

Autoriteit Consument & Markt
de heer dr. F.J.H. Don
Postbus 16326
2500 BH DEN HAAG

Ons kenmerk BR-16-1210
Behandeld door [REDACTED]
Telefoon [REDACTED]
E-mail [REDACTED]
Datum 10 oktober 2016
Onderwerp Aanpassing correctietermijn gasmeting landelijke
netbeheerder

Geachte heer Don,

Hierbij ontvangt u, namens de gezamenlijke netbeheerders, een voorstel tot wijziging van de voorwaarden zoals bedoeld in artikel 12b, eerste lid, onderdeel a van de Gaswet. Het betreft de Meetcode gas – LNB, Meetcode gas – LNB meting door aangeslotene, Netkoppelingscode gas – LNB, Aansluitcode gas – LNB, Aansluitcode gas – LNB aansluitpunt, Allocatiecode gas, de Invoedcode gas - LNB en de Transportcode gas - LNB.

Aanleiding tot het voorstel

Het voorstel beoogt de afhandeling van meetcorrecties en allocatiecorrecties op entry- en exitpunten zoveel mogelijk te harmoniseren. Dit is ingegeven door twee zaken: de Europese 'Netwerkcode Interoperability' (NC INT) en het tegemoetkomen aan programmaverantwoordelijken.

Ten eerste de NC INT. Daarin is bepaald dat transmissiesysteembeheerders (TSO's) per 1 mei 2016 een 'Interconnection Agreement' moeten hebben met naburige TSO's waarin zij afspraken maken over onder andere de afhandeling van meetfouten en allocatiecorrecties op interconnectiepunten. In onderhandeling daarover met Duitse TSO's heeft Gasunie Transport Services B.V. (GTS) geconstateerd dat de vigerende Nederlandse termijn voor het corrigeren van metingen en allocaties afwijkt van de Duitse termijn. Waar de Nederlandse termijn per entry- en exitpunt verschilt, geldt voor Duitse entry- en exitpunten een termijn van twee maanden minus tien werkdagen na afloop van de maand. Eventuele meetfouten die later worden ontdekt worden verwerkt in de zogenoemde 'Regelenergie', waarmee de meetfouten in feite worden gesocialiseerd. Om deze discrepantie te overbruggen heeft GTS met de betreffende Duitse TSO's (OGE, Thyssengas, GTG-Nord, Gasunie Deutschland en Cascade) afgesproken om de allocatie- en meetcorrectietermijn te verkorten tot één maand.

Daarnaast komt het verkorten van de termijn tegemoet aan de wens van programmaverantwoordelijken om de termijnen te verkorten. Programmaverantwoordelijken kunnen onder de huidige regelge-

ving jaren later nog worden geconfronteerd met een allocatiecorrectie. Dit zorgt voor grote onzekerheid. Het voorstel beoogt deze onzekerheid weg te nemen.

Hoofdlijn van het voorstel

Het voorstel beoogt de termijn voor het corrigeren van metingen op alle entry- en exitpunten van GTS in te korten tot de 16^{de} werkdag na afloop van de maand waarop de metingen betrekking hebben. Dit ligt in lijn met de huidige termijn voor het vaststellen van de definitieve allocatie op de 16e werkdag na afloop van de maand (de tweede maand allocatie).

De enige uitzondering hierop zijn de metingen op de netkoppelingspunten tussen het landelijk gas-transportnet en het regionaal gastransportnet. Daar zal voorlopig de termijn blijven gelden die daar nu ook geldt: de tiende werkdag van de vierde maand na afloop van de maand waarop de metingen betrekking hebben. De reden hiervoor is dat regionale netbeheerders (RNB's) vele meetpunten (voor zowel afname als invoeding) in hun netgebieden hebben waarvoor vooralsnog een langere termijn wordt gehanteerd. Het ligt in de lijn der verwachting dat de correctietermijn voor deze metingen in de nabije toekomst ook wordt teruggebracht naar de 16^{de} werkdag na afloop van de maand waarop de metingen betrekking hebben. Daarmee zou namelijk tegemoet worden gekomen aan de roep van de markt om een snellere afwikkeling van de allocatieprocessen, wat wordt ondersteund door de uitrol van de slimme meter.

GTS zal de gevolgen van eventuele meetverschillen die worden ontdekt ná de termijn socialiseren. Dit houdt in dat meetverschillen worden verwerkt in de tarieven.

Inhoud van het voorstel

De codeteksten met de voorgestelde wijzigingen zijn opgenomen in bijlage 1 bij deze brief. Toe te voegen tekst is gekleurd en onderstreept. Te verwijderen tekst is gekleurd en doorgehaald. De verschillende gebruikte kleuren hebben daarbij de volgende betekenis:

- zwarte tekst is vigerende codetekst;
- wijzigingen uit het onderhavige voorstel zijn blauw gemarkeerd;
- wijzigingen uit andere lopende wijzigingsvoorstellen zijn in andere kleuren gemarkeerd.

Consequenties voor marktpartijen

De verkorting van de termijn heeft voor marktpartijen de volgende consequenties.

Programmaverantwoordelijken

De programmaverantwoordelijken blijven voortaan gevrijwaard van correcties na de 16^{de} werkdag na afloop van de maand die veroorzaakt worden door meetfouten van GTS, behalve op netkoppelingspunten met RNB's (circa 7% van het door GTS gemeten volume). Daar wordt de meetcorrectietermijn van 1 jaar ingekort tot de vierde maand allocatie.

Het effect van de verkorte correctietermijn is dat de meetcorrecties worden gesocialiseerd: er wordt niet meer op specifieke punten met betrokken programmaverantwoordelijken achteraf verrekend, maar omdat GTS in eerste instantie het te veel of te weinig gemeten gas voor zijn rekening neemt als onderdeel van het transportgas, zal dit worden verrekend in de tarieven van GTS. Dit betekent dat de gevolgen van meetfouten worden verdeeld over alle programma verantwoordelijken.

RNB's

Correcties op de meting naar aanleiding van kalibratie van de flowmeters of meetklachten worden niet meer uitgevoerd na de 10^{de} werkdag in de vierde maand na afloop van de maand waarop de meting betrekking heeft. De resultaten van de kalibraties laten zien dat de afwijkingen van de flowmeters normaal verdeeld zijn en dat er in een paar gevallen per jaar gecorrigeerd wordt vanwege overschrijding van de norm van 0,5%. Het aantal correcties is beperkt en omdat het verdeeld is over een groot aantal netkoppelingen (en een veelvoud van gasmeters) is het totale effect eveneens beperkt.

Aangeslotenen LNB

De effecten voor aangeslotenen op het landelijk gastransport is dat er geen correctie meer plaatsvindt op de allocatie naar aanleiding van eventuele meetfouten die na de tweede maand allocatie (16^{de} werkdag na afloop van de maand) worden gevonden.

Invoeders, LNG- en opslagbeheerders

Voor deze partijen (die zelf de meetinstallatie in beheer hebben) heeft het geen consequenties voor de uitvoering van het allocatieproces, zij het dat gevonden meetfouten niet meer na de 16^{de} werkdag na afloop van de maand worden gecorrigeerd en de gevolgen daarvan voor de allocatie gelimiteerd zijn tot de 16^{de} werkdag na afloop van de maand. Omdat in de bilaterale overeenkomsten tussen deze partijen en GTS in sommige gevallen een termijn is overeengekomen, zal dit aangepast moeten worden conform de voorgestelde codewijziging.

Toetsing artikel 12f van de Gaswet

De door de gezamenlijke netbeheerders voorgestelde wijzigingen zijn in lijn met de in artikel 12f Gaswet genoemde belangen en wet- en regelgeving.

Door de termijn te verkorten zullen programmaverantwoordelijken niet meer worden geconfronteerd met correcties van allocaties in het verre verleden en de samenhangende effecten op hun handelscontracten. Dit wordt momenteel door programmaverantwoordelijken als een risico gezien vanwege niet voorspelbare financiële effecten en mogelijk als een belemmering ervaren, omdat hiermee rekening moet worden gehouden in de handelscontracten en sluit daarmee aan bij lid 1 sub c van artikel 12f: "het belang van de ontwikkeling van het handelsverkeer op de gasmarkt" en lid 1 sub d van artikel 12f: "het belang van de bevordering van het doelmatig handelen van netgebruikers".

Het harmoniseren van de verkorte meetcorrectietermijn en het daarmee socialiseren van de meetcorrecties over alle programmaverantwoordelijken sluit aan bij de doelstelling van lid 1 sub d van artikel 12f: het belang van het op een objectieve, transparante en niet-discriminatoire wijze in evenwicht houden van het landelijk gastransportnet en op een wijze die de kosten weerspiegelt". De uitzondering voor de RNB's wordt gerechtvaardigd, doordat er met een correctietermijn van de vierde maand allocatie een balans wordt gevonden tussen de thans vigerende termijn van 1 jaar en de voorgestelde tweede maand allocatie om op deze wijze ongewenste effecten bij de RNB's te voorkomen.

Overwogen alternatieven

Het alternatief was om de beperking van de meetcorrectietermijn alleen te hanteren voor grensoverschrijdende connecties. GTS heeft hier niet voor gekozen omdat de huidige praktijk van correcties met

terugwerkende kracht van enkele jaren door de programmaverantwoordelijken ongewenst is. De Europese verplichting om de correctietermijnen voor grensoverschrijdende verbindingen te harmoniseren is het juiste moment om de correctietermijn op het landelijke net te harmoniseren.

Het effect van harmonisatie van de verkorte correctietermijn is dat de meetcorrecties ná de meetcorrectietermijn worden gesocialiseerd: er wordt niet meer op specifieke punten met betrokken programmaverantwoordelijken verrekend. GTS zal het te veel of te weinig gemeten gas verrekenen in de tarieven van GTS. Dit betekent dat de gevolgen van meetfouten worden verdeeld over alle programmaverantwoordelijken. Indien er wordt gekozen om de meetcorrectie op een veel langere termijn op bepaalde netwerkpunten wel in stand te houden, dan werkt het principe van socialisatie niet meer: op sommige netwerkpunten dragen programmaverantwoordelijken de kosten/baten van de meetcorrectie én de tariefcorrectie van de grenspunten. Op de grenspunten is alleen nog sprake van een tariefcorrectie.

Gevolgde procedure

Het voorstel is op 21 juli vastgesteld als voorstel van de gezamenlijke netbeheerders zoals bedoeld in artikel 12c van de Gaswet door de Taakgroep Marktfacilitering & Regulering van de vereniging Netbeheer Nederland.

Het overleg met representatieve organisaties van partijen op de elektriciteits- en gasmarkt, zoals bedoeld in artikel 12d van de Gaswet heeft plaatsgevonden in een bijeenkomst van het Gebruikersplatform elektriciteits- en gasnetten (GEN) op 6 september 2016. Het op de bespreking van dit voorstel betrekking hebbende deel van het verslag van dit overleg is opgenomen in bijlage 2 bij deze brief. De naar aanleiding van dit overleg ontvangen commentaren op het voorstel zijn opgenomen in de commentarenmatrix in bijlage 3 bij deze brief. Bespreking in het GEN en de ontvangen commentaren hebben niet geleid tot aanpassing van het voorstel.

Planning van de besluitvorming en inwerkingtreding

De gezamenlijke netbeheerders verzoeken de ACM om zo spoedig mogelijk een besluit over het voorstel te nemen zodat GTS het per 1 januari 2017 in werking kan laten gaan.

Uiteraard zijn wij desgewenst graag bereid om dit voorstel nader toe te lichten. U kunt daartoe contact opnemen met mevrouw XXXXXXXXXX van Gasunie Transport Services B.V. (bereikbaar per mail op XXXXXXXXXX of de heer XXXXXXXXXX van ons bureau (zie aanhef).

Met vriendelijke groet,

André Jurjus
directeur

Bijlagen:

1. Codeteksten met voorgestelde wijzigingen
2. Verslag GEN-vergadering
3. Commentarenmatrix

Bijlage 1 Codetekst met voorgestelde wijzigingen

Allocatiecode gas

[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[12-02-2016] voorstel BR-15-1170
(ACM-dossier 15.0801.52)
[10-10-2016] Voorstel BR-16-1210

4.6.4

Indien ~~de netbeheerder van het landelijk gastransportnetbalanceringszonenetbeheerder vaststelt dat een conform 4.1.3 aan een regionale netbeheerder beschikbaar gestelde uurhoeveelheid voor een netgebied of hoeveelheid restenergie op een netgebied, die betrekking heeft op één of meerdere maanden binnen de reconciliatieperiode, onjuist is, dan wel indien~~ een regionale netbeheerder vaststelt dat een door hem samengesteld allocatiegegeven, dat betrekking heeft op (een uur van) een maand binnen de reconciliatieperiode, onjuist is, zal de daaruit voortvloeiende correctie (de zogenaamde correctie-energie) worden uitgevoerd in het reconciliatieproces. Deze correcties kunnen alleen worden uitgevoerd ingeval de correctie betrekking heeft op een binnen de reconciliatieperiode vallende periode.

Toelichting wijziging 4.6.4:

Huidige situatie: GTS verstrekt op meerdere momenten meetinformatie aan de RNB. Dat gebeurt op dagbasis (per dag op de vierde werkdag na afloop van de dag waarop het gas is geleverd) op maandbasis (over de gehele maand op vierde werkdag na afloop van de maand) en in de reconciliatie (maandelijks na de vierde maand, 17 maanden lang). Indien er geconstateerd wordt dat de meting een fout bevat, dan wordt de gecorrigeerde meetwaarde aangeboden in een volgend bericht tot maximaal de periode die in de Netkoppelingscode gas - LNB is opgenomen (365 dagen).

Gewijzigde situatie: correcties op de verstrekte meetinformatie van GTS (4.1.3 bevat de inhoud van de MINFO, het bericht wat GTS stuurt aan de RNB met de energiewaarden die zijn gemeten) in de reconciliatieperiode (die begint na de vierde maandallocatie) worden niet meer uitgevoerd. Een deel van de tekst blijft staan omdat de RNB correcties op de allocaties nog wel uitvoert, omdat die in de reconciliatieperiode onderhevig zijn aan meetcorrecties die plaatsvinden op de metingen die zich in het RNB netwerk bevinden.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[12-02-2016] voorstel BR-15-1170
(ACM-dossier 15.0801.52)
[10-10-2016] Voorstel BR-16-1210

4a.4.2

Erkende programmaverantwoordelijken zijn gehouden de conform de artikelen 2.4.1 door de ~~netbeheerder van het landelijk gastransportnetbalanceringszonenetbeheerder~~ verstrekte gegevens bij ontvangst te controleren op plausibiliteit en eventuele vermeende fouten zo spoedig mogelijk, ~~doch in elk geval twee maanden vóór het verstrijken van de reconciliatieperiode~~, te melden bij de ~~netbeheerder van het landelijk gastransportnetbalanceringszonenetbeheerder~~ en, in geval van vermeende fouten in de meting, bij de partij die de meting verricht, opdat deze fouten gecorrigeerd kunnen worden binnen ~~de reconciliatieperiode de termijn zoals genoemd in 2.6.1. voor de allocatiegegevens van de regionale netbeheerder en binnen de termijn zoals genoemd in 2.5.1 voor de overige allocatiegegevens.~~

Toelichting wijziging 4a.4.2:

Dit is onderdeel van 4a.4 Correcties op allocaties. De allocaties die GTS beschikbaar stelt middels de eerste maand allocatie (de 6de werkdag na afloop van de maand) moet gecheckt worden door de programmaverantwoordelijke en eventuele fouten kunnen voor de tweede maand allocatie (16de werkdag) gecorrigeerd worden (art 2.5.1). Een uitzondering zijn de allocaties van de RNB-punten, die uiterlijk tot de vierde maandallocatie (10^{de} werkdag in de vierde maand) gecorrigeerd kunnen worden (art 2.6.1). De reconciliatieperiode (die begint na de vierde maand allocatie) is niet meer van toepassing.

Bijlage 1 Codetekst met voorgestelde wijzigingen

<p>[01-07-2006] besluit 101929/49 [22-12-2006] besluit 102411/8 [01-04-2011] besluit 102669_3/9 [12-02-2016] voorstel BR-15-1170 (ACM-dossier 15.0801.52) [12-05-2016] besluit 2016/202159 [10-10-2016] Voorstel BR-16-1210</p>	<p>B3.1.1 De hoeveelheid restenergie, die door de netbeheerder van het landelijk gastransportnetbalancingzonenetbeheerder is vastgesteld op een relevant netgebied conform de Meetcode gas - LNBZB, wordt tegelijk met de onder 4.1.3 van de Allocatiecode gas bedoelde hoeveelheid door de netbeheerder van het landelijk gastransportnetbalancingzonenetbeheerder bekend gemaakt bij de regionale netbeheerder door middel van het bericht 'MINFO'. De regionale netbeheerder <u>houdt bij de reconciliatie (zie bijlage 6 – Rekenregels reconciliatie) rekening met deze correctie; de correctie wordt door de regionale netbeheerder in de eerstvolgende ronde van het reconciliatieproces verwerkt in een gecorrigeerde maandhoeveelheid, zal deze hoeveelheid restenergie verwerken in het reconciliatieproces op gelijke wijze als de correctie energie (zie B4.1.1), met uitzondering van het "schriftelijk op de hoogte brengen".</u></p>
---	---

Toelichting wijziging B3.1.1:

Omdat B4.1.1 vervalt, is de verwijzing vervangen door de oorspronkelijke beschrijving. Het huidige proces voor het verwerken van de restenergie in de allocatie verandert niet. Dit is een aandachtspunt voor de RNB's. Het proces blijft gehandhaafd en werkt als volgt: De restenergie wordt als één maandgetal door GTS in op de 4de werkdag na afloop van de maand aan de RNB op geleverd (in de maand MINFO). De RNB alloceert alleen de urengegevens in de maandallocaties die daarop volgen. De restenergie wordt door de RNB pas verwerkt in de reconciliatie. Het meetbericht wat GTS verstuurt in de reconciliatie naar de RNB (de RNINFO) bevat een ongewijzigde hoeveelheid ten opzichte van de maandhoeveelheid (de maand MINFO) die GTS eerder heeft gestuurd. De allocatie in de reconciliatie wijzigt dus wel ten opzichte van de voorafgaande maandallocaties.

<p>[01-07-2006] besluit 101929/49 [01-04-2011] besluit 102669_3/9 [10-10-2016] Voorstel BR-16-1210</p> <p>[01-07-2006] besluit 101929/49 [22-12-2006] besluit 102411/8 [01-04-2011] besluit 102669_3/9 [12-02-2016] voorstel BR-15-1170 (ACM-dossier 15.0801.52) [12-05-2016] besluit 2016/202159</p>	<p>B4.1 — Herberekening ten gevolge van een gecorrigeerde uurwaarde op een netgebied [Vervallen]</p> <p>B4.1.1 — Indien de netbeheerder van het landelijk gastransportnetbalancingzonenetbeheerder vaststelt dat een ingevolge 4.1.3 van de Allocatiecode gas aan de regionale netbeheerder beschikbare gestelde uurhoeveelheid voor een netgebied of hoeveelheid restenergie op een netgebied onjuist was en deze hoeveelheid heeft betrekking op één of meerdere maanden binnen de reconciliatieperiode, stelt de netbeheerder van het landelijk gastransportnetbalancingzonenetbeheerder de betreffende regionale netbeheerder schriftelijk op de hoogte van de correctie. De regionale netbeheerder houdt bij de reconciliatie (zie bijlage 6 – Rekenregels reconciliatie) rekening met deze correctie; de correctie wordt door de regionale netbeheerder in de eerstvolgende ronde van het reconciliatieproces verwerkt in een gecorrigeerde maandhoeveelheid.</p>
---	---

Toelichting wijziging B4.1 en B4.1.1: idem wijziging 4.6.4

<p>[01-07-2006] besluit 101929/49 [12-02-2016] voorstel BR-15-1170 (ACM-dossier 15.0801.52) [10-10-2016] Voorstel BR-16-1210</p> <p>[01-07-2006] besluit 101929/49 [22-12-2006] besluit 102411/8 [01-04-2011] besluit 102669_3/9 [12-02-2016] voorstel BR-15-1170 (ACM-dossier 15.0801.52) [10-10-2016] Voorstel BR-16-1210</p>	<p>B4.4 — Herberekening ten gevolge van gecorrigeerde uurwaarde voor een verbruiker met een aansluiting op het landelijk gastransportnet van de balanceringszonenetbeheerder [Vervallen]</p> <p>B4.4.1 — Indien de netbeheerder van het landelijk gastransportnetbalancingzonenetbeheerder vaststelt dat een door hem samengesteld allocatiegegeven onjuist is en dit allocatiegegeven heeft betrekking op één of meerdere maanden binnen de reconciliatieperiode, zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnetbalancingzonenetbeheerder:</p> <ul style="list-style-type: none"> — informatie verstrekken over de correctie aan de verbruiker, erkende programmaverantwoordelijke en leverancier met betrekking tot de verbruiker waarop de gecorrigeerde uurwaarde betrekking heeft; — een correctie uitvoeren op de gealloceerde maandhoeveelheid, waarbij de verwerking analoog plaatsvindt aan verwerking conform B4.2, inclusief de daaraan verbonden termijnen, echter buiten het reconciliatieproces.
---	---

Toelichting wijziging B4.1:

Huidige situatie: GTS verstrekt op meerdere momenten allocatie informatie aan de programmaverantwoordelijke en leverancier voor het netwerkpunt waarop de Aangeslotene zijn gas afneemt. Dat gebeurt op dagbasis (per dag op de zesde werkdag na afloop van de dag waarop het gas is geleverd), twee maal op maandbasis (over de gehele maand op zesde en zestiende werkdag na afloop van de maand) en in de reconciliatieperiode (17 maanden lang na de vierde maand). Indien er geconstateerd

Bijlage 1 Codetekst met voorgestelde wijzigingen

wordt dat de meting een fout bevat, dan wordt de gecorrigeerde allocatie aangeboden in een volgend allocatiebericht tot uiterlijk de zestiende werkdag van de maand. Daarna wordt de correctie als een meetcorrectie afgehandeld met de programmaverantwoordelijke tot maximaal de periode die in de Aansluitcode gas – LNB en Aansluitcode gas – LNB aansluitpunt is opgenomen. Voor deze laatste stap is artikel B4.1 opgenomen.

Gewijzigde situatie: Omdat de meetcorrectietermijn voor de aangesloten en wordt verkort tot de tweede maand allocatie, is van correcties in de reconciliatieperiode geen sprake meer. Daarom kan artikel B4.1 vervallen.

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-01-2015] besluit 103640/40
[01-01-2015] besluit 2013/206283
[01-01-2015] AWB 13/645
[12-02-2016] voorstel BR-15-1170
(ACM-dossier 15.0801.52)
[10-10-2016] Voorstel BR-16-1210

- B6.4.2.1** Bepaal maandtotaal profielafnemers
- Als eerste stap berekent de regionale netbeheerder de totale afgenomen hoeveelheid op het desbetreffende netgebied. De door de ~~netbeheerder van het landelijk gastransportnetbalancingzonenetbeheerder~~ in het kader van de allocatie ter beschikking gestelde uurmetingen op het netgebied van de hoeveelheid gas worden gesommeerd en verhoogd met de eventueel op het netgebied aanwezige en volgens B3.1.1 verstrekte restenergie ~~en volgens B4.1.1 verstrekte correctie-energie~~ tot een maandtotaal (d.i. het maandtotaal netgebied).
- De regionale netbeheerder bepaalt de totale door de profielafnemers via het betreffende netgebied afgenomen hoeveelheid in de betreffende kalendermaand (d.i. het maandtotaal profielklanten) door het maandtotaal netgebied te verminderen met de gedurende de desbetreffende kalendermaand afgenomen hoeveelheid energie (inclusief de eventueel aanwezige en volgens B3.2.2 respectievelijk B4.2.1 verstrekte rest- en correctie-energie) door de telemetriegrootverbruikers.

Toelichting wijziging B6.4.2.1:

B4.1.1 vervalt. Daarom is deze verwijzing niet meer van toepassing.

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[12-02-2016] voorstel BR-15-1170
(ACM-dossier 15.0801.52)
[10-10-2016] Voorstel BR-16-1210

- B6.4.2.2** ~~Correcties op het maandtotaal netgebied [Vervallen]~~
- ~~Indien de netbeheerder van het landelijk gastransportnetbalancingzonenetbeheerder op enig moment vaststelt dat een in het kader van het allocatieproces aan de regionale netbeheerder beschikbare gestelde uurhoeveelheid voor een netgebied onjuist is en deze onjuiste uurhoeveelheid heeft betrekking op een maand vallende binnen de reconciliatieperiode, zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnetbalancingzonenetbeheerder de regionale netbeheerder ingevolge paragraaf B4.1.1 (bijlage 4, verwerken van correctie-energie) schriftelijk op de hoogte stellen van de te corrigeren hoeveelheid. De regionale netbeheerder stelt in dat geval het in de vorige artikel beschreven maandtotaal netgebied vast en neemt daarbij deze correctie in acht.~~

Toelichting wijziging B6.4.2.2:

Dit artikel is onderdeel van de bepaling van de maand-meetcorrectiefactor (MMCF) B6.4.2. De genoemde correcties van B6.4.2.2 hebben betrekking op de reconciliatieperiode die ouder is dan de vierde maand allocatie. Omdat de meting niet meer na de vierde maand allocatie wordt gecorrigeerd, zal de MMCF zal niet meer onderhevig zijn aan meetcorrecties van GTS.

Meetcode gas - LNB

[23-11-2006] besluit 101929/50
[12-02-2016] voorstel BR-15-1170
(ACM-dossier 15.0801.52)
[10-10-2016] Voorstel BR-16-1210

- 4.1.8** ~~Voor alle systeemverbindingen tussen het landelijk gastransportnet en het regionale gastransportnet worden alle gevonden fouten in de gashoeveelheidmeting of de gaskwaliteitsmeting door de netbeheerder van het landelijk gastransportnetbalancingzonenetbeheerder gecorrigeerd binnen de termijnen zoals genoemd in artikelen 2.6.1 van de Allocatiecode gas. Voor de overige aansluitingen worden gevonden fouten in de gashoeveelheidsmeting of gaskwaliteitsmeting door de netbeheerder van het landelijk gastransportnetbalancingzonenetbeheerder gecorrigeerd alle binnen de termijnen zoals genoemd in artikel 2.5.1 van de Allocatiecode gas.~~

Bijlage 1 Codetekst met voorgestelde wijzigingen

Toelichting wijziging 4.1.8:

In de Meetcode gas – LNB beschrijft artikel 4.1.8 dat gevonden fouten worden gecorrigeerd. Omdat hier geheel geen termijn is genoemd, is dit artikel uitgebreid met een verwijzing naar de termijn voor de meting waar de LNB is verbonden met het RNB en de overige metingen van de LNB. Voor de RNB geldt dat correcties mogelijk zijn tot de vierde maand allocatie (art 2.6.1 van de Allocatiecode gas), voor de aangeslotenen tot de tweede maand allocatie (art 2.5.1 van de Allocatiecode gas).

Meetcode gas – LNB meting door aangeslotene

[21-11-2015] besluit 2015/206736 4.1.8 [Voor alle systeemverbindingen tussen het landelijk gastransportnet en het regionale gastransportnet worden alle gevonden fouten in de gashoeveelheidmeting ~~worden~~ door de ~~netbeheerder van het landelijk gastransportnet~~ ~~balanceringszonenetbeheerder~~ gecorrigeerd binnen de termijnen zoals genoemd in artikel 2.6.1 van de Allocatiecode gas. Voor de overige aansluitingen worden alle gevonden fouten in de gashoeveelheidsmeting of gaskwaliteitsmeting door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet balanceringszonenetbeheerder gecorrigeerd binnen de termijnen zoals genoemd in artikel 2.5.1 van de Allocatiecode gas.](#)
[12-02-2016] voorstel BR-15-1170
(ACM-dossier 15.0801.52
[10-10-2016] Voorstel BR-16-1210

Toelichting wijziging 4.1.8:

In de Meetcode gas – LNB meting door aangeslotene beschrijft artikel 4.1.8 dat gevonden fouten in de hoeveelheidmeting worden gecorrigeerd. Omdat hier geheel geen termijn is genoemd, is dit artikel uitgebreid met een verwijzing naar de correctietermijn voor de meting waar de LNB is verbonden met de aangeslotene, zijnde artikel 2.5.1 van de Allocatiecode gas .

[23-11-2006] besluit 101929/50 4.6 ***Afhandeling correcties na het verstrijken van de termijn voor het verzenden van de allocatiegegevens op de 16e werkdag***

[23-11-2006] besluit 101929/50 4.6.1 Indien ~~de aangeslotene of~~ de regionale netbeheerder dan wel de ~~netbeheerder van het landelijk gastransportnet balanceringszonenetbeheerder~~ gegronde redenen heeft om aan te nemen dat de meetresultaten niet juist zijn, dienen zij elkaar hierover zo spoedig mogelijk te informeren, met vermelding van de ge-gronde reden(en). Indien over de meetresultaten naar aanleiding van deze mededeling verschil van mening tussen de ~~netbeheerder van het landelijk gastransportnet balanceringszonenetbeheerder~~ en de regionale netbeheerder ~~of de netbeheerder van het landelijk gastransportnet balanceringszonenetbeheerder en de aangeslotene~~ ontstaat, zullen zij een nader onderzoek instellen, elkaar over de uitkomst van dit onderzoek informeren en in onderling overleg trachten het geschil op te lossen. Onverminderd het gestelde in artikel 19 van de Gaswet kunnen de ~~netbeheerder van het landelijk gastransportnet balanceringszonenetbeheerder~~ en ~~aangeslotene~~ de regionale netbeheerder gezamenlijk een derde partij benoemen om het geschil tussen hen op te lossen indien zij samen geen overeenstemming bereiken. Deze derde partij kan eveneens nader onderzoek instellen. De kosten van deze derde partij en van dit onderzoek komen voor rekening van degene die in het ongelijk wordt gesteld.

[23-11-2006] besluit 101929/50 4.6.2 Indien de situatie, bedoeld in 4.6.1 zich voordoet en dit leidt tot een correctie, zal de ~~netbeheerder van het landelijk gastransportnet balanceringszonenetbeheerder~~ de betrokken erkende programmaverantwoordelijke(n) hierover informeren en hem (hen), indien en voor zover noodzakelijk, betrekken bij het overleg waarin wordt getracht het geschil op te lossen.
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[16-11-2013] besluit 104095/7
[12-02-2016] voorstel BR-15-1170
(ACM-dossier 15.0801.52

[23-11-2006] besluit 101929/50 4.6.3 De ~~netbeheerder van het landelijk gastransportnet balanceringszonenetbeheerder~~ of ~~de aangeslotene~~ de regionale netbeheerder kan het initiatief nemen tot een correctie naar aanleiding van interne controles conform 2.7, 3.3 of 4.1 indien de afwijking groter is dan 1,5%. Indien bij een controle van de volumehrleiding conform 2.7 een afwijking wordt geconstateerd groter dan 1,0% dan wordt de betreffende meting direct uit bedrijf genomen terwijl bij een afwijking groter dan 1,5% er een correctie plaats zal vinden.
[16-11-2013] besluit 104095/7
[12-02-2016] voorstel BR-15-1170
(ACM-dossier 15.0801.52
[10-10-2016] Voorstel BR-16-1210

[23-11-2006] besluit 101929/50 4.6.4 De ~~netbeheerder van het landelijk gastransportnet balanceringszonenetbeheerder~~ voert correcties uitsluitend uit indien de daarin betrokken hoeveelheid energie meer bedraagt dan 25000 kWh \cong 2559 m³(n;35,17)] per maand.
[16-03-2013] besluit 104170/14
[12-02-2016] voorstel BR-15-1170
(ACM-dossier 15.0801.52

[23-11-2006] besluit 101929/50 4.6.5 Correcties worden verwerkt binnen de in 4.1.8 gestelde termijn als hoeveelheid energie per maand en hebben derhalve geen invloed op de reeds toegewezen hoeveelheid energie per uur.
[10-10-2016] Voorstel BR-16-1210

[23-11-2006] besluit 101929/50 4.6.6 ~~Indien ten gevolge van een correctie twijfel is ontstaan omtrent de hoeveelheid energie per uur in de periode van de correctie zal overleg plaatsvinden tussen de aangeslotene, zijn erkende programmaverantwoordelijke(n) en de netbeheerder van het landelijk gastransportnet balanceringszonenetbeheerder.~~
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[12-02-2016] voorstel BR-15-1170

Bijlage 1 Codetekst met voorgestelde wijzigingen

[ACM-dossier 15.0801.52
[10-10-2016] Voorstel BR-16-1210

Toelichting op de wijziging 4.6:

Huidige situatie: Dit artikel borgt dat er een randvoorwaarden zijn geregeld indien er (veel) later meetfouten worden ontdekt. Het gaat om zaken zoals elkaar informeren, onderzoek uitvoeren en grenzen voor het wel of niet uitvoeren van een correctie. De afwikkeling van een eventuele correctie zal op maandbasis plaatsvinden.

Gewijzigde situatie: Voor de aangeslotene geldt dat meetcorrecties plaatsvinden tot uiterlijk de tweede maandallocatie (16de werkdag na afloop van de maand). Gezien deze verkorte termijn is artikel 4.6 niet meer van toepassing voor de aangeslotene. Voor de RNB geldt echter nog een correctietermijn voor de meting tot de vierde maandallocatie. De wijziging houdt daarom rekening met het feit dat er nog tot de vierde maand allocatie correcties kunnen plaatsvinden voor de metingen waar de LNB verbonden is met het RNB. De eventuele correcties worden dan niet meer op maandniveau verwerkt, maar op urniveau (zie wijziging in 4.6.5), omdat de processen tot en met de vierde maand allocatie dit ondersteunen.

Netkoppelingscode gas - LNB

[23-11-2006] besluit 101929/50
[15-01-2012] besluit 103871/4
[12-02-2016] voorstel BR-15-1170
[ACM-dossier 15.0801.52
[10-10-2016] Voorstel BR-16-1210

5.6

Indien wordt vastgesteld dat de meet- en regelinrichting niet correct functioneert, maar het tijdstip waarop dit niet-correct functioneren is begonnen niet kan worden bepaald, wordt het niet-correct functioneren geacht te zijn begonnen halverwege de datum waarop het niet-correct functioneren is vastgesteld en de datum van de laatste onbetwiste controle van de meet- en regelinrichting. De datum waarop het niet-correct functioneren is vastgesteld, wordt geacht te zijn de datum waarop de controle is uitgevoerd die het niet-correct functioneren volgens 5.5 aantoonde. De door de meet- en regelinrichting gemaakte fout gedurende de periode tussen de datum waarop het niet-correct functioneren is begonnen, dan wel wordt geacht te zijn begonnen, en de datum waarop de meter weer naar behoren functioneert, zal in overleg met de regionale netbeheerder door de ~~netbeheerder van het landelijk gastransportnetbalanceringszone~~netbeheerder worden geschat. ~~De fout zal niet worden uitgedrukt in uurcorrecties maar in één totale volumecorrectie.~~ Correctie vindt evenwel slechts plaats ~~binnen de termijnen zoals genoemd in de artikelen 2.4.1, 2.5.1 en 2.6.1 van de Allocatiecode gas over een periode van maximaal driehonderdvijfenzestig dagen voorafgaand aan de datum waarop het niet-correct functioneren is vastgesteld, plus het aantal dagen tussen de datum waarop het niet-correct functioneren is vastgesteld en de datum waarop de meter weer naar behoren functioneert.~~

Toelichting op de wijziging 5.6:

Huidige situatie: Indien er een meetfout wordt ontdekt in een meting die actief is op een punt waar de LNB is verbonden met het RNB, dan wordt er via een beschreven systematiek de omvang van de meetcorrectie bepaald. Eén van de randvoorwaarden is dat de correctie tot maximaal 365 dagen in het verleden mag worden toegepast.

Gewijzigde situatie: De systematiek voor het bepalen van een meetfout blijft gehandhaafd, met uitzondering van de genoemde termijn van 365 dagen. Deze termijn is gelijkgetrokken met uiterlijk de vierde maand allocatie, door te refereren aan de termijn van de eerste maand allocatie, de tweede maand allocatie en de vierde maand allocatie (resp 2.4.1, 2.5.1 en 2.6.1).

Aansluitcode gas - LNB

[23-11-2006] besluit 101929/50
[21-11-2015] besluit 2015/206736
[12-02-2016] voorstel BR-15-1170

5.6

Indien wordt vastgesteld dat de meet- en regelinrichting niet correct functioneert, maar het tijdstip waarop dit niet-correct functioneren is begonnen niet kan worden bepaald, wordt het niet-correct functioneren

Bijlage 1 Codetekst met voorgestelde wijzigingen

(ACM-dossier 15.0801.52)
[12-05-2016] besluit 2016/202158
[10-10-2016] Voorstel BR-16-1210

geacht te zijn begonnen halverwege de datum waarop het niet-correct functioneren is vastgesteld en de datum van de laatste onbetwiste controle van de meet- en regelinrichting. De datum waarop het niet-correct functioneren is vastgesteld, wordt geacht te zijn de datum waarop de controle is uitgevoerd die het niet-correct functioneren volgens 5.7 aantoonde. De door de meet- en regelinrichting gemaakte fout gedurende de periode tussen de datum waarop het niet-correct functioneren is begonnen, dan wel wordt geacht te zijn begonnen, en de datum waarop de meter weer naar behoren functioneert, zal in overleg met aangeslotene door de ~~netbeheerder van het landelijk gastransportnetbalanceringszonenetbeheerder~~ worden geschat. ~~De fout zal niet worden uitgedrukt in uurcorrecties maar in één totale volumecorrectie.~~ Correctie vindt evenwel slechts plaats [binnen de termijnen zoals genoemd in de artikelen 2.4.1 en 2.5.1 van de Allocatiecode gas over een periode zoals vastgelegd in B4.4 van de Allocatiecode gas voorafgaand aan de datum waarop het niet-correct functioneren is vastgesteld, plus het aantal dagen tussen de datum waarop het niet-correct functioneren is vastgesteld en de datum waarop de meter weer naar behoren functioneert.](#)

Toelichting op de wijziging 5.6:

Huidige situatie: Indien er een meetfout wordt ontdekt in een meting die actief is op een punt waar de LNB is verbonden met het RNB, dan wordt er via een beschreven systematiek de omvang van de meetcorrectie bepaald. Eén van de randvoorwaarden is dat de correctie tot maximaal binnen de reconciliatieperiode toegepast mag worden (B4.4 van de Allocatiecode gas).

Gewijzigde situatie: De systematiek voor het bepalen van een meetfout blijft gehandhaafd, met uitzondering van de genoemde termijn (21 maanden). Deze termijn is gelijkgetrokken met uiterlijk de tweede maand allocatie (16de werkdag na afloop van de betreffende maand), door te refereren aan de termijn van de eerste maand allocatie en de tweede maand allocatie (resp 2.4.1 en 2.5.1).

Aansluitcode gas – LNB aansluitpunt

[02-08-2014] besluit 14/204062
[12-02-2016] voorstel BR-15-1170
(ACM-dossier 15.0801.52)
[10-10-2016] Voorstel BR-16-1210

5.9

Indien wordt vastgesteld dat de meetinrichting niet correct functioneert, maar het tijdstip waarop dit niet-correct functioneren is begonnen niet kan worden bepaald, wordt het niet-correct functioneren geacht te zijn begonnen halverwege de datum waarop het niet-correct functioneren is vastgesteld en de datum van de laatste onbetwiste controle van de meetinrichting. De datum waarop het niet-correct functioneren is vastgesteld, wordt geacht te zijn de datum waarop de controle is uitgevoerd die het niet-correct functioneren aantoonde. De door de meetinrichting gemaakte fout gedurende de periode tussen de datum waarop het niet-correct functioneren is begonnen, dan wel wordt geacht te zijn begonnen, en de datum waarop de meter weer naar behoren functioneert, zal in overleg met de ~~netbeheerder van het landelijk gas-transportnetbalanceringszonenetbeheerder~~ door aangeslotene worden geschat. De fout zal niet worden uitgedrukt in uurcorrecties maar in één totale volumecorrectie. Correctie vindt evenwel slechts plaats [binnen de termijnen zoals genoemd in de artikelen 2.4.1 en 2.5.1 van de Allocatiecode gas over een periode zoals vastgelegd in B4.4 van de Allocatiecode gas voorafgaand aan de datum waarop het niet-correct functioneren is vastgesteld, plus het aantal dagen tussen de datum waarop het niet-correct functioneren is vastgesteld en de datum waarop de meter weer naar behoren functioneert](#)

Toelichting op de wijziging 5.9:

Zie toelichting op 5.6 uit Aansluitcode gas - LNB

Invoedcode gas - LNB

[10-10-2016] Voorstel BR-16-1210

4.12

[Correctie van de meetwaarden vindt plaats binnen de termijnen zoals genoemd in artikel 2.5.1 van de Allocatiecode gas.](#)

Toelichting op nieuw artikel 4.12:

Voor de invoeder op het LNB netwerk is additioneel een verwijzing opgenomen naar de correctietermijn die van toepassing wordt: uiterlijk de tweede maand allocatie op de 16de werkdag (2.5.1) moet een correctie zijn verwerkt.

Bijlage 1 Codetekst met voorgestelde wijzigingen

Transportcode gas - LNB

[01-07-2006] besluit 102144/33 4.1.6.3 De correctie van de off line allocaties ~~in de vierde maand na afloop van de maand waarop de gegevens~~
[01-07-2008] besluit 102411/31 ~~betrekking hebben~~, wordt ook verrekend tegen de neutrale gasprijs zoals bedoeld in 4.1.6.4.
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[10-10-2016] Voorstel BR-16-1210

Toelichting op nieuw artikel 4.1.6.3:

In de Transportcode gas – LNB is specifiek een verwijzing naar de vierde maand allocatie opgenomen. Om verwarring te voorkomen is dit gedeelte weggelaten. Het doel van dit artikel wordt daarmee niet geschaad, aangezien het hier gaat om de toe te passen tarief voor correctie op

Bijlage 2 Relevante passage uit het verslag van de bijeenkomst van het Gebruikersplatform elektriciteits- en gasnetten (GEN), gehouden op 6 september 2016

Van **Gebruikersplatform Elektriciteits- en gasnetten (GEN)**

Datum 6 september 2016

Plaats Netbeheer Nederland, Anna van Buerenplein 43, Den Haag

Voorzitter [REDACTED]

Secretaris [REDACTED]

Aanwezig *Namens de representatieve organisaties:*

E-NL: [REDACTED]

VEMW: [REDACTED]

VMNED: [REDACTED]

NOGEPA: [REDACTED]

LTO Glaskracht: [REDACTED]

PAWEX: [REDACTED]

Namens een representatief deel van de partijen dat zich bezighoudt met leveren, transporteren en meten van energie:

NEDU: [REDACTED]

Namens de gezamenlijke netbeheerders:

GTS: [REDACTED]

NBNL: [REDACTED]

TenneT: [REDACTED] (voor agendapunt 6 ook namens NEDU)

Afwezig COGEN, Consumentenbond, EFET, FME-CWM, NVDE, UNETO-VNI, VA, VEDEK, Vereniging Eigen Huis, VGGP, VGN, VNCI, VNO-NCW en VOEG

7. Concept codewijzigingsvoorstel meetcorrectietermijn LNB (D-16-8347)

GTS vraagt of er vragen, op- en/of aanmerkingen zijn naar aanleiding van het voorstel.

VEMW heeft met belangstelling kennisgenomen van dit codewijzigingsvoorstel.

De netbeheerders geven aan dat het codewijzigingsvoorstel Meetcorrectietermijn LNB invulling geeft aan een Europese harmonisatie (Network Code on Interoperability) en de wens van programmaverantwoordelijken om de allocatie- en meetcorrectietermijnen te verkorten. VEMW ondersteunt beide uitgangspunten. Het codewijzigingsvoorstel roept een aantal wezenlijke vragen op ten aanzien van de uitvoering c.q. invulling van die uitgangspunten.

Bijlage 2 Relevante passage uit het verslag van de bijeenkomst van het Gebruikersplatform elektriciteits- en gasnetten (GEN), gehouden op 6 september 2016

Onder het kopje 'Hoofddij van het voorstel' wordt een uitzondering gemaakt voor de metingen op de netkoppelingspunten tussen LNB en RNB. VEMW vraagt de gezamenlijke netbeheerders naar de reden(en) om de regionale netbeheerders (de netkoppelingspunten) buiten beschouwing te laten.

Onder het kopje 'Hoofddij van het voorstel' is aangegeven 'dat regionale netbeheerders (RNB's) vele meetpunten in hun netgebieden hebben waarvoor vooralsnog een langere termijn wordt gehanteerd.' Kunnen de gezamenlijke netbeheerders aangeven welke afspraken hierover dan zijn gemaakt en op welke grondslag die zijn gebaseerd? Immers, voor alle aansluitpunten en netkoppelingspunten zouden toch – op grond van non-discriminatie – dezelfde allocatievoorwaarden moeten gelden.

Onder het kopje 'Hoofddij van het voorstel' wordt aangegeven dat 'het in de lijn der verwachting' ligt ook de correctietermijn voor de metingen op de netkoppelingspunten 'in de nabije toekomst' terug te brengen.

1. Wat verstaan de gezamenlijke netbeheerders onder 'nabije toekomst' in dezen?
2. Welke hobbels zien de gezamenlijke netbeheerders om dat te realiseren in verband met de formulering 'in de lijn der verwachting'?

Onder het kopje 'Consequenties voor marktpartijen' wordt wel aangegeven dat circa 7% van het door GTS gemeten volume op netkoppelingspunten met RNB's stroomt, en dat de resterende meetcorrecties worden gesocialiseerd en achteraf verrekend met programmaverantwoordelijken. Er wordt geen antwoord gegeven op de volgende vragen die VEMW heeft na lezing van het voorstel:

1. Wat is de omvang van de resterende meetcorrecties die gesocialiseerd worden verrekend?
2. Hoe worden deze correcties gesocialiseerd (via welke meetvolumina, via welke dienst(en) en tarieven; via alle RNB-netgebruikers of alle gasnetgebruikers in Nederland (LNB én RNB)?
3. Is de door de gezamenlijke netbeheerders gevolgde werkwijze in dezen wel in lijn met de Wet, de Tarievenscode en de Technische Codes?

VEMW heeft bezwaar tegen de vervanging van het begrip 'netbeheerder van het landelijk gastransportnet' door het begrip 'balanceringszonenetbeheerder'. Dit laatstgenoemde begrip is geen begrip in de Europese regulering, noch in de Nederlandse wet- en regelgeving.

LTO Glaskracht vraagt of de termijn van 48 maanden niet te kort wordt in verband met mogelijke consequenties voor de aangeslotenen in de context van geconstateerde fouten op een later moment.

Met als achtergrond de upstream (transport)overeenkomsten met de desbetreffende producenten heeft **NOGEPA** de volgende opmerkingen en vragen:

- GTS dient te bevestigen dat er geen aanwijzingen zijn voor intensivering van kalibraties of het doen van investeringen in meetapparatuur.
- Voor één van de entrypunten moet een bepaling mogelijk zijn dat voor het geval dat de te corrigeren periode niet bekend is, er in dat geval een andere kortere periode moet gelden. Deze periode is afhankelijk van de laatste test, maar maximaal 16 kalenderdagen.
- GTS dient tijdig met de upstream partijen contact te zoeken om de aansluitovereenkomsten aan te passen, zodat deze operators de upstream overeenkomsten dienovereenkomst kunnen aanpassen, zodat de implementatie in de gehele keten op hetzelfde moment kan plaatsvinden.

Bijlage 2 Relevante passage uit het verslag van de bijeenkomst van het Gebruikersplatform elektriciteits- en gasnetten (GEN), gehouden op 6 september 2016

NOGEPA is akkoord met het voorstel behoudens deze drie opmerkingen.

GTS zegt dat de termijn van 48 maanden eerder tijdens een informeel GEN aan de orde is geweest. Er is door GTS een document opgesteld waar onder andere antwoord wordt gegeven over de omvang van de meetcorrecties van de afgelopen jaren. Het betreffende document daarover is rondgestuurd. Mochten daar nog vragen over zijn, wil GTS deze graag beantwoorden.

In reactie op de opmerkingen van NOGEPA over intensivering van kalibraties: Er zijn geen aanwijzingen dat kalibraties worden geïntensiveerd.

In reactie op de opmerking van NOGEPA over de gevraagde uitzondering voor één entrypunt: GTS kan niet aangeven of er een mogelijkheid is om in de bilaterale overeenkomsten een afwijkende termijn af te spreken, nog los van de vraag of GTS dit als optie wil. GTS is wel bereid daar naar te kijken en met partijen in gesprek te gaan om eventuele nu nog afwijkende termijnen in contracten aan te passen.

E-NL vraagt waarom de netkoppelpunten zijn uitgezonderd bij de behandeling van de termijnen. Is dit onderscheid rechtvaardig? Hoe wordt de kostenpost 'positief – negatief' gesocialiseerd?

GTS geeft aan dat het de meetcorrectietermijn voor netkoppelpunten momenteel 1 jaar is. De bedoeling van dit voorstel is deze terug te brengen naar de vierde maandstermijn. In de toekomst wordt de correctietermijn mogelijk korter dan vier maanden. De technische randvoorwaarden daarvoor zijn in wording.

De kosten worden waarschijnlijk uitgemiddeld omdat het zowel positief als negatief kan zijn. Als een meting na verloop van de correctietermijn alsnog onjuist blijkt te zijn, wordt het meer of mindere verdisconteerd in de kosten voor het transport over alle aangeslotenen..

De **voorzitter** constateert dat de vergadering unaniem akkoord is met het voorstel. Deze wordt doorgestuurd naar ACM.

Bijlage 3 Commentarenmatrix

commentaar ontvangen van	betreft		reactie NBNL / NEDU
VEMW	Algemeen	VEMW heeft met belangstelling kennis genomen van dit codewijzigingsvoorstel. De Netbeheerders geven aan dat het codewijzigingsvoorstel Meetcorrectietermijn LNB invulling geeft aan een Europese harmonisatie (Network Code on Interoperability) en de wens van programmaverantwoordelijken om de allocatie- en meetcorrectietermijnen te verkorten. VEMW ondersteunt beide uitgangspunten. Het codewijzigingsvoorstel roept echter wel een aantal wezenlijke vragen op ten aanzien van de uitvoering cq invulling van die uitgangspunten.	
VEMW	Blad 2/14	Onder het kopje 'Hoofddlijn van het voorstel' wordt een uitzondering gemaakt voor de metingen op de netkoppelpunten tussen LNB en RNB. VEMW vraagt de gezamenlijke netbeheerders naar de reden(en) om de regionale netbeheerders (de netkoppelpunten) buiten beschouwing te laten.	De regionale netbeheerders worden niet buiten beschouwing gelaten: er is daadwerkelijk een verkorting van de periode van toepassing. Momenteel staat er een termijn van 365 dagen in de netkoppelpuntencode gas LNB, die wordt geschrapt en teruggebracht tot de vierde maand allocatie (drie maanden en 10 werkdagen na afloop van de maand) Er worden momenteel correcties doorgevoerd, die met het voorstel niet meer worden gecorrigeerd, getuige het antwoord op vraag drie uit het informele GEN.
VEMW	Blad 2/14	Onder het kopje 'Hoofddlijn van het voorstel' is aangegeven 'dat regionale netbeheerders (RNB's) vele meetpunten in hun netgebieden hebben waarvoor vooralsnog een langere termijn wordt gehanteerd.' Kunnen de gezamenlijke netbeheerders aangeven welke afspraken hierover dan zijn gemaakt en op welke grondslag die zijn gebaseerd? Immers, voor alle aansluitpunten en netkoppelpunten zouden toch – op grond van non-discriminatie - dezelfde allocatievoorwaarden moeten gelden.	Binnen de RNB netten zijn KV gebruikers waarvan de meetresultaten pas na maximaal 3 jaar vaststaan. Dit vereist een langere periode in het allocatieproces. Het voorstel van de LNB gaat uitsluitend over de invoerende metingen van de LNB op het RNB netwerk.
VEMW	Blad 2/14	Onder het kopje 'Hoofddlijn van het voorstel' wordt aangegeven dat 'het in de lijn der verwachting' ligt ook de correctietermijn voor de metingen op de netkoppelpunten 'in de nabije toekomst' terug te brengen. Wat verstaan de gezamenlijke netbeheerders onder 'nabije toekomst' in deze? Welke hobbels zien de gezamenlijke netbeheerders om dat te realiseren in verband met de formulering 'in de lijn der verwachting'?	Momenteel zijn de technische randvoorwaarden voor een kortere meetcorrectietermijn in wording: huishoudens zullen in 2020 minimaal voor 80% zijn voorzien van een slimme meter. Daarnaast ligt er een codewijzigingsvoorstel om ook de aansluitingen in de afnamecategorie G2C naar maandelijks uitte lezen om te zetten. Daarnaast vindt er centralisatie plaats van allocatie, reconciliatie en meetprocessen van de RNB's. Ook dit zal een stap naar een kortere meetcorrectietermijn vergemakkelijken. Deze randvoorwaarden zullen leiden tot een positieve business case om sneller de alloceren en te verrekenen te rechtvaardigen. De verkorte meetcorrectietermijn past hierin.
VEMW	Blad 2/14	Onder het kopje 'Consequenties voor marktpartijen' wordt wel aangegeven dat ca. 7 procent van het door GTS gemeten volume op netkoppelpunten met RNB's stroomt, en dat de resterende meetcorrecties worden gesocialiseerd en achteraf verrekend met programmaverantwoordelijken, maar wordt geen antwoord gegeven op de volgende vragen die VEMW heeft na lezing van het voorstel: 1. Wat is de omvang van de resterende meetcorrecties die gesocialiseerd worden verrekend? 2. Hoe worden deze correcties gesocialiseerd (via	1. Zie de bijlage die is rondgestuurd naar aanleiding van eerdere vragen in het informele GEN 2. Wat er feitelijk gebeurt is het volgende: als er een meetfout wordt ontdekt die 2 jaar geleden is ontstaan, dan is er vanaf dat moment te veel of te weinig gas ingevoerd in het GTS netwerk. Omdat dit effect heeft op de druk in het GTS gasnet, zal GTS dit compenseren middels transportgas. Dat gas koopt GTS in en wordt verwerkt in de tarieven van de shippers. In de huidige situatie zal de meting worden gecorrigeerd en zal de allocatie worden aangepast tot 2 jaar terug. De shipper

Bijlage 3 Commentarenmatrix

		<p>welke meetvolumina, via welke dienst(en) en tarieven; via alle RNB-netgebruikers of alle gasnetgebruikers in Nederland (LNB én RNB)?</p> <p>3. Is de door de gezamenlijke netbeheerders gevolgde werkwijze in deze wel in lijn met de Wet, de Tarievenscode en de Technische Codes?</p>	<p>die op dat punt heeft ingevoerd krijgt daarvan de rekening voor het gas wat te weinig of te veel is ingevoerd als gevolg van de gevonden meetfout. Dat betekent dat GTS feitelijk een deel van het eerder ingekochte transportgas verrekenet met de shipper(s) op dat specifieke punt.</p> <p>In de nieuwe situatie zal tot de 16de werkdag na afloop van de maand de meting gecorrigeerd worden en de allocatie van de shipper worden aangepast. Voor de oudere maanden gebeurt er verder niets. Dat betekent dat het transportgas wat 2 jaar is geleden is ingekocht niet wordt gecompenseerd en dus feitelijk wordt uitgesmeerd over alle shippers in de tarieven van 2 jaar geleden.</p> <p>3.Ja</p>
VEMW	Blad 6-12/14	<p>VEMW heeft bezwaar tegen de vervanging van het begrip 'netbeheerder van het landelijk gastransportnet' door het begrip 'balanceringszonenetbeheerder'. Dit laatstgenoemde begrip is geen begrip in de Europese regulering, noch in de Nederlandse wet- en regelgeving.</p>	<p>Het begrip balanceringszonenetbeheerder is geen onderdeel van dit voorstel.</p>
Energie Nederland	Algemeen	<p>Onder het kopje 'Hoofddij van het voorstel' wordt een uitzondering gemaakt voor de metingen op de netkoppelpunten tussen LNB en RNB. Energie Nederland vraagt de gezamenlijke netbeheerders naar de reden(en) om de regionale netbeheerders (de netkoppelpunten) buiten beschouwing te laten.</p>	<p>De regionale netbeheerders worden niet buiten beschouwing gelaten: er is daadwerkelijk een verkorting van de periode van toepassing. Momenteel staat er een termijn van 365 dagen in de netkoppelpuntencode gas LNB, die wordt geschrapt en teruggebracht tot de vierde maand allocatie (drie maanden en 10 werkdagen na afloop van de maand) Er worden momenteel correcties doorgevoerd, die met het voorstel niet meer worden gecorrigeerd.</p>
Energie Nederland	Algemeen	<p>Onder het kopje 'Hoofddij van het voorstel' is aangegeven 'dat regionale netbeheerders (RNB's) vele meetpunten in hun netgebieden hebben waarvoor vooralsnog een langere termijn wordt gehanteerd.' Kunnen de gezamenlijke netbeheerders aangeven welke afspraken hierover dan zijn gemaakt en op welke grondslag die zijn gebaseerd? Immers, voor alle aansluitpunten en netkoppelpunten zouden toch dezelfde allocatievoorwaarden moeten gelden.</p>	<p>Binnen de RNB netten zijn KV gebruikers waarvan de meetresultaten pas na maximaal 3 jaar vaststaan. Dit vereist een langere periode in het allocatieproces. Het voorstel van de LNB gas gaat uitsluitend over de invloeden metingen van de LNB op het RNB netwerk.</p>
Energie Nederland	Algemeen	<p>Onder het kopje 'Hoofddij van het voorstel' wordt aangegeven dat 'het in de lijn der verwachting' ligt ook de correctietermijn voor de metingen op de netkoppelpunten 'in de nabije toekomst' terug te brengen.</p> <p>Wat verstaan de gezamenlijke netbeheerders onder 'nabije toekomst' in deze?</p> <p>Welke hobbels zien de gezamenlijke netbeheerders om dat te realiseren in verband met de formulering 'in de lijn der verwachting'?</p>	<p>Momenteel zijn de technische randvoorwaarden voor een kortere meetcorrectietermijn in wording: huishoudens zullen in 2020 minimaal voor 80% zijn voorzien van een slimme meter. Daarnaast ligt er een codewijzigingsvoorstel om ook de aansluitingen in de afnamecategorie G2C naar maandelijks uitlezen om te zetten. Daarnaast vindt er centralisatie plaats van allocatie, reconciliatie en meetprocessen van de RNB's. Ook dit zal een stap naar een kortere meetcorrectietermijn vergemakkelijken. Deze randvoorwaarden zullen leiden tot een positieve business case om sneller de alloceren en te verrekenen te rechtvaardigen. De verkorte meetcorrectietermijn past hierin.</p>
Energie Nederland	Algemeen	<p>Onder het kopje 'Consequenties voor marktpartijen' wordt wel aangegeven dat ca. 7 procent van het door GTS gemeten volume op netkoppelpunten met RNB's stroomt, en dat de resterende meetcorrecties worden gesocialiseerd en achteraf verrekenend met programmaverantwoordelijken, maar wordt geen antwoord gegeven op de volgende vragen die Energie Nederland heeft na lezing van het voorstel:</p> <p>1. Wat is de omvang van de resterende meetcorrecties die gesocialiseerd worden verre-</p>	<p>1. Zie de bijlage die is rondgestuurd naar aanleiding van eerdere vragen in het informele GEN</p> <p>2. Wat er feitelijk gebeurt is het volgende: als er een meetfout wordt ontdekt die 2 jaar geleden is ontstaan, dan is er vanaf dat moment te veel of te weinig gas ingevoerd in het GTS netwerk. Omdat dit effect heeft op de druk in het GTS gasnet, zal GTS dit compenseren middels transportgas. Dat gas koopt GTS in en wordt verwerkt in de tarieven van de shippers. In de huidige situatie zal de meting worden gecorrigeerd en zal de allocatie worden aangepast tot 2 jaar terug. De shipper</p>

Bijlage 3 Commentarenmatrix

		<p>kend?</p> <p>2. Hoe worden deze correcties gesocialiseerd (via welke meetvolumina, via welke dienst(en) en tarieven; via alle RNB-netgebruikers of alle gasnetgebruikers in Nederland (LNB én RNB)?</p> <p>3. Is de door de gezamenlijke netbeheerders gevolgde werkwijze in deze wel in lijn met de Wet, de Tarievencode en de Technische Codes?</p>	<p>die op dat punt heeft ingevoerd krijgt daarvan de rekening voor het gas wat te weinig of te veel is ingevoerd als gevolg van de gevonden meetfout. Dat betekent dat GTS feitelijk een deel van het eerder ingekochte transportgas verrekent met de shipper(s) op dat specifieke punt.</p> <p>In de nieuwe situatie zal tot de 16de werkdag na afloop van de maand de meting gecorrigeerd worden en de allocatie van de shipper worden aangepast. Voor de oudere maanden gebeurt er verder niets. Dat betekent dat het transportgas wat 2 jaar is geleden is ingekocht niet wordt gecompenseerd en dus feitelijk wordt uitgesmeerd over alle shippers in de tarieven van 2 jaar geleden.</p> <p>3.Ja</p>
Energie Nederland	Algemeen	Energie Nederland heeft bezwaar tegen de vervanging van het begrip 'netbeheerder van het landelijk gastransportnet' door het begrip 'balanceringszonenetbeheerder'. Dit laatstgenoemde begrip is geen begrip in de Europese regulering, noch in de Nederlandse wet- en regelgeving.	het begrip balanceringszonenetbeheerder is geen onderdeel van dit voorstel
Nogepa	Algemeen	GTS dient te bevestigen dat er geen aanwijzingen zijn voor intensivering van kalibraties of het doen van investeringen in meetapparatuur.	GTS bevestigt dat er in dit codewijzigingsvoorstel geen aanwijzingen zijn om kalibraties te intensiveren of om investeringen te doen in meetapparatuur.
Nogepa	Algemeen	Voor NGT moet in de GPSCA een uitzondering worden opgenomen dat voor het geval dat de te corrigeren periode niet bekend is. In dat geval zal een andere kortere periode moeten gelden voor de financiële afhandeling. Deze periode is afhankelijk van de laatste test maar maximaal 16 (kalender)dagen.	Zolang de gewenste bepaling niet strijdig is met de voorgestelde codewijziging zal GTS het wijzigingsverzoek van NGT beoordelen nadat de het codewijzigingsvoorstel is vastgesteld.
Nogepa	Algemeen	GTS zal tijdig contact opnemen met de upstream operators voor aanpassing van GPSCA zodat deze operators de upstream overeenkomsten dienovereenkomstig kunnen aanpassen, zodat de implementatie in de gehele keten op hetzelfde moment kan plaatsvinden.	GTS zal in goed overleg met de invoeders de GPSCA aanpassen, met de intentie om dit zo snel mogelijk te doen na het vaststellen van de voorgestelde codewijziging.