

Bijlage 2 behorende bij het besluit nr. 103834/122 en 103900/29 van de Autoriteit Consument en Markt tot wijziging van de voorwaarden als bedoeld in artikel 27, eerste lid, 31, eerste lid en 54, eerste lid van de Elektriciteitswet 1998 en artikel 12a, eerste lid, 12b, eerste lid en 22, eerste lid van de Gaswet.

INHOUDSOPGAVE

1. WIJZIGINGEN TARIEVENCODE ELEKTRICITEIT	3
1.1. Ingediend voorstel	3
1.2. Wijzigingsopdracht	4
1.3. Gewijzigd voorstel	4
1.4. Bevindingen van de Raad	5
1.5. Tekst zoals door ACM is vastgesteld	8
2. WIJZIGING NETCODE ELEKTRICITEIT	10
2.1. Ingediend voorstel	10
2.2. Wijzigingsopdracht	11
2.3. Gewijzigd voorstel	12
2.4. Bevindingen van de Raad	12
2.5. Gewijzigd voorstel na de hoorzitting	15
2.6. Tekst zoals door ACM is vastgesteld	15
3. WIJZIGING MEETCODE ELEKTRICITEIT	20
3.1. Ingediend voorstel	20
3.2. Wijzigingsopdracht	21
3.3. Gewijzigd voorstel	21
3.4. Bevindingen van de Raad	22
3.5. Gewijzigd voorstel na de hoorzitting	23
4. WIJZIGING SYSTEEMCODE ELEKTRICITEIT	33
4.1. Ingediend voorstel	33
4.2. Wijzigingsopdracht	34
4.3. Gewijzigd voorstel	35
4.4. Bevindingen van de Raad	35
4.5. Tekst zoals door ACM is vastgesteld	36
5. WIJZIGING BEGRIPPENLIJST ELEKTRICITEIT	48
5.1. Ingediend voorstel	48
5.2. Wijzigingsopdracht	49
5.3. Gewijzigd voorstel	49
5.4. Bevindingen van de Raad	50
5.5. Wijzigingen naar aanleiding van de hoorzitting	51
5.6. Tekst zoals door ACM is vastgesteld	52
6. WIJZIGING TARIEVENCODE GAS	60
6.1. Ingediend voorstel	60
6.2. Wijzigingsopdracht	61

6.3.	Gewijzigd voorstel	61
6.4.	Bevindingen van de Raad	61
6.5.	Tekst zoals door ACM is vastgesteld.....	63
7.	WIJZIGING TRANSPORTVOORWAARDEN GAS – LNB	65
7.1.	Zienswijze	65
7.2.	Wijzigingsopdracht	65
7.3.	Gewijzigd voorstel	65
7.4.	Bevindingen van de Raad	66
7.5.	Tekst zoals door ACM is vastgesteld.....	66
8.	WIJZIGING AANSLUIT- EN TRANSPORTVOORWAARDEN GAS – RNB	69
8.1.	Ingediend voorstel.....	69
8.2.	Wijzigingsopdracht	69
8.3.	Gewijzigd voorstel	70
8.4.	Bevindingen van de Raad	70
8.5.	Tekst zoals door ACM is vastgesteld.....	70
9.	WIJZIGING MEETVOORWAARDEN GAS – RNB	73
9.1.	Ingediend voorstel.....	73
9.2.	Wijzigingsopdracht	74
9.3.	Gewijzigd voorstel	74
9.4.	Bevindingen van de Raad	74
9.5.	Tekst zoals door ACM is vastgesteld.....	74
10.	WIJZIGING ALLOCATIEVOORWAARDEN GAS	78
10.1.	Ingediend voorstel.....	78
10.2.	Wijzigingsopdracht	78
10.3.	Gewijzigd voorstel	79
10.4.	Bevindingen van de Raad	79
10.5.	Tekst zoals door ACM is vastgesteld.....	79
11.	WIJZIGING BEGRIPPENLIJST GAS	82
11.1.	Ingediend voorstel.....	82
11.2.	Wijzigingsopdracht	83
11.3.	Gewijzigd voorstel	83
11.4.	Bevindingen van de Raad	84
11.5.	Wijzigingen naar aanleiding van de hoorzitting	84
11.6.	Tekst zoals door ACM is vastgesteld.....	85

1. WIJZIGINGEN TARIEVENCODE ELEKTRICITEIT

1.1. Ingediend voorstel

1. Bij brief van 21 december 2011, ontvangen op 27 december 2011, hebben de netbeheerders een voorstel ingediend bij de Raad van de Nederlandse Mededingingsautoriteit (hierna: de Raad) dat tevens de Tarievenscode Elektriciteit (hierna: de TcE) op onderdelen wijzigt:
 - Er zijn diverse redactionele wijzigingen doorgevoerd. Sommigen redactionele wijzigingen dienen om de betreffende bepaling te laten verwijzen naar de nieuwe gewijzigde Informatiecode. Andere wijzigingen vloeien voort uit de Wet verbetering marktmodel die tot vernummering noopt.
 - Her en der wordt het begrip ‘comptabel’ geschrapt.
 - Tot slot wordt voorgesteld om bepaling 5.1.3 te wijzigen, waardoor de daar genoemde termijn naar zes maanden wordt verlengd. Op grond van dit voorstel mag de netbeheerder gederfde inkomsten als gevolg van een faillissement van een leverancier opnieuw in rekening brengen bij zijn afnemers voor een periode van zes in plaats van twee maanden.
2. Bij de beoordeling hiervan heeft de Raad geconstateerd dat de twee laatst genoemde onderdelen in strijd zijn met het systeem van de E-wet. Voorts is bij een derde artikel geconstateerd dat het betreffende artikelonderdeel mogelijk een foute verwijzing bevatte.
3. Voor het overige voldeed het ingediende voorstel aan de eisen van de E-wet en de betreffende bepalingen zijn derhalve overgenomen in paragraaf 1.5 van onderhavige Bijlage 2 bij het besluit. Hieronder wordt alleen nog ingegaan op die bepalingen ten aanzien waarvan de Raad de wijzigingsopdracht verstrekt heeft, dan wel ambtshalve wijzigingen heeft doorgevoerd.
4. Met ingang van 1 april 2013 is de Raad opgegaan in de Autoriteit Consument & Markt (hierna: ACM). Als rechtsopvolger heeft ACM de bevindingen van de Raad overgenomen, inclusief de tekst zoals de Raad die genotificeerd heeft bij de Europese Commissie. Aangezien de Raad niet meer bestaat als bestuursorgaan is het in onderdeel 1.5 niet de Raad maar ACM die de definitieve tekst vaststelt. In de daaraan voorafgaande onderdelen wordt de term de Raad gehanteerd, aangezien dit het bestuursorgaan was dat voorafgaand aan de besluitvorming alle handelingen heeft verricht tot 1 april 2013.

1.2. Wijzigingsopdracht

5. Op grond van het bovenstaande heeft de Raad op 16 maart 2011 een wijzigingsopdracht gegeven, met daarin de volgende aanwijzingen.
6. De wijziging van de bepaling 5.1.3 TcE zou naar het oordeel van de Raad moeten worden geschrapt. De Wet verbetering marktmodel biedt geen grondslag om de termijn van twee maanden naar zes maanden te verlengen.
7. Tot slot heeft de Raad erop gewezen dat op diverse plaatsen de term 'comptabel' is geschrapt in het voorstel en dat hierdoor verwarring dreigt te ontstaan, aangezien niet alle meetinrichtingen comptabel zijn. De term comptabel heeft derhalve nog een functie en kan niet vervallen.

1.3. Gewijzigd voorstel

8. Naar aanleiding van de opdracht hebben de gezamenlijke netbeheerders de opgedragen wijzigingen niet overgenomen in het gewijzigd voorstel dat zij op 13 april 2012 hebben ingediend.
9. Voorts hebben de gezamenlijke netbeheerders het voorstel tot wijziging van de TcE uitgebreid met bepalingen die zijn overgeheveld vanuit codevoorstel 103899 die naar hun mening slechts van redactionele aard zijn. De gezamenlijke netbeheerders verzoeken om de volgende wijzigingen van bepalingen van de TcE eveneens op te nemen in de procedure van codevoorstel 103834:
 - 1.2.1 en 1.2.2;
 - 1.2.6;
 - 2.1.4 tot en met 2.1.7;
 - 2.2.2;
 - 2.3.2.A en 2.3.2.B;
 - 2.3.3 tot en met 2.3.3.C;
 - 2.4.1 tot en met 2.4.6;
 - 3.1.3 en 3.1.4;
 - 3.2.5;
 - 3.3.1 tot en met 3.3.3;
 - 3.4.1;
 - 3.5.2;
 - 3.5.5;
 - 3.5.9;
 - 3.6.2;

- 3.7.1 en 3.7.3 tot en met 3.7.7;
- 3.7.9 tot en met 3.7.13A;
- 3.9.3;
- 3.10.1;
- 4.1.2;
- 4.4.4;
- 4.5.2;
- 5.1.4 en 5.1.5;
- 5.2.1;
- 5.2.3;
- 5.4.1 en 5.4.2.
- Bijlage A

1.4. Bevindingen van de Raad

10. De Raad heeft als volgt gereageerd op het gewijzigd voorstel van de gezamenlijke netbeheerders;

codevoorstel 103899

11. Het voorstel om de bepalingen uit codevoorstel 103899, zoals hiervoor genoemd in randnummer 8, over te nemen in het onderhavige codevoorstel 103834 heeft de Raad afgewezen in het ontwerpbesluit. De Raad heeft de gezamenlijke netbeheerders verzocht om dit voorstel in zijn geheel in te trekken. In randnummer 25 van het ontwerpbesluit is aangegeven dat de netbeheerders hieraan gehoor hebben gegeven, zodat deze uitbreiding van het voorstel niet meer aan de orde is.

termijn bij faillissement leverancier

12. In hun reactie op de wijzigingsopdracht van de Raad hebben de gezamenlijke netbeheerders beschreven dat zij in de praktijk geconfronteerd kunnen worden met kosten als gevolg van het faillissement van een leverancier. Vervolgens betogen zij kort samengevat dat de Wet verbetering marktmodel het leveranciersmodel voorschrijft en dat hierin alsmede de daarop gebaseerde ministeriële regeling – zonder expliciet de naam van deze regeling te noemen – wel degelijk aanknopingspunten te vinden zijn voor het opnemen van een verplichting om de kosten van een faillissement door te berekenen in de tarieven van de netbeheerder.
13. De Raad heeft er in de wijzigingsopdracht al op gewezen dat het voorstel van de netbeheerders in feite een garantiestelling betreft. Deze komt erop neer dat de gedeelde inkomsten uit netwerkstarieven als gevolg van een faillissement zullen toenemen en er per saldo dus ook meer gedeelde inkomsten in de netwerkstarieven worden gesocialiseerd. Daar voegt de Raad aan toe

dat afnemers die de eerste keer reeds bevrijdend voor hun transportkosten hebben betaald, hierdoor alsnog voor een – nu nog groter – deel zullen moeten betalen voor de transportkosten van de voor het faillissement van hun leverancier afgeleverde elektriciteit of gas. Het doorberekenen van dergelijke kosten behoeft daarom een expliciete basis in de wet. Indien deze grondslag ontbreekt vloeit hier reeds uit voort dat deze ook niet in een ministeriële regeling alsnog kan worden gecreëerd.

14. De Raad constateert dat de E-wet en de Gaswet een uitgebreid stelsel van bepalingen kennen omtrent tarieven voor levering, transport en aansluiting, maar geen bepalingen omtrent garantiestellingen bij faillissementen van leveranciers. Reeds op grond van deze conclusie is de Raad gehouden om het voorstel van de gezamenlijke netbeheerders tot wijziging van artikel 5.1.3 TcE af te wijzen. Er is in een eerdere procedure¹ bepaald dat genoemde kosten voor een periode van twee maanden gesocialiseerd mogen worden. De Raad zal zonder een expliciete wettelijke basis de termijn van twee maanden niet verlengen naar zes maanden.
15. Wellicht ten overvloede heeft de Raad erop gewezen dat de gezamenlijke netbeheerders met de term regeling de Regeling gegevensbeheer en afdracht elektriciteit en gas hebben bedoeld. In de genoemde regeling is echter evenmin expliciet vermeld dat het de netbeheerders is toegestaan om voor een periode van zes maanden de kosten die zij hebben gemaakt in geval van faillissement van een leverancier door te berekenen aan afnemers, noch is daarbij aangegeven om wat voor soort kosten dit dan zou gaan.

Zienswijze termijn bij faillissement leverancier

16. Netbeheer Nederland is in een schriftelijke zienswijze van 20 augustus 2012² opgekomen tegen bovenstaand oordeel van de Raad in randnummer 13. De gezamenlijke netbeheerders wijzen erop dat dit oordeel betekent dat faillissementskosten voor een periode langer dan 2 maanden geheel voor rekening van de netbeheerders komen. Tot slot wordt de Raad opgeroepen deze kwestie onder de aandacht te brengen van de Minister van Economische Zaken.
17. De Raad merkt op dat hoezeer ook het te betreuren valt dat de netbeheerder schade zou leiden door een faillissement, dit niet ertoe kan leiden dat zonder een wettelijke basis dergelijke kosten gesocialiseerd worden. De Raad heeft derhalve haar oordeel uit het ontwerpbesluit gehandhaafd en heeft de zienswijze op dit punt niet overgenomen. Aangezien de Raad gehouden is de wet uit te voeren, worden de gezamenlijke netbeheerders op dit punt doorverwezen naar de Minister van Economische Zaken teneinde een wetswijziging te bewerkstelligen.

¹ Zie het besluit van de NMa, d.d. 13 december 2005, met kenmerk 102077/8.

² Zie de brief met kenmerk BR-12-753.

comptabel

18. De netbeheerders stellen in onderhavig voorstel toch voor het begrip 'comptabel' te schrappen aangezien dit naar hun mening, kort samengevat, geen 'zelfstandige betekenis' heeft.
19. De Raad is van oordeel dat het begrip 'comptabel' wel degelijk een zelfstandige betekenis heeft, aangezien het metingen uitdrukt op grond waarvan afgerekend wordt tussen netbeheerders en aangeslotenen. Derhalve zal de Raad dit niet schrappen in de desbetreffende bepalingen in het voorstel van de netbeheerders. De Raad motiveert haar standpunt hieronder als volgt.
20. Allereerst is er een verschil in de kwaliteitseisen tussen de comptabele meetinrichtingen en bedrijfsmetingen, naast het doel waarvoor deze verschillende meetinrichtingen zijn ontworpen. Derhalve verdient handhaving van het woord comptabel de voorkeur nu dit het onderscheid helder maakt. Het voorgaande geldt ook voor het verschil tussen de comptabele meetinrichtingen en metingen ten behoeve van beveiliging en bediening.
21. Ten tweede merkt de Raad op dat de wettelijke definitie van meetinrichting de term 'comptabel' niet bevat. Derhalve moet daar waar sprake is van comptabele meting dit expliciet worden aangegeven ter onderscheiding van die situaties waarin niet comptabel wordt gemeten.
22. In dit verband wijst de Raad erop dat elders in de codes ook wordt verwezen naar niet comptabele meetinrichtingen zoals bijvoorbeeld blijkt uit de definitie van Meetverantwoordelijkheid in de Begrippenlijst Elektriciteit.
23. Op grond van het bovenstaande neemt de Raad het voorstel van de netbeheerders op dit punt niet over. Voorts worden de door de gezamenlijke netbeheerders voorgestelde bepaling 4.4.1 TcE niet overgenomen, nu de enige voorgestelde wijziging in deze bepaling het woord 'comptabel' betreft.

Zienswijze over comptabele meetinrichtingen

24. In bovengenoemde schriftelijke zienswijze van 20 augustus 2012 is Netbeheer Nederland eveneens opgekomen tegen het standpunt van de Raad inzake de term comptabel. Netbeheer Nederland acht dit standpunt inconsequent aangezien er ook nog tal van andere bepalingen elders zijn in de codes waar de term 'comptabel' ontbreekt. Verder zouden enkel comptabele meetinrichtingen vallen onder het regime van de codes, zodat deze term niets toevoegt. Door in casu de term comptabel te handhaven blijft de tekstuele inconsistentie gehandhaafd binnen het stelsel van de codes.
25. De Raad heeft hierop als volgt gereageerd. Ook al zou bij andere delen van het stelsel van codes het woord comptabel ontbreken, dan nog is dit geen valide argument voor de Raad om in onderhavige codebesluit dit begrip te schrappen. Dat de codes enkel comptabele

meetinrichtingen zouden kennen doet niet af aan het feit dat in de praktijk dit onderscheid bestaat en derhalve oordeelt de Raad dat moet afgezien moet worden van terminologie die dit onderscheid verhult. De Raad heeft daarom de zienswijze op dit punt afgewezen.

26. Hierna volgt de tekst van de door de Raad overgenomen wijzigingen uit het voorstel van de gezamenlijke netbeheerders, zoals die door ACM zijn overgenomen en definitief zijn vastgesteld.

1.5. Tekst zoals door ACM is vastgesteld

A

Bepaling 3.2.2 komt te luiden:

Bepaling 3.2.2

De kosten, welke worden bepaald conform de normen en eisen van de Raad van Bestuur van de mededingingsautoriteit, worden ingedeeld in twee categorieën:

- a. de transportafhankelijke kosten, zijnde:
- de afschrijvingslasten van de netinfrastructuur;
 - een redelijk rendement op het geïnvesteerde vermogen in de netinfrastructuur;
 - de kosten van aanleg en instandhouding van de netinfrastructuur;
 - de kosten van inkoop van energie voor de dekking van netverliezen, het oplossen van transportbeperkingen, het toepassen van congestiemanagement en de handhaving van de spannings- en blindvermogenshuishouding;
 - de gecascadeerde kosten van netten op een hoger spanningsniveau;
 - de operationele kosten in verband met het voorgaande.
- b. de transportonafhankelijke kosten, zijnde:
- de kosten van verwerking van meetgegevens (hoofdstuk 5 en 6 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas);
 - de kosten voor beheer van het aansluitingregister;
 - de kosten voor allocatie, reconciliatie en validatie;
 - de kosten voor factureren, klantenservice, incasso en klanten- en contractadministratie;
 - de kosten voor het invullen van dataverzoeken van Raad van Bestuur van de mededingingsautoriteit; en
 - de kosten voor het afhandelen van switch- en verhuisberichten.

B

Bepaling 4.4.2 komt te luiden:

Bepaling 4.4.2

Bij of krachtens de aansluitovereenkomst tussen een netbeheerder en de aangeslotene wordt bepaald op welke wijze E_{sys} comptabel wordt vastgesteld. Daarbij kan worden overeengekomen dat de onder 4.4.1 genoemde elementen niet alle afzonderlijk behoeven te worden gemeten, uitgezonderd E_{gen} bij aansluitingen groter dan 3*80A, deze dient altijd comptabel met behulp van een meetinrichting zoals bedoeld in 2.5 van de Meetcode Elektriciteit te worden vastgesteld.

C

Bepaling 5.1.2 komt te luiden:

Bepaling 5.1.2

Indien een netbeheerder door faillissement van een leverancier als gevolg van toepassing van het leveranciersmodel zoals bedoeld in artikel 95cb van de Wet tariefinkomsten derft, dan mogen deze gedeelde inkomsten worden verrekend in de tarieven van de netbeheerder.

2. WIJZIGING NETCODE ELEKTRICITEIT

2.1. Ingediend voorstel

1. Bij brief van 21 december 2011, ontvangen op 27 december 2011, hebben de netbeheerders bij de Raad van de Nederlandse Mededingingsautoriteit (hierna: de Raad) een voorstel ingediend dat tevens de Netcode Elektriciteit (hierna: de Netcode) op onderdelen wijzigt:
 - Er zijn twee nieuwe aansluitdefinities geformuleerd in bepaling 2.1.1.7 en 2.1.1.8 Netcode.
 - Verder zijn er diverse redactionele wijzigingen doorgevoerd. Sommigen redactionele wijzigingen dienen om de betreffende bepaling te laten verwijzen naar de nieuwe gewijzigde Informatiecode. Andere wijzigingen vloeien voort uit voorgaande codewijzigingen, zoals die omtrent de uitrol van slimme meters, waarbij de term ‘netaansluiting’ vervangen wordt door de term ‘aansluiting’³.
 - Her en der wordt het begrip ‘comptabel’ geschrapt.
 - Tot slot wordt er in het artikel 6.3.1 een aantal nieuwe termijnen opgenomen voor het uitbetalen van compensatievergoedingen. Hierbij wordt in het algemeen de termijn bepaald op zes maanden na het herstel van de onderbreking voor aansluitingen op het net met een spanningsniveau tot en met 1 kV. Voor aansluitingen op het net met een spanningsniveau groter dan 1 kV blijft deze termijn gehandhaafd tot het moment van uitbetaling bij de eerstvolgende jaarrekening of maandafrekening.
2. Bij de beoordeling hiervan heeft de Raad geconstateerd dat de twee aansluitdefinities in strijd zijn met het systeem van de E-wet. Voorts is bij een derde artikel geconstateerd dat het betreffende artikelonderdeel mogelijk een foute verwijzing bevatte.
3. Met uitzondering van de laatste twee onderdelen uit randnummer 1 voldeed het ingediende codevoorstel aan de eisen van de E-wet. Hieronder wordt alleen nog ingegaan op die bepalingen ten aanzien waarvan de Raad de wijzigingsopdracht verstrekt heeft, dan wel ambtshalve wijzigingen heeft doorgevoerd.
4. Met ingang van 1 april 2013 is de Raad opgegaan in de Autoriteit Consument & Markt (hierna: ACM). Als rechtsopvolger heeft ACM de bevindingen van de Raad overgenomen, inclusief de tekst zoals de Raad die genotificeerd heeft bij de Europese Commissie. Aangezien de Raad niet meer bestaat als bestuursorgaan is het in onderdeel 2.6 niet de Raad maar ACM die de definitieve tekst vaststelt. In de daaraan voorafgaande onderdelen wordt de term de Raad gehanteerd, aangezien dit het bestuursorgaan was dat voorafgaand aan de besluitvorming alle handelingen heeft verricht tot 1 april 2013.

³ Zie bijvoorbeeld het besluit van de Raad met kenmerk 103897.

2.2. Wijzigingsopdracht

5. Op grond van het bovenstaande heeft de Raad op 16 maart 2011 een wijzigingsopdracht gegeven, met daarin de volgende aanwijzingen.
6. Ten aanzien van het voorgestelde artikel 2.1.1.7 heeft de Raad geconstateerd dat de daarin voorgestelde aansluitdefinitie in strijd is met het hogere systeem van artikel 27, tweede lid, onderdeel c, E-wet. Er wordt namelijk gesteld dat bovenop de eisen die de wetgever heeft gesteld bepaalde aansluitingen beschouwd worden als afzonderlijke aansluitingen. Door middel van de Netcode kan de hogere regeling van de wet echter niet worden ingeperkt. Voorts wijst de Raad erop dat de aanleiding voor dit voorstel gelegen is in de manier waarop de huidige samenloop van de Wet onroerende zaken en de E-wet is vormgegeven. Kennelijk is het mogelijk om onroerende zaken te splitsen en op een later moment weer samen te voegen. Indien dan op de verschillende percelen afzonderlijke aansluitingen zijn gerealiseerd, zal na samenvoeging door de afnemer slechts één transporttarief betaald hoeven te worden.
7. Dit is echter een situatie waar de huidige E-wet niet op ziet. Een oplossing zal derhalve op wettelijk niveau moeten worden gezocht, nu een basis ontbreekt om uitzonderingen te formuleren op genoemd artikel. Tot slot heeft de Raad vastgesteld dat het voorstel van de gezamenlijke netbeheerders niet voortvloeit uit de Wet verbetering marktmodel, hetgeen behandeling in onderhavig voorstel derhalve niet noodzakelijk maakt. Derhalve stelde de Raad voor om bepaling 2.1.1.7 Netcode te laten vervallen.
8. Ten aanzien van het voorgestelde artikel 2.1.1.8 Netcode heeft de Raad geconstateerd dat de daarin vermelde aansluitdefinitie stelt een probleem op te lossen dat in de jurisprudentie van de Raad van State reeds verhelderd was. Derhalve stelde de Raad voor deze bepaling te laten vervallen.
9. Ten aanzien van het voorgestelde artikel 2.7.5 Netcode heeft de Raad gewezen op de naar zijn ogen verkeerde verwijzing naar artikel 9.1.2 Informatiecode en verzocht te onderzoeken of dit artikel gewijzigd kon worden.
10. Tot slot heeft de Raad erop gewezen dat op diverse plaatsen de term 'comptabel' is geschrapt in het voorstel en dat hierdoor verwarring dreigt te ontstaan, aangezien niet alle meetinrichtingen comptabel zijn. De term comptabel heeft derhalve nog een functie en kan niet vervallen.

2.3. Gewijzigd voorstel

11. Naar aanleiding van de opdracht hebben de gezamenlijke netbeheerders de aansluitdefinitie in artikel 2.1.1.7 Netcode in gewijzigde vorm gehandhaafd. De term 'Onverminderd' is geschrapt, waarmee benadrukt werd dat deze aansluitdefinitie niet bedoeld is om de werking van artikel 27 E-wet te doorkruisen.
12. De aansluitdefinitie van artikel 2.1.1.8 Netcode is in het gewijzigde voorstel komen te vervallen, maar de bepaling van 2.1.1.8 Netcode is niet geschrapt, omdat hierin een aanvullende bepaling is opgenomen met betrekking tot gewijzigde 2.1.1.7 Netcode. Hiermee beogen de gezamenlijke netbeheerders te benadrukken dat het voorstel alleen ziet op gevallen waarin reeds aansluitingen zijn gerealiseerd.
13. Artikel 2.7.5 Netcode is gewijzigd en verwijst nu naar de bepaling 9.1.1 en 9.1.3 Informatiecode, in plaats van artikel 9.1.2 Informatiecode.
14. Ook in het gewijzigde voorstel van de gezamenlijke netbeheerders blijft de term comptabel in diverse bepalingen geschrapt.

2.4. Bevindingen van de Raad

aansluitdefinitie

15. De Raad heeft het gewijzigd voorstel van de netbeheerders ten aanzien van de aansluitdefinitie in 2.1.1.7 Netcode, die nu aangevuld is met een nieuw artikel 2.1.1.8 Netcode nog steeds in strijd met de wet bevonden.
16. Hoewel de gezamenlijke netbeheerders hebben aangegeven dat deze aansluitdefinitie uitsluitend het oogmerk heeft te gelden voor reeds bestaande gevallen, waartoe het nieuwe artikel 2.1.1.8 Netcode is opgenomen, merkt de Raad op dat ook in het gewijzigde voorstel de werking van artikel 27 E-wet nog steeds wordt ingeperkt. Dit blijkt om te beginnen uit het vervallen van de term onverminderd. Daarnaast bepaalt onderdeel c van het tweede lid van artikel 27 E-wet uitdrukkelijk dat diverse verbindingen op één WOZ-object als één aansluiting moeten worden beschouwd, terwijl in het voorstel dergelijke verbindingen als afzonderlijke aansluitingen worden aangemerkt. Op grond van het gewijzigde voorstel kan derhalve een situatie ontstaan waarin op één onroerende zaak voor diverse aansluitingen meerdere transporttarieven in rekening worden gebracht, hoewel artikel 27 E-wet dit uitdrukkelijk verbiedt. Een dergelijke inperking kan alleen op wettelijk niveau geschieden.

17. Ook heeft de Raad moeten constateren dat in het gewijzigde voorstel niet is omschreven voor welke situaties de onderhavige codewijziging bedoeld is, hoewel de Raad hier uitdrukkelijk om had verzocht in de wijzigingsopdracht.
18. De gezamenlijke netbeheerders erkennen in hun toelichting op het voorstel⁴ dat de voorgestelde wijziging voortvloeit uit een problematiek die dateert van vóór de Wet verbetering marktmodel. Deze wetswijziging zou het probleem echter meer acuut hebben gemaakt, hetgeen het indienen van het voorstel zou rechtvaardigen.
19. Nu het voorstel van de netbeheerders in strijd is met de E-wet en bovendien niet noodzakelijk is om de Wet verbetering marktmodel te implementeren, heeft de Raad de voorgestelde artikelen 2.1.1.7 en 2.1.1.8 Netcode afgewezen en zal de Raad deze niet overnemen in dit besluit.

Zienswijze over aansluitdefinitie

20. In de hiervoor reeds vermelde schriftelijke zienswijze van 20 augustus 2012 is Netbeheer Nederland opgekomen tegen het standpunt van de Raad inzake de aansluitdefinitie. Netbeheer Nederland merkt op dat de huidige wetgeving de ruimte biedt dat zich verschillende situaties kunnen voordoen die zonder een eenduidige registratie mogelijk tot fouten kunnen leiden in de administratie van de leverancier, terwijl de netbeheerder hier geen invloed op kan uitoefenen. Indien de stelling van Netbeheer Nederland juridisch niet houdbaar is, staat Netbeheer Nederland open voor een gesprek over alternatieve teksten. Tevens wordt de Raad verzocht om het oorspronkelijk voorstel op dit punt voor het moment toch over te nemen.
21. De Raad heeft hierop als volgt gereageerd. In hetgeen de gezamenlijke netbeheerders aanvoeren ziet de Raad geen reden om terug te komen op zijn standpunt zoals hij dat al in het ontwerpbesluit heeft verwoord. De huidige wetgeving biedt ruimte aan situaties die niet door de codes kunnen worden ingeperkt en de netbeheerders hebben geen informatie aangeleverd die deze constatering weerspreekt. Verder wijst de Raad erop dat er niet zozeer een registratieprobleem bestaat, maar dat in bepaalde gevallen door de splitsing en fusie van WOZ-objecten er een noodzaak bestaat tot verandering van de registratie. De administratieve verwerking hiervan staat echter los van hoe aansluitingen gedefinieerd moeten worden in de codes. Mocht een registratie niet correct zijn dan kan hier op een andere manier tegen worden opgetreden, maar een regeling in de codes is niet de geëigende maatregel.
22. Aangezien de Raad van mening blijft dat het standpunt van de netbeheerders onjuist is, ziet zij geen mogelijkheid om op dit punt alternatieve codevoorstellen in behandeling te nemen, noch het oorspronkelijk voorstel over te nemen, zonder dat de wet hiervoor wordt gewijzigd. De gezamenlijke netbeheerders worden op dit punt doorverwezen naar de Minister van Economische Zaken.

⁴ Zie bladzijde 21/26 van de brief van 13 april 2012.

comptabel

23. De netbeheerders stellen in onderhavig voorstel toch voor het begrip 'comptabel' te schrappen aangezien dit naar hun mening, kort samengevat, geen 'zelfstandige betekenis' heeft.
24. De Raad is van oordeel dat het begrip 'comptabel' wel degelijk een zelfstandige betekenis heeft, aangezien het metingen uitdrukt op grond waarvan afgerekend wordt tussen netbeheerders en aangeslotenen. Derhalve zal de Raad dit niet schrappen in de desbetreffende bepalingen in het voorstel van de netbeheerders. De Raad motiveert haar standpunt hieronder als volgt.
25. Allereerst is er een verschil in de kwaliteitseisen tussen de comptabele meetinrichtingen en bedrijfsmetingen, naast het doel waarvoor deze verschillende meetinrichtingen zijn ontworpen. Derhalve verdient handhaving van het woord comptabel de voorkeur nu dit het onderscheid helder maakt. Het voorgaande geldt ook voor het verschil tussen de comptabele meetinrichtingen en metingen ten behoeve van beveiliging en bediening.
26. Ten tweede heeft de Raad opgemerkt dat de wettelijke definitie van meetinrichting de term 'comptabel' niet bevat. Derhalve moet daar waar sprake is van comptabele meting dit expliciet worden aangegeven ter onderscheid van die situaties waarin niet comptabel wordt gemeten.
27. In dit verband wijst de Raad erop dat elders in de codes ook wordt verwezen naar niet comptabele meetinrichtingen, zoals bijvoorbeeld blijkt uit de definitie van Meetverantwoordelijkheid in de Begrippenlijst Elektriciteit.
28. Op grond van het bovenstaande heeft de Raad het voorstel van de netbeheerders op dit punt niet overgenomen. Voorts worden de door de gezamenlijke netbeheerders voorgestelde bepalingen 2.1.3, 2.1.3.3 en 2.1.3.7 Netcode niet overgenomen, nu de enige voorgestelde wijziging in deze bepalingen het woord comptabel betreft.

artikel 2.7.5 Netcode

29. De Raad heeft geconstateerd dat het gewijzigde artikel 2.7.5 nu wel een correcte verwijzing bevat naar de Informatiecode en neemt het voorstel van de gezamenlijke netbeheerders op dit punt over.

2.5. Gewijzigd voorstel na de hoorzitting

30. Na afloop van de hoorzitting van 29 augustus heeft de Raad op 1 oktober 2012 een tweede wijzigingsopdracht aan de gezamenlijke netbeheerders gegeven om enkele omissies te herstellen die werden geconstateerd naar aanleiding van nieuwe informatie uit zienswijzen, dan wel het verhandelde op de hoorzitting zelf.
31. De gezamenlijke netbeheerders hebben tevens van de gelegenheid gebruik gemaakt om in hun reactie op de wijzigingsopdracht op 29 oktober 2012 tevens andere omissies in te herstellen. Eén daarvan was een foutieve verwijzing in artikel 2.7.5 Netcode naar artikel 4.1.3 Informatiecode. Dit betreft de oude nummering, in plaats van het nieuwe artikel 9.1.6 Informatiecode. De Raad is van oordeel dat met deze correctie de leesbaarheid en de consistentie van het stelsel van codes wordt bevorderd, zodat deze in zijn geheel is overgenomen in het definitieve besluit.
32. Hierna volgt de tekst van de door de Raad overgenomen wijzigingen uit het voorstel van de gezamenlijke netbeheerders, zoals die door ACM zijn overgenomen en definitief zijn vastgesteld.

2.6. Tekst zoals door ACM is vastgesteld

De Netcode Elektriciteit wordt als volgt gewijzigd:

A

Bepaling 2.1.3.1 komt te luiden:

2.1.3.1

Tenzij op grond van deze regeling anders is bepaald, heeft de aangeslotene de plicht te zorgen voor comptabele meting bij het overdrachtspunt van de aansluiting met inachtneming van de Meetcode Elektriciteit.

B

Bepaling 2.1.3.2 komt te luiden:

2.1.3.2

De plaats van de comptabele meetinrichting wordt bepaald door de netbeheerder in overleg met de aangeslotene en, indien de aangeslotene een grootverbruiker is en hij zijn meetverantwoordelijkheid heeft overgedragen, met de door hem op grond van de Meetcode Elektriciteit aangewezen meetverantwoordelijke.

C

Bepaling 2.1.3.4 komt te luiden:

2.1.3.4

De comptabele meetinrichting registreert de grootheden in het overdrachtpunt van de aansluiting.

D

Bepaling 2.1.3.5 komt te luiden:

2.1.3.5

In afwijking van het bepaalde in 2.1.3.1, hoeft een aangeslotene met een aansluiting met doorlaatwaarde kleiner dan of gelijk aan 3x25A niet te zorgen voor comptabele meting indien:

- a. het een zogenaamde “onbemande” installatie betreft waarvan het verbruik van tevoren voor onbepaalde tijd door de aangeslotene wordt ingesteld of geprogrammeerd en het verbruik mitsdien niet door externe omstandigheden zoals temperatuur, vochtigheid en waterstand, menselijke aanwezigheid, beïnvloed kan worden en;
- b. de netbeheerder op basis van de in 2.1.3.6 bedoelde gegevens de in een jaar te transporteren hoeveelheid elektriciteit goed kan berekenen en de aangeslotene ermee instemt dat op basis van het aldus berekende verbruik de door hem verschuldigde transportkosten berekend worden.

E

Bepaling 2.1.3.6 komt te luiden:

2.1.3.6

Ingeval van een aansluiting als bedoeld in 2.1.3.5 is de aangeslotene verplicht ervoor te zorgen dat de netbeheerder altijd over de meest actuele informatie beschikt ten aanzien van:

- a. het geïnstalleerde vermogen van de installatie;
- b. de in- en uitschakeltijden van de installatie;
- c. de tijden dat niet het volledige vermogen van de installatie wordt benut en de omvang van het dan ingeschakelde vermogen en
- d. voor zover het een installatie voor openbare verlichting of een verkeersregelinstallatie betreft, de overige gegevens als bedoeld in bijlage 2 bij de Informatiecode Elektriciteit en Gas.

F

Bepaling 2.1.3.8 komt te luiden:

2.1.3.8

In afwijking van artikel 2.1.3.1 hoeft een aangeslotene met een aansluiting met een doorlaatwaarde groter dan 3x25A niet te zorgen voor comptabele meting, indien:

- a. het een in artikel 2.1.3.5 sub a bedoelde installatie betreft en
- b. de netbeheerder de in een jaar te transporteren hoeveelheid elektriciteit goed kan berekenen en de aangeslotene er mee instemt dat op basis van het aldus berekende verbruik de door hem verschuldigde transportkosten berekend worden en
- c. voor deze installatie kan worden volstaan met een aansluiting met een doorlaatwaarde kleiner dan of gelijk aan 3x25A, gelet op het geïnstalleerde vermogen van de installatie en
- d. de aangeslotene bij de netbeheerder een verzoek heeft ingediend tot verlaging van de doorlaatwaarde van de aansluiting tot een waarde kleiner dan of gelijk aan 3x25A.

G

Bepaling 2.7.5 komt te luiden:

2.7.5

Indien:

- op een particulier net één of meer verbruikers of producenten zijn aangesloten die een ander leverancierscontract wensen, en
- de beheerder van het particuliere net gebruik wenst te maken van het elektronische berichtenverkeer bedoeld in 3.8.1 van de Systeemcode Elektriciteit en 9.1.2 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas, en
- de beheerder van het particuliere net op grond van 3.8.1b van de Systeemcode Elektriciteit respectievelijk 9.1.6 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas gerechtigd is gebruik te maken van het elektronische berichtenverkeer bedoeld in 3.8.1 van de Systeemcode Elektriciteit en 9.1.2 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas,

zijn de volgende onderdelen van voorwaarden bedoeld in artikel 31, eerste lid, en artikel 54 van de Wet, van overeenkomstige toepassing op de beheerder van het particuliere net:

- a. van de Netcode Elektriciteit paragraaf 2.1.3, met uitzondering van artikel 2.1.3.2 Netcode,
- b. van de Netcode Elektriciteit paragraaf 5.1;
- c. van de Systeemcode Elektriciteit de artikelen 3.7.10a.1 tot en met 3.7.10a.8 inclusief de bijlagen 6 en 7, alsmede de paragrafen 3.8, 3.8a en 4.1;
- d. de Informatiecode Elektriciteit en Gas, met uitzondering van de hoofdstukken 3, 5 en 8 alsmede van 9.1.1 en 9.1.3.

H

Bepaling 2.9.1 komt te luiden:

2.9.1

Indien een aangeslotene beschikt over meer dan één aansluiting en die aangeslotene een verzoek doet zoals bedoeld in artikel 16, lid 1, sub h van de Wet, wordt, indien van toepassing, per aansluiting een verzoek ingediend.

I

Bepaling 2.9.2b komt te luiden:

2.9.2b

Indien er zich achter een aansluiting slechts één productie-installatie bevindt, of, indien er zich achter een aansluiting meer dan één productie-installaties bevinden van hetzelfde type, kan, in afwijking van 2.9.2a, de in 2.9.2a bedoelde EAN-code dezelfde zijn als die waarmee op grond van 2.1.1 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas de desbetreffende aansluiting wordt geïdentificeerd.

J

Bepaling 6.3.1 komt te luiden:

6.3.1

De netbeheerder betaalt, uitgezonderd de in 6.3.2 genoemde omstandigheden, aan aangeslotenen op zijn net bij wie de transportdienst ten gevolge van een storing wordt onderbroken, een compensatievergoeding ter hoogte van het hieronder genoemde bedrag:

- a. ingeval van een onderbreking van de transportdienst ten gevolge van een storing in een net met een spanningsniveau tot en met 1 kV:
 - per aansluiting kleiner dan of gelijk aan 3 x 25 A op een net met een spanningsniveau tot en met 1 kV: € 0,- bij een onderbreking korter dan 4 uur dan wel € 35,- bij een onderbreking van 4 uur tot 8 uur, vermeerderd met € 20,- voor elke volgende aaneengesloten periode van 4 uur, uit te betalen binnen zes maanden na het herstel van de onderbreking.
 - per aansluiting groter dan 3 x 25 A op een net met een spanningsniveau tot en met 1 kV: € 0,- bij een onderbreking korter dan 4 uur dan wel € 195,- bij een onderbreking van 4 uur tot 8 uur, vermeerderd met € 100,- voor elke volgende aaneengesloten periode van 4 uur, uit te betalen binnen zes maanden na het herstel van de onderbreking.
- b. ingeval van een onderbreking van de transportdienst ten gevolge van een storing in een net met een spanningsniveau van 1 kV tot 35 kV:
 - per aansluiting kleiner dan of gelijk aan 3 x 25 A op een net met een spanningsniveau tot en met 1 kV € 0,- bij een onderbreking korter dan 4 uur dan wel € 35,- bij een onderbreking van 4 uur tot 8 uur vermeerderd met € 20,- voor elke volgende aaneengesloten periode van 4 uur, uit te betalen binnen zes maanden na het herstel van de onderbreking.
 - per aansluiting groter dan 3 x 25 A op een net met een spanningsniveau tot en met 1 kV: € 0,- bij een onderbreking korter dan 2 uur dan wel € 195,- bij een onderbreking van 2 uur tot 8 uur,

- vermeerderd met € 100,- voor elke volgende aaneengesloten periode van 4 uur, uit te betalen binnen zes maanden na het herstel van de onderbreking.
- per aansluiting op een net met een spanningsniveau van 1 kV tot 35 kV: € 0,- bij een onderbreking korter dan 2 uur dan wel € 910,- bij een onderbreking van 2 uur tot 8 uur, vermeerderd met € 500,- voor elke volgende aaneengesloten periode van 4 uur, uit te betalen bij de eerstvolgende jaar- respectievelijk maandafrekening.
- c. ingeval van een onderbreking van de transportdienst ten gevolge van een storing in een net met een spanningsniveau van 35 kV of hoger:
- per aansluiting kleiner dan of gelijk aan 3 x 25 A op een net met een spanningsniveau tot en met 1 kV: € 0,- bij een onderbreking korter dan 4 uur dan wel € 35,- bij een onderbreking van 4 uur tot 8 uur, vermeerderd met € 20,- voor elke volgende aaneengesloten periode van 4 uur, uit te betalen binnen zes maanden na het herstel van de onderbreking.
 - per aansluiting groter dan 3 x 25 A op een net met een spanningsniveau tot en met 1 kV: € 0,- bij een onderbreking korter dan 1 uur dan wel € 195,- bij een onderbreking van 1 uur tot 8 uur, vermeerderd met € 100,- voor elke volgende aaneengesloten periode van 4 uur, uit te betalen binnen zes maanden na het herstel van de onderbreking.
 - per aansluiting op een net met een spanningsniveau van 1 kV tot 35 kV: € 0,- bij een onderbreking korter dan 1 uur dan wel € 910,- bij een onderbreking van 1 uur tot 8 uur, vermeerderd met € 500,- voor elke volgende aaneengesloten periode van 4 uur, uit te betalen bij de eerstvolgende jaar- respectievelijk maandafrekening.
 - per aansluiting op een net met een spanningsniveau van 35 kV en hoger: € 0,- bij een onderbreking korter dan 1 uur dan wel € 0,35 per kW gecontracteerd bij een onderbreking van 1 uur tot 8 uur, vermeerderd met € 0,20 per kW gecontracteerd voor elke volgende aaneengesloten periode van 4 uur, uit te betalen bij de eerstvolgende jaar- respectievelijk maandafrekening.

3. WIJZIGING MEETCODE ELEKTRICITEIT

3.1. Ingediend voorstel

1. Dit hoofdstuk betreft niet alleen het voorstel van de netbeheerders ter wijziging van de Meetcode Elektriciteit (McE) van 21 december 2011⁵ dat is ingediend in het kader van de procedure met kenmerk 103834 bij de Raad van de Nederlandse Mededingingsautoriteit (hierna: de Raad), maar tevens het al eerder ingediende codevoorstel tot wijziging van de McE dat op 4 juli 2011 door de netbeheerders is ingediend en door de Raad in behandeling is genomen met het kenmerk 103900. De door de gezamenlijke netbeheerders ingediende voorstellen wijzigen de McE op onderdelen als volgt:
 - Er zijn diverse redactionele wijzigingen doorgevoerd. Deze dienen om de betreffende bepaling te laten verwijzen naar de nieuwe gewijzigde Informatiecode, dan wel exacter dan voorheen aan te geven welke bepalingen uit de Informatiecode van toepassing zijn.
 - Een nieuwe Bijlage 5 over “Schatting van meetgegevens” wordt toegevoegd.
 - Her en der wordt het begrip ‘erkende’ voor de term ‘meetverantwoordelijke’ geschrapt, aangezien dit in de begripsomschrijving van de term meetverantwoordelijke in de Begrippenlijst Elektriciteit reeds is vermeld.
 - In een aantal bepalingen wordt voorgesteld om het begrip ‘comptabel’ te laten vervallen.
 - Diverse bepalingen worden geschrapt, nu deze in de nieuwe opzet van de McE en de Informatiecode niet meer nodig zijn, dan wel verplaatst worden naar Hoofdstuk 7 van de McE.
 - Tevens wordt voorgesteld om het met de procedure met kenmerk 103897 geïntroduceerde Hoofdstuk 7 te laten vervallen, omdat de daarin genoemde regels omtrent meetgegevensprocessen ten behoeve van grootverbruikaansluitingen worden overgeheveld naar Hoofdstuk 6 van de Informatiecode.
 - Voorts wordt voorgesteld om Bijlage 14 omtrent “Verbruiksprofielen” te laten vervallen, omdat deze bijlage verplaatst wordt naar Bijlage 1 van de Informatiecode.
 - Tot slot wordt voorgesteld om Bijlage 15 omtrent “Gedimensioneerde profielen voor openbare verlichting en verkeersregelinstallaties” te laten vervallen, omdat deze bijlage verplaatst wordt naar Bijlage 2 van de Informatiecode.
2. Onderdelen van onderhavig voorstel tot wijziging van de McE bouwen voort op delen van het besluit tot wijziging van de McE met kenmerk 103897.

⁵ Ontvangen op 27 december 2011.

3. Verder bouwen onderdelen van onderhavig voorstel tot wijziging van de McE voort op delen van het gewijzigde voorstel in de brief van 5 december 2011⁶ waarmee de netbeheerders zowel het codevoorstel 103897 als het codevoorstel 103900 hebben gewijzigd.

3.2. Wijzigingsopdracht

4. Na beoordeling van het voorstel, met inachtneming van de wijzigingen die volgen uit de procedure met 103897, heeft de Raad geen strijdigheid met de E-wet geconstateerd, zodat in april 2012 geen wijzigingsopdracht is verstrekt in de procedures met kenmerk 103834 en 103900 met betrekking tot de McE.
5. Met ingang van 1 april 2013 is de Raad opgegaan in de Autoriteit Consument & Markt (hierna: ACM). Als rechtsopvolger heeft ACM de bevindingen van de Raad overgenomen, inclusief de tekst zoals de Raad die genotificeerd heeft bij de Europese Commissie. Aangezien de Raad niet meer bestaat als bestuursorgaan is het in onderdeel 3.6 niet de Raad maar ACM die de definitieve tekst vaststelt. In de daaraan voorafgaande onderdelen wordt de term de Raad gehanteerd, aangezien dit het bestuursorgaan was dat voorafgaand aan de besluitvorming alle handelingen heeft verricht tot 1 april 2013.

3.3. Gewijzigd voorstel

6. De brief van 13 april 2012 met het gewijzigde voorstel bevat geen wijzigingen ten aanzien van het voorstel tot wijziging van de McE van 21 december 2011 inzake de procedure 103834.
7. De tekst van dit gewijzigde voorstel wijkt wel tekstueel af van het voorstel van 4 juli 2011 inzake de procedure 103900, echter de wijzigingen zijn te verklaren door deze te vergelijken met het gewijzigde voorstel van de netbeheerders van 5 december 2011 inzake de procedure 103900.
8. Voorts hebben de gezamenlijke netbeheerders het voorstel tot wijziging van de McE uitgebreid met bepalingen die afkomstig zijn uit codevoorstel 103897 en 103899, aangezien deze naar hun mening slechts wijzigingen van redactionele aard zijn. De gezamenlijke netbeheerders verzoeken om de volgende wijzigingen van bepalingen van de McE eveneens op te nemen in de procedure van codevoorstel 103834:
 - 1.2.3.3;
 - 2.1.1;
 - 4.2.1.2;
 - 4.3.3.1

⁶ Kenmerk N 2011 – 626.

- 4.3.3.2;
- 4.3.4.1;
- 4.3.5.1;
- 4.3.5.8;
- 4.3.6.12
- 4.3.6.13;
- 4.3.6.15;
- Bijlage 2;
- Bijlage 3.

3.4. Bevindingen van de Raad

9. De Raad heeft ingestemd met het voorstel van de gezamenlijke netbeheerders tot wijziging van de McE, met uitzondering van het schrappen van de term comptabel. Ook het voorstel tot uitbreiding in het vorige randnummer wordt niet nagevolgd.

comptabel

10. De netbeheerders stellen in onderhavig voorstel voor het begrip 'comptabel' te schrappen aangezien dit naar hun mening, kort samengevat, geen 'zelfstandige betekenis' heeft.
11. De Raad is van oordeel dat het begrip 'comptabel' wel degelijk een zelfstandige betekenis heeft, aangezien het metingen uitdrukt op grond waarvan afgerekend wordt tussen netbeheerders en aangeslotenen. Derhalve wordt in de procedure met kenmerk 103897 waar onderhavig voorstel op voortbouwt het begrip comptabel niet geschrapt en zal de Raad dit evenmin schrappen in de desbetreffende bepalingen in het onderhavige voorstel van de netbeheerders. De Raad motiveert haar standpunt hieronder als volgt.
12. Allereerst is er een verschil in de kwaliteitseisen tussen comptabele meetinrichtingen en bedrijfsmeetinrichtingen, naast het doel waarvoor deze verschillende meetinrichtingen zijn ontworpen. Derhalve verdient handhaving van de term comptabel de voorkeur nu dit het onderscheid helder maakt. Het voorgaande geldt ook voor het verschil tussen comptabele meetinrichtingen en metingen ten behoeve van beveiliging en bediening.
13. Ten tweede merkt de Raad op dat de wettelijke definitie van meetinrichting de term 'comptabel' niet bevat. Derhalve moet daar waar sprake is van comptabele meting dit expliciet worden aangegeven ter onderscheid van die situaties waarin niet comptabel wordt gemeten.

14. In dit verband wijst de Raad erop dat elders in de codes ook wordt verwezen naar niet comptabele meetinrichtingen zoals blijkt uit de definitie van “meetverantwoordelijkheid” in de Begrippenlijst Elektriciteit.
15. Op grond van het bovenstaande heeft de Raad het voorstel van de netbeheerders op dit punt niet overgenomen. Hierdoor worden de door de gezamenlijke netbeheerders voorgestelde wijzigingen in Bijlage 3 van de McE in hun geheel niet overgenomen, nu de enige voorgestelde wijziging het schrappen van de term comptabel betreft.

tekstvoorstellen 103897 en 103899

16. Het voorstel om de bepalingen uit codevoorstel 103897 en 103899, zoals hiervoor genoemd in randnummer 7 over te nemen in het onderhavige codevoorstel 103834 wordt door de Raad afgewezen.
17. Voor zover het taalkundige correcties betreft die eveneens in procedure 103897 zijn ingebracht, merkt de Raad op dat hierover in de procedure 103897 inmiddels een besluit is genomen. Voorts dat het in de rede ligt om eventuele gewenste wijzigingen ten aanzien van dat codebesluit niet in andere codeprocedures te behandelen. Teneinde het overzicht en de consistentie te bewaren is het beter om dergelijke wijzigingen in een separate procedure te behandelen, waarbij eerst de procedure van het GEN-overleg wordt gevolgd teneinde eventueel commentaar van representatieve organisaties te benutten bij het opstellen van een definitief voorstel.
18. Het voorstel om de bepalingen uit codevoorstel 103899, zoals hiervoor genoemd in randnummer 7 over te nemen in het onderhavige codevoorstel 103834 is door de Raad in het ontwerpbesluit reeds afgewezen. De Raad heeft de gezamenlijke netbeheerders verzocht om dit voorstel in zijn geheel in te trekken en uit randnummer 25 van het besluit is gememoreerd dat hier inmiddels aan gehoor is gegeven, zodat deze uitbreiding van het voorstel geen behandeling meer behoeft.

3.5. Gewijzigd voorstel na de hoorzitting

19. Na afloop van de hoorzitting van 29 augustus heeft de Raad op 1 oktober 2012 een nieuwe wijzigingsopdracht aan de gezamenlijke netbeheerders gegeven om enkele omissies te herstellen die werden geconstateerd naar aanleiding van nieuwe informatie uit zienswijzen, dan wel het verhandelde op de hoorzitting zelf.
20. De gezamenlijke netbeheerders hebben tevens van de gelegenheid gebruik gemaakt om in hun reactie op de wijzigingsopdracht van 29 oktober 2012 tevens andere omissies in te herstellen.

Voor de McE betreft dit een verwijzing in bepaling B4.2.1.7 Meetcode naar hoofdstuk 4 van de Informatiecode. Aangezien dit hoofdstuk per 1 april 2013 verhuist naar hoofdstuk 9 van de Informatiecode, moet op dat moment de verwijzing in de bepaling B4.2.1.7 ook worden aangepast. De Raad is van oordeel dat met deze correctie de leesbaarheid en de consistentie van het stelsel van codes wordt bevorderd, zodat deze in zijn geheel is overgenomen in het definitieve besluit. Dit heeft automatisch tot gevolg dat een aantal besluitonderdelen uit het ontwerpbesluit worden vernummerd.

21. Hierna volgt in paragraaf 3.6 de tekst van de door de Raad vastgestelde wijzigingen in de Meetcode, zoals die door ACM zijn overgenomen en definitief zijn vastgesteld.

3.6 Tekst zoals door ACM is vastgesteld

A

Bepaling 1.2.3.4 komt te luiden:

Bepaling 1.2.3.4

In afwijking van 1.2.3.2 is er voor grootverbruikaansluitingen waarbij op grond van 2.1.3.5 van de Netcode Elektriciteit geen comptabele meetinrichting aanwezig is, geen meetverantwoordelijke voor alle uit de hoofdstukken 4, 5 en 6 voortvloeiende werkzaamheden. In dat geval is de netbeheerder op grond van 2.1.3.5 van de Netcode Elektriciteit in combinatie met 6.3.5.2 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas verantwoordelijk voor de vaststelling van de hoeveelheid getransporteerde energie op het overdrachtspunt van de desbetreffende grootverbruikaansluiting.

B

Bepaling 1.2.4.2 komt te luiden:

Bepaling 1.2.4.2

Ingeval tussen de aangeslotene en een andere meetverantwoordelijke binnen tien werkdagen na beëindiging van de oude beheerovereenkomst alsnog een beheerovereenkomst in werking treedt, wordt voor zover van toepassing vanaf dat moment de werkwijze volgens 4.6 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas gevolgd.

C

Bepaling 1.2.5.8 komt te luiden:

Bepaling 1.2.5.8

In afwijking van 1.2.5.6 en 1.2.5.7 treft de netbeheerder bij aangeslotenen met een telemetriegrootverbruikmeetinrichting, waarbij de verzameling van meetgegevens, zoals bedoeld in 5.3, en de overdracht van meetgegevens, zoals bedoeld in 6.2.2 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas, ondanks de intrekking van de erkenning van de meetverantwoordelijke correct blijven functioneren, een regeling met de desbetreffende programmaverantwoordelijke om de desbetreffende meetgegevens te gebruiken zolang de vangnetregeling van toepassing is.

D

Bepaling 1.2.5.11 komt te luiden:

Bepaling 1.2.5.11

Indien er, nadat de nieuwe meetverantwoordelijke is aangewezen, nog geen overdracht van meetgegevens kan plaats vinden zoals bedoeld in 6.2.2 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas, kan voor een periode van maximaal tien werkdagen de procedure als bedoeld in 6.3.5.10 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas worden toegepast.

E

Bepaling 3.1.3.5 komt te luiden:

Bepaling 3.1.3.5

[vervallen]

F

Bepaling 3.3.2.3 komt te luiden:

Bepaling 3.3.2.3

[vervallen]

G

Bepaling 3.3.3.5 komt te luiden:

Bepaling 3.3.3.5

[vervallen]

H

Bepaling 4.2.9 komt te luiden:

Bepaling 4.2.9

[vervallen, vervangen door 7.2.1a]

I

Bepaling 4.2.10 komt te luiden:

Bepaling 4.2.10

[vervallen, vervangen door 7.2.1b]

J

Bepaling 5.2.2 komt te luiden:

Bepaling 5.2.2

Ten minste eenmaal per jaar, in de zes weken voorafgaande aan de maand die op grond van 2.1.5, onderdeel b, van de Informatiecode Elektriciteit en Gas is opgenomen in het aansluitingenregister, bepaalt de meetverantwoordelijke bij profielgrootverbruikmeetinrichtingen op aansluitingen met een doorlaatwaarde kleiner dan of gelijk aan 3x80A de in 4.3.4.1 bedoelde meetgegevens en slaat deze op in niet-vluchtige databuffers.

K

Bepaling 5.2.5 komt te luiden:

Bepaling 5.2.5

De in 5.2.1 tot en met 5.2.4 bedoelde bepaling van de meetgegevens vindt in de regel plaats door uit- of aflezing van de meetinrichting door de meetverantwoordelijke. De meetverantwoordelijke kan van de aangeslotene verlangen dat de aangeslotene zelf de tellerstand opneemt en deze tellerstand op een door de meetverantwoordelijke te bepalen wijze en binnen een door de meetverantwoordelijke aangegeven termijn ter kennis van de meetverantwoordelijke brengt.

L

Bepaling 5.2.7 komt te luiden:

Bepaling 5.2.7

Ten minste eenmaal in de 36 maanden bepaalt de meetverantwoordelijke de meetgegevens genoemd in 5.2.1 tot en met 5.2.4 door aflezing op de meetinrichting bij de aangeslotene en slaat deze op in niet-vluchtige databuffers.

M

Bepaling 5.2.8 komt te luiden:

Bepaling 5.2.8

Kennisneming van de in 5.2.1 tot en met 5.2.4 en 5.2.7 bedoelde meetgegevens is voorbehouden aan die partijen die daartoe op grond van deze regeling, wetgeving en/of rechtsgeldig gesloten overeenkomsten zijn gerechtigd.

N

Bepaling 5.2.9 komt te luiden:

Bepaling 5.2.9

De in 5.2.1 tot en met 5.2.4 en 5.2.7 bedoelde meetgegevens zijn beveiligd tegen wijziging ervan.

O

Bepaling 5.2.10 komt te luiden:

Bepaling 5.2.10

De meetverantwoordelijke bewaart de meetgegevens bedoeld in 5.2.1 tot en met 5.2.4 en 5.2.7 gedurende een periode van drie jaar.

P

Bepaling 5.3.1 komt te luiden:

Bepaling 5.3.1

De meetverantwoordelijke verzamelt de in 4.3.5.1 genoemde meetgegevens op elektronische wijze op een zodanige wijze dat de resolutie van de meetgegevens niet wordt beïnvloed en slaat deze op in niet-vluchtige databuffers.

Q

Bepaling 5.3.2 komt te luiden:

Bepaling 5.3.2

In geval van een aansluiting met een aansluitcapaciteit groter dan 1 MVA, neemt de aangeslotene, samen met zijn meetverantwoordelijke, maatregelen om de verzameling van meetgegevens over een bepaald etmaal op de eerstvolgende werkdag te laten plaatsvinden.

R

Bepaling 5.3.3 komt te luiden:

Bepaling 5.3.3

In afwijking van 5.3.1 worden, indien sprake is van overdracht van meetgegevens met behulp van pulsen, de maandelijkse tellerstanden door de meetverantwoordelijke berekend op basis van deze pulsen.

S

Bepaling 5.3.5 komt te luiden:

Bepaling 5.3.5

Kennisneming van de in 5.3.1, 5.3.3 en 5.3.4 bedoelde meetgegevens is voorbehouden aan die partijen die daartoe op grond van deze regeling, wetgeving en/of rechtsgeldig gesloten overeenkomsten zijn gerechtigd.

T

Bepaling 5.3.6 komt te luiden:

Bepaling 5.3.6

De in 5.3.1, 5.3.3 en 5.3.4 bedoelde meetgegevens zijn beveiligd tegen wijziging ervan.

U

Bepaling 5.3.7 komt te luiden:

Bepaling 5.3.7

De meetverantwoordelijke bewaart de meetgegevens bedoeld in 5.3.1, 5.3.3 en 5.3.4 gedurende een periode van drie jaar.

V

Bepaling 5.4.1.1 komt te luiden:

Bepaling 5.4.1.1

Wanneer de meetgegevens die zijn uitgelezen en opgeslagen door de meterbeheerder verschillen van de meetgegevens die zijn opgeslagen in de databuffers van de meetinrichting, gelden de laatstbedoelde meetgegevens.

W

Bepaling 5.4.2.2 komt te luiden:

Bepaling 5.4.2.2

Wanneer afstanduitlezing van de databuffers niet mogelijk is, leest de meetverantwoordelijke de databuffers van de telemetriegrootverbruikmeetinrichting ter plaatse uit. Het ter plaatse uitlezen van de databuffers geschiedt binnen twee werkdagen na constatering van desbetreffende storing in de afstanduitlezing, waarbij de meetverantwoordelijke rekening houdt met de opslagcapaciteit van de databuffers. De meetverantwoordelijke verstrekt de gevalideerde meetgegevens conform 6.2.2.3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas aan de netbeheerder.

X

Bepaling 5.4.3 komt te luiden:

Bepaling 5.4.3

Reparatie en schatting van meetgegevens bij telemetriegrootverbruikmeetinrichtingen.

Y

Bepaling 5.4.3.2 komt te luiden:

Bepaling 5.4.3.2

Indien de totale hoeveelheid met het net uitgewisselde energie per dag bekend is, worden de ontbrekende waarden in de meetgegevens automatisch gerepareerd als het meetgegevens betreft over een aaneengesloten periode van maximaal 1 uur en 15 minuten. De ontbrekende waarden worden bepaald door de hoeveelheid lineair te verdelen over de desbetreffende meetperiode(n). Het op deze wijze repareren van meetgegevens is per aansluiting slechts eenmaal per dag toegestaan.

Z

Bepaling 5.4.3.3 komt te luiden:

Bepaling 5.4.3.3

Reparatie van grotere hiaten in de meetgegevens dan 1 uur en 15 minuten dan wel meer niet aaneengesloten hiaten op een dag, worden gerepareerd door het kopiëren van de belastingcurve van een vergelijkbare dag. Deze wijze van reparatie mag per belastingcurve maximaal een maal per week worden doorgevoerd over perioden van maximaal een dag.

AA

Bepaling 5.4.3.4 komt te luiden:

Bepaling 5.4.3.4

Reparatie van meetgegevens over perioden langer dan een dag zal bij meetinrichtingen uitgelezen op pulsen plaatsvinden door de tellerstand ter plaatse op te nemen. Het verschil tussen de opgenomen tellerstand en de laatst bekende tellerstand (=berekende tellerstand) wordt over de tussenliggende perioden verdeeld overeenkomstig de belastingcurve van een vergelijkbare dag.

AB

Bepaling 5.4.3.7 komt te luiden:

Bepaling 5.4.3.7

Indien bij de in 5.4.2.2 bedoelde uitlezing ter plaatse van de databuffer geen meetgegevens beschikbaar komen, dient de meetverantwoordelijke de meetgegevens te schatten overeenkomstig bijlage 5. De geschatte meetgegevens worden tijdig overeenkomstig paragraaf 6.2.2 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas aangeboden aan de netbeheerder.

AC

Er wordt een nieuwe paragraaf 5.5 ingevoegd die luidt:

5.5 Afhandeling van herzieningsverzoeken van netbeheerders

Er wordt een nieuwe Bepaling 5.5.1 vastgesteld die luidt:

Bepaling 5.5.1

De meetverantwoordelijke handelt een conform 6.3.2.2 of 6.3.3.3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas van een netbeheerder ontvangen verzoek af binnen de daartoe in 6.2.2.4 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas gestelde termijn.

AD

Hoofdstuk 7 komt te luiden:

Hoofdstuk 7

[verplaatst]

AE

Bepaling B4.2.1.7 komt te luiden:

B4.2.1.7

Een persoon komt voor erkenning in aanmerking indien:

- a. de in B4.2.1.3 genoemde werkzaamheden worden uitgevoerd door een voldoende onderricht natuurlijk persoon;
- b. hij voor de onder B4.2.1.3 bedoelde werkzaamheden in het bezit is van een geldig ISO 9001-certificaat, afgegeven door een certificeringsinstelling die daarvoor is geaccrediteerd door de Nederlandse Raad voor de Accreditatie of door een gelijkwaardige buitenlandse accreditatieinstelling;
- c. hij in staat is te communiceren overeenkomstig hetgeen daaromtrent in hoofdstuk 9 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas is bepaald;
- d. hij beschikt over een storingsnummer dat 24 uur per dag bereikbaar is;
- e. voldaan wordt aan het overigens in of krachtens deze regeling en andere dwingende regelgeving bepaalde.

AF

De titel van Bijlage 5 komt te luiden:

Bijlage 5 Schatting van meetgegevens

AG

Bepaling B5.1 komt te luiden:

Bepaling B5.1

Indien een meetverantwoordelijke of een netbeheerder moet schatten, wordt rekening gehouden met de volgende uitgangspunten:

- a. De geschatte meetgegevens zijn gegeven de beschikbare informatie en technieken een nauwkeurige benadering van de werkelijke met het net uitgewisselde hoeveelheid energie.
- b. Onzekerheden in de geschatte meetgegevens komen ten laste van de aangeslotene.
De meetverantwoordelijke of netbeheerder hanteert per programmatijdseenheid (PTE: 15 minuten) een van de volgende methoden om de geschatte meetgegevens te bepalen en communiceert de gehanteerde methode in het bericht met de meetgegevens:

A Indien er sprake is van één of meer productie-installaties achter de aansluiting, wordt er voor de energieuitwisseling vanuit de installatie naar het net een nul geschat. Voor de energieuitwisseling vanuit het net naar de installatie wordt de onder B beschreven methode gehanteerd er van uitgaande dat de productie-installaties niet produceren, tenzij de meetverantwoordelijke na overleg met de aangeslotene andere informatie ontvangt, waarbij de meetverantwoordelijke met behulp van een indirecte methode een berekening kan maken van de geproduceerde elektriciteit, en de daaruit volgende energieuitwisseling met het net.

B Indien er sprake is van uitsluitend energieuitwisseling vanuit het net naar de installatie:

- a. De meetverantwoordelijke of netbeheerder schat op basis van het gemiddelde verbruik van dezelfde programmatijdseenheid van drie weken voor desbetreffende allocatiedag vermenigvuldigd met de in C genoemde onzekerheidsfactor f_o . Daarbij wordt rekening gehouden met in de Algemene Termijnenwet genoemde feestdagen, waarbij een feestdag wordt geschat als een zondag.

Voorbeeld per PTE

Schatting $PTE_n = ((PTE_{n \text{ dag } -3 \text{ weken}} + PTE_{n \text{ dag } -2 \text{ weken}} + PTE_{n \text{ dag } -1 \text{ week}})/3) \cdot (1 + f_o)$

- b. tenzij de meetverantwoordelijke na overleg met de aangeslotene andere informatie ontvangt, waarbij de meetverantwoordelijke met behulp van een indirecte methode een berekening kan maken van de aan het net onttrokken energie.

C De onzekerheidsfactor f_o is tenminste 1,0 procent.

Jaarlijks stelt voor 1 november de beheerder van het landelijke hoogspanningsnet deze onzekerheidsfactor vast en publiceert deze op haar website. De beheerder van het landelijke hoogspanningsnet berekent op basis van de in 3.4.1 ontvangen informatie het procentuele verschil tussen de in de allocatie gebruikte meetgegevens en de maandelijks verstuurd verbruiksberichten voor aansluitingen waar verschillen zijn opgetreden en stelt de onzekerheidsfactor f_o vast op basis van dit procentuele verschil, rekening houdend met de gestelde minimumgrens en de in de berekeningen opgenomen f_o van het voorgaande jaar.

AH

Bijlage 14 komt te luiden:

Bijlage 14

[verplaatst]

AI

Bijlage 15 komt te luiden:

Bijlage 15

[verplaatst]

4. WIJZIGING SYSTEEMCODE ELEKTRICITEIT

4.1. Ingediend voorstel

1. Deze bijlage betreft niet alleen het voorstel ter wijziging van de Systeemcode Elektriciteit (hierna: de Systeemcode) die bij de Raad van de Nederlandse Mededingingsautoriteit (hierna: de Raad) is ingediend op 21 december 2011⁷ in het kader van de procedure met nummer 103834, maar tevens het al eerder ingediende codevoorstel tot wijziging van de Systeemcode dat bij de Raad op 4 juli 2011 is ingediend en in behandeling is genomen met het procedurenummer 103900.
2. Het codevoorstel tot wijziging van de Systeemcode met nummer 103900 bevat voornamelijk redactionele wijzigingen, alsmede wijzigingen die voortvloeien uit het wijzigen of verplaatsen van artikelen in de Informatiecode waar de Systeemcode naar doorverwijst.
3. Het codevoorstel tot wijziging van de Systeemcode met nummer 103834 bevat diverse voorstellen die allen dienen ter optimalisatie van allocatie en reconciliatieprocessen. Tijdens het opstellen van dit voorstel is tevens besloten om diverse belendende processen mee te nemen, zodat er strikt genomen niet alleen sprake is van optimalisatie van reconciliatieprocessen.
4. Door de voorgestelde wijzigingen wordt de uitwisseling van meetgegevens verbeterd tussen meetverantwoordelijke, netbeheerder, beheerder van het landelijk hoogspanningsnet, programmaverantwoordelijke en leverancier. Ook worden de mogelijkheden om gesignaleerde onjuistheden terug te koppelen verbeterd, worden de inlever- en reactietermijnen explicieter en eenduidiger gemaakt, alsmede het inzicht in de meetgegevens vergroot.
5. Bij brief van 5 december 2011 hebben de gezamenlijke netbeheerders het voorstel nog gewijzigd door diverse redactionele wijzigingen toe te sturen.
6. De Raad heeft ter consultatie van de sector de voorstellen voorafgaand aan behandeling eerst ter inzage gelegd. Hierop zijn twee zienswijzen ontvangen, namelijk op 12 januari 2012 van de beheerder van het landelijk hoogspanningsnet TenneT⁸ en op 13 januari 2012 van VEMW⁹.
7. Met ingang van 1 april 2013 is de Raad opgegaan in de Autoriteit Consument & Markt (hierna: ACM). Als rechtsopvolger heeft ACM de bevindingen van de Raad overgenomen, inclusief de tekst zoals de Raad die genotificeerd heeft bij de Europese Commissie. Aangezien de Raad

⁷ Ontvangen op 27 december 2011.

⁸ Brief d.d. 12 januari 2012 met kenmerk CM 12-017

⁹ Brief d.d. 13 januari 2012 met kenmerk 12201b02/HG-fvdv.

niet meer bestaat als bestuursorgaan is het in onderdeel 4.5 niet de Raad maar ACM die de definitieve tekst vaststelt. In de daaraan voorafgaande onderdelen wordt de term de Raad gehanteerd, aangezien dit het bestuursorgaan was dat voorafgaand aan de besluitvorming alle handelingen heeft verricht tot 1 april 2013.

4.2. Wijzigingsopdracht

8. Na toetsing van het voorstel tot wijziging van de Systeemcode met nummer 103834 aan de criteria van artikel 36 E-wet is de Raad tot het oordeel gekomen dat dit voorstel voldeed aan de eisen van de E-wet.
9. Ten aanzien van het voorstel met nummer 103900 is de Raad tot het oordeel gekomen dat het op onderdelen niet in overeenstemming is met de criteria van artikel 36 E-wet. Derhalve is de Raad op 30 maart 2012 overgegaan tot het geven van een wijzigingsopdracht.
10. Mede naar aanleiding van de zienswijze van VEMW, heeft de Raad in deze wijzigingsopdracht verzocht om een openbare en gereguleerde procedure te ontwerpen over verrekenafspraken tussen netbeheerders en programmaverantwoordelijken. De betreffende voorgestelde bepalingen 3.7.11, 3.7.12 en 3.7.13 Systeemcode bevatten niet een dergelijke procedure, aangezien deze het aan afspraken tussen partijen overlaten en daarmee deze verrekenafspraken in het vrije domein vallen.
11. Voorts heeft de Raad naar aanleiding van dezelfde zienswijze van VEMW opgedragen de verrekening van historische verschillen tussen netbeheerders en programmaverantwoordelijken naar een periode van twee jaar terug te brengen. In de praktijk komen ook nog verrekeningen voor van 5 jaar, met als gevolg dat de afnemers in onzekerheid verkeren over de hoogte van hun verbruik.
12. De wijzigingsopdrachten in de voorgaande twee randnummers zijn volgens de Raad noodzakelijk aangezien beide onderdelen niet de ontwikkeling van het handelsverkeer op de elektriciteitsmarkt bevorderen, noch het doelmatig handelen van afnemers.
13. Tot slot had de Raad twee wijzigingsopdrachten gegeven naar aanleiding van een zienswijze van de beheerder van het landelijk hoogspanningsnet. Deze betroffen enerzijds een voorstel om redactionele verschillen tussen de voorgestelde tekst van de gezamenlijke netbeheerders en die van de beheerder van het landelijk hoogspanningsnet te onderzoeken. Anderzijds werden de gezamenlijke netbeheerders verzocht te onderzoeken of een tweetal nieuwe bepalingen die door de beheerder van het landelijk hoogspanningsnet zijn voorgesteld overgenomen konden worden in het voorstel.

4.3. Gewijzigd voorstel

14. Naar aanleiding van de wijzigingsopdracht hebben de gezamenlijke netbeheerders op 13 april 2012 een gewijzigd voorstel ingediend. Hierin zijn de opdrachten die voortvloeien uit de zienswijze van de beheerder van het landelijk hoogspanningsnet verwerkt.
15. Voorts is aanvullend op het voorstel door de gezamenlijke netbeheerders een wijziging van artikel 3.7.5 Systeemcode voorgesteld. In het codebesluit omtrent Ex-post nominaties¹⁰ was een alternatieve definitie van onbalans opgenomen in deze bepaling. In de Begrippenlijst Elektriciteit is echter al een definitie van onbalans opgenomen. In het gewijzigde voorstel van de netbeheerders is deze tweede definitie in artikel 3.7.5, onderdeel c geschrapt.
16. Ten aanzien van de wijzigingsopdrachten die voortvloeien uit de zienswijze van VEMW melden de netbeheerders, op bladzijde 24/26 van de toelichting, dat uiterlijk op 27 april 2012 nader wordt bericht over hetzij een nieuw voorstel, hetzij een concreet plan van aanpak. De voorgestelde bepalingen van artikel 3.7.11-3.7.13 zijn tevens in licht gewijzigde vorm overgeheveld vanuit het oorspronkelijke voorstel dat op 4 juli is ingediend naar het gewijzigde voorstel inzake de procedure 103834.
17. Bij brief van 26 april 2012 berichten de gezamenlijke netbeheerders dat het niet mogelijk is gebleken om binnen de gestelde termijn te komen tot een nieuw voorstel te komen. In plaats daarvan zal een speciale werkgroep bestaande uit netbeheerders en programmaverantwoordelijken een nieuw voorstel opstellen ten aanzien van de door de Raad gesignaleerde problemen. Hierbij zal ook VEMW worden geconsulteerd. In het derde kwartaal van 2012 zal hiervoor een nieuw codewijzigingsvoorstel worden ingediend.

4.4. Bevindingen van de Raad

18. Naar aanleiding van de wijzigingen die zijn voorgesteld door de gezamenlijke netbeheerders inzake de zienswijze van de beheerder van het landelijk hoogspanningsnet heeft de Raad geen verdere opmerkingen en derhalve wordt dit onderdeel van het gewijzigde voorstel ongewijzigd overgenomen in onderhavig besluit.
19. Het voorstel van de netbeheerders om artikel 3.7.5, onderdeel c, Systeemcode zo te wijzigen dat voortaan alleen de definitie van onbalans uit de Begrippenlijst Elektriciteit geldt kan de Raad

¹⁰ Zie het besluit met kenmerk 103951/16 van 31 januari 2012, gepubliceerd in de Staatscourant d.d. 8 februari 2012, nr. 2270.

enkel onderschrijven. De Begrippenlijst Elektriciteit geldt ten aanzien van alle elektriciteitscodes en indien een term zoals onbalans gedefinieerd moet worden, dan is de Begrippenlijst Elektriciteit daarvoor de aangewezen plaats. Het voorstel van de netbeheerders bevordert derhalve de samenhang van het stelsel van codes enerzijds en bevordert anderzijds de interne consistentie van de Systeemcode, zodat de Raad het voorstel op dit punt overneemt.

20. Ten aanzien van het ingediende plan van aanpak dat door de gezamenlijke netbeheerders is voorgesteld heeft de Raad verheugd geconstateerd dat alle belanghebbenden in de sector de noodzaak van een nieuw voorstel voor dit betreffende onderdeel steunen. Voorts stelt de Raad vast dat de betrokken partijen tezamen voortvarend werken aan het opstellen van dit nieuwe voorstel. Nu de Raad concludeert dat dit voorstel in een parallelle procedure in behandeling is genomen en onderhavig besluit een codeprocedure betreft die pas per 1 augustus 2013 beoogd is in werking te treden, heeft de Raad de reeds voorgestelde bepalingen 3.7.11, 3.7.12 en 3.7.13 Systeemcode niet overgenomen in dit besluit. Op deze wijze wordt voorkomen dat onderhavige procedure een spoedige inwerkingtreding van het nieuwe voorstel op enigerlei wijze zou kunnen belemmeren.
21. Voor het overige voldeed het ingediende voorstel aan de eisen van de E-wet. Op grond van het bovenstaande volgt hieronder in paragraaf 4.5 de door de Raad overgenomen wijzigingen uit het voorstel van de gezamenlijke netbeheerders, zoals die door ACM zijn overgenomen en definitief zijn vastgesteld.

4.5. Tekst zoals door ACM is vastgesteld

De Systeemcode Elektriciteit wordt als volgt gewijzigd:

A

In de volgende bepalingen 3.1.5, 3.1.6, 3.1.8, 3.1.10, 3.2.5, 3.2.14, 3.3.2, 3.3.3, 3.3.4, 3.5.2, 3.6.1, 3.6.13, 3.6.20, 3.8.1, 3.8.2, Systeemcode Elektriciteit vervalt het begrip 'erkende' voor de term 'programmaverantwoordelijke'.

B

Bepaling 3.1.7 komt te luiden:

3.1.7

In afwijking van het gestelde in 3.1.4 tot en met 3.1.6 geldt dat in het geval een leverancier, daartoe bepaaldelijk gemachtigd, voor een aangeslotene programmaverantwoordelijkheid regelt, de

leverancier de in 3.1.4 bedoelde melding en de in 3.1.6 bedoelde kennisgeving doet conform de processen uit hoofdstuk 3 of 4 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas.

C

Bepaling 3.1.8 komt te luiden:
3.1.8

Een netbeheerder doet op de wijze als beschreven in hoofdstuk 3 of 4 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas aan de programmaverantwoordelijke die tot aan de in 3.1.6 bedoelde overdracht de programmaverantwoordelijkheid van de aangeslotene uitoefent, onverwijld mededeling van het feit dat hem een kennisgeving als bedoeld in 3.1.6 heeft bereikt en door hem is aanvaard.

D

In bepaling 3.1.10 vervalt de zinsnede 'op laagspanningsniveau' in de tweede zin.E

Bepaling 3.7.1 komt te luiden:
3.7.1

De uitwisseling van meetgegevens in het kader van programmaverantwoordelijkheid vindt plaats overeenkomstig hetgeen omtrent deze uitwisseling is bepaald in de hoofdstuk 5 en 6 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas.

F

Bepaling 3.7.5 komt te luiden:
3.7.5

Iedere werkdag stelt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet per programmaverantwoordelijke een overzicht samen van diens prestaties met betrekking tot het direct voorafgaande etmaal. Dit overzicht bevat per etmaal de volgende gegevens:

- a. het door de programmaverantwoordelijke bij de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet ingediende en door hem goedgekeurde energieprogramma, met inbegrip van eventuele goedgekeurde wijzigingen daarvan;
- b. de door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet op basis van 6.3.6.1 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas van netbeheerders ontvangen meetgegevens;
- c. de onbalans;
- d. de in 3.9.2 bedoelde onbalansprijs voor elke programmatijdseenheid;
- e. het totaalbedrag ter zake van de onbalans.

G

Bepaling 3.7.5a komt te luiden:

3.7.5a

De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet stuurt het op grond van 3.7.5 samengestelde overzicht aan de desbetreffende programmaverantwoordelijke voor 17:00 uur van de eerste werkdag na het etmaal waarop dat overzicht betrekking heeft.

H

Er wordt een nieuwe bepaling 3.7.5b toegevoegd die als volgt luidt:

3.7.5b

De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet stuurt het op grond van 3.7.5 samengestelde overzicht aan de desbetreffende programmaverantwoordelijke voor 17:00 uur van de vijfde werkdag na het etmaal waarop dat overzicht betrekking heeft. Daarbij dient in 3.7.5, onderdeel b, “6.3.7.3” in plaats van “6.3.6.1” gelezen te worden.

I

Er wordt een nieuwe bepaling 3.7.5c toegevoegd die als volgt luidt:

3.7.5c

De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet stuurt het op grond van 3.7.5 samengestelde overzicht, aan de desbetreffende programmaverantwoordelijke voor 15:00 uur van de tiende werkdag na het etmaal waarop dat overzicht betrekking heeft. Daarbij dient in 3.7.5, onderdeel b, “6.3.8.3” in plaats van “6.3.6.1” gelezen te worden.

J

Er wordt een nieuwe bepaling 3.7.5d toegevoegd die als volgt luidt:

3.7.5d

De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet stuurt, indien van toepassing, direct na de op basis van 6.3.9.3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas van een netbeheerder ontvangen meetgegevens van een bepaald etmaal, het op grond van 3.7.5 samengestelde overzicht onverwijld aan de desbetreffende programmaverantwoordelijke. Daarbij dient in 3.7.5, onderdeel b, “6.3.9.3” in plaats van “6.3.6.1” gelezen te worden.

K

Bepaling 3.7.7 komt te luiden:

3.7.7

Bij de vaststelling van de in artikel 3.7.5, onderdeel c, bedoelde afwijking houdt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet rekening met de hoeveelheid energie die meer of minder is geleverd ingeval het gaat om:

- a. de programmaverantwoordelijkheid voor de aansluiting of aansluitingen van een producent met wie de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet een overeenkomst met betrekking tot de terbeschikkingstelling van regelvermogen heeft gesloten en het meer of minder leveren heeft plaatsgevonden onder die overeenkomst,
- b. de programmaverantwoordelijkheid voor de aansluiting of aansluitingen van een afnemer die minder heeft afgenomen of, ingeval van een producent, meer of minder heeft geproduceerd volgens 2.2.5, onderdeel a,
- c. het meer of minder leveren volgens een transactie tussen de programmaverantwoordelijke en een andere programmaverantwoordelijke en deze transactie tot stand is gekomen volgens een door de netbeheerder van landelijk hoogspanningsnet vastgestelde en openbaar gemaakte procedure.

L

Bepaling 3.7.8 komt te luiden:

3.7.8

De programmaverantwoordelijke kan bij controle op grond van 3.7.9 en 3.7.11 gebruik maken van de gegevens die hij ingevolge 3.7.5a tot en met 3.7.5c van de netbeheerder heeft ontvangen.

M

Er wordt een nieuwe bepaling 3.7.9 toegevoegd die als volgt luidt:

Bepaling 3.7.9

De programmaverantwoordelijke controleert de meetgegevens die hij op grond van 6.3.6.4 en 6.3.7.4 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas van de netbeheerders ontvangen heeft voor de hem aangaande aansluitingen tenminste op de volgende criteria:

- a. De netbeheerder heeft de volumes toegerekend overeenkomstig de gegevens in zijn aansluitingenregister;
- b. De door de netbeheerder aangeleverde meetgegevens zijn in lijn met de verwachtingen van de programmaverantwoordelijke.

N

Er wordt een nieuwe bepaling 3.7.10 toegevoegd die als volgt luidt:

Bepaling 3.7.10

Indien uit de controle in 3.7.9 van de meetgegevens die de programmaverantwoordelijke op grond van 6.3.7.4 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas van de netbeheerder heeft ontvangen, voor één of meer meetwaarden blijkt dat deze niet voldoet, dient de programmaverantwoordelijke een herzieningsverzoek in bij de desbetreffende netbeheerder. Daarbij wordt aangegeven om welk van de volgende redenen de meetwaarde is afgekeurd.

- a. De meetgegevens worden betwist;
- b. De meetgegevens werden verwacht, maar zijn niet ontvangen;
- c. De meetwaarden zijn over een te lange periode (meer dan vijf dagen) geschat;
- d. De meetwaarden zijn ontvangen maar werden niet verwacht.

In het geval onderdeel a van toepassing is, doet de programmaverantwoordelijke zelf een voorstel voor de te gebruiken meetgegevens.

O

Er wordt een nieuwe bepaling 3.7.10a toegevoegd die als volgt luidt:

Bepaling 3.7.10a

De programmaverantwoordelijke kan tot 16:00 uur van de dag waarop hij op grond van 6.3.8.2 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas meetgegevens heeft ontvangen bij de desbetreffende netbeheerder reclameren over deze meetgegevens.

P

Bepaling 3.7.10a2 komt te luiden:

3.7.10a2

De netbeheerders, niet zijnde de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, zenden uiterlijk de laatste werkdag van maand M+4 het aan een programmaverantwoordelijke toe te rekenen totale reconciliatievolume voor de reconciliatieperiode zoals bedoeld in bijlage 6 aan de desbetreffende programmaverantwoordelijke en deze totalen van alle betrokken programmaverantwoordelijken aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet. Op de wijze waarop deze gegevens worden verzameld en bewerkt, is 3.8 van toepassing.

Q

Er wordt een nieuwe bepaling 3.7.10a.2a toegevoegd die als volgt luidt:

Bepaling 3.7.10a.2a

Uiterlijk op de tiende werkdag van maand M+5 ontvangt de programmaverantwoordelijke met een volledige erkenning van de netbeheerders, niet zijnde de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, ter specificatie van de volgens 3.7.10a.3 te ontvangen gegevens de volgende gegevens per gereconciliëerde aansluiting en per kalendermaand:

- a. De kalendermaand waarin reconciliatie heeft plaatsgevonden
- b. De kalendermaand waarover gereconciliëerde volume is vastgesteld
- c. De EAN-code van de aansluiting
- d. De bedrijfs EAN-code van de programmaverantwoordelijke
- e. De bedrijfs EAN-code van de leverancier
- f. De EAN-code van het netgebied waartoe aansluiting behoort
- g. Het standaardjaarverbruik voor normaaluren
- h. Het standaardjaarverbruik voor laaguren
- i. Het op basis van 6.3.8.2 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas toegerekende volume tijdens normaaluren
- j. Het op basis van 6.3.8.2 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas toegerekende volume tijdens laaguren
- k. Het o.b.v. meterstanden berekende volume tijdens normaaluren
- l. Het o.b.v. meterstanden berekende volume tijdens laaguren

Op de wijze waarop deze gegevens worden verzameld en bewerkt, is 3.8 van toepassing.

R

Bepaling 3.7.10a.3 komt te luiden:

3.7.10a.3

Uiterlijk op de tiende werkdag van maand M+5 ontvangt de programmaverantwoordelijke met een volledige erkenning van de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet de volgende gegevens:

- a. Het totaal van de in 3.7.10a.2 bedoelde verzamelde gegevens;
- b. De reconciliatieprijs, zijnde de gewogen gemiddelde day ahead prijs zoals die door de APX wordt gepubliceerd voor de normaaluren en de laaguren periode. De wijze waarop deze prijs wordt bepaald is vermeld in bijlage 7;
- c. Het totaal nog te betalen of te ontvangen bedrag.

S

Bepaling 3.7.10a.4 komt te luiden:

3.7.10a.4

De programmaverantwoordelijken die per saldo moeten betalen, dragen er zorg voor dat de te betalen bedragen op de eerste dinsdag na de in 3.7.10a.3 bedoelde moment zijn gestort op een door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet speciaal daarvoor geopende bankrekening, tenzij

tussen bedoelde moment en de eerste dinsdag niet meer dan drie werkdagen zijn gelegen. In dat geval dragen de programmaverantwoordelijken met een volledige erkenning er zorg voor dat de te betalen bedragen op de daaropvolgende dinsdag zijn gestort op de speciale bankrekening van de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet.

T

Bepaling 3.7.10a.7 komt te luiden:
3.7.10a.7

De formules en de rekenmodellen die de netbeheerders hanteren bij het bepalen van de te reconciliëren volumes zijn vermeld in bijlage 7.

U

Bepaling 3.8.2a komt te luiden:
3.8.2a

Onverminderd het bepaalde in 3.8.1 stelt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet het elektronische berichtenverkeer bedoeld in 3.8.1 open voor berichtenverkeer ten behoeve van particuliere netten die voldoen aan de voorwaarden genoemd in 2.7.5 van de Netcode Elektriciteit. Daarbij stelt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet de beheerder van het desbetreffende particuliere net op de hoogte van de in 3.8.1 bedoelde regels door toezending daarvan.

V

Bepaling 3.8.2b komt te luiden:
3.8.2b

Alvorens de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet het elektronische berichtenverkeer bedoeld in 3.8.1 open stelt voor de beheerder van een particulier net, verstrekt deze beheerder aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet een afschrift van de aan hem krachtens artikel 15, tweede lid, van de Wet verleende ontheffing.

W

Bepaling 3.8.2c komt te luiden:
3.8.2c

Indien een ontheffing op grond van artikel 15, tweede lid, van de Wet vervalt, dan wel wordt ingetrokken, stelt de Raad van Bestuur van de Nederlandse Mededingingsautoriteit de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet daarvan op de hoogte. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet stelt daarop het elektronische berichtenverkeer als bedoeld in 3.8.1 niet langer open voor het desbetreffende particuliere net.

X

Bepaling 3.8a.1 komt te luiden:

3.8a.1

Op basis van de volgens 6.3.5.6 en 6.3.6.3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas ontvangen gegevens vergelijkt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet de som van de invoedingen in elk deelnet, waarvan het spanningsniveau gelijk is aan of hoger is dan 110 kV, met de som van het verbruik in dat deelnet. Bij een geconstateerde afwijking groter dan 1000 kWh per dag wordt een melding gemaakt naar de desbetreffende netbeheerder en wordt deze netbeheerder verzocht de gegevens te (doen) corrigeren.

Y

Bepaling 3.9.6 komt te luiden:

3.9.6

De in 3.9.2 bedoelde onbalansprijs voor een programmamaverantwoordelijke bedraagt in een programmatijdseenheid waarin de regeltoestand 0 is: het gemiddelde van de laagste bieding aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet voor opregelen en de hoogste bieding voor afregelen:

- a. Indien de in 3.7.5 genoemde afwijking het karakter heeft van afnemen van elektrische energie wordt de onbalansprijs voor de desbetreffende programmamaverantwoordelijke gelijk aan de prijs voor opregelen vermeerderd met de prikkelcomponent. In dit geval betaalt de programmamaverantwoordelijke aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet;
- b. Indien de in 3.7.5 genoemde afwijking het karakter heeft van invoeden van elektrische energie wordt de onbalansprijs voor de desbetreffende programmamaverantwoordelijke gelijk aan de prijs voor afregelen verminderd met de prikkelcomponent. In dit geval betaalt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet aan de programmamaverantwoordelijke.

Z

Bijlage 7 komt te luiden:

Bijlage 7 Formules en rekenmodellen bij het reconciliatieproces

Het reconciliatie proces kent de volgende stappen:

- 1) Aan de hand van de vastgestelde meterstanden op aansluitniveau bepalen van het te reconciliëren volume
- 2) Het te reconciliëren volume op aansluitniveau verdelen naar de juiste kalendermaanden
- 3) Het te reconciliëren volume sommeren naar programmaverantwoordelijke
- 4) Het te reconciliëren volume m.b.t. tot de netverliezen bepalen.
- 5) Bericht met de te reconciliëren volumes per programmaverantwoordelijke naar de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet sturen
- 6) Sommatie ontvangen gegevens van de netbeheerders naar programmaverantwoordelijke
- 7) Het berekenen van de gemiddelde gewogen APX prijs per maand voor normaaluren en laaguren
- 8) Financiële verrekening maken naar programmaverantwoordelijke

In de volgende paragrafen komen een aantal formules voor. Daarbij zijn de volgende symbolen gebruikt.

V	=	Volume
PF	=	Profielfractie
TF	=	tariefcorrectiefactor
SJV	=	standaard jaarverbruik
MCF	=	meetcorrectie factor
NV	=	netverliezen
LD profielen	=	landelijk debiet van profielafnemers
N	=	normaaluren
L	=	laaguren

1 Berekenen van het te reconciliëren volume per afnemer

- 1.1 Het te reconciliëren volume moet voor normaaluren en laaguren periode per maand per Programmaverantwoordelijke worden bepaald.
- 1.2 Het te reconciliëren volume is het verschil tussen het toegerekende volume op basis van de profielenmethodiek en het vastgestelde verbruik op basis van vastgestelde volume.
- 1.3 Het toegerekende volume kan bepaald worden aan de hand van de volgende formule:

$$V_{\text{toegerekend}} = TF_N * SJV * \sum_{\text{begin}}^{\text{eind}} (PF * MCF)_{N, \text{dag}}$$

Met 'begin' wordt bedoeld de eerste dag van de reconciliatieperiode en met 'eind' de laatste dag. Het product $(PF * MCF)_{N, \text{dag}}$ kan berekend worden door:

$$(PF * MCF)_{N,dag Y} = \left[\sum_{29}^{92} PF \right] * MCF_{N,dag Y}$$

$$MCF_{N,dag Y} = \frac{\sum D_{inkomend,N,dag Y} - \sum D_{telemetrie,N,dag Y} - \sum NV_{N,dag Y}}{\sum P_{verondersteld,N,dag Y}}$$

- 1.4 Indien het vastgestelde verbruik alleen wordt vastgesteld voor normaaluren en laaguren periode dient dit gesplitst te worden naar normaaluren en laaguren. Splitsing vindt als volgt plaats:

$$V_{\text{gerekend naar } N} = \frac{\frac{\sum_{\text{start verbruiksperiode}}^{\text{eind verbruiksperiode}} (PF * MCF)_{N,\text{verbruiksperiode}}}{\sum_{\text{begin}}^{\text{eind}} (PF * MCF)_{N,\text{verbruiksperiode}} + \sum_{\text{begin}}^{\text{eind}} (PF * MCF)_{L,\text{verbruiksperiode}}} * V_{\text{gemeten enkeltelwerk}}$$

$$V_{\text{gerekend naar } L} = \frac{\frac{\sum_{\text{start verbruiksperiode}}^{\text{eind verbruiksperiode}} (PF * MCF)_{L,\text{verbruiksperiode}}}{\sum_{\text{begin}}^{\text{eind}} (PF * MCF)_{N,\text{verbruiksperiode}} + \sum_{\text{begin}}^{\text{eind}} (PF * MCF)_{L,\text{verbruiksperiode}}} * V_{\text{gemeten enkeltelwerk}}$$

- 1.5 Indien de afnemer een andere schakeltijd heeft dan volgens de definitie voor normaaluren en laaguren dient het vastgestelde verbruik te worden omgerekend naar de juiste verbruikersperioden

$$V_{N \text{ gecor}} = V_{\text{hoog avond gemeten}} + \frac{\frac{\sum_{\text{start verbruiksperiode}}^{\text{eind verbruiksperiode}} (PF * MCF)_{N,\text{verbruiksperiode}} - \sum_{\text{start verbruiksperiode}}^{\text{eind verbruiksperiode}} (PF * MCF)_{\text{hoog avond}}}{\sum_{\text{start verbruiksperiode}}^{\text{eind verbruiksperiode}} (PF * MCF)_{\text{hoog avond,verbruiksperiode}}} * V_{\text{laag avond, gemeten}}$$

Voor de laaguren periode geldt:

$$V_{L \text{ gecorrigeerd}} = V_{L \text{ gemeten}} - (V_{N \text{ gecorrigeerd}} - V_{\text{hoog avond gemeten}})$$

- 1.6 Na bepaling van het toegerekende volume en vastgestelde gebruik kan het te reconciliëren volume worden bepaald door:

$$V_{\text{reconciliatie},N,\text{verbruiksperiode}} = V_{\text{toegerekend},N,\text{verbruiksperiode}} - V_{\text{actueel},N,\text{verbruiksperiode}}$$

$$V_{\text{reconciliatie},L,\text{verbruiksperiode}} = V_{\text{toegerekend},L,\text{verbruiksperiode}} - V_{\text{actueel},L,\text{verbruiksperiode}}$$

2 Het te reconciliëren volume op aansluitniveau verdelen naar de juiste kalendermaanden

- 2.1 Het te reconciliëren volume dient te worden gealloceerd naar de maanden waarover het verbruik heeft plaatsgevonden:

$$V_{reconcilia\ tie, N, verbruiksp\ eriode} = V_{recon, N, begin\ maand} + V_{recon, N, begin\ maand + 1} + \dots + V_{recon, N, eind\ maand}$$

$$V_{recon, N, maand} = \frac{\sum_{\substack{startdatum \\ maand}}^{\substack{einddatum \\ maand}} (PF * MCF)_{p, maand}}{\sum_{\substack{begin \\ maand}}^{\substack{eind \\ maand}} (PF * MCF)_{N, verbruiksp\ eriode}} * V_{reconcilia\ tie, N, verbruiksp\ eriode}$$

Dit dient gesplitst te gebeuren voor normaaluren en laaguren periode.

3 Het te reconciliëren volume sommeren naar Programmaverantwoordelijke per leverancier

- 3.1 Na allocatie per kalendermaand per Programmaverantwoordelijke het te reconciliëren volume per tariefperiode bepalen:

$$V_{recon, N, PV\ 1, leverancie\ r1, maand\ 1} = V_{recon, N, afnemer\ 1, maand\ 1} + V_{recon, N, afnemer\ 2, maand\ 1} + \dots$$

Bovenstaande berekening wordt zowel voor normaaluren als laaguren gedaan.

4 Het te reconciliëren volume m.b.t. tot de netverliezen bepalen.

- 4.1 Nadat per Programmaverantwoordelijke is bepaald hoeveel volume te verrekenen is, kan het te reconciliëren netverlies berekend worden.

$$V_{recon, N, netverliezen, nb1} = - [V_{recon, N, PV\ 1, maand\ 1} + V_{recon, N, PV\ 2, maand\ 1} + etc]$$

Bovenstaande berekening wordt zowel voor normaaluren als laaguren gedaan.

Het resultaat van de berekeningen in 3.1 en 4.1 worden naar de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet verstuurd (in de vorm van een Edine bericht). Daarbij wordt het te reconciliëren volume m.b.t. de netverliezen apart vermeld.

5 Sommatie ontvangen gegevens van de netbeheerders naar Programmaverantwoordelijke

- 5.1 De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet ontvangt van alle andere netbeheerders een overzicht zoals bedoeld in 4. Daarna vindt er een sommatie naar programmaverantwoordelijke plaats. Dit vindt gescheiden plaats voor zowel normaaluren als laaguren.

Door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet wordt de volgende berekening uitgevoerd:

$$V_{recon, N, PV\ 1, maand\ 1} = V_{recon, N, nb\ 1, maand\ 1} + V_{recon, N, nb\ 2, maand\ 1} + \dots$$

6 Het berekenen van de gemiddelde gewogen APX prijs per maand voor normaaluren en laaguren

- 6.1 De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet bepaalt per kalendermaand de gewogen APX prijs voor normaaluren en laaguren. De weging vindt plaats aan de hand

van het aan profielklanten toegerekend verbruik op uurbasis op landelijk niveau. Op deze manier wordt het uur met een hoge landelijke belasting zwaarder meegenomen dan een nachtelijk uur. In formule vorm:

$$Gewogengemiddelde APX prijs_{N, maand} = \frac{LD_{profiel, uur1} * APX_{uur1} + LD_{profiel, uur2} * APX_{uur2} + \dots}{\sum LD_{profiel, maand}}$$

waarbij LDuur het landelijk debiet van profielafnemers op een bepaald uur is.

Ook deze berekening wordt voor normaaluren en laaguren gescheiden gemaakt.

7 De financiële verrekening

7.1 Met behulp van deze prijs kan de financiële verrekening plaats vinden:

$$Financiële\ verrekening_{PV1} = Gem. gewogen\ APX\ prijs_{N, maand\ 1} * V_{recon, N, PV\ 1, maand\ 1} + Gem. gewogen\ APX\ prijs_{L, maand\ 1} * V_{recon, L, PV\ 1, maand\ 1} + etc$$

8 Afrondingen

8.1 APX-prijzen worden berekend met twee decimalen.

Volumes:

- In de uitwisseling met de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet worden alleen gehele getallen gebruikt.
- Op Programmaverantwoordelijke-niveau moet de som altijd exact gelijk zijn aan nul.

Afronding vindt pas plaats in stap 3.

5. WIJZIGING BEGRIPPENLIJST ELEKTRICITEIT

5.1. Ingediend voorstel

1. Bij brief van 21 december 2011, ontvangen op 27 december 2011, hebben de netbeheerders bij de Raad van de Nederlandse Mededingingsautoriteit (hierna: de Raad) een voorstel ingediend dat tevens de Begrippenlijst Elektriciteit (hierna: de BIE) op onderdelen wijzigt:
 - Er is een citeertitel toegevoegd in de aanhef.
 - Er is een groot aantal nieuwe bepalingen opgenomen die begrippen definiëren die (mede) voorkomen in de Informatiecode, zoals die per 1 april 2013 zal luiden.
 - Er zijn diverse redactionele wijzigingen doorgevoerd, die geen inhoudelijke wijziging van de betreffende reeds bestaande begrippen beogen. Door toevoeging van het '+' teken bij een definitie wordt uitsluitend duidelijk gemaakt dat de betreffende definitie gelijklopend is in de Begrippenlijst Gas.
 - Aangezien in sommige definities verwezen wordt naar bepalingen die van plaats zijn veranderd in de Meetcode Elektriciteit of de Informatiecode, worden in een aantal definities vernummeringen doorgevoerd.
 - De definities van Biomassa, Hernieuwbare energiebronnen, Productie-installatie en Programmaverantwoordelijkheid worden gewijzigd, vanwege aanpassingen in de E-wet. Sommige van deze definities vloeien voort uit het codebesluit met kenmerk 103897.
 - Tot slot vervalt één begrip, te weten de definitie van 'Bulk PV-switch', aangezien hier geen behoefte meer aan is door de nieuwe opzet van de paragraaf over de Bulk PV switch in de Informatiecode die zal gelden per 1 april 2013.
2. Bij de beoordeling hiervan heeft de Raad geconstateerd dat in het voorstel een aantal begrippen ontbraken. Verder zijn sommige begrippen zo geformuleerd dat deze mogelijk tot verwarring kunnen leiden bij lezers. Op onderdelen voldeed het voorstel derhalve niet aan de vereisten van de E-wet.
3. Voor het overige voldeed het ingediende voorstel aan de eisen van de E-wet en de betreffende bepalingen zijn derhalve overgenomen in paragraaf 5.6 van het besluit. Hieronder wordt alleen nog ingegaan op die bepalingen ten aanzien waarvan de Raad de wijzigingsopdracht verstrekt heeft, dan wel ambtshalve wijzigingen heeft doorgevoerd.
4. Met ingang van 1 april 2013 is de Raad opgegaan in de Autoriteit Consument & Markt (hierna: ACM). Als rechtsopvolger heeft ACM de bevindingen van de Raad overgenomen, inclusief de tekst zoals de Raad die genotificeerd heeft bij de Europese Commissie. Aangezien de Raad niet meer bestaat als bestuursorgaan is het in onderdeel 5.6 niet de Raad maar ACM die de definitieve tekst vaststelt. In de daaraan voorafgaande onderdelen wordt de term de Raad

gehanteerd, aangezien dit het bestuursorgaan was dat voorafgaand aan de besluitvorming alle handelingen heeft verricht tot 1 april 2013.

5.2. Wijzigingsopdracht

5. Op grond van het bovenstaande heeft de Raad op 16 maart 2011 een wijzigingsopdracht gegeven, met daarin de volgende aanwijzingen.
6. Allereerst dienden de gezamenlijke netbeheerders een aantal ontbrekende definities voor telwerken op te nemen, alsmede een definitie van het begrip 'OBIS code'.
7. De Raad verzocht te onderzoeken of het gebruik van de termen 'kenmerk', 'identificatie', 'code' en 'aanduiding' in een aantal definities afweek van het gebruik ervan in de overige technische codes.
8. De Raad verzocht voorts te onderzoeken of in de definitie van MV-register aangegeven kon worden of het hier de 'meetverantwoordelijken' dan wel de 'erkende meetverantwoordelijken' betreft.
9. Tot slot wees de Raad erop dat de citeertitel in onderhavige code vooraan is geplaatst in de aanhef, wat afwijkt van het systeem dat Aanwijzing 96 van de Aanwijzingen voor de Regelgeving voorschrijft. Deze Aanwijzing schrijft voor dat een citeertitel altijd aan het eind moet worden geplaatst.

5.3. Gewijzigd voorstel

10. Naar aanleiding van de opdracht hebben de gezamenlijke netbeheerders de opgedragen wijzigingen grotendeels overgenomen in het gewijzigd voorstel dat zij op 13 april 2012 hebben ingediend.
11. Diverse begrippen zijn in het gewijzigde voorstel toegevoegd of gewijzigd.
12. Verder is een definitie van 'Onbalans' toegevoegd aan de BIE, naar aanleiding van het verzoek van de Raad om voorstel 103900 te fuseren met het voorstel 103834, als gevolg van de wijzigingsopdracht die op 30 maart 2012 is verstuurd¹¹. Naast de definitie van Onbalans zijn tevens de nieuwe begrippen 'Actief telwerk', 'Meetgegevens' en 'Telwerk' toegevoegd. Tevens

¹¹ Kenmerk 103900/6.B1067. Zie ook randnummer 33 in het Besluit.

wordt de definitie van Bedrijfstijd' gewijzigd.

13. Bij email van 6 juni 2012 is door de gezamenlijke netbeheerders voorgesteld om het wijzigingsvoorstel van 13 april 2012 op nog twee punten aan te vullen.
14. Allereerst wordt voorgesteld om de nieuwe definitie van 'Regionaal nettatarief' te wijzigen in 'Nettarief', teneinde duidelijk tot uitdrukking te laten komen dat onder nettarieven alle tarieven worden verstaan, die door de Raad van Bestuur van de NMa worden vastgesteld voor zowel de regionale netbeheerders als de landelijke netbeheerder.
15. Ten tweede wordt in aanvulling op het voorgaande randnummer voorgesteld om in de definitie van 'Capaciteitstariefcode' de term 'regionale' voor de term 'nettatarief' te laten vervallen.
16. Tot slot stellen de netbeheerders voor om de definitie van 'Aansluitcapaciteit' uit codevoorstel 103899 over te hevelen naar onderhavige procedure inzake 103834.

5.4. Bevindingen van de Raad

17. Naar aanleiding van het bovenstaande heeft de Raad geconstateerd dat alle wijzigingsopdrachten correct zijn overgenomen in het gewijzigde voorstel van 13 april 2012, met uitzondering van de citeertitel.
18. De op 6 juni voorgestelde wijzigingen van de definities 'Nettarieven' en 'Capaciteitstariefcode' verhelderen naar het oordeel van de Raad eveneens deze begrippen. De Raad verwijst hier tevens naar randnummer 92 tot en met 94 van het Besluit omtrent de Informatiecode waar de nieuwe definitie van nettarieven op aansluit.
19. Ten aanzien van het onveranderd laten van de citeertitel heeft de Raad opgemerkt dat de gezamenlijke netbeheerders daarmee niet alleen afwijken van bovengenoemde Aanwijzing 96, maar tevens van hetgeen gebruikelijk is in overige codes waar de citeertitel wel aan het slot van de regeling is vermeld¹². De Raad heeft de citeertitel derhalve ambtshalve verplaatst teneinde de consistentie van het stelsel van de codes te bevorderen en stemt voor het overige in met het gewijzigde voorstel van de gezamenlijke netbeheerders.
20. Ten aanzien van het voorstel van de gezamenlijke netbeheerders om het wijzigingsvoorstel inzake de definitie van 'Aansluitcapaciteit' over te hevelen van voorstel 103899 naar onderhavige procedure 103834, verwijst de Raad naar randnummer 25 van het besluit. Hierin is gememoreerd dat de gezamenlijke netbeheerders het voorstel met kenmerk 103899 in zijn

¹² Zie bijvoorbeeld de Tarievencode, de Systeemcode Elektriciteit, de Informatiecode Elektriciteit en Gas, als de Meetvoorwaarden Gas – RNB.

geheel hebben ingetrokken, zodat de wijziging van het begrip 'Aansluitcapaciteit' niet behandeld kan worden in onderhavige procedure.

5.5. Wijzigingen naar aanleiding van de hoorzitting

Begrippen

21. Op de hoorzitting van 28 augustus 2012 is gebleken is dat in de Informatiecode een aantal begrippen wordt gehanteerd die niet worden gedefinieerd in de Begrippenlijsten, maar een vastomlijnde betekenis hebben die in sectorinformatie is vastgelegd. Teneinde de leesbaarheid en de consistentie van het stelsel van de codes te bevorderen heeft de Raad op 1 oktober 2012 een wijzigingsopdracht gegeven om deze ontbrekende begrippen alsnog op te nemen in de Begrippenlijsten Elektriciteit en Gas.
22. Door Netbeheer Nederland is hieraan gevolg gegeven middels een brief van 29 oktober 2012. Daarmee zijn de begrippen 'Afgelezen meterstand', 'Uitgelezen meterstand' en 'Vastgestelde meterstand' opgenomen in de Begrippenlijst Elektriciteit. Dit is conform het verzoek van de Raad en het voorstel van de netbeheerders is derhalve in zijn geheel overgenomen.
23. Alleen met betrekking tot het begrip 'relevante periode' heeft Netbeheer Nederland gemotiveerd de wijzigingsopdracht niet nageleefd. De Raad is akkoord met deze motivering en verwijst hiervoor naar randnummers 136 tot en met 138 van het besluit.

Overige correcties

24. De gezamenlijke netbeheerders hebben tevens van de gelegenheid gebruik gemaakt om in hun reactie op de wijzigingsopdracht van 29 oktober 2012 tevens andere omissies in te herstellen. Voor de BIE betreft dit een verwijzing in de definitie van Profielcategorie. Nagelaten was deze definitie te wijzigen ten tijde van het indienen van het codevoorstel. In hun reactie van 29 oktober jl. is dit hersteld en wordt doorverwezen naar de juiste bijlage 1 van de Informatiecode. De Raad is van oordeel dat met deze correctie de leesbaarheid en de consistentie van het stelsel van codes wordt bevorderd, zodat deze in zijn geheel is overgenomen in het definitieve besluit.
25. Hierna volgt in paragraaf 5.6 de tekst van de door de Raad overgenomen wijzigingen uit het voorstel van de gezamenlijke netbeheerders, zoals die door ACM zijn overgenomen en definitief zijn vastgesteld. In onderdeel A zijn alle nieuwe begrippen vermeld die worden toegevoegd aan de BIE. Onderdeel B vermeldt alle redactionele wijzigingen van reeds bestaande begrippen in

de BIE. In onderdeel C wordt een begrip dat vervalt in het besluit vermeld. Tot slot wordt in onderdeel D de citeertitel verplaatst.

5.6. Tekst zoals door ACM is vastgesteld

De Begrippenlijst Elektriciteit wordt als volgt gewijzigd:

A

Met dit besluit worden de volgende begrippen aan de Begrippenlijst Elektriciteit toegevoegd. Deze begrippen luiden:

Actief telwerk

Een telwerk waarin daadwerkelijk de gemeten hoeveelheid elektrische energie wordt vastgelegd en waarvan de stand wordt uitgelezen t.b.v. de marktprocessen.

Actuele [leverancier / programmaverantwoordelijke / meetverantwoordelijke] ⁺

De [leverancier / programmaverantwoordelijke / meetverantwoordelijke] die voor een bepaalde aansluiting de rechten en plichten van een [leverancier / programmaverantwoordelijke / meetverantwoordelijke] uitoefent en als zodanig in het aansluitingenregister staat geregistreerd.

Administratieve status van een aansluiting ⁺

De aanduiding in het aansluitingenregister waaruit blijkt dat de aansluiting administratief aangesloten of administratief afgesloten is, te weten of de aansluiting wel of niet beschikbaar is voor gebruik op de energiemarkt.

Adresgegevens ⁺

Straatnaam, huisnummer met eventuele toevoegingen, postcode en plaatsnaam.

Afgelezen meterstand

Een meterstand die ter plaatse van de meetinrichting visueel is afgelezen.

Artikel 1 lid 2 of 3-aansluiting

Een aansluiting van een afnemer zoals bedoeld in artikel 1, tweede of derde lid, van de Wet.

Capaciteitstariefcode ⁺

De aanduiding in het aansluitingenregister van het op een aansluiting van toepassing zijnde nettatarief.

Complexbepaling

De aanduiding in het aansluitingenregister van het feit dat sprake is van een aansluiting op een perceel dat op grond van artikel 16, onderdeel d, van de wet Waardering onroerende zaken is aangemerkt als complex.

EAN-codeboek ⁺

Een online of door middel van een elektronische gegevensdrager toegankelijk uittreksel van het aansluitingenregister.

Expliciete veiling

Een mechanisme waarbij de beschikbare landgrensoverschrijdende transportcapaciteit door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet expliciet via een veiling wordt toegewezen aan de marktpartijen, zoals nader omschreven in 5.6.9 tot en met 5.6.12 van de Netcode Elektriciteit.

Fiscale entiteit ⁺

Organisatorische eenheid die beschikt over een eigen BTW-nummer.

Fysieke meteropname ⁺

Het door een netbeheerder, meetbedrijf of meetverantwoordelijke ter plaatse van de meetinrichting aflezen van (een) meterstand(en) van die meetinrichting.

Fysieke status van de aansluiting ⁺

De aanduiding of de aansluiting fysiek aangesloten of fysiek afgesloten is, te weten of de aansluiting wel of niet beschikbaar is voor uitwisseling van elektriciteit of gas tussen het net en de aangesloten installatie.

Leveranciersregister ⁺

Administratie van bedrijfsgegevens en operationele contactgegevens van de leveranciers van elektriciteit of gas in Nederland.

Marktsegment ⁺

De aanduiding in het aansluitingenregister van de categorie waartoe een aansluiting behoort, te weten:

- a. een kleinverbruikaansluiting, of;
- b. een grootverbruikaansluiting, niet zijnde een artikel 1, lid 2 of 3-aansluiting, of;
- c. een grootverbruikaansluiting, zijnde een artikel 1, lid 2 of 3-aansluiting.

Meetgegevens

Alle gegevens die afkomstig zijn uit een meetinrichting (zoals meterstanden) of die daarvan zijn afgeleid (zoals verbruiken) of die als zodanig worden gebruikt (zoals door middel van profielensystematiek berekende gegevens omtrent verbruiken).

Meetmethode ⁺

De aanduiding in het aansluitingenregister van de wijze waarop de energie-uitwisseling op de aansluiting wordt vastgesteld.

Mutatiedatum ⁺

De datum waarop door de netbeheerder de wijziging van stamgegevens in het aansluitingenregister wordt geëffectueerd.

MV-register ⁺

Een register waarin de namen, adressen, telefoon- en faxnummers alsmede de gegevens ten behoeve van elektronische gegevensuitwisseling zijn vermeld van de op grond van B4.2.1.1 van de Meetcode Elektriciteit en B3.2.1.1 van de Meetvoorwaarden Gas - RNB erkende meetverantwoordelijken.

Netbeheerdersregister ⁺

Administratie van bedrijfsgegevens en operationele contactgegevens van de netbeheerders in Nederland.

Netgebied

Een aaneengesloten en samenhangend deel van een net van één netbeheerder, waarbinnen de processen allocatie en reconciliatie plaatsvinden.

Nettarief ⁺

De door de aangeslotene verschuldigde bedragen als bedoeld in artikel 95cb van de Elektriciteitswet 1998 en artikel 44b van de Gaswet.

Nieuwe [leverancier / programmaverantwoordelijke / meetverantwoordelijke] ⁺

De [leverancier / programmaverantwoordelijke / meetverantwoordelijke] die voor een bepaalde aansluiting de rechten en plichten van een [leverancier / programmaverantwoordelijke / meetverantwoordelijke] zal gaan uitoefenen en die zich als zodanig in het aansluitingenregister heeft aangemeld of zal gaan aanmelden.

OBIS-code

Een code volgens het in IEC 62056-61 vastgelegde OBject Identification System, waarmee elementen van meetapparatuur kunnen worden geïdentificeerd.

Onbalans

De per programmatijdseenheid vastgestelde afwijking:

- van het saldo van de verkoop, export, inkoop en import energietransacties van het goedgekeurde energieprogramma inclusief goedgekeurde wijzigingen op het goedgekeurde energieprogramma ten opzichte van de meetgegevens van invoeding en afname op de aansluitingen, waar de programmaverantwoordelijke programmaverantwoordelijk voor is, voor een programmaverantwoordelijke met volledige erkenning;
- van het saldo van de verkoop, export, inkoop en import energietransacties van het goedgekeurde energieprogramma inclusief goedgekeurde wijzigingen op het goedgekeurde energieprogramma ten opzichte van nul voor een programmaverantwoordelijke met een handelserkenning.

Oude [leverancier / programmaverantwoordelijke / meetverantwoordelijke] ⁺

De [leverancier / programmaverantwoordelijke / meetverantwoordelijke] die voor een bepaalde aansluiting de rechten en plichten zal gaan verliezen of heeft verloren en als gevolg daarvan uit het aansluitingenregister is verwijderd of zal worden verwijderd.

P4 ⁺

Onderdeel van de op afstand uitleesbare kleinverbruikmeetinrichting door middel waarvan de netbeheerder en de leverancier en in geval van een door de aangeslotene verstrekte machtiging een derde, toegang hebben tot de meetgegevens van die kleinverbruikmeetinrichting.

Syntactisch correct ⁺

Voldoet aan de specificaties, bedoeld in 9.1.1 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas.

Tariefzone

De aanduiding in het aansluitingenregister van het kenmerk van een telwerk, te weten normaaltelwerk, totaaltelwerk of laagtelwerk. Ingeval van een enkeltelwerk wordt altijd de aanduiding normaaltelwerk gebruikt.

Telwerk

Een samenstel van cijferrollen bij een Ferrarimeter dan wel een dataregister van een digitale kWh-meter waarin de gemeten totale hoeveelheid elektrische energie voor een bepaalde energierichting voor normaaluren of laaguren wordt vastgelegd.

Telwerkindicatie

De identificatie van de onderscheiden telwerken op een meetinrichting:

- a. bij een handopgenomen meetinrichting zoals zichtbaar op de meter zelf, en;
- b. bij een meetinrichting die op afstand uitleesbaar is door middel van de OBIS-code.

Toegankelijk meetregister ⁺

Een register, bevattende vastgestelde meterstanden en verbruiken betreffende kleinverbruikaansluitingen.

Totaaltelwerk

Een telwerk van een kleinverbruikmeetinrichting met twee of meer telwerken dat gebruikt wordt of kan worden voor de bepaling van de met het net uitgewisselde energie tijdens normaal en laaguren tezamen.

Type aansluiting ⁺

De aanduiding in het aansluitingenregister of de aansluiting geschikt is voor:

- a. uitsluitend transport van elektriciteit of gas vanuit het net naar de aangesloten installatie, of;
- b. uitsluitend transport van elektriciteit of gas vanuit de aangesloten installatie naar het net, of;
- c. een combinatie van beide.

Uitgelezen meterstand

Een meterstand die met behulp van elektronische hulpmiddelen ter plaatse van de meetinrichting of op afstand is uitgelezen.

Vastgestelde meterstand

Een meterstand die na collectie en succesvolle validatie is vastgesteld door:

- a. het meetbedrijf (ingeval deze meterstand betrekking heeft op een kleinverbruikmeetinrichting) of
- b. de meetverantwoordelijke (ingeval deze meterstand betrekking heeft op een grootverbruikmeetinrichting).

Verblijfsfunctie

De aanduiding in het aansluitingenregister die aangeeft welke vermindering van de energiebelasting van toepassing is op grond van artikel 61 van de Wet belastingen op milieugrondslagen.

Verliesbericht ⁺

Het bericht waarmee de netbeheerder aan de oude leverancier, oude programmaverantwoordelijke of oude meetverantwoordelijke aankondigt dat de desbetreffende marktpartij met ingang van de datum in het verliesbericht de rechten en plichten voor de in het verliesbericht vermelde aansluiting zal verliezen.

Verwervingsbericht ⁺

Het bericht waarmee de netbeheerder aan de nieuwe leverancier, nieuwe programmaverantwoordelijke of nieuwe meetverantwoordelijke bevestigt dat de desbetreffende marktpartij met ingang van de datum in het verwervingsbericht de rechten en plichten voor de in het verwervingsbericht vermelde aansluiting zal verkrijgen.

B

**Met dit besluit worden de volgende begrippen van de Begrippenlijst Elektriciteit gewijzigd.
Deze begrippen luiden:**

Bedrijfstijd (BT)

Het standaardjaarverbruik op een aansluiting gedeeld door het op die aansluiting gecontracteerd transportvermogen of het vermogen dat overeenkomt met de doorlaatwaarde van die aansluiting.

Berekend verbruik (BV)

Het saldo van de energie-uitwisseling op aansluitingen, niet zijnde netkoppelingen, conform 2.1.1, onderdeel b, van de Meetcode Elektriciteit.

Biomassa *

De biologisch afbreekbare fractie van producten, afvalstoffen en residuen van biologische oorsprong uit de landbouw – met inbegrip van plantaardige en dierlijke stoffen –, de bosbouw en aanverwante bedrijfstakken, met inbegrip van de visserij en de aquacultuur alsmede de biologisch afbreekbare fractie van industrieel en huishoudelijk afval.

Gemeten verbruik (GV)

Het saldo van de energie-uitwisseling gemeten op aansluitingen, niet zijnde netkoppelingen, conform 2.1.1 sub b van de Meetcode Elektriciteit.

Hernieuwbare energiebronnen *

Wind, zonne-energie, omgevingslucht-, oppervlaktewater- en aardwarmte, energie uit oceanen, waterkracht, biomassa, stortgas, rioolwaterzuiveringsgas en biogas.

Impliciete veiling

Een mechanisme waarbij de beschikbare landgrensoverschrijdende capaciteit voor spottransporten door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet impliciet via de gekoppelde spotmarkten ter beschikking wordt gesteld aan de marktpartijen, zoals omschreven in 5.6.18 tot en met 5.6.23 van de Netcode Elektriciteit.

Inhuizing ⁺

Een verhuizing waarbij een (rechts)persoon een onroerende zaak betreft en de beschikkingsbevoegdheid over de aansluiting op zich neemt.

Kleinverbruikaansluiting

Een aansluiting met een totale maximale doorlaatwaarde kleiner dan of gelijk aan 3x80A niet zijnde een artikel 1 lid 2 of 3-aansluiting.

Meetverantwoordelijkheid

De verantwoordelijkheid van de aangeslotene voor het aanwezig zijn op de aansluiting van een op grond van hoofdstuk 2 van de Meetcode Elektriciteit vereiste meetinrichting, meetinrichtingen in het kader van de eigen opwekking en meetinrichtingen in het kader van de Wet milieukwaliteit elektriciteitsproductie, alsmede voor het correct en tijdig (doen) vaststellen en (doen) doorgeven van meetgegevens op grond van hoofdstuk 6 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas.

Productielocatie

Een onroerende zaak als bedoeld in artikel 16, onderdelen a tot en met e, van de Wet Waardering onroerende zaken waarop zich één of meer productie-installaties bevinden.

Productie-installatie *

Een installatie, bestaande uit één of meer productie-eenheden, voor de opwekking van elektriciteit.

Profielcategorie

Eén van de categorieën volgens paragraaf 2 van bijlage 1 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas, waarbij aansluitingen gecategoriseerd worden op basis van objectief vast te stellen kenmerken, zoals aansluitwaarde, schakeltijden, gecontracteerd transportvermogen en bedrijfstijd en waarbij voor elk van deze categorieën een eigen, voor de desbetreffende categorie kenmerkende reeks profiel fracties wordt vastgesteld.

Programmaverantwoordelijkheid *

De verantwoordelijkheid van afnemers, niet zijnde afnemers als bedoeld in artikel 95a, eerste lid, van de Wet, en vergunninghouders om programma's met betrekking tot de productie, het transport en het verbruik van elektriciteit op te stellen of te doen opstellen ten behoeve van de netbeheerders en zich met inachtneming van de voorwaarden, bedoeld in artikel 31, te gedragen overeenkomstig die programma's.

Switch ⁺

De wisseling van leverancier, programmaverantwoordelijke of meetverantwoordelijke op een aansluiting.

Uithuizing ⁺

Een verhuizing waarbij een (rechts)persoon een onroerende zaak verlaat en de beschikkingsbevoegdheid over de aansluiting beëindigt.

C

Met dit besluit vervalt het volgende begrip in de Begrippenlijst Elektriciteit:

Bulk PV-switch

D

Met dit besluit wordt de aanhef van de Begrippenlijst Elektriciteit gewijzigd, door de volgende zinsnede van de aanhef te verplaatsen naar het slot van de regeling:

Dit document wordt aangehaald als "Begrippenlijst Elektriciteit".

6. WIJZIGING TARIEVENCODE GAS

6.1. Ingediend voorstel

1. Bij brief van 21 december 2011, ontvangen op 27 december 2011, hebben de netbeheerders bij de Raad van de Nederlandse Mededingingsautoriteit (hierna: de Raad) een voorstel ingediend dat tevens de Tarievencode Gas (hierna: de TcG) op onderdelen wijzigt:
 - Er zijn diverse redactionele wijzigingen doorgevoerd. Sommigen redactionele wijzigingen dienen om de betreffende bepaling te laten verwijzen naar de nieuwe gewijzigde Informatiecode. Andere wijzigingen vloeien voort uit de Wet verbetering marktmodel die tot vernummering noopt.
 - Her en der wordt het begrip 'erkende' voor de term 'meetverantwoordelijke' geschrapt, aangezien in de begripsomschrijving van de term meetverantwoordelijke in de Begrippenlijst Gas dit reeds al is vermeld.
 - Tot slot wordt voorgesteld om bepaling 2.3.8.2 TcG te wijzigen, waardoor de daar genoemde termijn naar zes maanden wordt verlengd. Op grond van dit voorstel mag de netbeheerder gederfde inkomsten als gevolg van een faillissement van een leverancier opnieuw in rekening brengen bij zijn afnemers voor een periode van zes in plaats van twee maanden.
2. Bij de beoordeling hiervan heeft de Raad geconstateerd dat het voorstel op onderdelen in strijd is met het systeem van de Gaswet, dan wel foutieve verwijzingen bevatte.
3. Voor het overige voldeed het ingediende voorstel aan de eisen van de Gaswet en de betreffende bepalingen zijn derhalve overgenomen in paragraaf 6.5 van het besluit. Hieronder wordt alleen nog ingegaan op die bepalingen ten aanzien waarvan de Raad de wijzigingsopdracht verstrekt heeft, dan wel ambtshalve wijzigingen heeft doorgevoerd.
4. Met ingang van 1 april 2013 is de Raad opgegaan in de Autoriteit Consument & Markt (hierna: ACM). Als rechtsopvolger heeft ACM de bevindingen van de Raad overgenomen, inclusief de tekst zoals de Raad die genotificeerd heeft bij de Europese Commissie. Aangezien de Raad niet meer bestaat als bestuursorgaan is het in onderdeel 6.5 niet de Raad maar ACM die de definitieve tekst vaststelt. In de daaraan voorafgaande onderdelen wordt de term de Raad gehanteerd, aangezien dit het bestuursorgaan was dat voorafgaand aan de besluitvorming alle handelingen heeft verricht tot 1 april 2013.

6.2. Wijzigingsopdracht

5. Op grond van het bovenstaande heeft de Raad op 16 maart 2011 een wijzigingsopdracht gegeven, met daarin de volgende aanwijzingen.
6. Allereerst heeft de Raad aangegeven dat de voorgestelde bepalingen 2.3.2.1, 2.3.6.1 en 2.3.8.1 TcG mogelijk een foutieve verwijzing bevatten.
7. Ten tweede moest de wijziging van de bepaling 2.3.8.2 TcG naar het oordeel van de Raad worden geschrapt. De Wet verbetering marktmodel biedt geen grondslag om de termijn van twee maanden naar zes maanden te verlengen.
8. Tot slot heeft de Raad opgedragen om bij de term 'capaciteit' in de bepalingen 2.3.2.1 en 2.3.8.1 TcG aan te geven of dit aansluitcapaciteit dan wel als transportcapaciteit moet worden gelezen.

6.3. Gewijzigd voorstel

9. Naar aanleiding van de opdracht hebben de gezamenlijke netbeheerders de opgedragen wijzigingen met betrekking tot de verwijzingsfouten overgenomen in het gewijzigd voorstel dat zij op 13 april 2012 hebben ingediend.
10. Ten aanzien van de wijziging van bepaling 2.3.8.2 TcG hebben de netbeheerders gemotiveerd waarom zij de voorgestelde wijziging toch willen handhaven.
11. Op de wijzigingsopdracht met betrekking tot de term 'capaciteit' zijn de gezamenlijke netbeheerders niet ingegaan.

6.4. Bevindingen van de Raad

12. De Raad heeft als volgt gereageerd op het gewijzigd voorstel van de gezamenlijke netbeheerders.

Termijn bij faillissement leverancier

13. In hun reactie op de wijzigingsopdracht van de Raad hebben de gezamenlijke netbeheerders beschreven dat zij in de praktijk geconfronteerd kunnen worden met kosten als gevolg van het faillissement van een leverancier. Vervolgens betogen zij kort samengevat dat de Wet verbetering marktmodel het leveranciersmodel voorschrijft en dat hierin alsmede de daarop gebaseerde ministeriele regeling – zonder expliciet de naam van deze regeling te noemen - wel

degelijk aanknopingspunten te vinden zijn voor het opnemen van een verplichting om de kosten van een faillissement door te berekenen in de tarieven van de netbeheerder.

14. De Raad heeft er in de wijzigingsopdracht al op gewezen dat het voorstel van de netbeheerders in feite een garantiestelling betreft. Deze komt erop neer dat de gedeerde inkomsten uit netwerktarieven als gevolg van een faillissement zullen toenemen en er per saldo dus ook meer gedeerde inkomsten in de netwerktarieven worden gesocialiseerd. Daar voegt de Raad aan toe dat afnemers die de eerste keer reeds bevrijdend voor hun transportkosten hebben betaald, hierdoor alsnog voor een – nu dan groter – deel zullen moeten betalen voor de transportkosten van de voor het faillissement van hun leverancier afgeleverde elektriciteit of gas. Het doorberekenen van dergelijke kosten behoeft daarom een expliciete basis in de wet. Indien deze grondslag ontbreekt vloeit hier reeds uit voort dat deze ook niet in een ministeriele regeling alsnog kan worden gecreëerd.
15. De Raad heeft geconstateerd dat de E-wet en de Gaswet een uitgebreid stelsel van bepalingen kennen omtrent tarieven voor levering, transport en aansluiting, maar geen bepalingen omtrent garantiestellingen bij faillissementen van leveranciers. Reeds op grond van deze conclusie is de Raad gehouden om het voorstel van de gezamenlijke netbeheerders tot wijziging van artikel 2.3.8.2 TcG af te wijzen. Er is in een eerdere procedure¹³ bepaald dat genoemde kosten voor een periode van twee maanden gesocialiseerd mogen worden. De Raad zal zonder een expliciete wettelijke basis de termijn van twee maanden niet verlengen naar zes maanden.
16. Wellicht ten overvloede wijst de Raad erop dat de gezamenlijke netbeheerders met de term regeling de Regeling gegevensbeheer en afdracht elektriciteit en gas hebben bedoeld. In de genoemde regeling is echter evenmin expliciet vermeld dat het de netbeheerders is toegestaan om voor een periode van zes maanden de kosten die zij hebben gemaakt in geval van faillissement van een leverancier door te berekenen aan afnemers, noch is daarbij aangegeven om wat voor soort kosten dit dan zou gaan.

Zienswijze termijn bij faillissement leverancier

17. Netbeheer Nederland is in een schriftelijke zienswijze van 20 augustus 2012¹⁴ opgekomen tegen bovenstaand oordeel van de Raad in randnummer 14. De gezamenlijke netbeheerders wijzen erop dat dit oordeel betekent dat faillissementskosten voor een periode langer dan 2 maanden geheel voor rekening van de netbeheerders komen. Tot slot wordt de Raad opgeroepen om deze kwestie onder de aandacht te brengen van de Minister van Economische Zaken.
18. De Raad merkt op dat hoezeer ook het te betreuren valt dat de netbeheerder schade zou leiden door een faillissement, dit niet ertoe kan leiden dat zonder een wettelijke basis dergelijke kosten

¹³ Zie het besluit van de NMa, d.d. 7 juni 2006 met kenmerk 102249/5.

¹⁴ Zie de brief met kenmerk BR-12-753.

gesocialiseerd worden. De Raad handhaaft derhalve haar oordeel en neemt de zienswijze op dit punt niet over. Aangezien de Raad gehouden is de wet uit te voeren, worden de gezamenlijke netbeheerders op dit punt doorverwezen naar de Minister van Economische Zaken teneinde een wetswijziging te bewerkstelligen.

19. Ten aanzien van de term capaciteit in de bepalingen 2.3.2.1 en 2.3.8.1 TcG voert de Raad geen wijzigingen door, aangezien uit het samenstel van bepalingen afgeleid kan worden dat het hier betreft 'aansluitcapaciteit'.
20. Hierna volgt de tekst van de door de Raad overgenomen wijzigingen uit het voorstel van de gezamenlijke netbeheerders, zoals die door ACM zijn overgenomen en definitief zijn vastgesteld.

6.5. Tekst zoals door ACM is vastgesteld

A

Bepaling 2.3.2.1 komt te luiden:

Bepaling 2.3.2.1

Voor de **aansluitingen** van **afnemers** met een aansluitcapaciteit van ten hoogste 40 m³(n)/uur worden zes afnemerscategorieën onderscheiden. Iedere **aansluiting** wordt in één van deze categorieën ingedeeld. In Tabel 1 Tariefcategorieën zijn de verschillende afnemerscategorieën weergegeven.

Tabel 1 Tariefcategorieën

Afnemerscategorie	Capaciteit [m ³ (n)/uur]	Grootte gasmeter *	Standaardjaarverbruik [m ³ (n; 35,17)] **
1	≤ 10	≤ G6	<500
2	≤ 10	≤ G6	≥ 500 en < 4.000
3	≤ 10	≤ G6	≥ 4.000
4	>10 en ≤16	G10	n.v.t.
5	>16 en ≤ 25	G16	n.v.t.
6	>25 en ≤ 40	G25	n.v.t.

* Deze indeling in **gasmeters** geldt alleen bij een overdruk van ≤ 200 mbar.

** Dit betreft het **standaardjaarverbruik** zoals bedoeld in 2.1.3, onderdeel r, van de Informatiecode Elektriciteit en Gas.

B

Bepaling 2.3.2.5 wordt als volgt gewijzigd:

De term 'erkende' voor de term 'meetverantwoordelijke' wordt geschrapt.

C

Bepaling 2.3.6.1 komt te luiden:

Bepaling 2.3.6.1

De rekencapaciteit wordt gebruikt om de capaciteitsafhankelijke tarieven voor de in paragraaf 2.3.2 onderscheiden afnemerscategorieën te bepalen. De rekencapaciteiten zijn als volgt:

Tabel 2 Rekencapaciteit per afnemerscategorie

Afnemerscategorie	Capaciteit [m ³ (n)/uur]	Standaardjaarverbruik [m ³ (n; 35,17)]	Rekencapaciteit [m ³ (n; 35,17)/uur]
1	≤ 10	< 500 m ³	1½
2	≤ 10	≥ 500 en < 4.000	3
3	≤ 10	≥ 4.000	6
4	>10 en ≤16	n.v.t.	10
5	>16 en ≤ 25	n.v.t.	16
6	>25 en ≤ 40	n.v.t.	25

* Dit betreft het **standaardjaarverbruik** zoals bedoeld in 2.1.3, onderdeel r, van de Informatiecode Elektriciteit en Gas

D

Bepaling 2.3.8.1 komt te luiden als volgt:

Bepaling 2.3.8.1

Indien een netbeheerder door faillissement van een leverancier als gevolg van toepassing van het leveranciersmodel zoals bedoeld in artikel 44b van de Gaswet tariefinkomsten derft, dan mogen deze gederfde inkomsten worden verrekend in de tarieven van de **netbeheerder**.

E

Bepaling 2.3a.2.5 wordt als volgt gewijzigd:

De term 'erkende' voor de term 'meetverantwoordelijke' wordt geschrapt.

7. WIJZIGING TRANSPORTVOORWAARDEN GAS – LNB

7.1. Zienswijze

1. In het voorstel aan de Raad van de Nederlandse Mededingingsautoriteit (hierna: de Raad) van de gezamenlijke netbeheerders van 21 december 2011, ontvangen op 27 december 2011, was niet voorzien in een wijziging van de Transportvoorwaarden Gas – LNB (hierna: TvGL).
2. Bepaling 2.1.2d van de Transportvoorwaarden Gas – LNB (hierna: TvGL), zoals laatstelijk is vastgesteld door de Raad van Bestuur van de Nederlandse Mededingingsautoriteit bij het besluit van 24 april 2012, kenmerk 103876/14, verwijst op een tweetal plaatsen naar bijlage 1 van de Allocatievoorwaarden Gas.

Naar aanleiding van het ontwerpbesluit met kenmerk 103834 en 103900 hebben de vereniging Ondernemersorganisatie Glastuinbouw LTO-Noord/Glaskracht (OGLNG), de vereniging Land- en Tuinbouworganisatie Nederland (LTO-Nederland) en het Productschap Tuinbouw, (hierna: OGLNG c.s.) op 20 augustus 2012 een zienswijze ingediend dat de verwijzing in bepaling 2.1.2d van de Transportvoorwaarden Gas – LNB door het ontwerpbesluit ten onrechte niet wordt gewijzigd in een verwijzing naar bijlage 3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas. De wijziging is nodig omdat het ontwerpbesluit bijlage 1 van de Allocatievoorwaarden Gas per 1 april 2013 in zijn geheel schrapt en verplaatst naar bijlage 3 van de gewijzigd vast te stellen Informatiecode Elektriciteit.

7.2. Wijzigingsopdracht

3. Op grond van het bovenstaande heeft de Raad op 1 oktober 2012 een wijzigingsopdracht gegeven, met daarin de volgende aanwijzing. De Raad heeft hetgeen in de zienswijze is gesteld over de noodzaak tot wijziging van de in bepaling 2.1.2d van de TvGL correct bevonden.
4. Wegens strijdigheid met de belangen uit artikel 12f, eerste lid, van de Gaswet, alsmede de noodzaak tot bevordering van de consistentie van het stelsel van de codes heeft de Raad de gezamenlijke netbeheerders opgedragen om de betreffende verwijzing in bepaling 2.1.2d van de TvGL aan te passen en in overeenstemming te brengen met het voorstel.

7.3. Gewijzigd voorstel

5. Naar aanleiding van de opdracht hebben de gezamenlijke netbeheerders de opgedragen wijzigingen met betrekking tot de verwijzingsfouten verwerkt in het gewijzigd voorstel dat zij op 29 oktober 2012 hebben ingediend.

7.4. Bevindingen van de Raad

6. Naar aanleiding van het bovenstaande heeft de Raad geconstateerd dat de wijzigingsopdracht correct is uitgevoerd. De Raad heeft derhalve ingestemd met de voorgestelde wijzigingen inzake bepaling 2.1.2d van de TvGL in onderhavig besluit.
Met ingang van 1 april 2013 is de Raad opgegaan in de Autoriteit Consument & Markt (hierna: ACM). Als rechtsopvolger heeft ACM de bevindingen van de Raad overgenomen, inclusief de tekst zoals de Raad die genotificeerd heeft bij de Europese Commissie. Aangezien de Raad niet meer bestaat als bestuursorgaan is het hierna in onderdeel 7.5 niet de Raad maar ACM die de definitieve tekst vaststelt. In de daaraan voorafgaande onderdelen wordt de term de Raad gehanteerd, aangezien dit het bestuursorgaan was dat voorafgaand aan de besluitvorming alle handelingen heeft verricht tot 1 april 2013.

7.5. Tekst zoals door ACM is vastgesteld

A

Bepaling 2.1.2d komt te luiden:

Bepaling 2.1.2d

De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** bepaalt de in een maand door elke **erkende programmaverantwoordelijke** met erkenning LB ten behoeve van **profielafnemers** gecontracteerde hoeveelheid **exitcapaciteit**, op basis van de volgens artikel 2.1.2b en 2.1.2c vastgestelde respectievelijk verstrekte gegevens dan wel informatie uit de **aansluitingenregisters** van de **regionale netbeheerders** als volgt:

$$OV_{PV,netgebied,profiel} = FF_{profiel} \cdot [SJVG1,PV,netgebied \cdot F_{G1,maand} + SJVG2,PV,netgebied \cdot F_{G2,PV,maand}] \cdot FF_{profiel} = \frac{SC_{profiel,land}}{MC_{profiel,land}}$$

$$SC_{profiel,land} = PC_{profiel,land} - PC_{piek}$$

$$MC_{profiel,land} = \sum_{netgebied}^{Land} \sum_{PV}^{Land} \sum_{Cat} SJV_{Cat,PV,netgebied} \cdot F_{Cat,maand}$$

Waarbij de maandelijkse fractie voor de profielafname wordt bepaald met:

$$F_{G1, maand} = MAX(Uurfracties_{G1, referentietemperatuur, maand})$$

$$F_{G2, maand} = MAX(Uurfracties_{G2, referentietemperatuur, maand})$$

waarin:

$OV_{PV, netgebied, profiel}$	De OV-exitcapaciteit voor profielafnemers van een bepaalde erkende programmaverantwoordelijke voor een bepaald netgebied
$SJV_{Cat, PV, netgebied}$	De som van de standaardjaarverbruiken voor alle profielafnemers met een bepaalde afnamecategorie voor een bepaalde erkende programmaverantwoordelijke voor een bepaald netgebied .
Cat	Afnamecategorie
$SC_{profiel, land}$	De standaardcapaciteit profielafnemers
$PC_{profiel, land}$	De plancapaciteit profielafnemers
PC_{piek}	De piekcapaciteit, zijnde dat deel van de plancapaciteit profielafnemers dat is bedoeld voor de pieklevering aan kleinverbruikers volgens artikel 2, eerste lid, van het Besluit leveringszekerheid Gaswet
$F_{Gx, maand}$	De maximale uurfractie voor de profielenmethodiek conform bijlage 3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas voor afnamecategorie x bij de referentietemperatuur behorend bij de onderhavige maand
$MC_{profiel, land}$	De modelcapaciteit voor alle profielafnemers in Nederland, bepaald met de bovenstaande formule (d.w.z. door het product van het standaardjaarverbruik per categorie en maximale uurfractie te sommeren over alle erkende programmaverantwoordelijken en alle netgebieden).
$FF_{profiel}$	De fitfactor profielafnemers

De berekening wordt uitgevoerd volgens het volgende stappenplan:

Stap	Door	Frequentie	Bepaling grootheid	Actie
1a	LNB	jaar	PC , $PC_{telemetrie}$, $PC_{profiel}$	Bepaal de plancapaciteit , plancapaciteit profielafnemers en de plancapaciteit telemetriegrootverbruikers (dit is dezelfde actie als stap 1 in 2.1.2e)
1b	LNB	jaar	$SC_{profiel}$	Bepaal de standaardcapaciteit profielafnemers door de piekcapaciteit voor kleinverbruikers af te trekken van de plancapaciteit profielafnemers .
2a	RNB	maand	Aantal profielafnemers, som SJV	Bepaal het aantal profielafnemers per profielcategorie en de som van de standaardjaarverbruiken per profielcategorie.
2b	RNB	maand		Stuur de resultaten van stap 2a naar de LNB
3a	LNB	maand	$MC_{profiel, land}$	Bepaal de modelcapaciteit
3b	LNB	maand	$FF_{profiel}$	Bepaal de fitfactor voor profielafnemers ($FF_{profiel}$) door de standaardcapaciteit profielafnemers ($RC_{profiel}$) te delen door de modelcapaciteit
4	LNB	maand	$OV_{PV, netgebied, profiel}$	Bepaal per erkende programmaverantwoordelijke per netgebied de gecontracteerde capaciteit voor profielafnemers door per maand de maximale profielfractie (volgens bijlage 3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas) bij de voor die maand geldende referentietemperatuur te vermenigvuldigen met de som van het

				standaardjaarverbruik per erkende programmaverantwoordelijke en met de fitfactor voor profielafnemers.
--	--	--	--	---

8. WIJZIGING AANSLUIT- EN TRANSPORTVOORWAARDEN GAS – RNB

8.1. Ingediend voorstel

1. Bij brief van 21 december 2011, ontvangen op 27 december 2011, hebben de netbeheerders bij de Raad van de Nederlandse Mededingingsautoriteit (hierna: de Raad) een voorstel ingediend dat tevens de Aansluit- en transportvoorwaarden Gas – RNB (hierna: de ATvGR) op onderdelen wijzigt:
 - Er zijn diverse redactionele wijzigingen doorgevoerd. Sommigen redactionele wijzigingen dienen om de betreffende bepaling te laten verwijzen naar de nieuwe gewijzigde Informatiecode. Andere wijzigingen vloeien voort uit de Wet verbetering marktmodel die tot vernummering noopt.
 - Her en der wordt het begrip 'erkende' voor de term 'meetverantwoordelijke' geschrapt, aangezien dit in de begripsomschrijving van de term meetverantwoordelijke in de Begrippenlijst Gas reeds is vermeld.
 - Tot slot wordt voorgesteld om bijlage 2 te laten vervallen, omdat de daarin genoemde regels omtrent elektronisch berichtenverkeer worden overgeheveld naar de Informatiecode.
2. Bij de beoordeling hiervan heeft de Raad geconstateerd dat het voorstel op onderdelen in strijd is met het systeem van de Gaswet, dan wel foutieve verwijzingen bevatte.
3. Voor het overige voldeed het ingediende codevoorstel aan de eisen van de Gaswet en deze zijn derhalve zo overgenomen in paragraaf 8.5 van het besluit. Hieronder wordt alleen nog ingegaan op die bepalingen ten aanzien waarvan de Raad de wijzigingsopdracht verstrekt heeft.
4. Met ingang van 1 april 2013 is de Raad opgegaan in de Autoriteit Consument & Markt (hierna: ACM). Als rechtsopvolger heeft ACM de bevindingen van de Raad overgenomen, inclusief de tekst zoals de Raad die genotificeerd heeft bij de Europese Commissie. Aangezien de Raad niet meer bestaat als bestuursorgaan is het in onderdeel 8.5 niet de Raad maar ACM die de definitieve tekst vaststelt. In de daaraan voorafgaande onderdelen wordt de term de Raad gehanteerd, aangezien dit het bestuursorgaan was dat voorafgaand aan de besluitvorming alle handelingen heeft verricht tot 1 april 2013.

8.2. Wijzigingsopdracht

5. Op grond van het bovenstaande heeft de Raad op 16 maart 2011 een wijzigingsopdracht gegeven, met daarin de volgende aanwijzingen.
6. Allereerst heeft de Raad aangegeven dat de voorgestelde bepalingen 2.1.1.7 en 3.1.2 ATvGR mogelijk een foutieve verwijzing bevatten.
7. Ten tweede zou de voorgestelde wijziging van de bepaling 4.2.1 ATvGR naar het oordeel van de Raad moeten worden geschrapt uit dit voorstel. Er was namelijk een parallelle procedure in behandeling met kenmerk 103935 die genoemde bepaling eveneens wijzigt. Aangezien die procedure van eerder datum dateert dan onderhavig voorstel, dient de voorgestelde wijziging opgenomen te worden in deze eerdere procedure.

8.3. Gewijzigd voorstel

8. Naar aanleiding van de opdracht hebben de gezamenlijke netbeheerders de opgedragen wijzigingen met betrekking tot de verwijzingsfouten overgenomen in het gewijzigd voorstel dat zij op 13 april 2012 hebben ingediend.
9. Ten aanzien van de wijziging van bepaling 4.2.1 ATvGR hebben de netbeheerders aangegeven dat zij eveneens van mening zijn dat dit onderdeel overgeheveld dient te worden uit de procedure 103834 naar de procedure 103935.

8.4. Bevindingen van de Raad

10. Naar aanleiding van het bovenstaande heeft de Raad geconstateerd dat alle wijzigingsopdrachten correct zijn overgenomen en dat de voorgestelde wijzigingen inzake bepaling 4.2.1 ATvGR geen deel meer uitmaken van onderhavige procedure.
11. De Raad heeft derhalve ingestemd met het gewijzigde voorstel van de gezamenlijke netbeheerders. Hierna volgt de tekst van de door de Raad overgenomen wijzigingen uit het voorstel van de gezamenlijke netbeheerders, zoals die door de ACM zijn overgenomen en definitief zijn vastgesteld.

8.5. Tekst zoals door ACM is vastgesteld

A

Bepaling 2.1.1.7 komt te luiden:

Bepaling 2.1.1.7

Voor de ingebruikname van de aansluiting, alsmede bij een desbetreffende wijziging van de aansluiting, stelt de netbeheerder de kenmerkende eigenschappen van de aansluiting, zoals bedoeld in 2.1. 3, onderdelen a tot en met e en o tot en met r, van de Informatiecode Elektriciteit en Gas vast. De netbeheerder vergewist zich ervan dat de overige in 2.1.3 tot en met 2.1.5 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas bedoelde onderdelen eenduidig zijn vastgelegd alvorens de aansluiting in gebruik te stellen.

B

Bepaling 2.1.3.3 wordt als volgt gewijzigd:

Bepaling 2.1.3.3

De term 'erkende' voor 'meetverantwoordelijke' vervalt.

C

Bepaling 2.6.2.1 komt te luiden:

Bepaling 2.6.2.1

De netkoppeling van twee regionale gastransportnetten van verschillende regionale netbeheerders is op het overdrachtspunt voorzien van een comptabele meetinrichting die voldoet aan het gestelde in de hoofdstuk 2 van de "Meetvoorwaarden Gas - RNB".

D

Bepaling 3.1.1 komt te luiden:

Bepaling 3.1.1

Transport vindt plaats op grond van een tussen de regionale netbeheerder en de aangeslotene te sluiten transportovereenkomst en zal voorts alleen plaatsvinden indien de aangeslotene tevens op grond van een geldige aansluitovereenkomst recht heeft op aansluiting en indien bij de netbeheerder bekend is welke partijen ten behoeve van de desbetreffende aansluiting optreden als leverancier, programmaverantwoordelijke en meetverantwoordelijke. De respectievelijke identificaties van genoemde partijen legt de netbeheerder op grond van 2.1.3 tot en met 2.1.5 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas vast in zijn aansluitingenregister.

E

Bepaling 3.1.2 komt te luiden:

Bepaling 3.1.2

Indien de aangeslotene voldoet aan het bepaalde in 3.1.1 heeft de aangeslotene recht op transport van gas binnen het regionale gastransportnet waarop hij is aangesloten tot een hoeveelheid ter grootte van de op de aansluiting gecontracteerde transportcapaciteit dan wel, indien het de aansluiting van een profielafnemer betreft, een met de G-waarde van de meetinrichting bij de aansluiting overeenkomende capaciteit, zoals op grond van 2.1.3, onderdeel o, van de Informatiecode Elektriciteit en Gas is vastgelegd in het aansluitingenregister.

F

Bijlage 2 komt te luiden:

Bijlage 2

[Vervallen]

9. WIJZIGING MEETVOORWAARDEN GAS – RNB

9.1. Ingediend voorstel

1. Bij brief van 21 december 2011, ontvangen op 27 december 2011, hebben de netbeheerders bij de Raad van de Nederlandse Mededingingsautoriteit (hierna: de Raad) een voorstel ingediend dat tevens de Meetvoorwaarden Gas – RNB op onderdelen wijzigt:
 - Er zijn diverse redactionele wijzigingen doorgevoerd. Deze dienen om de betreffende bepaling te laten verwijzen naar de nieuwe gewijzigde Informatiecode, dan wel exacter dan voorheen aan te geven welke bepalingen uit de Informatiecode van toepassing zijn.
 - Daar waarin de tekst naar artikelen wordt verwezen die zich niet in de Meetvoorwaarden Gas – RNB bevinden, wordt door de gezamenlijke netbeheerders de betreffende regeling genoemd. Hieruit vloeit tevens voort dat indien er geen andere regeling wordt genoemd, altijd verwezen wordt naar een bepaling in de Meetvoorwaarden Gas – RNB zelf.
 - Her en der wordt het begrip ‘erkende’ voor de term ‘meetverantwoordelijke’ geschrapt, aangezien dit in de begripsomschrijving van de term meetverantwoordelijke in de Begrippenlijst Gas reeds is vermeld.
 - Tevens wordt voorgesteld om het met procedure 103898 geïntroduceerde hoofdstuk 7 te laten vervallen, omdat de daarin genoemde regels omtrent meetgegevensprocessen ten behoeve van grootverbruikaansluitingen worden overgeheveld naar hoofdstuk 6 van de Informatiecode.
 - Tot slot wordt in de bepaling B3.2.1.7 van de Bijlage 3 bij de Meetvoorwaarden Gas – RNB de zinsnede ‘, waarbij voor *‘programmaverantwoordelijke’ dient te worden gelezen ‘meetverantwoordelijke’*’ geschrapt.
2. Onderdelen van onderhavig voorstel tot wijziging van de Meetvoorwaarden Gas bouwen voort op delen van het concept-besluit¹⁵ tot wijziging van de Meetvoorwaarden Gas dat in behandeling is bij de Raad met kenmerk 103898.
3. Met ingang van 1 april 2013 is de Raad opgegaan in de Autoriteit Consument & Markt (hierna: ACM). Als rechtsopvolger heeft ACM de bevindingen van de Raad overgenomen, inclusief de tekst zoals de Raad die genotificeerd heeft bij de Europese Commissie. Aangezien de Raad niet meer bestaat als bestuursorgaan is het in onderdeel 9.5 niet de Raad maar ACM die de definitieve tekst vaststelt. In de daaraan voorafgaande onderdelen wordt de term de Raad gehanteerd, aangezien dit het bestuursorgaan was dat voorafgaand aan de besluitvorming alle handelingen heeft verricht tot 1 april 2013.

¹⁵ Gepubliceerd op de website van de NMa d.d. 9 september 2011.

9.2. Wijzigingsopdracht

4. Na beoordeling van het voorstel heeft de Raad geen strijdigheid met de Gaswet geconstateerd, zodat geen wijzigingsopdracht is verstrekt in onderhavige procedure met kenmerk 103834 ten aanzien van de Meetvoorwaarden Gas - RNB.

9.3. Gewijzigd voorstel

5. De brief van 13 april 2012 met het gewijzigde voorstel inzake de procedure 103834 bevat evenmin wijzigingen ten aanzien van het voorstel tot wijziging van de Meetvoorwaarden Gas van 21 december 2011.

9.4. Bevindingen van de Raad

6. De Raad heeft ingestemd met het voorstel van de gezamenlijke netbeheerders tot wijziging van de Meetvoorwaarden Gas - RNB aangezien dit voldeed aan de eisen van de Gaswet. Hierna volgt in paragraaf 9.5 de tekst van de door de Raad overgenomen wijzigingen uit het voorstel van de gezamenlijke netbeheerders, zoals die door ACM zijn overgenomen en definitief zijn vastgesteld.

9.5. Tekst zoals door ACM is vastgesteld

A

Bepaling 1.2.4.2 komt te luiden:

Bepaling 1.2.4.2

Ingeval tussen de aangeslotene en een andere meetverantwoordelijke binnen tien werkdagen na beëindiging van de oude beheerovereenkomst alsnog een beheerovereenkomst in werking treedt, wordt voor zover van toepassing vanaf dat moment de werkwijze volgens 4.6 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas gevolgd.

B

Bepaling 1.2.5.5 komt te luiden:

Bepaling 1.2.5.5

Indien mogelijk treft de regionale netbeheerder bij aangeslotenen met een telemetriegrootverbruikmeetinrichting, waarbij de verzameling van meetgegevens, zoals bedoeld in 5.3.1, en de overdracht van meetgegevens, zoals bedoeld in 6.4.2 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas, ondanks de intrekking van de erkenning van de meetverantwoordelijke correct blijven functioneren, een regeling met de desbetreffende programmaverantwoordelijke om de desbetreffende meetgegevens te gebruiken zolang de vangnetregeling van toepassing is.

C

Bepaling 1.2.5.11 komt te luiden:

Bepaling 1.2.5.11

Indien er, nadat de nieuwe meetverantwoordelijke is aangewezen, nog geen overdracht van meetgegevens kan plaats vinden zoals bedoeld in 6.4.2 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas, treft de regionale netbeheerder met de nieuwe meetverantwoordelijke en de programmaverantwoordelijke die het aangaat een regeling omtrent de te gebruiken meetwaarden.

D

Bepaling 3.4.10 komt te luiden:

Bepaling 3.4.10

De meterplaatser verzamelt de additionele gegevens die de regionale netbeheerder nodig heeft voor de uitvoering van 3.11.1 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas, te weten voor elk telwerk van de geplaatste of gewijzigde meetinrichting, indien van toepassing, de volgende gegevens:

- de telwerkindicatie;
- de tariefzone;
- de energierichting;
- de meeteenheid;
- het aantal posities voor de komma;
- de vermenigvuldigingsfactor.

E

Bepaling 5.3.3 komt te luiden:

Bepaling 5.3.3

Indien 5.3.2 van toepassing is, worden tenminste eenmaal per zes maanden de tellerstanden van de gasmeter, en indien van toepassing van het niet herleid volume van het volumeherleidingsinstrument

en van het herleid volume van het volumeherleidingsinstrument bepaald door het ter plaatse uit- of aflezen van de meetinrichting door de meetverantwoordelijke.

Het eventueel geconstateerde verschil met de op afstand bepaalde standen wordt restvolume genoemd. De oorzaak van het ontstaan van dit restvolume wordt door de meetverantwoordelijke onderzocht.

Indien uit dit onderzoek blijkt dat (een deel van) het restvolume naar grote waarschijnlijkheid is ontstaan in concreet te duiden uren van de afgelopen maand, verdeelt de meetverantwoordelijke (dit deel van) het restvolume naar beste kunnen over de desbetreffende uren.

Het eventueel resterende restvolume wordt verwerkt in de maand van uit- of aflezen, nadat dit is herleid tot normaal kubieke meters [$m^3(n)$] met behulp van de gemiddelde herleidingsfactor voor de uurmetingen van de afgelopen maand.

Indien het geconstateerde verschil zo groot is dat de op afstand bepaalde meetgegevens voor de onderhavige maand niet voldoen aan de eisen gesteld in 4.1.3.3 voor volumemeting en/of capaciteitsmeting, vindt een onderzoek plaats naar de datacollectie en wordt, in plaats van de hierboven genoemde werkwijze, de werkwijze volgens 6.4.2.18 of 6.4.2.19 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas gevolgd.

F

Bepaling 5.4.1.3 komt te luiden:

Bepaling 5.4.1.3

Het in 5.4.1.1 of in 5.4.1.2 geconstateerde verschil wordt als restvolume verwerkt in de maand van uit- of aflezen, nadat dit is herleid tot normaal kubieke meters [$m^3(n)$] met behulp van de gemiddelde herleidingsfactor voor de uurmetingen van de desbetreffende periode.

Indien het geconstateerde verschil zo groot is dat de op afstand bepaalde meetgegevens voor de desbetreffende periode niet voldoen aan de eisen gesteld in 4.1.3.3 voor volumemeting en/of capaciteitsmeting, vindt een onderzoek plaats naar de datacollectie en wordt, in plaats van de hierboven genoemde werkwijze, de werkwijze volgens 5.4 en volgens 6.4.2.18 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas gevolgd.

G

Hoofdstuk 7 komt te luiden:

Hoofdstuk 7

[Vervallen]

H

Bepaling B3.2.1.7 komt te luiden:

Bepaling B3.2.1.7

Een persoon komt voor erkenning in aanmerking indien:

- a. hij aantoont dat de in B3.2.1.3 genoemde werkzaamheden worden uitgevoerd door een voldoende onderricht natuurlijk persoon;
- b. hij voor de onder B3.2.1.7 bedoelde werkzaamheden in het bezit is van een geldig ISO 9001-certificaat, afgegeven door een certificeringsinstelling die daarvoor is geaccrediteerd door de Nederlandse Raad voor de Accreditatie of door een gelijkwaardige buitenlandse accreditatie-instelling;
- c. hij in staat is te communiceren overeenkomstig hetgeen daaromtrent in hoofdstuk 9 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas is bepaald;
- d. hij beschikt over een storingsnummer dat 24 uur per dag bereikbaar is;
- e. voldaan wordt aan het overigens in of krachtens deze regeling en andere dwingende regelgeving bepaalde.

10. WIJZIGING ALLOCATIEVOORWAARDEN GAS

10.1. Ingediend voorstel

1. Bij brief van 21 december 2011, ontvangen op 27 december 2011, hebben de netbeheerders bij de Raad van de Nederlandse Mededingingsautoriteit (hierna: de Raad) een voorstel ingediend dat tevens de Allocatievoorwaarden Gas (hierna: de Allocatievoorwaarden) op onderdelen wijzigt:
 - Er zijn diverse redactionele wijzigingen doorgevoerd. Deze wijzigingen dienen om de betreffende bepaling te laten verwijzen naar de nieuwe gewijzigde Informatiecode.
 - Tot slot wordt voorgesteld om Bijlage 1 te laten vervallen, omdat de daarin genoemde regels omtrent *Verbruiksprofielen voor profielafnemers* worden overgeheveld naar Bijlage 3 van de Informatiecode.
2. Bij de beoordeling hiervan heeft de Raad geconstateerd dat het voorstel op onderdelen door de manier van verwijzingen mogelijk tot verwarring kan leiden bij lezers. Daarnaast is in het voorstel één foutieve verwijzing geconstateerd door de Raad.
3. Voor het overige voldeed het ingediende codevoorstel aan de eisen van de Gaswet en deze zijn derhalve zo overgenomen in paragraaf 10.5 van het besluit. Hieronder wordt alleen nog ingegaan op die bepalingen ten aanzien waarvan de Raad de wijzigingsopdracht verstrekt heeft, dan wel ambtshalve wijzigingen heeft doorgevoerd.
4. Met ingang van 1 april 2013 is de Raad opgegaan in de Autoriteit Consument & Markt (hierna: ACM). Als rechtsopvolger heeft ACM de bevindingen van de Raad overgenomen, inclusief de tekst zoals de Raad die genotificeerd heeft bij de Europese Commissie. Aangezien de Raad niet meer bestaat als bestuursorgaan is het in onderdeel 10.5 niet de Raad maar ACM die de definitieve tekst vaststelt. In de daaraan voorafgaande onderdelen wordt de term de Raad gehanteerd, aangezien dit het bestuursorgaan was dat voorafgaand aan de besluitvorming alle handelingen heeft verricht tot 1 april 2013.

10.2. Wijzigingsopdracht

5. Op grond van het bovenstaande heeft de Raad op 16 maart 2011 een wijzigingsopdracht gegeven, met daarin aanwijzingen omtrent het verbeteren van de verwijzingen in de voorgestelde bepalingen 2.0.8, B2a.5 en B6.2.5.1 Allocatievoorwaarden.

10.3. Gewijzigd voorstel

6. Naar aanleiding van de opdracht hebben de gezamenlijke netbeheerders de opgedragen wijzigingen met betrekking tot de verwijzingsfouten overgenomen in het gewijzigd voorstel dat zij op 13 april 2012 hebben ingediend.

10.4. Bevindingen van de Raad

7. Naar aanleiding van het bovenstaande heeft de Raad geconstateerd dat alle onderdelen van de wijzigingsopdracht correct zijn overgenomen in het gewijzigde voorstel.
8. De Raad heeft derhalve ingestemd met het gewijzigde voorstel van de gezamenlijke netbeheerders aangezien het in overeenstemming was met de eisen van de Gaswet. Hierna volgt in paragraaf 10.5 de tekst van de door de Raad overgenomen wijzigingen uit het voorstel van de gezamenlijke netbeheerders, zoals die door ACM zijn overgenomen en definitief zijn vastgesteld.

10.5. Tekst zoals door ACM is vastgesteld

De Allocatievoorwaarden Gas worden als volgt gewijzigd:

A

Bepaling 2.0.8 komt te luiden:

Bepaling 2.0.8

Bij het samenstellen conform 2.0.6 van de allocatiegegevens van **aangeslotenen** op **gastransportnetten** van **regionale netbeheerders** niet behorende tot de afnamecategorie GGV of GIS of met de afnamecategorie GGV of GIS, maar waarvoor geen meetwaarden zijn aangeleverd, worden de rekenregels toegepast van de methodiek Verbruiksprofielen, beschreven in respectievelijk bijlage 1a van deze regeling en bijlage 3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas.

B

Bepaling 2.1.3 komt te luiden:

Bepaling 2.1.3

De **regionale netbeheerder** past bij het samenstellen van de allocatiegegevens afkomstig van **meetinrichtingen** van de op zijn net aangesloten **profielafnemers** de rekenregels toe van de methodiek Verbruiksprofielen, beschreven in bijlage 3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas.

C

Bepaling 2.2.3 komt te luiden:

Bepaling 2.2.3

De **regionale netbeheerder** past bij het samenstellen van de allocatiegegevens afkomstig van **meetinrichtingen** van de op zijn net aangesloten **profielgrootafnemers**, de rekenregels toe van de methodiek Verbruiksprofielen, beschreven in bijlage 3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas.

D

Bepaling 4.3.1.1 komt te luiden:

Bepaling 4.3.1.1

Voor die **profielafnemers**, waarvoor met behulp van de verbruiksprofielenmethodiek het verbruik per **uur** wordt berekend, gelden de respectievelijke profielcategorieën volgens bijlage 3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas als afnamecategorie.

E

Bijlage 1 komt te luiden:

Bijlage 1

[vervallen]

F

Bepaling B1a.4.1.1 komt te luiden:

Bepaling B1a.4.1.1

De onder B3.4.1 en B3.4.2 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas vermelde bewerkingen worden per **netgebied** uitgevoerd in het **Centraal Systeem Stuursignaal**.

G

Bepaling B2.5 komt te luiden:

Bepaling B2.5

De vierde stap betreft het uitvoeren van de allocatie voor de profielklanten. De basis hiervoor wordt gevormd door de conform de verbruiksprofielenmethodiek uitgevoerde berekeningen. Voor elke **erkende programmaverantwoordelijke/leverancier** combinatie berekent de **regionale netbeheerder** per profielcategorie +6het 'veronderstelde geprofileerd verbruik' ($VGV_{PV;LE,PC,netgebied}$) (zie bijlage 3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas). Hieronder wordt weergegeven hoe de allocatie voor de profielklanten plaatsvindt.

H

Bepaling B2a.5 komt te luiden:

Bepaling B2a.5

De vierde stap betreft het uitvoeren van de allocatie voor de niet-GGV **aangeslotenen**. De basis hiervoor wordt gevormd door de conform bijlage 1a van deze regeling en bijlage 3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas uitgevoerde berekeningen. Voor elke **erkende programmaverantwoordelijke** berekent het **Centraal Systeem Stuursignaal** per profielcategorie het 'veronderstelde geprofileerd verbruik' ($VGVSH;LE,PC,netgebied$) (zie bijlage 1a van deze regeling en bijlage 3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas). Hieronder wordt weergegeven hoe de allocatie voor de niet-GGV en niet-GIS **aangeslotenen** plaatsvindt.

I

Bepaling B6.2.5.1 komt te luiden:

Bepaling B6.2.5.1

De **regionale netbeheerder** bepaalt de toegerekende **hoeveelheid energie** voor de **profielafnemer**, afgenomen in de periode vanaf de laatste vastgestelde meterstand tot aan het einde van de **reconciliatieperiode**. De berekening van de energiehoeveelheid voor de genoemde periode is conform de in B3.5.2 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas opgenomen berekening van geschat verbruik, rekening houdend met de meetcorrectiefactor (MCF) van het **netgebied**:

$E_{\text{klant, toegerekend}} = SJV \times 35,17 \times \Sigma(VP_{Pc,h} \times MCF_{\text{netgebied,h}})$, waarin:

SJV : **standaardjaarverbruik** van de **profielafnemer**;

$\Sigma(VP_{Pc,h} \times MCF_{\text{netgebied,h}})$: de som van het uurlijkse product van de profielfractie van het verondersteld profiel voor de desbetreffende profielcategorie, rekening houdend met het juiste temperatuurgebied en de meetcorrectiefactor van het **netgebied**, over de periode waarvoor de hoeveelheid moet worden vastgesteld;

$E_{\text{klant, toegerekend}}$: de toegerekende energie van de **profielafnemer** voor het tijdvak tussen de laatste vastgestelde meterstand en het einde van de **reconciliatieperiode**, uitgedrukt in MJ.

11. WIJZIGING BEGRIPPENLIJST GAS

11.1. Ingediend voorstel

1. Bij brief van 21 december 2011, ontvangen op 27 december 2011, hebben de netbeheerders bij de Raad van de Nederlandse Mededingingsautoriteit (hierna: de Raad) een voorstel ingediend dat tevens de Begrippenlijst Gas (hierna: de BIG) op onderdelen wijzigt:
 - Er is een groot aantal nieuwe bepalingen opgenomen die begrippen definiëren die voorkomen (mede) in de Informatiecode, zoals die per 1 april 2013 zal luiden.
 - Er zijn diverse redactionele wijzigingen doorgevoerd, die geen inhoudelijke wijziging van de betreffende reeds bestaande begrippen beogen. Door toevoeging van het '+' teken bij een definitie wordt uitsluitend duidelijk gemaakt dat de betreffende definitie gelijklopend is in de Begrippenlijst Elektriciteit.
 - Tot slot vervalt één begrip, te weten de definitie van 'GOS', aangezien dit voortvloeit uit een eerder besluit¹⁶, maar destijds abusievelijk is blijven staan.
2. Bij de beoordeling hiervan heeft de Raad geconstateerd dat in het voorstel een aantal begrippen ontbraken. Verder zijn sommige onderdelen zo geformuleerd dat deze mogelijk tot verwarring kunnen leiden bij lezers. Op onderdelen voldeed het voorstel derhalve niet aan de vereisten van de Gaswet.
3. Voor het overige voldeed het ingediende voorstel aan de eisen van de Gaswet en deze zijn derhalve zo overgenomen in paragraaf 11.6 van het besluit. Hieronder wordt alleen nog ingegaan op die bepalingen ten aanzien waarvan de Raad de wijzigingsopdracht verstrekt heeft, dan wel ambtshalve wijzigingen heeft doorgevoerd.
4. Met ingang van 1 april 2013 is de Raad opgegaan in de Autoriteit Consument & Markt (hierna: ACM). Als rechtsopvolger heeft ACM de bevindingen van de Raad overgenomen, inclusief de tekst zoals de Raad die genotificeerd heeft bij de Europese Commissie. Aangezien de Raad niet meer bestaat als bestuursorgaan is het in onderdeel 11.6 niet de Raad maar ACM die de definitieve tekst vaststelt. In de daaraan voorafgaande onderdelen wordt de term de Raad gehanteerd, aangezien dit het bestuursorgaan was dat voorafgaand aan de besluitvorming alle handelingen heeft verricht tot 1 april 2013.

¹⁶ Zie het besluit van de Raad met kenmerk 102669_3/9 dat in werking trad op 1 april 2011 waarmee het begrip Netgebied is geïntroduceerd.

11.2. Wijzigingsopdracht

5. Op grond van het bovenstaande heeft de Raad op 16 maart 2011 een wijzigingsopdracht gegeven, met daarin de volgende aanwijzingen.
6. Allereerst dienden de gezamenlijke netbeheerders een aantal ontbrekende definities voor telwerken op te nemen, alsmede een definitie van het begrip 'OBIS code'.
7. Voorts verzocht de Raad te onderzoeken of er wel behoefte was aan een definitie voor 'Tariefzone' in de BIG.
8. De Raad verzocht te onderzoeken of het gebruik van de termen 'kenmerk', 'identificatie', 'code' en 'aanduiding' in een aantal definities afweek van het gebruik ervan in de overige technische codes.
9. De Raad verzocht voorts te onderzoeken of in de definitie van MV-register aangegeven kon worden of het hier de 'meetverantwoordelijken' dan wel de 'erkende meetverantwoordelijken' betreft.
10. Tot slot heeft de Raad erop gewezen dat de citeertitel in onderhavige code vooraan is geplaatst in de aanhef, wat afwijkt van het systeem dat Aanwijzing 96 van de Aanwijzingen voor de Regelgeving voorschrijft. Deze Aanwijzing schrijft voor dat een citeertitel altijd aan het eind moet worden geplaatst.

11.3. Gewijzigd voorstel

11. Naar aanleiding van de opdracht hebben de gezamenlijke netbeheerders de opgedragen wijzigingen grotendeels overgenomen in het gewijzigd voorstel dat zij op 13 april 2012 hebben ingediend.
12. Diverse begrippen zijn in het gewijzigde voorstel toegevoegd of gewijzigd. Voorts is de definitie van het begrip Tariefzone komen te vervallen.
13. Bij email van 5 juni 2012 is het wijzigingsvoorstel van 13 april 2012 op één punt aangevuld. De gezamenlijke netbeheerders berichten dat abusievelijk in de definitie van 'P4' de zinsnede 'of de slimme' is blijven staan, terwijl bedoeld is dat deze definitie gelijkkluidend zou zijn aan dezelfde definitie in de Begrippenlijst Elektriciteit.

14. Bij email van 6 juni 2012 is door de gezamenlijke netbeheerders voorgesteld om het wijzigingsvoorstel van 13 april 2012 op nog twee punten aan te vullen.
15. Allereerst wordt voorgesteld om de nieuwe definitie van 'Regionaal nettariaf' te wijzigen in 'Nettariaf', teneinde duidelijk tot uitdrukking te laten komen dat onder nettarieven alle tarieven worden verstaan, die door de Raad van Bestuur van de NMa worden vastgesteld voor zowel de regionale netbeheerders *a/s* de landelijke netbeheerder.
16. Ten tweede wordt in aanvulling op het bovenstaande voorgesteld om in de definitie van 'Capaciteitstariefcode' de term 'regionaal' voor de term 'nettariaf' te laten vervallen.

11.4. Bevindingen van de Raad

17. Naar aanleiding van het bovenstaande heeft de Raad geconstateerd dat alle wijzigingsopdrachten correct zijn overgenomen in het gewijzigde voorstel van 13 april 2012, met uitzondering van de citeertitel.
18. De op 5 en 6 juni voorgestelde wijzigingen van de definities 'P4', 'Nettarieven' en 'Capaciteitstariefcode' verhelderen naar het oordeel van de Raad eveneens deze begrippen. De Raad verwijst in dit verband tevens naar randnummer 92 tot en met 94 van het Besluit omtrent de Informatiecode waar de nieuwe definitie van nettarieven op aansluit.
19. Ten aanzien van het onveranderd laten van de citeertitel merkt de Raad op dat de gezamenlijke netbeheerders daarmee niet alleen afwijken van bovengenoemde Aanwijzing 96, maar tevens van hetgeen gebruikelijk is in overige codes waar de citeertitel wel aan het slot van de regeling is vermeld¹⁷. De Raad heeft de citeertitel derhalve ambtshalve verplaatst teneinde de consistentie van het stelsel van de codes te bevorderen en heeft voor het overige ingestemd met het gewijzigde voorstel van de gezamenlijke netbeheerders.

11.5. Wijzigingen naar aanleiding van de hoorzitting

Begrippen

20. Op de hoorzitting van 28 augustus 2012 is gebleken is dat in de Informatiecode een aantal begrippen wordt gehanteerd die niet worden gedefinieerd in de Begrippenlijsten, maar een vastomlijnde betekenis hebben die in sectorinformatie is vastgelegd. Teneinde de leesbaarheid en de consistentie van het stelsel van de codes te bevorderen heeft de Raad op 1 oktober 2012

¹⁷ Zie bijvoorbeeld de Tarievencode, de Systeemcode Elektriciteit, de Informatiecode Elektriciteit en Gas, als de Meetvoorwaarden Gas – RNB.

een tweede wijzigingsopdracht gegeven om deze ontbrekende begrippen alsnog op te nemen in de Begrippenlijsten Elektriciteit en Gas.

21. Door Netbeheer Nederland is hieraan gevolg gegeven middels een brief van 29 oktober 2012. Daarmee zijn de begrippen 'Afgelezen meterstand', 'Uitgelezen meterstand' en 'Vastgestelde meterstand' opgenomen in de Begrippenlijst Gas. Dit is conform het verzoek van de Raad en het voorstel van de netbeheerders is derhalve in zijn geheel overgenomen.
22. Alleen met betrekking tot het begrip 'relevante periode' heeft Netbeheer Nederland gemotiveerd de wijzigingsopdracht niet nageleefd. De Raad is akkoord met deze motivering en verwijst hiervoor naar randnummers 127 tot en met 129 van het besluit.
23. Hierna volgt in paragraaf 11.6 de tekst van de door de Raad overgenomen wijzigingen uit het voorstel van de gezamenlijke netbeheerders, zoals die door ACM zijn overgenomen en definitief zijn vastgesteld. In onderdeel A zijn alle nieuwe begrippen vermeld die worden toegevoegd aan de BIG. Onderdeel B vermeldt alle redactionele wijzigingen van reeds bestaande begrippen in de BIG. In onderdeel C worden alle begrippen die vervallen in het besluit opgesomd. Tot slot wordt in onderdeel D de citeertitel verplaatst.

11.6. Tekst zoals door ACM is vastgesteld

De Begrippenlijst Gas wordt als volgt gewijzigd:

A

Met dit besluit worden de volgende begrippen aan de Begrippenlijst Gas toegevoegd. Deze begrippen luiden:

Actuele [leverancier / programmaverantwoordelijke / meetverantwoordelijke] ⁺

De [leverancier / programmaverantwoordelijke / meetverantwoordelijke] die voor een bepaalde aansluiting de rechten en plichten van een [leverancier / programmaverantwoordelijke / meetverantwoordelijke] uitoefent en als zodanig in het aansluitingenregister staat geregistreerd.

Administratieve status van een aansluiting ⁺

De aanduiding in het aansluitingenregister waaruit blijkt dat de aansluiting administratief aangesloten of administratief afgesloten is, te weten of de aansluiting wel of niet beschikbaar is voor gebruik op de energiemarkt.

Afgelezen meterstand

Een meterstand die ter plaatse van de meetinrichting visueel is afgelezen.

Adresgegevens ⁺

Straatnaam, huisnummer met eventuele toevoegingen, postcode en plaatsnaam.

CalGos-boek

Een online toegankelijk overzicht van de maandgemiddelde calorische omrekenfactoren per netgebied.

Capaciteitstariefcode ⁺

De aanduiding in het aansluitingenregister van het op een aansluiting van toepassing zijnde nettarief.

EAN-codeboek ⁺

Een online of door middel van een elektronische gegevensdrager toegankelijk uittreksel van het aansluitingenregister.

Fysieke meteropname ⁺

Het door een netbeheerder, meetbedrijf of meetverantwoordelijke ter plaatse van de meetinrichting aflezen van (een) meterstand(en) van die meetinrichting.

Fysieke status van de aansluiting ⁺

De aanduiding in het aansluitingenregister of de aansluiting fysiek aangesloten of fysiek afgesloten is, te weten of de aansluiting wel of niet beschikbaar is voor uitwisseling van elektriciteit of gas tussen het net en de aangesloten installatie.

Leveranciersregister ⁺

Administratie van bedrijfsgegevens en operationele contactgegevens van de leveranciers van elektriciteit of gas in Nederland.

Marktsegment ⁺

De aanduiding in het aansluitingenregister van de categorie waartoe een aansluiting behoort, te weten:

- a. een kleinverbruikaansluiting, of;
- b. een grootverbruikaansluiting, niet zijnde een artikel 1, lid 2 of 3-aansluiting, of;
- c. een grootverbruikaansluiting, zijnde een artikel 1, lid 2 of 3-aansluiting.

Meetmethode ⁺

De aanduiding in het aansluitingenregister van de wijze waarop de energie-uitwisseling op de aansluiting wordt vastgesteld.

Mutatiedatum ⁺

De datum waarop door de netbeheerder de wijziging van stamgegevens in het aansluitingenregister wordt geëffectueerd.

MV-register ⁺

Een register waarin de namen, adressen, telefoon- en faxnummers alsmede de gegevens ten behoeve van elektronische gegevensuitwisseling zijn vermeld van de op grond van B4.2.1.1 van de Meetcode Elektriciteit en B3.2.1.1 van de Meetvoorwaarden Gas - RNB erkende meetverantwoordelijken.

Netbeheerdersregister ⁺

Administratie van bedrijfsgegevens en operationele contactgegevens van de netbeheerders in Nederland.

Nettarief ⁺

De door de aangeslotene verschuldigde bedragen als bedoeld in artikel 95cb van de Elektriciteitswet 1998 en artikel 44b van de Gaswet.

Nieuwe [leverancier / programmaverantwoordelijke / meetverantwoordelijke] ⁺

De [leverancier / programmaverantwoordelijke / meetverantwoordelijke] die voor een bepaalde aansluiting de rechten en plichten van een [leverancier / programmaverantwoordelijke / meetverantwoordelijke] zal gaan uitoefenen en die zich als zodanig in het aansluitingenregister heeft aangemeld of zal gaan aanmelden.

OBIS-code

Een code volgens het in IEC 62056-61 vastgelegde OBject Identification System, waarmee elementen van meetapparatuur kunnen worden geïdentificeerd.

Oude [leverancier / programmaverantwoordelijke / meetverantwoordelijke] ⁺

De [leverancier / programmaverantwoordelijke / meetverantwoordelijke] die voor een bepaalde aansluiting de rechten en plichten zal gaan verliezen of heeft verloren en als gevolg daarvan uit het aansluitingenregister is verwijderd of zal worden verwijderd.

P4 ⁺

Onderdeel van de op afstand uitleesbare kleinverbruikmeetinrichting door middel waarvan de netbeheerder en de leverancier en in geval van een door de aangeslotene verstrekte machtiging een derde, toegang hebben tot de meetgegevens van die kleinverbruikmeetinrichting.

Referentienummer ⁺

Een door de verzendende partij aan een bericht toe te kennen nummer waarmee het bericht en een eventuele reactie daarop in zijn administratie traceerbaar is.

Syntactisch correct ⁺

Voldoet aan de specificaties, bedoeld in 9.1.1 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas.

Telwerkindicatie ⁺

De identificatie van de onderscheiden telwerken op een meetinrichting:

- a. bij een handopgenomen meetinrichting zoals zichtbaar op de meter zelf, en;
- b. bij een meetinrichting die op afstand uitleesbaar is door middel van de OBIS-code.

Toegankelijk meetregister ⁺

Een register, bevattende vastgestelde meterstanden en verbruiken betreffende kleinverbruikaansluitingen.

Type aansluiting ⁺

De aanduiding in het aansluitingenregister of de aansluiting geschikt is voor:

- a. uitsluitend transport van elektriciteit of gas vanuit het net naar de aangesloten installatie, of;
- b. uitsluitend transport van elektriciteit of gas vanuit de aangesloten installatie naar het net, of;
- c. een combinatie van beide.

Uitgelezen meterstand

Een meterstand die met behulp van elektronische hulpmiddelen ter plaatse van de meetinrichting of op afstand is uitgelezen.

Vastgestelde meterstand

Een meterstand die na collectie en succesvolle validatie is vastgesteld door:

- c. het meetbedrijf (ingeval deze meterstand betrekking heeft op een kleinverbruikmeetinrichting) of
- d. de meetverantwoordelijke (ingeval deze meterstand betrekking heeft op een grootverbruikmeetinrichting).

Verliesbericht ⁺

Het bericht waarmee de netbeheerder aan de oude leverancier, oude programmaverantwoordelijke of oude meetverantwoordelijke aankondigt dat de desbetreffende marktpartij met ingang van de datum in het verliesbericht de rechten en plichten voor de in het verliesbericht vermelde aansluiting zal verliezen.

Verwervingsbericht ⁺

Het bericht waarmee de netbeheerder aan de nieuwe leverancier, nieuwe programmaverantwoordelijke of nieuwe meetverantwoordelijke bevestigt dat de desbetreffende

marktpartij met ingang van de datum in het verwervingsbericht de rechten en plichten voor de in het verwervingsbericht vermelde aansluiting zal verkrijgen.

B

Met dit besluit worden de volgende begrippen van de Begrippenlijst Gas redactioneel gewijzigd. Deze begrippen luiden:

Inhuizing ⁺

Een verhuizing waarbij een (rechts)persoon een onroerende zaak betreft en de beschikkingsbevoegdheid over de aansluiting op zich neemt.

Raad van bestuur van de mededingingsautoriteit ^{* +}

De raad van bestuur van de mededingingsautoriteit, genoemd in artikel 2 van de Mededingingswet.

Switch ⁺

De wisseling van leverancier, programmaverantwoordelijke of meetverantwoordelijke op een aansluiting.

Verwant bedrijf ^{* +}

Verbonden onderneming in de zin van artikel 41 van de zevende richtlijn nr. 83/349/EEG van de Raad van 13 juni 1983 op de grondslag van artikel 54, derde lid, sub g, van het Verdrag betreffende de geconsolideerde jaarrekening of een geassocieerde onderneming in de zin van artikel 33, eerste lid, daarvan of een onderneming die aan dezelfde aandeelhouders toebehoort.

Werkdag ⁺

Een dag niet zijnde een zaterdag of een zondag, die niet is een algemeen erkende feestdag als bedoeld in artikel 3, eerste lid, van de Algemene Termijnenwet, noch een in het tweede of krachtens het derde lid van genoemd artikel met een algemeen erkende feestdag gelijkgestelde dag.

C

Met dit besluit vervallen de volgende begrippen in de Begrippenlijst Gas. Dit betreft de volgende begrippen:

GOS

Tariefzone ⁺

D

Met dit besluit wordt de aanhef van de Begrippenlijst Gas gewijzigd, door de volgende zinsnede van de aanhef naar de laatste bladzijde van de Begrippenlijst te verplaatsen, na de daar laatst vermelde definitie:

Dit document wordt aangehaald als "Begrippenlijst Gas".