-16 m3/h	0
HD 16-25 m3/h	0
HD 25-40 m3/h	0
HD 40-65 m3/h	0
HD 65-100 m3/h	0
HD 100-160 m3/h	0
HD 160-250 m3/h	0
HD 250-400 m3/h	0
HD 400-650 m3/h	0
HD 650-1000 m3/h	0
HD 1000-1600 m3/h	0
HD 1600-2500 m3/h	0
HD >2500 m3/h	0

#### **Meerlengte**

LD 0-10 m3/h	544
LD 10-16 m3/h	1.203
LD 16-25 m3/h	1.868
LD 25-40 m3/h	248
HD 0-10 m3/h	0
HD 10-16 m3/h	0
HD 16-25 m3/h	0
HD 25-40 m3/h	0

**PAV**

LD 0-10 m3/h	132.025
LD 10-16 m3/h	2
LD 16-25 m3/h	2.299
LD 25-40 m3/h	720
LD 40-65 m3/h	240
LD 65-100 m3/h	186
LD 100-160 m3/h	63
LD 160-250 m3/h	62
LD 250-400 m3/h	20
LD 400-650 m3/h	8
LD 650-1000 m3/h	0
LD 1000-1600 m3/h	0
LD 1600-2500 m3/h	0
LD >2500 m3/h	0
HD 0-10 m3/h	0
HD 10-16 m3/h	0
HD 16-25 m3/h	0
HD 25-40 m3/h	0
HD 40-65 m3/h	0
HD 65-100 m3/h	3
HD 100-160 m3/h	2
HD 160-250 m3/h	23
HD 250-400 m3/h	15
HD 400-650 m3/h	9
HD 650-1000 m3/h	4
HD 1000-1600 m3/h	0
HD 1600-2500 m3/h	0
HD >2500 m3/h	0



## Bijlage 2: Overzicht x-factorberekeningen

<b>Samenvatting belangrijkste resultaten x-factorbesluit (na wijziging op 30 maart 2011)</b>											
<b>Cogas Infra &amp; Beheer B.V.</b>											
Aandeel Samengestelde output 2010	%	2,0									
<b>DELTA Netwerkbedrijf B.V.</b>											
Aandeel Samengestelde output 2010	%	2,7									
<b>Stedin B.V.</b>											
Aandeel Samengestelde output 2010	%	26,0									
<b>Intergas Energie B.V.</b>											
Aandeel Samengestelde output 2010	%	2,2									
<b>Liander N.V. (gefuseerd bedrijf)</b>											
Aandeel Samengestelde output 2010	%	30,7									
<b>Endinet B.V. (gefuseerd bedrijf)</b>											
Aandeel Samengestelde output 2010	%	5,7									
<b>N.V. RENDO</b>											
Aandeel Samengestelde output 2010	%	1,4									
<b>Westland Energie Infrastructuur B.V.</b>											
Aandeel Samengestelde output 2010	%	1,8									
<b>Enexis B.V.</b>											
Aandeel Samengestelde output 2010	%	27,2									
<b>Zebra Gasnetwerk B.V.</b>											
Aandeel Samengestelde output 2010	%	0,5									
Begininkomsten Transportdienst 2010 Begininkomsten Aansluitdienst 2010 Eindinkomsten 2013	€	15.859.728	22.101.116	199.417.344	17.430.030	229.828.602	42.086.933	12.882.448	13.987.900	201.407.962	9.673.806
	€	5.114.961	6.090.846	61.070.535	7.204.092	70.272.943	14.227.321	3.919.019	1.562.354	53.994.295	0
	€	21.227.978	28.570.530	282.359.941	23.875.229	324.933.939	58.926.554	17.429.212	18.230.130	282.121.064	4.826.223
Productiviteitsverandering TD 2011-2013	%	-0,010									
Productiviteitsverandering AD 2011-2013	%	3,4									
WAACC 2011-2013	%	6,2									
x-factor 2011-2013		-0,5	-0,5	-2,8	1,0	-2,7	-1,6	-1,3	-5,5	-3,4	20,6

Noot1: De parameters zijn in deze bijlage afgerond weergegeven. De onderliggende gegevens hoeven niet exact gelijk te zijn hieraan  
 Noot2: Alle eurobedragen zijn uitgedrukt in het prijsspel van het jaar 2010