

BESLUIT

Nummer 104170/5.BT1101

Betreft zaak: Update gascodes 2012

Besluit van de Raad van Bestuur van de Nederlandse Mededingingsautoriteit als bedoeld in artikel 12f, eerste lid van de Gaswet.

I Inleiding

1. Bij brief van 12 juni 2012 (kenmerk BR-12-688) heeft de Vereniging van Energienetbeheerders in Nederland (hierna: de gezamenlijke netbeheerders) een codewijzigingsvoorstel gezonden aan de Raad van Bestuur van de Nederlandse Mededingingsautoriteit (hierna: de Raad). Het voorstel bevat wijzigingen van de tariefstructuren, bedoeld in artikel 12a van de Gaswet en wijzigingen van de voorwaarden, bedoeld in artikel 12b, eerste lid, onderdeel a, van de Gaswet. Het betreffen wijzigingen van de Tarievenscode Gas, de Transportvoorwaarden Gas – LNB, de Allocatievoorwaarden Gas, de Meetvoorwaarden Gas – LNB en de Begrippenlijst Gas.
2. De aanleiding om dit voorstel in te dienen is het voorkomen van fouten, onvolkomenheden en inconsistenties in verschillende delen van de tariefstructuren en voorwaarden. De gezamenlijke netbeheerders willen deze zaken corrigeren. Daarnaast bevat het voorstel volgens de brief enige inhoudelijke wijzigingen.

II Wettelijk kader en procedure

3. De Gaswet bepaalt dat de gezamenlijke netbeheerders de Raad een voorstel sturen voor de tariefstructuren¹ en de technische voorwaarden². Tevens wordt bepaald dat de gezamenlijke netbeheerders overleg voeren met representatieve organisaties van netgebruikers over

¹ Artikel 12a van de Gaswet

² Artikel 12b, eerste lid, onderdeel a van de Gaswet

voorstellen voor de tariefstructuren en voorwaarden.³ In die voorstellen dienen de gezamenlijke netbeheerders aan te geven welke gevolgen zij hebben verbonden aan de zienswijzen die de representatieve organisaties naar voren hebben gebracht.⁴

4. De gezamenlijke netbeheerders nemen bij het formuleren van een voorstel nationale energiewetgeving in acht, waaronder met name de Regeling inzake tariefstructuren en voorwaarden gas. Tevens dienen de gezamenlijke netbeheerders rekening te houden met de Europese netcodes die op grond van Europese wetgeving zijn vastgesteld.⁵
5. De Raad stelt de wijziging van de tariefstructuren vast met inachtneming van het voorstel van de gezamenlijke netbeheerders, de resultaten van het overleg met representatieve organisaties en de wettelijke belangen.⁶
6. Op het proces van totstandkoming van het besluit is de Algemene wet bestuursrecht (Awb) van toepassing. Op basis van de Awb⁷ beslist de Raad dat dit besluit wordt voorbereid met toepassing van de uniforme openbare voorbereidingsprocedure.⁸ Deze procedure houdt in dat de Raad eerst een ontwerpbesluit ter inzage legt. Op dit ontwerpbesluit kunnen belanghebbenden binnen een termijn van zes weken een zienswijze inbrengen. Na afloop van de zienswijzeperiode neemt de NMa een besluit, met inachtneming van het ontwerpbesluit, de door de gezamenlijke netbeheerder aangeleverde informatie en de ingebrachte zienswijzen betreft op het ontwerpbesluit.
7. Belanghebbenden kunnen tegen het besluit in beroep gaan wanneer zij op het ontwerpbesluit een zienswijze hebben ingediend.⁹

III Beoordeling van het voorstel

Gevolgde procedure

8. De gezamenlijke netbeheerders geven in hun brief aan dat op 19 april 2012 een overleg heeft plaatsgevonden met representatieve organisaties op de gasmarkt tijdens een vergadering van

³ Artikel 12d, eerste lid van de Gaswet

⁴ Artikel 12d, tweede lid van de Gaswet

⁵ Zie artikel 6 van de Verordening (EG) Nr. 715/2009

⁶ Artikel 12f van de Gaswet

⁷ Artikel 3:10 van de Awb

⁸ Zoals bedoeld in afdeling 3.4 van de Awb

⁹ Zie artikel 6:13 van de Awb

het Gebruikersplatform Elektriciteits- en Gastransportnetten (hierna: het GEN). De gezamenlijke netbeheerders verwijzen naar bijlage 3 bij de brief waarin het relevante deel van het verslag van het GEN-overleg is opgenomen. Tevens verwijzen de gezamenlijke netbeheerders naar bijlage 4 bij de brief waarin een overzicht wordt gegeven van zienswijzen van de aanwezige representatieve organisaties evenals per zienswijze een samenvatting van de reactie van de gezamenlijke netbeheerders waaruit blijkt wat de gevolgtrekking is.

9. De Raad is van oordeel dat de gezamenlijke netbeheerders hebben voldaan aan de verplichtingen van artikel 12d van de Gaswet. De Raad gaat er daarbij vanuit dat de gezamenlijke netbeheerders alle representatieve organisaties in de gelegenheid hebben gesteld bij het GEN-overleg aanwezig te zijn en daar hun zienswijzen te geven op het voorstel.

Schrappen 'balancing service'

10. De gezamenlijke netbeheerders stellen voor artikel 3.3.2 uit de Tarievecode Gas te schrappen. Dit artikel omschrijft de tariefstructuur voor de dienst 'balancing service'. Deze dienst wordt per 1 april 2011 niet meer aangeboden en is bij eerder besluit reeds geschrapt uit de Transportvoorwaarden Gas – LNB.¹⁰
11. De Raad constateert dat de gezamenlijke netbeheerders geen zienswijzen hebben ontvangen op deze voorgestelde wijziging. Beoordeling van deze wijziging door de Raad leverde geen strijdigheid op met de belangen zoals bedoeld in artikel 12f van de Gaswet.

Aanhouden van capaciteit voor direct aangeslotenen

12. De gezamenlijke netbeheerders stellen voor exitcapaciteit ten behoeve van exitpunten naar direct aangesloten afnemers te reserveren zodat deze afnemers de capaciteit met voorrang kunnen contracteren. De gezamenlijke netbeheerders stellen voor daartoe artikel 2.1.2a met deze strekking toe te voegen aan de Transportvoorwaarden Gas – LNB.
13. De Raad constateert uit het GEN-verslag dat de vereniging voor energie milieu en water (hierna: VEMW) een zienswijze heeft ingebracht op deze voorgestelde wijziging. Voor VEMW is niet duidelijk welke capaciteit gereserveerd wordt en of het verhandelen van die capaciteit mogelijk blijft. Tevens zet VEMW vraagtekens bij het uitbreiden van het capaciteitscontract door direct aangeslotenen in combinatie met de tijd dit GTS nodig heeft om nieuwe capaciteit te bouwen en wil de representatieve organisatie weten of het niet-contracteren van die capaciteit betekent dat de direct aangeslotene vervolgens geen recht meer op die capaciteit heeft.

¹⁰ 102669_3/9 inzake de codewijziging met betrekking tot een nieuw balanceringsregime en een nieuw marktmodel gas

14. Blijkens het GEN-verslag hebben de gezamenlijke netbeheerders toegelicht dat GTS capaciteit reserveert voor de direct aangeslotenen op basis van de op dat exitpunt gecontracteerde capaciteit. Daarbij is niet van belang of die capaciteit is gecontracteerd door de direct aangeslotene zelf of door een erkende programmaverantwoordelijke. Het feit dat GTS capaciteit reserveert betekent volgens de gezamenlijke netbeheerders niet dat de direct aangeslotene geen capaciteit hoeft te contracteren. GTS houdt alleen beschikbaar wat er op het exitpunt gecontracteerd is. Indien de direct aangeslotene voorziet meer capaciteit nodig te hebben dan op dat moment gecontracteerd, kan hij volgens de gezamenlijke netbeheerders het beste zo spoedig mogelijk GTS informeren en de extra capaciteit contracteren. Wanneer er onvoldoende capaciteit in het net is om aan het verzoek te voldoen, moet GTS een procedure starten om tot uitbreiding te komen van het gastransportnet. De gezamenlijke netbeheerders benadrukken dat de gecontracteerde capaciteit op een dergelijk exitpunt verhandelbaar blijft maar alleen kan worden verhandeld aan een erkende programmaverantwoordelijke.
15. De Raad constateert dat de zienswijze van VEMW heeft geleid tot aanpassing van het voorstel. Naar blijkt uit het verslag hebben de gezamenlijke netbeheerders aan het voorgestelde artikel 2.1.2a toegevoegd dat de capaciteit nog wel dient te worden gecontracteerd om het artikel te verduidelijken. De Raad is van oordeel dat de rest van de zienswijze van VEMW vragen betrof over de financiële gevolgen van deze wijziging dan wel een verzoek om nadere toelichting. De vragen zijn tijdens het GEN-overleg door de gezamenlijke netbeheerders beantwoord. Bezwaren tegen voorgestelde wijzigingen zijn door representatieve organisaties niet gemaakt. Beoordeling van deze wijziging door de Raad leverde geen strijdigheid op met de belangen zoals bedoeld in artikel 12f van de Gaswet.

Toevoeging consistentiecheck allocatiegegevens

16. De gezamenlijke netbeheerders stellen voor een controlemoment toe te voegen voor de gegevens die de regionale netbeheerders verzenden aan landelijk netbeheerder GTS ten behoeve van de allocatie van capaciteit aan erkende programmaverantwoordelijken. De gezamenlijke netbeheerders achten deze wijziging noodzakelijk gezien de discussies die regelmatig binnen de sector optreden. Voorgesteld wordt om aan artikel 2.1.2c toe te voegen dat de erkende programmaverantwoordelijken de gegevens over hun profielafnemers bij ontvangst te controleren op plausibiliteit. Vermeende fouten dienen in ieder geval vijf werkdagen vóór verstrekking van de nieuwe gegevens te worden gemeld bij de regionale netbeheerder. Tevens wordt door het voorstel toegevoegd dat de regionale netbeheerder verplicht is ervoor te zorgen dat de informatie consistent is die hij verzendt aan GTS, de erkende programmaverantwoordelijken en leveranciers.

17. De Raad constateert dat de gezamenlijke netbeheerders geen zienswijze hebben ontvangen op deze voorgestelde wijziging. Beoordeling van deze wijziging door de Raad leverde geen strijdigheid op met de belangen zoals bedoeld in artikel 12f van de Gaswet.

Aanvulling diensten wheeling en shorthaul

18. De gezamenlijke netbeheerders stellen voor dat aan de omschrijvingen van de diensten wheeling en shorthaul wordt toegevoegd dat de erkende programmaverantwoordelijke per uur even veel gas moet invoeden als hij onttrekt en dat voor beide diensten een apart portfolio dient te worden ingericht dat los staat van de overige activiteiten van de betreffende erkende programmaverantwoordelijke. Volgens de gezamenlijke netbeheerders is deze wijziging noodzakelijk omdat deze bepalingen nu in beide artikelen ontbreken.
19. De Raad constateert dat de gezamenlijke netbeheerders geen zienswijze hebben ontvangen op deze voorgestelde wijziging. Beoordeling van deze wijziging door de Raad leverde geen strijdigheid op met de belangen zoals bedoeld in artikel 12f van de Gaswet.

Verduidelijking noodsituaties

20. De gezamenlijke netbeheerders stellen voor de verschillen tussen twee geldende noodprocedures te verduidelijken door wijziging van artikel 4.1.4.4 van de Transportvoorwaarden Gas – LNB. Met deze wijziging wordt een toezegging nagekomen die GTS heeft gedaan in de bezwaarfase over het besluit waarmee het nieuwe marktmodel en het nieuwe balanceringsregime is geïntroduceerd.¹¹ Tijdens deze procedure is het de gezamenlijke netbeheerders gebleken dat het onderscheid tussen de twee noodsituaties die beschreven zijn in artikelen 4.1.4.1 en 4.1.4.5 van de Transportvoorwaarden Gas – LNB niet duidelijk is. De noodsituatie van artikel 4.1.4.1 betreft het afroepen van de biedladder. De noodsituatie beschreven in artikel 4.1.4.5 betreft een ingreep ten behoeve van de systeemintegriteit door de landelijk netbeheerder zonder afroep van de biedladder. Het ter zake ingediende bezwaar is ingetrokken na toezegging door de gezamenlijke netbeheerders om met een nieuw codevoorstel het verschil te verduidelijken. Door de nu voorgestelde aanvulling van artikel 4.1.4.4 wordt volgens de gezamenlijke netbeheerders duidelijk gemaakt dat de afwikkeling van de noodsituatie zoals beschreven in 4.1.4.1 wel invloed heeft op het portfolio-onbalans-signaal en afwikkeling van de noodsituatie zoals beschreven in 4.1.4.5 niet. In het laatste geval worden verschillen in gashoeveelheid afgehandeld tegen de neutrale gasprijs zoals bedoeld in artikel 4.1.6.4 van de Transportvoorwaarden Gas – LNB.
21. De Raad constateert dat de gezamenlijke netbeheerders geen zienswijze hebben ontvangen op deze voorgestelde wijziging. Beoordeling van deze wijziging door de Raad leverde geen strijdigheid op met de belangen zoals bedoeld in artikel 12f van de Gaswet.

¹¹ Zaaknummer 103804

Schrappen artikel 4.4.7

22. De gezamenlijke netbeheerders stellen voor artikel 4.4.7 van de Transportvoorwaarden Gas – LNB te schrappen. Dit artikel gaat over het verrekenen van de kosten van onbalans van een programmaverantwoordelijke partij voor zover die onbalans het gevolg is van een ingreep van GTS bij een dreigend tekort aan kwaliteitsconversie. Volgens de toelichting van de gezamenlijke netbeheerders wordt in het nieuwe balanceringsregime de onbalanspositie van erkende programmaverantwoordelijken cumulatief bepaald: het resultaat van het afgelopen uur wordt toegevoegd aan het resultaat van eerdere uren. Onbalansen worden niet per uur verrekend, maar cumulatief over een langere tijd op het moment waarop de biedladder wordt afgeroepen. In artikel 4.4.7 wordt bepaald dat onbalansen die het gevolg zijn van maatregelen van de landelijk netbeheerder bij een dreigend tekort aan kwaliteitsconversie en die optreden in de periode waarop deze maatregelen betrekking hebben (en de daarop aansluitende 24 uren) met de netbeheerder worden verrekend tegen de neutrale gasprijs als bedoeld in artikel 4.1.6.4.
23. De gezamenlijke netbeheerders komen bij het handhaven van dit artikel tot de conclusie dat het in het nieuwe regime niet mogelijk is de onbalansen die ontstaan in uren waarin ingrepen voor kwaliteitsconversie noodzakelijk waren, te onderscheiden van onbalansen die zijn ontstaan in andere uren. De verrekening van dit deel van de totale onbalans kan niet separaat worden uitgevoerd, maar wordt meegenomen in de verrekening van de onbalans conform het geldende balanceringsregime. Volgens de gezamenlijke netbeheerder betekent dit dat artikel 4.4.7 onuitvoerbaar is en derhalve dient te worden geschrapt.
24. De Raad constateert dat VEMW een zienswijze heeft ingediend tijdens het GEN-overleg. Uit het GEN-verslag blijkt dat VEMW wil weten wie deze onbalanskosten gaat betalen. De gezamenlijke netbeheerders hebben toegelicht dat vanwege het cumulatieve onbalansregime GTS niet kan achterhalen wanneer een onbalans is ontstaan en of hierbij sprake was van bijzondere omstandigheden. De erkende programmaverantwoordelijke dient ervoor te zorgen dat hij in balans is. Op het moment dat de biedladder wordt afgeroepen blijkt of de erkende programmaverantwoordelijke lust of last heeft van zijn onbalans op dat moment. De Raad concludeert uit de toelichtingen in het voorstel dat onbalanskosten altijd voor rekening zijn van de programmaverantwoordelijke partij, ook in het geval deze voortkomen uit een ingreep van GTS ten behoeve van het afwenden van een tekort aan kwaliteitsconversie.
25. De Raad is van oordeel dat de zienswijzen van VEMW tijdens het GEN-overleg vragen zijn over de financiële gevolgen van deze wijziging. De vragen zijn tijdens het GEN-overleg door de gezamenlijke netbeheerders beantwoord en hebben niet geleid tot aanpassing van het voorstel. Bezwaren tegen voorgestelde wijzigingen zijn door representatieve organisaties niet

gemaakt. Beoordeling van deze wijziging door de Raad leverde geen strijdigheid op met de belangen zoals bedoeld in artikel 12f van de Gaswet.

Wijzigingen over de verstrekking van allocatiegegevens

26. De gezamenlijke netbeheerders stellen voor de geldende termijnen voor het vaststellen van allocaties te wijzigen. Volgens de gezamenlijke netbeheerders is gebleken dat huidige termijnen in de praktijk niet te realiseren zijn om de gegevens werkelijk definitief te verstrekken. De gezamenlijke netbeheerders stellen daarom wijzigingen voor in diverse termijnen en tijdschema's.
27. Ten aanzien van de groep overige entry- en exitpunten (dat wil zeggen niet de netgebieden en exitpunten verbonden met direct aangeslotenen) stellen de gezamenlijke netbeheerders voor de allocatiegegevens uiterlijk op de 16^e werkdag na afloop van de maand waarop de gegevens betrekking hebben te verstrekken aan erkende programmaverantwoordelijken. Nu is dat de 6^e werkdag. Hiertoe bevat het codevoorstel wijzigingen in artikelen 2.4.1 en 2.4.2 van de Allocatievoorwaarden Gas.
28. Tevens wordt voorgesteld artikel 4a.3.1 aan te passen waarmee duidelijk wordt dat het tijdschema voor beschikbaarstelling van de allocatiegegevens overeen dient te komen met de termijnen genoemd in artikelen 2.0.3 en 2.5. Landelijk netbeheerder GTS krijgt daarbij twee minuten de tijd voor de verwerking van *near real time* allocatie en twee werkdagen voor de definitieve *off line* allocaties.
29. De gezamenlijke netbeheerders constateren in het codevoorstel dat de allocatie van de balansrelaties op het virtuele handelspunt pas kan worden afgerond op het moment dat GTS alle allocaties van de regionale netbeheerders heeft ontvangen. De gezamenlijke netbeheerders stellen daarom voor aan artikelen 2.6.1 en 2.6.2 van de Allocatievoorwaarden Gas toe te voegen dat GTS de allocatiegegevens verstrekt aan de erkende programmaverantwoordelijken twee werkdagen na ontvangst van de allocatiegegevens van de regionale netbeheerders. De aanpassing van 2.6.1 en 2.6.2 leidt vervolgens tot een vertraging van twee werkdagen, waardoor de tekst in artikelen 6.1, 6.2 en 6.3 van de Allocatievoorwaarden Gas niet meer volledig is. De gezamenlijke netbeheerders stellen daarom voor deze artikelen tevens te wijzigen.
30. De Raad constateert dat VEMW een zienswijze heeft ingediend tijdens het GEN-overleg over het verschuiven van het moment waarop de allocaties van de overige entry- en exitpunten beschikbaar moeten worden gesteld van de 6^e naar de 16^e werkdag. Volgens VEMW is deze verschuiving onwenselijk vanuit het oogpunt van rechtszekerheid. De gezamenlijke netbeheerders hebben hierop geantwoord dat er voor de afnemers die VEMW

vertegenwoordigt niets verandert. Aanpassing van het tijdschema geldt volgens de gezamenlijke netbeheerders alleen voor zeeleidingen en andere interconnectieverbindingen.

31. De Raad is van oordeel dat de zienswijze van VEMW een bezwaar is tegen de voorgestelde wijziging, maar dat het bezwaar niet heeft geleid tot aanpassing van het voorstel. Beoordeling van deze wijziging door de Raad leverde geen strijdigheid op met de belangen zoals bedoeld in artikel 12f van de Gaswet.

Wijzigingen in het tijdschema van reconciliatie

32. De gezamenlijke netbeheerders stellen voor de deadline van het insturen van reconciliatieberichten te verschuiven naar de negende werkdag van elke maand. Volgens de gezamenlijke netbeheerders is het tijdsbestek om het reconciliatieproces uit te voeren nu onnodig krap. Door de verschuiving krijgt de regionale netbeheerder meer tijd om het reconciliatieproces uit te voeren en sluit het proces beter aan op de volgende reconciliatie. Volgens de gezamenlijke netbeheerders komt dit de kwaliteit ten goede.
33. Verder stellen de gezamenlijke netbeheerders voor de factuur voor het verrekenen van de reconciliatiehoeveelheden halfjaarlijks te sturen in plaats van maandelijks. De gezamenlijke netbeheerders geven in het voorstel aan dat alhoewel in de Allocatievoorwaarden Gas is opgenomen dat dit maandelijks dient te geschieden, de huidige praktijk reeds is dat GTS de reconciliatiegegevens per half jaar verzamelt op één factuur. In het codevoorstel wordt aangegeven dat deze praktijk is ontstaan doordat GTS een achterstand moest wegwerken voor de jaren 2004 – 2006. Het halfjaarlijks factureren is ingegeven doordat de administratieve verwerking van facturen veel tijd kost en dat reconciliatiegegevens in een maand met enige regelmaat weer deels teniet worden gedaan in daaropvolgende maanden, aldus de gezamenlijke netbeheerders. Het codevoorstel levert wijzigingen op van artikelen 3.4 en 3.5 van de Allocatievoorwaarden Gas. In de artikelen wordt opgenomen dat GTS tweemaal per jaar de te reconciliëren hoeveelheden verrekend met de erkende programmaverantwoordelijken. De gezamenlijke netbeheerders geven er kennis van dat de halfjaarlijkse facturering binnen de vereniging NEDU is besproken met de betrokken partijen en tijdens een ledenvergadering op 7 maart 2012 is vastgesteld.
34. Daarnaast stellen de gezamenlijke netbeheerders voor de creditfacturering te wijzigen. Hiertoe bevat het codevoorstel wijzigingen in artikel 3.6 van de Allocatievoorwaarden Gas. Deze wijziging houdt onder meer in dat GTS de creditfacturen uiterlijk 14 werkdagen nadat alle debetfacturen zijn voldaan, verzendt aan de erkende programmaverantwoordelijken en het bedrag uiterlijk 14 werkdagen na de factuurdatum uitbetaalt of verrekent met openstaande debetfacturen.

35. Uit het GEN-verslag blijkt dat Energie-Nederland en VEMW zienswijzen hebben ingediend over deze voorgestelde wijzigingen. Uit de zienswijze van Energie-Nederland blijkt dat het initiële voorstel alleen vermeldde dat GTS tweemaal per jaar de hoeveelheden dient te verrekenen. Energie-Nederland vindt dit niet concreet genoeg en heeft verzocht dit te concretiseren. De zienswijze van VEMW betreft de redactie van artikel 3.6. Volgens de representatieve organisatie is deze bepaling onduidelijk en zou 'erkende programmaverantwoordelijke' moeten worden gewijzigd in 'programmaverantwoordelijke'. De gezamenlijke netbeheerders hebben hierop geantwoord dat deze bepaling grotendeels bestaande tekst is die in samenhang dient te worden gelezen met artikel 3.5.
36. De Raad constateert dat de zienswijze van Energie-Nederland heeft geleid tot aanpassing van het voorstel. De gezamenlijke netbeheerders hebben aan het voorstel toegevoegd dat GTS op de veertiende werkdag van april en van oktober de te reconciliëren hoeveelheden verrekent. De Raad is van oordeel dat de zienswijze van VEMW een opmerking betreft over de leesbaarheid van het betreffende artikel. De gezamenlijke netbeheerders hebben tijdens het GEN-overleg hierop gereageerd. De zienswijze van VEMW heeft niet geleid tot aanpassing van de voorgestelde wijziging. Bezwaren tegen voorgestelde wijzigingen zijn door representatieve organisaties niet gemaakt. Beoordeling van deze wijziging door de Raad leverde geen strijdigheid op met de belangen zoals bedoeld in artikel 12f van de Gaswet.

Schrappen afnamecategorie G2B

37. De gezamenlijke netbeheerders stellen voor afnamecategorie G2B te schrappen uit artikel B1.3.4 van de Allocatievoorwaarden Gas. Momenteel staat in dit artikel reeds dat de afnamecategorie niet gebruikt wordt. Volgens de gezamenlijke netbeheerders draagt deze voorgestelde wijziging bij aan de duidelijkheid van de berichtenspecificaties.
38. Uit het GEN-verslag blijkt dat VEMW en Energie-Nederland op deze wijziging zienswijzen hebben ingebracht. VEMW wil weten waarom deze categorie niet meer gebruikt wordt. De gezamenlijke netbeheerders hebben hierop toegelicht deze categorie niet meer van toepassing was op het moment dat dit artikel werd gewijzigd vanwege de grens kleinverbruik-grootverbruik. Energie-Nederland heeft gevraagd of categorie G2C betrekking heeft op grootverbruikers in plaats van overige profielafnemers. De gezamenlijke netbeheerders hebben toegelicht dat profielafnemers alle partijen zijn die geen uurlijkse uitlezing hebben.
39. De Raad constateert dat de ingebrachte zienswijzen vragen betreffen voor een nadere toelichting op de wijziging. De vragen zijn tijdens het GEN-overleg door de gezamenlijke netbeheerders beantwoord en hebben niet geleid tot aanpassing van het voorstel. Bezwaren tegen voorgestelde wijzigingen zijn door representatieve organisaties niet gemaakt. Beoordeling van deze wijziging door de Raad leverde geen strijdigheid op met de belangen zoals bedoeld in artikel 12f van de Gaswet.

Uniformeren van grenswaarden voor correcties

40. De gezamenlijke netbeheerders stellen voor de grenswaarde voor het uitvoeren van correcties door landelijk netbeheerder GTS uniform te maken. In artikel 4.6.4 van de Meetvoorwaarden Gas – LNB staat een grenswaarde genoemd van 54.000 MJ, terwijl artikel B4.5.1 van de Allocatievoorwaarden Gas een grenswaarde noemt van 25.000 kWh voor zowel GTS als de regionale netbeheerders. Voorgesteld wordt om de grens in beide codes te stellen op 25.000 kWh. De gezamenlijke netbeheerders stellen tevens voor de daarbij genoemde omzetting te corrigeren naar $\sim 2559 \text{ m}^3$ (n, 35,17). De Allocatievoorwaarden Gas vermelden nu een foutieve omzetting.
41. Uit het GEN-verslag blijkt dat VEMW hierover een zienswijze heeft ingediend. VEMW wil weten wat de materiële consequenties zijn van deze wijziging. De wijziging betekent immers dat landelijk netbeheerder GTS een hogere grenswaarde zal hanteren alvorens over te gaan op een correctie. De gezamenlijke netbeheerders antwoorden dat hierdoor het verschil pas bij een grotere omvang wordt verrekend. Volgens de gezamenlijke netbeheerders werkt dat budgetneutraal uit voor de netbeheerders.
42. De Raad is van oordeel dat de zienswijze van VEMW tijdens het GEN-overleg een vraag betreft over de financiële gevolgen van deze wijziging. De vraag is tijdens het GEN-overleg door de gezamenlijke netbeheerders beantwoord en heeft niet geleid tot aanpassing van het voorstel. Bezwaren tegen voorgestelde wijzigingen zijn door representatieve organisaties niet gemaakt. Beoordeling van deze wijziging door de Raad leverde geen strijdigheid op met de belangen zoals bedoeld in artikel 12f van de Gaswet.

Toevoeging begrip direct aangeslotene

43. De gezamenlijke netbeheerders stellen voor in de Begrippenlijst Gas een omschrijving voor een direct aangeslotene op te nemen.
44. Uit het GEN-verslag blijkt dat VEMW en de Vereniging Afvalbedrijven zienswijzen hebben ingebracht op de voorgestelde wijziging. VEMW heeft de gezamenlijke netbeheerders verzocht in de omschrijving van het begrip direct aangeslotene “industrieën en centrales” te wijzigen in “industriële eindgebruikers en elektriciteitscentrales”. De gezamenlijke netbeheerders hebben tijdens het overleg met deze wijziging ingestemd. VEMW en de Vereniging Afvalbedrijven hebben zich daarnaast afgevraagd of de voorgestelde omschrijving van direct aangeslotene wel klopt. Het initiële voorstel voor de omschrijving luidde: “Een persoon, niet zijnde een netbeheerder die beschikt over een aansluiting op het LNB-net, welke aansluiting uitsluitend bestemd is voor de afname van gas”. Een direct aangeslotene kan volgens VEMW en de Vereniging Afvalbedrijven ook een invoeder van gas zijn, terwijl de

voorgestelde omschrijving dit lijkt uit te sluiten. De gezamenlijke netbeheerders hebben tijdens het overleg toegezegd hier nog eens naar te zullen kijken.

45. De Raad constateert dat de zienswijzen van VEMW en de Vereniging Afalbedrijven hebben geleid tot aanpassing van het voorstel. De omschrijving van het begrip direct aangeslotene is zo aangepast dat ook aangeslotenen die gas het systeem inbrengen onder de omschrijving van een direct aangeslotene vallen. Verder constateert de Raad dat verband houdende zienswijzen van de partijen vragen betroffen voor nadere toelichting. De vragen zijn tijdens het GEN-overleg door de gezamenlijke netbeheerders beantwoord en hebben verder niet geleid tot aanpassing van het voorstel. Bezwaren tegen voorgestelde wijzigingen zijn door representatieve organisaties niet gemaakt. Beoordeling van deze wijziging door de Raad leverde geen strijdigheid op met de belangen zoals bedoeld in artikel 12f van de Gaswet.

Tekstuele wijzigingen

46. De gezamenlijke netbeheerders stellen voor in artikel 2.1.12 de term shipper te vervangen door de term erkende programmaverantwoordelijke. Uit de toelichting bij het voorstel blijkt dat deze wijziging is vergeten tijdens het besluit waarin de term shipper in alle codebepalingen werd gewijzigd door de term erkende programmaverantwoordelijke. De Raad constateert dat de gezamenlijke netbeheerders geen zienswijze hebben ontvangen op deze voorgestelde wijziging. Beoordeling van deze wijziging door de Raad leverde geen strijdigheid op met de belangen zoals bedoeld in artikel 12f van de Gaswet.

IV Zienswijzen en beoordeling

47. [weergave en beoordeling van eventuele zienswijzen op het ontwerpbesluit]

V Besluit

48. Met inachtneming van het vorenoverwogene wijzigd de Raad de Tarieencode Gas, de Transportvoorwaarden Gas – LNB, de Allocatievoorwaarden Gas, de Meetvoorwaarden Gas – LNB en de Begrippenlijst Gas. overeenkomstig de bijlage bij dit besluit.
49. Van dit ontwerpbesluit wordt een kennisgeving gepubliceerd in de Staatscourant en op de website van de NMa.
50. Dit besluit treedt in werking met ingang van [nader te bepalen]

Datum:

Den Haag

De Raad van Bestuur van de Nederlandse Mededingingsautoriteit,

Chris Fonteijn,

Voorzitter van de Raad van Bestuur

Op grond van afdeling 3.4 van de Awb kan Tegen dit besluit kan degene, wiens belang rechtstreeks bij dit besluit is betrokken, binnen zes weken na de dag van bekendmaking van dit besluit een gemotiveerd bezwaarschrift indienen bij de Raad van Bestuur van *diegene wiens belang rechtstreeks is betrokken bij dit besluit binnen zes weken na bekendmaking een zienswijze inbrengen bij de Raad van bestuur van de Nederlandse mededingingsautoriteit*. Nederlandse Mededingingsautoriteit, Juridische Dienst, Postbus 16326, 2500 BH Den Haag

1 Bijlage

Tarievencode Gas

- 3.3.2 [vervallen]
- 3.3.2.1 [vervallen]
- 3.3.2.2 [vervallen]

Transportvoorwaarden Gas – LNB

- 2.1.2a De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** houdt **exitcapaciteit** aan ten behoeve van **exitpunten** die gekoppeld zijn aan de **aansluiting** van een **direct aangeslotene**. Deze **exitcapaciteit** dient te worden gecontracteerd.
- 2.1.2c De **regionale netbeheerders** doen aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** maandelijks uiterlijk op de zesde **werkdag** volgende op de eerste kalenderdag van de maand opgave van de volgende gegevens, geldend per eerste kalenderdag van die maand, per **exitpunt** per **erkende programmaverantwoordelijke** per leverancier:

Voor **profielafnemers**:

- **het aantal profielafnemers per profielcategorie;**
- **de som van de standaardjaarverbruiken per profielcategorie.**

Voor **telemetriegrootverbruikers**:

- **het aantal telemetriegrootverbruikers;**
- **de som van de maxverbruiken voor telemetriegrootverbruikers als vastgelegd in de aansluitingenregisters van de regionale netbeheerders.**

Uiterlijk op de tiende **werkdag** van de vierde maand na afloop van de maand waarop de gegevens betrekking hebben verstrekken de **regionale netbeheerders** de genoemde gegevens nogmaals aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, waarbij zij correcties verwerken die zijn aangebracht naar aanleiding van opmerkingen die zijn ingediend door **erkende programmaverantwoordelijken** en **leveranciers** bij de **regionale netbeheerders**.

De **regionale netbeheerders** zenden op dezelfde dagen de genoemde gegevens tevens naar de desbetreffende **erkende programmaverantwoordelijken**. **Erkende programmaverantwoordelijken** zijn gehouden de conform dit artikel door de **regionale netbeheerder** in de eerste maand verstrekte gegevens bij ontvangst te controleren op plausibiliteit en eventuele vermeende fouten zo spoedig mogelijk, doch in elk geval vijf **werkdagen** vóór de verstrekking van nieuwe gegevens in de vierde maand conform dit artikel, te melden bij de **regionale netbeheerder**.

De **netbeheerder** van het **landelijk gastransport** gebruikt de nogmaals verstrekte gegevens voor een herziening van de verdeling van de **standaardcapaciteit profielafnemers** plus de **plancapaciteit telemetriegrootverbruikers** over de **erkende programmaverantwoordelijken**.

De **regionale netbeheerder** draagt er zorg voor dat informatie, die aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, **erkende programmaverantwoordelijken** en **leveranciers** wordt verschaft, consistent is.

2.1.5 Wheeling

Omschrijving van de dienst

De dienst wheeling geeft het recht om op een **entrypunt** een hoeveelheid **gas** per **uur** in het **landelijk gastransportnet** te voeden en dit **gas** op een op dezelfde locatie gelegen **exitpunt** weer aan het **landelijk gastransportnet** te onttrekken. De hoeveelheid in een **uur** in te voeden **gas** dient gelijk te zijn aan de hoeveelheid te onttrekken **gas** in hetzelfde **uur**. De dienst wordt door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** geregistreerd in een separaat **portfolio**.

Contractering en toewijzing

Wheeling wordt gecontracteerd en aan **erkende programmaverantwoordelijken** toegewezen volgens het first come first served principe. De combinatie van **entry- en exitpunten**, waarvoor de dienst wheeling wordt aangeboden wordt door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** op zijn website gepubliceerd.

Afschakelbare dienst

De dienst **afschakelbare** wheeling geeft het voorwaardelijke recht op wheeling en wordt aangeboden indien niet **afschakelbare** wheeling niet meer beschikbaar is. De voorwaarde is dat uitsluitend van het recht op de dienst **afschakelbare** wheeling gebruik gemaakt kan worden indien de **netgebruikers** van het **landelijk gastransportnet** die op het betreffende **entrypunt** respectievelijk **exitpunt** beschikken over niet **afschakelbare entrycapaciteit** respectievelijk niet **afschakelbare exitcapaciteit** dan wel eerder gecontracteerde **afschakelbare entrycapaciteit** respectievelijk **afschakelbare exitcapaciteit** (volledig) van hun **entrycapaciteit** respectievelijk **exitcapaciteit** gebruik maken. Indien niet aan deze voorwaarde wordt voldaan, kan de dienst **afschakelbare** wheeling van de **netgebruiker** (deels) worden afgeschakeld.

Overige voorwaarden

De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** zal onverwijld, met inachtneming van 2.1.12, naar mate er bestaande niet **afschakelbare** wheeling beschikbaar komt, de gecontracteerde **afschakelbare** wheeling opwaarderen naar niet **afschakelbare** wheeling. Het opwaarderen zal worden uitgevoerd in de volgorde van de volgens 5.1.6 vastgelegde tijdstempels.

2.1.6 Shorthaul

Omschrijving van de dienst

De dienst shorthaul geeft het recht om op een specifiek aangegeven **entrypunt** een hoeveelheid **gas** per uur in het **landelijk gastransportnet** te voeden en uitsluitend op een specifiek aangegeven **exitpunt** aan het **landelijk gastransportnet** te onttrekken, waarbij de afstand tussen het **entry-** en **exitpunt** hemelsbreed ten hoogste 50 kilometer mag bedragen. De hoeveelheid in een **uur** in te voeden **gas** dient gelijk te zijn aan de hoeveelheid te onttrekken **gas** in hetzelfde **uur**. De dienst wordt door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** geregistreerd in een separaat **portfolio**.

Contractering en toewijzing

Shorthaul vindt plaats op grond van een tussen de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en een **erkende programmaverantwoordelijke** te sluiten overeenkomst met een minimum looptijd van drie jaar. De dienst shorthaul wordt als maatwerk aangeboden.

- 2.1.12 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** voert de opwaarderingen van de diensten onder 2.1.2, 2.1.3 en 2.1.5 uit tenzij de **erkende programmaverantwoordelijke** binnen uiterlijk vijf **werkdagen** na het sluiten van de betreffende overeenkomst bij de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** aangeeft dat hij voor deze overeenkomst niet in aanmerking wenst te komen voor het opwaarderen van de **afschakelbare** dienst.

4.1.4.4 Als de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** een noodsituatie heeft uitgeroepen zoals beschreven in 4.1.4.1 of 4.1.4.5, dan zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** maatregelen nemen in onderstaande volgorde:

- *inzet van eventueel gecontracteerde middelen voor noodsituaties;*
- *instructies betreffende installaties voor de opslag van gas of LNG en op entrypunten van het landelijk gastransportnet;*
- *instructies op exitpunten van het landelijk gastransportnet.*

Na afloop van de noodsituatie overleggen de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en de betrokken **erkende programmaverantwoordelijke** over de afwikkeling van de ontstane situatie.

Als de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** een noodsituatie heeft uitgeroepen zoals beschreven in 4.1.4.1, dan zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** dit publiceren conform 4.1.2. De start van de noodsituatie is daarbij het uur waarin de inzet van noodmaatregelen bekendgemaakt wordt. Een noodsituatie duurt één uur. Eventuele nood in het uur daarna geldt als nieuwe noodsituatie die weer één uur duurt en opnieuw conform 4.1.2 gepubliceerd wordt. Conform 4.1.4.1b hebben instructies van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** in deze situatie invloed op het **portfolio onbalans signaal** van het betreffende **portfolio**.

Als de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** een noodsituatie heeft uitgeroepen zoals beschreven in 4.1.4.5, dan zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** dit zo spoedig mogelijk publiceren conform 4.1.2. Instructies van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** in deze situatie hebben geen invloed op het **portfolio onbalans signaal** van het betreffende **portfolio**, maar worden via transacties tussen de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en de **erkende programmaverantwoordelijke** op een virtueel punt afgehandeld tegen de neutrale gasprijs als bedoeld in 4.1.6.4.

In geval van een noodsituatie zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** aan de betrokken **erkende programmaverantwoordelijke** geen tarief voor een overschrijding van de gecontracteerde **entry- of exitcapaciteit** conform artikel 3.2.1.5 van de Tarieencode Gas berekenen indien en voor zover deze overschrijding een gevolg is van een volgens dit artikel door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** gegeven instructie.

4.4.7 [vervallen]

Allocatievoorwaarden Gas

2.4.1 De **regionale netbeheerder** verstrekt uiterlijk op de zesde **werkdag** na afloop van de maand waarop de gegevens betrekking hebben, de allocatiegegevens door middel van berichten aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, **erkende programmaverantwoordelijke(n)** en **leverancier(s)**.

De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verstrekt uiterlijk de zesde **werkdag** na afloop van de maand waarop de gegevens betrekking hebben, door middel van berichten aan **erkende programmaverantwoordelijke(n)** en **leverancier(s)** de allocatiegegevens, samengesteld op grond van de op het **landelijk gastransportnet** aangesloten **verbruikers**.

2.4.2 De allocatiegegevens die verstrekt zijn volgens het bepaalde in artikel 2.4.1 worden beschouwd als de voorlopige allocatie.

2.5.1 De **regionale netbeheerder** verstrekt uiterlijk op de zestiende **werkdag** na afloop van de maand waarop de gegevens betrekking hebben, de allocatiegegevens door middel van berichten aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, **erkende programmaverantwoordelijke(n)** en **leverancier(s)**.

De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verstrekt uiterlijk op de zestiende **werkdag** na afloop van de maand waarop de gegevens betrekking hebben, door middel van berichten aan **erkende programmaverantwoordelijke(n)** en **leverancier(s)** de allocatiegegevens, samengesteld op grond van de op het **landelijk gastransportnet** aangesloten **verbruikers**.

Voor de overige **entry-** en **exitpunten** verstrekt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de allocatiegegevens uiterlijk de zestiende **werkdag** na afloop van de maand waarop de gegevens betrekking hebben aan **erkende programmaverantwoordelijke(n)**.

Voor een balansrelatie op het virtuele handelspunt verstrekt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de allocatiegegevens aan **erkende programmaverantwoordelijke(n)** 2 werkdagen na de ontvangst van de door alle **regionale beheerders** aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verstrekte allocatiegegevens.

2.6.1 De **regionale netbeheerder** verstrekt uiterlijk op de tiende **werkdag** van de vierde maand na afloop van de maand waarop de gegevens betrekking hebben, de allocatiegegevens door middel van berichten aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, **erkende programmaverantwoordelijke(n)** en **leverancier(s)**.

De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verstrekt uiterlijk op de tiende **werkdag** van de vierde maand na afloop van de maand waarop de gegevens betrekking hebben, door middel van berichten aan **erkende programmaverantwoordelijke(n)** en **leverancier(s)** de allocatiegegevens, samengesteld op grond van de op het **landelijk gastransportnet** aangesloten **verbruikers**.

Voor een balansrelatie op het virtuele handelspunt verstrekt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de allocatiegegevens aan **erkende programmaverantwoordelijke(n)** 2 werkdagen na de ontvangst van de door alle **regionale**

beheerders aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verstrekte allocatiegegevens.

- 3.1 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en de **regionale netbeheerders** voeren maandelijks de reconciliatie uit aan de hand van de door de meetverantwoordelijke voor **aangeslotenen** op de **regionale gastransportnetten** aangeleverde standen en verbruiken. De verrekening van de reconciliatie vindt tweemaal per jaar plaats.
- 3.2 De **regionale netbeheerders** zenden uiterlijk op de negende **werkdag** van elke maand de reconciliatiegegevens door middel van berichten aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en de betrokken **erkende programmaverantwoordelijken** en **leveranciers**. In aanmerking nemende dat de **regionale netbeheerders** de allocatiegegevens conform het bepaalde in 2.6.1 uiterlijk op de tiende **werkdag** verstrekken, voeren de **regionale netbeheerders** de maandelijks reconciliatie uit in de periode tussen de tiende **werkdag** van elke maand en de negende **werkdag** van elke daaropvolgende maand. De **regionale netbeheerder** draagt er zorg voor dat informatie, die aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, **erkende programmaverantwoordelijken** en **leveranciers** wordt verschaft, consistent is.
- 3.4 Nadat alle **regionale netbeheerders** de gegevens ter beschikking hebben gesteld totaliseert de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de aangeleverde te reconciliëren hoeveelheden **gas** en verrekent dit tweemaal per jaar met de betrokken **erkende programmaverantwoordelijken**. Dit betreft in principe een herverdeling van een reeds eerder berekende hoeveelheid **gas**, waarbij het saldo van de verrekening over een kalendermaand nul is. De reconciliatie betreft vooral een verrekening tussen **erkende programmaverantwoordelijken**, waarbij de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** een faciliterende rol speelt.
- 3.5 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verzendt tweemaal per jaar, in april en in oktober, de debetfacturen naar de desbetreffende **erkende programmaverantwoordelijken** op de veertiende **werkdag** van de maand en informeert de **erkende programmaverantwoordelijken** over de bedragen van de creditnota's. Deze facturering is gebaseerd op de in de voorgaande kalendermaanden ontvangen reconciliatiegegevens.
- 3.6 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** stelt de creditfacturen op en verzendt deze, zo spoedig mogelijk doch uiterlijk binnen 14 **werkdagen** nadat alle debetfacturen zijn voldaan, naar de desbetreffende **erkende programmaverantwoordelijken**. Op deze creditnota's zijn de betalingen op de debetnota's verwerkt, die inmiddels door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** zijn ontvangen. In het geval dat na 3

maanden na de verzending van de debetfacturen (nog) niet alle debetfacturen zijn betaald door de **erkende programmaverantwoordelijken**, zal de uitbetaling van de creditnota's onder vermindering van het nog niet betaalde bedrag worden uitbetaald aan de **erkende programmaverantwoordelijken**. De uitbetaling van de creditfacturen (zo nodig onder aftrek van niet-betaalde debetfacturen) wordt door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** uitgevoerd op de veertiende **werkdag** na de factuurdatum. Betalingen op debetfacturen, die door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** zijn ontvangen nadat de creditfacturen zijn opgesteld, zullen worden verwerkt in gecorrigeerde creditfacturen, die door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de eerstvolgende keer zullen worden opgesteld.

- 4a.3.1 **Erkende programmaverantwoordelijken** op een **entry-** en/of **exitpunt** kunnen de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verzoeken de allocatie op het betreffende **entry-** en/of **exitpunt** door een andere partij te laten uitvoeren. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en de betreffende **erkende programmaverantwoordelijken** dienen vooraf overeenstemming te bereiken over de werkwijze. Als voorwaarde geldt dat de gemeten hoeveelheid energie en de som van de allocaties voor het betreffende **entry-** en/of **exitpunt** voor elk uur exact overeen dienen te komen; tevens geldt dat het tijdstip van beschikbaarstelling van de allocaties aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** overeen dient te komen met 2 minuten voor het in 2.0.3 genoemde tijdstip voor de near-real-time allocaties en met 2 **werkdagen** voor het in 2.5 genoemde moment voor de definitieve off line allocaties.
- 6.1 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** voert maandelijks de settlement uit aan de hand van de near-real-time allocaties per uur conform 2.0, de definitieve allocatiegegevens conform 2.5 en de correcties op de definitieve allocatiegegevens conform 2.6.
- 6.2 Het settlement voorschot wordt berekend met behulp van de definitieve allocatiegegevens conform 2.5 door van de vastgestelde netto afwijking van de off line allocaties conform 2.5 ten opzichte van het goedgekeurde **entry-** en/of **exitprogramma** af te trekken de vastgestelde netto afwijking van de near-real-time allocaties ten opzichte van het goedgekeurde **entry-** en/of **exitprogramma**.
- 6.3 De settlement afrekening wordt berekend met behulp van de correcties op de definitieve allocatiegegevens conform 2.6 door van de vastgestelde netto afwijking van de off line allocaties conform 2.6 ten opzichte van het goedgekeurde **entry-** en/of **exitprogramma** af te trekken de vastgestelde netto afwijking van de off line allocaties conform 2.5 ten opzichte van het goedgekeurde **entry-** en/of **exitprogramma**.

B1.3.4 De **verbruikers** worden aan de hand van de volgende criteria ingedeeld in profielcategorieën:

Profielcategorie	Indelingscriterium
G1A	kleinverbruikers zonder meetinrichting kleinverbruikers met een standaardjaarverbruik < 5000 m ³ (n;35,17) en met een gasmeter G6
G2A	kleinverbruikers die niet voldoen aan de criteria voor profielcategorie G1A
G2C	overige profielafnemers

B4.5.1 De **regionale netbeheerder** of de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** hanteert met betrekking tot de omvang van de correctie een grens van 25.000 kWh (\cong 2559 m³(n;35,17)) per maand waaronder geen correcties worden uitgevoerd.

Meetvoorwaarden Gas – LNB

4.6.4 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** voert correcties uitsluitend uit indien de daarin betrokken **hoeveelheid energie** meer bedraagt dan 25000 kWh (\cong 2559 m³(n;35,17)) per maand.

Begrippenlijst Gas

direct aangeslotene **een eindafnemer of een particuliere netbeheerder die beschikt over een aansluiting op het landelijk gastransportnet**