

# Nederlandse Mededingingsautoriteit

## BESLUIT

Nummer 103637\_5/1

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 41a, eerste lid, onderdelen a, b en c, van de Elektriciteitswet 1998 voor de periode van 1 januari 2011 tot en met 31 december 2013 voor Enexis 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 41a, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1998 (hierna: E-wet) voor Enexis B.V. (hierna: Enexis) 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. Korthedshalve spreekt de Raad hierna van '*x*-factorbesluit'.
2. Voorafgaand aan het *x*-factorbesluit heeft de Raad het besluit als bedoeld in artikel 41, eerste lid, van de E-wet van 26 augustus 2010 met kenmerk 103221\_1/266 (hierna: methodebesluit) vastgesteld voor de periode van 1 januari 2011 tot en met 31 december 2013 (hierna: vijfde reguleringsperiode).
3. De Raad heeft gedurende het tarievenproces 2011<sup>3</sup> een omissie in de aangeleverde data geconstateerd. Hierdoor is er naar het oordeel van de Raad aanleiding om de *x*-factorbesluiten te wijzigen. De Raad stelt met onderhavig besluit voor Enexis het *x*-factorbesluit gewijzigd vast voor de vijfde reguleringsperiode. De Raad zal de wijziging van het *x*-factorbesluit meenemen in zijn tariefbesluiten met betrekking tot het jaar 2011.

---

<sup>1</sup> Besluit van 14 september 2010 met kenmerk 103233\_1/21 (zie [www.energiekamer.nl](http://www.energiekamer.nl)).

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

<sup>3</sup> Dit proces betreft het traject naar de vaststelling van de tarieven voor regionale netbeheerders elektriciteit voor het jaar 2011, waaronder het indienen van tarievenvoorstellen door netbeheerders conform artikel 41b, eerste lid, van de E-wet.

## 2 Wijzigingen

4. In het  $x$ -factorbesluit van 14 september 2010 heeft de Raad aangegeven dat in geval 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.
5. De Raad is van mening dat er in het  $x$ -factorbesluit van 14 september 2010 gebruik is gemaakt van onjuiste gegevens. Geconstateerd is dat onjuiste volumegegevens zijn opgegeven in het kader van de verschuiving van volumes als gevolg van de coulancemaatregel. Vorenstaande heeft gevolgen voor de sectormaatstaf en daardoor op de hoogte en de motivatie van de  $x$ -factor en  $q$ -factor van alle regionale netbeheerders elektriciteit. Tevens heeft dit gevolgen voor een aantal rekenvolumina.
6. In de berekeningen voor onderhavig besluit heeft de Raad zich gebaseerd op data van netbeheerders, waarbij hij de geconstateerde omissie in de volumegegevens heeft hersteld. De Raad merkt op dat door de afronding van de  $x$ -factoren en  $q$ -factoren op respectievelijk één en twee decimalen, dezelfde  $x$ -factoren en  $q$ -factoren resulteren als in de  $x$ -factorbesluit van 14 september 2010. De gehanteerde data, welke wel door voornoemde wijziging is aangepast, is als bijlage aan dit besluit toegevoegd.

### 3 Dictum

7. De Raad stelt de korting ter bevordering van de doelmatige bedrijfsvoering als bedoeld in artikel 41a, eerste lid, onderdeel a, van de Elektriciteitswet 1998 voor de periode van 1 januari 2011 tot en met 31 december 2013 voor Enexis B.V. vast op -6,2 (zegge minus zes komma twee).
8. De Raad stelt de kwaliteitsterm als bedoeld in artikel 41a, eerste lid, onderdeel b, van de Elektriciteitswet 1998 voor de periode van 1 januari 2011 tot en met 31 december 2013 voor Enexis B.V. vast op 0,02 (zegge nul komma nul twee).
9. De Raad stelt het rekenvolume van elke tariefdrager van elke dienst waarvoor een tarief wordt vastgesteld als bedoeld in artikel 41a, eerste lid, onderdeel c, van de Elektriciteitswet 1998 voor de periode van 1 januari 2011 tot en met 31 december 2013 voor Enexis B.V. vast overeenkomstig Bijlage 1 bij dit besluit.
10. 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:

Drs. F.E. 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 Verbruik > 3\*80A

### *Afnemers HS (110-150 kV)*

Vastrecht transportdienst  
kW gecontracteerd per jaar  
kW max per maand

### *Afnemers HS (110-150 kV) maximaal 600 uur per jaar*

Vastrecht transportdienst  
kW gecontracteerd per jaar  
kW max per week

### *Afnemers TS (25-50 kV)*

Vastrecht transportdienst 3  
kW gecontracteerd per jaar 54.378  
kW max per maand 347.302

### *Afnemers TS (25-50 kV) maximaal 600 uur per jaar*

Vastrecht transportdienst 1  
kW gecontracteerd per jaar 5.072  
kW max per week 35.084

### *Afnemers Trafo HS+TS/MS*

Vastrecht transportdienst 177  
kW gecontracteerd per jaar 1.316.545  
kW max per maand 13.085.783

### *Afnemers Trafo HS+TS/MS maximaal 600 uur per jaar*

Vastrecht transportdienst 13  
kW gecontracteerd per jaar 93.637  
kW max per week 1.254.541

### *Afnemers MS (1-20 kV) - TRANSPORT*

Vastrecht transportdienst 245  
kW gecontracteerd 689.685  
kW max per maand 6.559.230  
kWh tarief normaal 2.569.025.691

### *Afnemers MS (1-20 kV) - DISTRIBUTIE*

Vastrecht transportdienst 9.154  
kW gecontracteerd 2.946.866  
kW max per maand 26.120.457  
kWh tarief normaal 7.946.310.326

### *Afnemers Trafo MS/LS*

Vastrecht transportdienst 14.389  
kW gecontracteerd 1.053.289  
kW max per maand 8.343.391  
kWh tarief normaal 2.187.557.610

<i>Afnemers LS</i>	
Vastrecht transportdienst	3.130
kW gecontracteerd	101.692
kWh tarief laag	66.532.794
kWh tarief normaal	101.213.575

### **Blindvermogen**

kVA <sub>h</sub> blindvermogen MS en hoger	374.036.190
kVA <sub>h</sub> blindvermogen lager dan MS	1.482

### **Transportdienst Kleinverbruik t/m 3\*80A**

<i>Kleinverbruikers (t/m 3*80 A op LS)</i>	
Vastrecht transportdienst t/m 1*6A LS geschakeld	1.062.647
Vastrecht transportdienst t/m 3*80A op LS	2.529.421

<i>Kleinverbruikers (t/m 3*80 A op LS) rekenvolumes voor kW tarief</i>	
t/m 1*6A op geschakeld net	53.132
t/m 3*25A + alle 1-fase aansluitingen *	9.635.622
> 3*25A t/m 3*35A	1.180.838
> 3*35A t/m 3*50A	704.430
> 3*50A t/m 3*63A	872.024
> 3*63A t/m 3*80A	831.065

\* Exclusief de 1\*6A aansluitingen op geschakeld net

### **Periodieke aansluitvergoeding**

Afnemers TS (25-50) (30 MVA maatwerk aansluiting)	
Aansl. cap. > 6 MVA t/m 10 MVA - ( indien aansl > 10 MVA: maatwerk p.a.v.)	186
Aansl. cap. >1750 kVA t/m 6 MVA	646
Aansl. cap. >173 kVA t/m 1750 kVA	14.023
Aansl. cap. > 3x80A t/m 3x250A (173 kVA)	12.070
Aansl. cap. > 3x80A t/m 3x250A (173 kVA) fysiek aangesloten op LS	0
Afnemers > 3 x 25A DT (doorlaatwaarde >3x25A t/m 3x80A aangesloten op ls net)	121.968
Afnemers > 3 x 25A ET (doorlaatwaarde >3x25A t/m 3x80A aangesloten op ls net)	0
Afnemers t/m 3 x 25A DT (doorlaatwaarde t/m 3x25A aangesloten op ls net)	2.407.245
Afnemers t/m 3 x 25A ET (doorlaatwaarde t/m 3x25A aangesloten op ls net)	0
Afnemers t/m 6A (geschakeld ls net)	1.062.638

### **PAV meerlengte 3-10 MVA**

PAV > 6 t/m 10 MVA	95.346
PAV 3 t/m 6 MVA	105.495

**Enmalige aansluitvergoeding t/m 25 meter**

t/m 1*6 A op geschakeld net	29.519
t/m 1*40A	20.543
> 1*40A t/m 3*25A	9.894
>3*25A en t/m 3*40A	0
>3*40A en t/m 3*50A	483
>3*50A en t/m 3*63A	569
>3*63A en t/m 3*80A	793
>3*80A en t/m 3*160A	478
>3*160A t/m 3*250A	392
>3*250A (173 kVA) t/m 630 kVA	403
> 630 kVA t/m 1750 kVA	200
> 1750 kVA t/m 6 MVA	14
>6,0 MVA en t/m 10 MVA	4

**Enmalige aansluitvergoeding > 25 meter (per meter)**

t/m 1*6 A op geschakeld net	44.845
t/m 1*40A	90.185
> 1*40A t/m 3*25A	0
>3*25A en t/m 3*40A	0
>3*40A en t/m 3*50A	0
>3*50A en t/m 3*63A	39.048
>3*63A en t/m 3*80A	0
>3*80A en t/m 3*160A	142.120
>3*160A t/m 3*250A	0
>3*250A (173 kVA) t/m 630 kVA	23.091
> 630 kVA t/m 1750 kVA	12.149
> 1750 kVA t/m 6 MVA	12.899
>6,0 MVA en t/m 10 MVA	16.479

## Bijlage 2: Overzicht x- en q-factorberekeningen

Samenvatting belangrijkste resultaten x-factorbesluit en q-factorbesluit	COGAS		DNWB		ENDINET		ENEXIS		LIANDER		RENDO		STEDIN		WESTLAND	
Aandeel Samengestelde output 2010	%	0,6	2,6	1,3	34,0	34,6	0,4	24,7	1,9							
Beginkomsten 2010	€	16.416.592	61.323.881	29.887.175	796.581.465	803.275.592	9.610.829	564.321.537	39.819.577							
Eindinkomsten 2013	€	18.132.332	74.096.395	35.029.392	952.937.977	982.066.968	11.343.873	707.186.100	52.620.620							
Productiviteitsverandering 2011-2013	%	-1,319														
WACC 2011-2013	%	6,2														
x-factor 2011-2013		-3,4	-6,6	-5,5	-6,2	-7,0	-5,7	-7,9	-9,8							
q-factor 2011-2013		1,28	0,05	0,83	0,02	-0,13	0,91	0,08	-0,03							

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 prijspeil van het jaar 2010