

Nederlandse Mededingingsautoriteit

BESLUIT

Nummer 103637_2/1

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 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 41a, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1998 (hierna: E-wet) voor Cogas Infra & Beheer B.V. (hierna: Cogas) vastgesteld¹. 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: rekenvolumina²) 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 2011³ 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 Cogas 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.

¹ Besluit van 14 september 2010 met kenmerk 103233_1/18 (zie www.energiekamer.nl).

² De rekenvolumina representeren de afzet die van de netbeheerder te verwachten is.

³ 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 Cogas Infra & Beheer B.V. vast op -3,4 (zegge minus drie komma vier).
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 Cogas Infra & Beheer B.V. vast op 1,28 (zegge één komma achtentwintig).
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 Cogas Infra & Beheer 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).

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
kW gecontracteerd per jaar
kW max per maand

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

Vastrecht transportdienst
kW gecontracteerd per jaar
kW max per week

Afnemers Trafo HS+TS/MS

Vastrecht transportdienst
kW gecontracteerd per jaar
kW max per maand

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

Vastrecht transportdienst
kW gecontracteerd per jaar
kW max per week

Afnemers MS (1-20 kV)

| | |
|---------------------------|-------------|
| Vastrecht transportdienst | 30 |
| kW gecontracteerd | 31.457 |
| kW max per maand | 322.886 |
| kWh tarief normaal | 109.111.499 |

Afnemers Trafo MS/LS

| | |
|---------------------------|------------|
| Vastrecht transportdienst | 209 |
| kW gecontracteerd | 41.068 |
| kW max per maand | 362.639 |
| kWh tarief normaal | 96.969.671 |

| | |
|---------------------------|------------|
| <i>Afnemers LS</i> | |
| Vastrecht transportdienst | 305 |
| kW gecontracteerd | 23.504 |
| kWh tarief laag | 14.822.263 |
| kWh tarief normaal | 29.058.707 |

Blindvermogen

| | |
|----------------------------------|-----------|
| kVArh blindvermogen MS en hoger | 2.596.092 |
| kVArh blindvermogen lager dan MS | 632.422 |

Transportdienst Kleinverbruik t/m 3*80A

| | |
|--|--------|
| <i>Kleinverbruikers (t/m 3*80 A op LS)</i> | |
| Vastrecht transportdienst t/m 1*6A LS geschakeld | 22.611 |
| Vastrecht transportdienst t/m 3*80A op LS | 51.953 |

| | |
|--|---------|
| <i>Kleinverbruikers (t/m 3*80 A op LS) rekenvolumes voor kW tarief</i> | |
| t/m 1*6A op geschakeld net | 1.131 |
| t/m 3*25A + alle 1-fase aansluitingen * | 201.456 |
| > 3*25A t/m 3*35A | 16.920 |
| > 3*35A t/m 3*50A | 8.160 |
| > 3*50A t/m 3*63A | 9.600 |
| > 3*63A t/m 3*80A | 11.550 |

* Exclusief de 1*6A aansluitingen op geschakeld net

Periodieke aansluitvergoeding

| | |
|---|--------|
| Afnemers EHS/HS (>=110 kV) | |
| Afnemers TS (25-50 kV) | |
| Afnemers Trafo HS + TS/MS | |
| Afnemers MS (1-20 kV) - Transport | |
| Afnemers MS (1-20 kV) - Distributie (> 1,2 MVA t/m 3,0 MVA) | 30 |
| Afnemers Trafo MS/LS (>0,15 MVA t/m 1,2 MVA) | 209 |
| Afnemers LS (>3*80A t/m 3*225A) | 305 |
| Afnemers > 3*25A t/m 3*80A DT | 1.179 |
| Afnemers > 3*25A t/m 3*80A ET | 410 |
| Afnemers > 1* 6A t/m 3* 25A DT | 31.654 |
| Afnemers > 1* 6A t/m 3* 25A ET | 18.710 |
| Afnemers 0 t/m 1* 6A (OV) | 22.611 |

PAV meerlengte 3-10 MVA

Eenmalige aansluitvergoeding t/m 25 meter

| | |
|---|-----|
| 0 t/m 1*6A (OV) | 542 |
| > 1*6A en t/m 3*25A | 658 |
| >3*25A en t/m 3*35A | 18 |
| >3*35A en t/m 3*50A | 4 |
| >3*50A en t/m 3*63A | 9 |
| >3*63A en t/m 3*80A | 18 |
| >3*80A en t/m 3*100A af sec. zijde LS-transformator | 0 |
| >3*100A en t/m 3*125A af sec.zijde LS-transformator | 3 |
| >3*125A en t/m 3*160A af sec.zijde LS-transformator | 1 |
| >3*160A en t/m 3*200A af sec.zijde LS-transformator | 4 |
| >3*200A en t/m 3*225A af sec.zijde LS-transformator | 7 |
| >0,15 MVA en t/m 0,63 MVA MS met LS meting | 2 |
| >0,63 MVA en t/m 1,2 MVA MS met LS meting | 0 |
| >1,2 MVA en t/m 1,8 MVA MS met MS meting | 0 |
| >1,8 MVA en t/m 2,4 MVA MS met MS meting | 0 |
| >2,4 MVA en t/m 3,0 MVA MS met MS meting | 0 |

Eenmalige aansluitvergoeding > 25 meter (per meter)

| | |
|---|-------|
| 0 t/m 1*6A (OV) | 705 |
| > 1*6A en t/m 3*25A | 257 |
| >3*25A en t/m 3*35A | 1.219 |
| >3*35A en t/m 3*50A | 0 |
| >3*50A en t/m 3*63A | 0 |
| >3*63A en t/m 3*80A | 0 |
| >3*80A en t/m 3*100A af sec. zijde LS-transformator | 370 |
| >3*100A en t/m 3*125A af sec.zijde LS-transformator | 0 |
| >3*125A en t/m 3*160A af sec.zijde LS-transformator | 621 |
| >3*160A en t/m 3*200A af sec.zijde LS-transformator | 1.889 |
| >3*200A en t/m 3*225A af sec.zijde LS-transformator | 401 |
| >0,15 MVA en t/m 0,63 MVA MS met LS meting | 90 |
| >0,63 MVA en t/m 1,2 MVA MS met LS meting | 0 |
| >1,2 MVA en t/m 1,8 MVA MS met MS meting | 0 |
| >1,8 MVA en t/m 2,4 MVA MS met MS meting | 0 |
| >2,4 MVA en t/m 3,0 MVA MS met MS meting | 0 |

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 |
| Eindkomsten 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