

# Nederlandse Mededingingsautoriteit

## BESLUIT

Nummer 103637\_8/1

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 Stedin 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 Stedin B.V. (hierna: Stedin) 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 Stedin 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\_1/24 (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 Stedin B.V. vast op -7,9 (zegge minus zeven komma negen).
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 Stedin B.V. vast op 0,08 (zegge nul komma nul acht).
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 Stedin 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	2
kW gecontracteerd per jaar	268.264
kW max per maand	2.714.119

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

Vastrecht transportdienst	6
kW gecontracteerd per jaar	26.235
kW max per week	118.161

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

Vastrecht transportdienst	66
kW gecontracteerd per jaar	669.130
kW max per maand	5.991.882

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

Vastrecht transportdienst	8
kW gecontracteerd per jaar	186.412
kW max per week	803.503

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

Vastrecht transportdienst	107
kW gecontracteerd per jaar	411.324
kW max per maand	3.717.481

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

Vastrecht transportdienst	1
kW gecontracteerd per jaar	4.688
kW max per week	113.099

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

Vastrecht transportdienst	3.040
kW gecontracteerd	1.804.684
kW max per maand	13.928.739
kWh tarief normaal	4.764.709.397

### *Afnemers Trafo MS/LS*

Vastrecht transportdienst	8.848
kW gecontracteerd	1.144.311
kW max per maand	7.943.135
kWh tarief normaal	2.301.030.969

### *Afnemers LS*

Vastrecht transportdienst	7.001
kW gecontracteerd	587.392
kWh tarief laag	363.643.497
kWh tarief normaal	581.694.761

## Blindvermogen

kVArh blindvermogen MS en hoger	70.377.268
kVArh blindvermogen lager dan MS	9.205.932

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

### *Kleinverbruikers (t/m 3\*80 A op LS)*

Vastrecht transportdienst t/m 1*6A LS geschakeld	569.745
Vastrecht transportdienst t/m 3*80A op LS	1.914.291

### *Kleinverbruikers (t/m 3\*80 A op LS) rekenvolumes voor kW tarief*

t/m 1*6A op geschakeld net	28.297
t/m 3*25A + alle 1-fase aansluitingen *	7.455.595
> 3*25A t/m 3*35A	671.446
> 3*35A t/m 3*50A	342.667
> 3*50A t/m 3*63A	518.817
> 3*63A t/m 3*80A	374.123

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

## Periodieke aansluitvergoeding

t/m 1*6 A	562.228
> 1*6A t/m 3*25A	1.838.375
> 3*25A t/m 3*80A	79.147
> 3*80A t/m 175 kVA	14.041
> 175kVA t/m 1750kVA	4.663
> 1.750kVA t/m 3.000kVA	36
> 3.000kVA t/m 10.000kVA	155

## PAV meerlengte 3-10 MVA

3-10 MVA	105.136
----------	---------

## Eenmalige aansluitvergoeding t/m 25 meter

1*6 A op geschakeld net	16.870
>1*6A t/m 3*25A	33.085
>3*25A en t/m 3*35A	1.197
>3*35A en t/m 3*63A	1.205
> 3*63 A t/m 3*80A	506
>3*80A t/m 3*125 A	215
>3*125 Amp t/m 175 kVA	541
> 175kVA t/m 630kVA	147
> 630kVA t/m 1.000kVA	24
> 1.000kVA t/m 1.750kVA	67
> 1.750kVA t/m 3.000kVA	10
> 3.000kVA t/m 10.000kVA	18

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

1*6 A op geschakeld net	9.173
>1*6A t/m 3*25A	32.267
>3*25A en t/m 3*35A	7.784
>3*35A en t/m 3*63A	9.151
> 3*63 A t/m 3*80A	7.496
>3*80A t/m 3*125 A	19.641
>3*125 Amp t/m 175 kVA	54.372
> 175kVA t/m 630kVA	8.897
> 630kVA t/m 1.000kVA	833
> 1.000kVA t/m 1.750kVA	2.116
> 1.750kVA t/m 3.000kVA	10.974
> 3.000kVA t/m 10.000kVA	4.434

## 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