

Netbeheer Nederland

Anna van Buerenplein 43
2595 DA Den Haag

Postbus 90608
2509 LP Den Haag
070 205 50 00
secretariaat@netbeheernederland.nl
netbeheernederland.nl

Autoriteit Consument & Markt
T.a.v. mevr. [REDACTED]
Postbus 16326
2500 BH DEN HAAG

Kenmerk

BR-2025-2181

Datum

13 oktober 2025

Behandeld door

[REDACTED]

E-mail

[REDACTED]@netbeheernederland.nl

Doorkiesnummer

070 205 50 00

Onderwerp

Codewijzigingsvoorstel naar aanleiding van het vervallen van artikel 66b Gaswet

Geachte mevrouw [REDACTED]

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. De voorgestelde wijzigingen betreffen artikelen 4.1.1.5, 4.1.6.4 en 4.2.2 van de Transportcode gas – LNB en zorgen ervoor dat ook na inwerkingtreding van de Energiewet beurstransacties ten aanzien van aankoop en verkoop van gas op de huidige wijze kunnen blijven plaatsvinden

Aanleiding van het voorstel

De directe aanleiding voor dit voorstel is de inwerkingtreding van de Energiewet, en de gelijktijdige uitwerkingtreding van de Gaswet, per 1 januari 2026. In de Gaswet zijn in artikel 66b bepalingen opgenomen die de grondslag geven voor het zogenaamd “single sided nomineren” door de door de Minister aangewezen beurzen. Single sided nominatie door beurzen is van groot belang om gastransacties die op de beurzen plaatsvinden altijd correct te kunnen afhandelen.

Artikel 66b van de Gaswet komt echter niet terug in de Energiewet. De grondslag voor single-sided nominaties van de betrokken beurzen volgt na inwerkingtreding van de Energiewet dus niet langer uit de wet. Deze benodigde grondslag zal na inwerkingtreding van de Energiewet daarom via de methoden en voorwaarden moeten worden gegeven. Daarnaast verwijzen een aantal huidige codebepalingen naar “de door de Minister aangewezen beurzen” en naar artikel 66b van de Gaswet. Ook deze verwijzingen moeten worden aangepast.

Doel van het voorstel

Het doel van het voorstel is het behoud van de grondslag voor GTS om zgn. single sided nominaties door de huidige door de Minister aangewezen beurzen, ook na inwerkingtreding van de Energiewet, te kunnen blijven accepteren. Het doel is niet om wijzigingen in de huidige procedures en afspraken te bewerkstelligen.

Inhoud van het voorstel

Bijlage 1 bevat de codeteksten die door het onderhavige voorstel gewijzigd dienen te worden. Daarin is zwart weergegeven tekst bestaande, thans geldende codetekst. Rood weergegeven tekst betreft wijzigingen uit het onderhavige voorstel. Toe te voegen tekst is onderstreept en te verwijderen tekst is doorgehaald.

Toelichting op het voorstel

Belang beurzen voor de gasmarkt en afhandeling van beurstransacties via single sided nominaties

Voor het goed functioneren van de gasmarkt is het cruciaal dat marktpartijen tegen lage kosten makkelijk gas aan elkaar kunnen verkopen en kopen. Dergelijke gastransacties kunnen binnen het TTF-marktgebied bilateraal plaatsvinden of anoniem via beurzen. Volume dat zich al in het TTF-marktgebied bevindt, wordt dan via dergelijke handelstransacties overgedragen tussen twee marktpartijen. Een bilaterale transactie wordt bevestigd via nominaties van beide partijen aan GTS op het zgn. virtual trading point. In Nederland is dat het TTF punt. GTS stuurt na voltooiing van enkele toetsen, waaronder de matchingprocedure, de confirmatie aan de netgebruikers en past de posities (het portfolio onbalans signaal) van de betrokken netgebruikers aan.

Een zeer belangrijk deel van de huidige gashandel verloopt inmiddels via beurzen. Goed functionerende gasbeurzen zijn dus van groot belang voor het goed functioneren van de gasmarkt. Via beurzen kunnen marktpartijen anoniem gas kopen en verkopen. De tegenpartij van de netgebruiker bij een handelstransactie is in dit geval de beurs zelf. Voor dergelijke transacties geldt een bijzondere nominatieprocedure op het TTF punt. De beurs (dan wel het clearing house namens de beurs) stuurt aan GTS één nominatie namens de betrokken netgebruikers (kopende en verkopende partij). Een matchingprocedure hoeft niet plaats te vinden omdat de ingestuurde nominatie namens beide netgebruikers geacht wordt ontvangen te zijn. GTS verwerkt deze nominatie automatisch en stuurt de betrokken netgebruikers vervolgens een confirmatie van de nominatie (zonder informatie te delen over de wederpartij). Deze bijzondere vorm van nomineren heet "single sided" nomineren en vindt alleen plaats bij beurzen. Voor de betrokken beurzen is het systeem van de single sided nominaties van cruciaal belang omdat zij daarmee zekerheid hebben dat beide "poten" van de transactie (de koop en de verkoop), waar de beurs in beide gevallen de tegenpartij is, doorgang zal vinden en de beurs niet onverhoopt achter kan blijven met een onbalanspositie in het GTS-netwerk.

Artikel 66b Gaswet

Op grond van Artikel 66b, eerste lid van de Gaswet heeft de Minister een tweetal beurzen aangewezen die een gasbeurs tot stand moesten brengen en houden. De Minister heeft de volgende twee beurzen hiertoe aangewezen: ICE Endex en European Energy Exchange (EEX). Het derde lid van artikel 66b Gaswet geeft GTS en deze aangewezen beurzen de mogelijkheid tot de toegelichte single sided nominaties door deze aangewezen beurzen. Ook geeft dit derde lid de grondslag voor GTS om noodzakelijke operationele en technische afspraken met de betrokken beurzen overeen te komen.

Het Ministerie heeft aangegeven dat, gelet op de inmiddels succesvolle totstandkoming en het goed functioneren van de gasbeurzen, artikel 66b van de Gaswet niet langer nodig te vinden. De bepalingen van artikel 66b Gaswet komen daarom niet terug in de Energiewet.

De memorie van toelichting (MvT) bij de Energiewet zegt hierover op p. 147/148 het volgende:
“Vervallen bepalingen – gericht op marktpartijen

Daarnaast vervallen meerdere bepalingen die primair gericht zijn op marktpartijen. Ten eerste vervallen met dit wetsvoorstel de artikelen op grond waarvan de Minister een partij kon aanwijzen die de instandhouding van een elektriciteits- of gasbeurs als taak heeft (artikel 86e Elektriciteitswet 1998 en 66b Gaswet). Deze artikelen waren destijds opgesteld om te verzekeren dat er in Nederland ten minste één elektriciteits- en één gasbeurs is, aangezien deze beurzen van belang zijn voor de liquiditeit en transparantie van de elektriciteits- en gasmarkt. Dit doel is inmiddels gerealiseerd, aangezien er in Nederland elektriciteits- en gasbeurzen zijn. Een beurs kan ook zonder aanwijzing beursactiviteiten ontplooiën”.

In de Transponeringstabel Gaswet staat op p. 493/494 van deze MvT het volgende:

66a	Grondslag regels transparante en liquide markt	Vervallen
66b, eerste, tweede, vierde en vijfde lid	Gasbeurs	Vervallen
66b, derde lid	Faciliteren beurzen	3.118, eerste lid

Noot: Artikel 3.118, eerste lid van de Tweede Kamer versie van Energiewet (waar de MvT over gaat) komt overeen met art. 3.119 van de aangenomen Energiewet (“toepassen methoden en voorwaarden transmissie- en distributiesysteembeheerders”).

Strekking van voorgestelde nieuwe codewijzigingen

In artikel 4.1.1.5 is de verwijzing naar artikel 66b Gaswet vervangen door een verwijzing naar het voorgestelde nieuwe artikel 4.2.2.8.

In het eerste lid van artikel 4.1.6.4 is de verwijzing naar artikel 66b Gaswet verwijderd. Tevens is de in het derde lid genoemde handelsplatform PEGAS van EEX in dit derde lid opgenomen. Het derde lid waarin PEGAS genoemd werd kan daardoor ook verdwijnen.

Aan artikel 4.2.2 (Nomineren) worden een aantal artikelleden toegevoegd. Deze toevoegingen maken onder meer duidelijk dat een specifiek nominatieproces van toepassing is op beurstransacties middels het sturen van zgn. single sided nominaties door de beurs namens de netgebruikers (art. 4.2.2.7).

In artikel 4.2.2.8 worden de twee beurzen die nu nog door de Minister zijn aangewezen nu in de codes vastgesteld.

Artikel 4.2.2.9 geeft GTS de expliciete grondslag om de benodigde aanvullende afspraken met de beurzen te maken dan wel te behouden.

Artikel 4.2.2.10 fungeert als noodrem. De beurzen hebben een unieke positie omdat het indienen van single sided nominaties (rechts)gevolgen heeft voor de betrokken netgebruikers: het portfolio

Kenmerk: BR-2025-2181

Codewijzigingsvoorstel naar

Datum

13 oktober 2025

onbalans signaal van die netgebruikers zal immers navenant worden aangepast. De Minister kon een aanwijzing van een beurs op elk moment intrekken indien daar reden voor zou zijn. Dit is nooit nodig gebleken mede omdat de samenwerking tussen GTS en de beurzen uitstekend verloopt. Het verleden geeft echter geen garantie voor de toekomst en daarom is het prudent om ACM de expliciete mogelijkheid te geven om de bepalingen t.a.v. single sided nominaties door de genoemde beurzen tijdelijk op te schorten zonder dat daar een codewijzigingsproces voor nodig is.

Consequenties voor aangeslotenen, netgebruikers en andere belanghebbenden

Dit voorstel maakt mogelijk dat de huidige wijze waarop beurstransacties ten aanzien van gas worden afgehandeld ongewijzigd kan blijven. Direct belanghebbenden van dit voorstel zijn de marktpartijen die via de beurs gas verhandelen. De aangewezen gasbeurzen en de afhandeling van de beurstransacties functioneren goed. Door dit voorstel hoeft aan de werkwijze en processen ten aanzien van de afhandeling van beurstransacties geen wijzigingen plaats te vinden. Dit is in de eerste plaats van groot belang voor de partijen die direct actief zijn op de beurs.

Een belangrijk deel van de huidige gashandel verloopt inmiddels via beurzen. De mogelijkheid om via beurzen transacties af te sluiten draagt in belangrijke mate bij aan de liquiditeit van de Nederlandse gasmarkt (TTF). Goed functionerende gasbeurzen zijn dus van groot belang voor het functioneren van de gasmarkt. Daarmee is het voorstel dan ook van belang voor alle partijen die op de Nederlandse gasmarkt actief zijn, ongeacht of zij handelaren, leveranciers, gebruikers van gas of gasproducenten zijn.

Indien op enig moment een andere beurs dan de twee in de codes genoemde beurzen ook gebruik wil gaan maken van single sided nominaties, dan is daarvoor eerst een codewijziging nodig. Deze codewijziging zal op de gebruikelijk wijze worden besproken met allereerst de representatieve organisaties in het (informele) GEN en vervolgens ter goedkeuring moeten worden voorgelegd aan ACM. De argumenten voor en tegen het toevoegen van een specifieke beurs aan artikel 4.2.2.8 kunnen dan tussen alle betrokken partijen worden gewisseld. Ook kan er dan besproken worden welke aanvullende informatie en waarborgen er van deze nieuwe partij nodig zijn.

Samenhang met andere codewijzigingsdossiers

Er bestaat geen samenhang met andere, lopende codewijzigingsdossiers.

Toetsing aan artikel 12f van de Gaswet

Het voorstel is onder meer dienstbaar aan het belang van de ontwikkeling van het handelsverkeer op de gasmarkt (art. 12f, eerste lid, onderdeel c), aan het belang van het doelmatig handelen van netgebruikers (art. 12f, eerste lid, onderdeel d) en aan het belang van een goede kwaliteit van de landelijk netbeheerder (art. 12f, eerste lid, onderdeel e).

Gevolgd procedure

Het voorstel is op 11 september door de Taakgroep Regulering van de vereniging Netbeheer Nederland vastgesteld als voorstel van de gezamenlijke netbeheerders.

Kenmerk: BR-2025-2181

Codewijzigingsvoorstel naar

Datum

13 oktober 2025

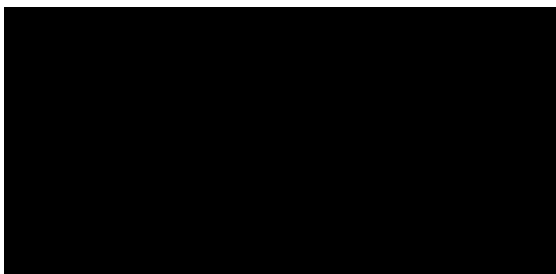
Het overleg met representatieve organisaties van partijen op de gasmarkt, als bedoeld in artikel 12d van de Gaswet, heeft plaatsgevonden tijdens de bijeenkomst van het Gebruikersplatform elektriciteits- en gasnetten (GEN), gehouden op 11 september. Het op de bespreking van dit voorstel betrekking hebbende deel van het verslag is opgenomen in bijlage 2 van deze brief. De naar aanleiding van dit overleg ontvangen commentaren op het voorstel zijn opgenomen in de commentarenmatrix in bijlage 3 van deze brief. Daarin is tevens aangegeven of het commentaar aanleiding is geweest tot aanpassing van het voorstel of waarom het commentaar niet heeft geleid tot aanpassing van het voorstel.

Besluitvorming en inwerkingtreding

Gelet op het feit dat op 1 januari 2026 Gaswet uit werking treedt en daarmee ook artikel 66b van de Gaswet komt te vervallen, is het noodzakelijk dat ACM voor 1 januari 2026 een definitief besluit ten aanzien van deze voorgestelde wijziging van de Transportcode Gas LNB heeft genomen

Uiteraard zijn wij desgewenst graag bereid om dit voorstel nader toe te lichten. U kunt daartoe contact opnemen met [REDACTED] van Gasunie Transport Services B.V. ([REDACTED]@gastransport.nl) of de heer [REDACTED] van ons bureau (zie aanhef)].

Met vriendelijke groet,



[REDACTED]

Directeur Beleid & Communicatie

Bijlage 1: Voorgestelde codewijzigingen Transportcode Gas LNB

Wijzigingen in artikel 4.1.1.5

4.1.1.5

Indien om 22:00 uur voorafgaand aan de gasdag geen goedgekeurd entry- en/of exitprogramma beschikbaar is, stelt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet op basis van de hem bekende informatie dit entry- en/of exitprogramma vast.

Indien op dit tijdstip de netbeheerder van het landelijk gastransportnet inconsistentie constateert op het VPPV tussen het programma van een ~~toegelaten~~ beurs ~~aangewezen conform artikel 66b van de Gaswet~~ of een afwikkelonderneming (clearing house) die beschikt over een vergunning conform de Wet op het financieel toezicht (Wft) en een exit- en/of entryprogramma van een andere erkende programmaverantwoordelijke, dan stelt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de betrokken programma's vast in lijn met het door een toegelaten beurs of afwikkelonderneming ingediende programma.

Wijzigingen in artikel 4.1.6.4:

4.1.6.4

1. De neutrale gasprijs is de volumegewogen gemiddelde prijs van alle contracten die op ~~de door de Minister van Economische Zaken en Klimaat op grond van de Gaswet aangewezen beurs~~ het handelsplatform PEGAS van European Energy Exchange AG worden afgesloten op D-2, D-1 en D voor levering op D (balansdag). Hierbij is de index calculatie een continu en real-time proces en vindt de index publicatie plaats op 'near real time' basis en worden de historische gegevens op Internet gepubliceerd. In formulevorm wordt de neutrale gasprijs als volgt weergegeven:

$$\text{INDEX}_D = \frac{\sum_{i=1}^x V_i P_i}{\sum_{i=1}^x V_i}$$

waarin:

INDEX_D = 'Neutrale Gasprijs' voor de 'balansdag' (D) waarop contracten in levering gaan

P_i t/m P_x = Prijzen van contracten voor levering van gas op balansdag (D)

V_i t/m V_x = Volumes van contracten voor levering van gas op balansdag (D)

x = aantal contracten afgesloten van D-2 t/m D.

2. Indien de neutrale gasprijs niet op basis van lid 1 berekend kan worden, dan zal de laatst berekende neutrale gasprijs gelden als neutrale gasprijs voor balansdag D.

~~3. Het handelsplatform PEGAS van de door de Minister van Economische Zaken en Klimaat aangewezen beurs European Energy Exchange AG wordt gebruikt voor de in lid 1 bedoelde berekening van de neutrale gasprijs.~~

Wijzigingen in artikel 4.2.2

4.2.2. Nomineren

4.2.2.1

Nominaties van erkende programmamaverantwoordelijken geven de door de erkende programmamaverantwoordelijke gewenste hoeveelheid te transporteren gas op een entrypunt of exitpunt aan. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet gebruikt de nominaties in de planning van het gastransport (met het oog op het efficiënt bedrijven van het landelijk gastransportnet), voor de toekenning van eventuele afschakelbare entry- of exitcapaciteit en in het allocatieproces.

4.2.2.2

Een erkende programmamaverantwoordelijke dient voor elke gasdag voor elk entrypunt en exitpunt voor elk portfolio een nominatie in bij de netbeheerder van het landelijk gastransportnet. Een nominatie dient uiterlijk om 14.00 uur op de dag vóór de gasdag waarop de nominatie betrekking heeft door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet ontvangen te zijn. Indien een nominatie niet wordt ontvangen door deze netbeheerder, dan wordt aangenomen dat de nominatie nul is voor het desbetreffende uur en entrypunt of exitpunt.

4.2.2.3

De erkende programmamaverantwoordelijke is bevoegd hernominaties te sturen naar de netbeheerder van het landelijk gastransportnet. Van een ontvangen hernominatie neemt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet alleen wijzigingen in behandeling die betrekking hebben op uren in de gasdag die na het ontvangsttijdstip van de hernominatie liggen, rekening houdend met de leadtime voor hernominaties. De leadtime bedraagt een half uur of twee uur. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet publiceert op haar website een lijst met punten waarvoor de leadtime een half uur bedraagt en de per punt geldende voorwaarden. Voor alle overige punten waar hernominaties mogelijk zijn geldt een leadtime van twee uur.

4.2.2.4

Voor een entrypunt vermeldt een nominatie voor een gasdag voor elk uur van die gasdag een hoeveelheid gas, de portfolio van de erkende programmamaverantwoordelijke, het entrypunt en de partij

waarvan gas (eventueel administratief) wordt overgenomen. Voor een exitpunt bevat een nominatie voor een gasdag voor elk uur van die gasdag een hoeveelheid gas, de portfolio van de erkende programmaverantwoordelijke, het exitpunt en de partij waaraan gas (eventueel administratief) wordt overgedragen.

4.2.2.5

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet kan de erkende programmaverantwoordelijke voor bepaalde entripunten of exitpunten tijdelijk vrijstelling verlenen van de verplichting tot nomineren. De voorwaarden waaronder de netbeheerder van het landelijk gastransportnet deze vrijstelling verleent, worden door hem op zijn website vooraf gepubliceerd. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet verleent geen vrijstelling voor zover een dergelijke vrijstelling zich niet zou verdragen met handhaving van de integriteit (veiligheid, doelmatigheid en betrouwbaarheid) van het landelijk gastransportnet of als de nominaties vereist zijn voor het allocatieproces.

4.2.2.6

In de toetsingsprocedure toetst de netbeheerder van het landelijk gastransportnet elke (her)nominatie van de erkende programmaverantwoordelijke aan de voorwaarden van de relevante overeenkomst. Indien er fouten in de (her)nominatie worden geconstateerd (hieronder worden onder meer nominaties begrepen waarbij meer wordt genomineerd dan de gecontracteerde entry- of exitcapaciteit), stuurt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet een afwijzing van de (her)nominatie naar de erkende programmaverantwoordelijke.

4.2.2.7

Nominaties die de toegelaten beurzen, of de betreffende afwikkelingonderneming (clearing house) van die toegelaten beurzen, namens de erkende programmaverantwoordelijken bij de netbeheerder van het landelijk gastransportnet indienen, gelden als nominaties van de erkende programmaverantwoordelijken.

4.2.2.8

De toegelaten beurzen zijn:

1. ICE Endex Markets B.V.
2. European Energy Exchange AG

4.2.2.9

De netbeheerder van het landelijke gastransportnet kan met de toegelaten beurzen aanvullende afspraken maken met betrekking tot onder meer het indienen en accepteren van nominaties, informatie-uitwisseling en privaatrechtelijke aspecten.

4.2.2.10

De Autoriteit Consument en Markt kan, na overleg met de netbeheerder van het landelijk gastransportnet, om zwaarwegende redenen besluiten om de bepalingen van artikel 4.2.2.7 voor een toegelaten beurs tijdelijk buiten werking te stellen.

Bijlage 2: Verslag GEN-vergadering d.d. 11 september 2025

Vanaf agendapunt 4 is de vergadering in het Engels. Dat deel startte om 14.45 uur.

Aanwezig waren:

De voorzitter ()
De secretaris ()
ETE ()
Gasunie/GTS ()
VEMW () en ()
Energie-Nederland () en ()
Element NL ()
VLNG () en ()

Codewijzigingsvoorstellen betreffende gas (Netbeheer Nederland)

4. BR-2025-2181 Codewijzigingsvoorstel aanwijzen beurzen en SSN

The meeting language is changed to English. This agenda item concerns the code change proposal for designating exchanges and SSNs.

Gasunie briefly explains the topic. The Energy Act will enter into force on 1st January 2026, replacing the Gas Act. The current Gas Act contains an article for the minister to appoint one or more gas exchanges to develop a gas market exchange. Furthermore, it obliges GTS as the TSO to facilitate the transactions to those exchanges. GTS does this by accepting single-sided nominations (SSNs). Said article will not reappear in the Energy Act. For the participants in the gas market it is important that there is a continuation of gas transactions via exchanges. Therefore, GTS finds it important that the legal basis for accepting SSNs should be incorporated either in the law or in the code with the approval of the ACM. The underlying proposal aims to change the transport code in order to be able to continue accepting SSNs from the two gas exchanges, ICE Endex and EEX. During the last informal GEN of 1st July 2025, Gasunie says there was a large degree of consensus that this is, in fact, the best way forward. A paragraph was added to the proposal explaining that, if at any point in time another exchange wants the same treatment, the code needs to be amended and the respective exchange added, following the formal code change process, including discussions in both informal and formal GEN. The ACM would have to approve it as well.

Element NL asks if a 'shortcut' were possible rather than going through the entire process, if a third exchange would like to be added or is appointed.

Kenmerk: BR-2025-2181
Codewijzigingsvoorstel naar

Datum
13 oktober 2025

Gasunie clarifies that ICE Endex and EEX were appointed by the minister. These two gas exchanges will, by default, be incorporated in the code proposed. The Energy Act does not give other gas exchanges the opportunity to ask the minister to be added to the list. They will have to ask GTS or the ACM for a code change proposal instead.

The **chairwoman** says that Element NL's question will appear in the meeting minutes, as will Gasunie's answer. **Element NL** is fine with the answer provided.

VEMW would like to know if, in the event a third exchange would like to join, a discussion between GTS and the current gas exchanges will have to take place first, prior to changing the code. **Gasunie** clarifies that the underlying code change proposal allows for GTS to make operational agreements with exchanges, as they will need to follow certain protocols for SSNs. New exchanges will need to meet certain operational requirements before they can be added.

Since there are no further comments, the **chairwoman** concludes that the proposal is agreed upon and that it will be sent to the ACM.

Bijlage 3: Commentarenmatrix

VEMW en ElementNL	Deze partijen willen weten op welke wijze andere beurzen kunnen worden toegevoegd aan de lijst met toegelaten beurzen.	Antwoord GTS: In het geval een andere beurs op enig moment in de toekomst interesse zou hebben om te worden toegevoegd aan de lijst van beurzen zoals opgenomen in het voorgestelde artikel 4.2.2.8 van de Transportcode Gas LNB dan is hiervoor dus ook een codewijziging en dus ook een codewijzigingsvoorstel nodig. Een codewijzigingsvoorstel door GTS wordt, conform Nederlandse wetgeving, per definitie eerst met de relevante marktpartijen besproken. Tijdens dit overleg (of overleggen) zal GTS de voors en tegens van het toelaten van de beurs die om toelating vraagt met de representatieve organisaties bespreken. Mocht dit overleg leiden tot het indienen van een codewijzigingsvoorstel dan is voor dat voorstel uiteraard ook goedkeuring van ACM nodig. Het onderhavige codewijzigingsvoorstel hoeft n.a.v. deze commentaren dus niet te worden gewijzigd en dit is dan ook niet gebeurd. Zoals uit het verslag in Bijlage 2 ook blijkt, zijn de representatieve organisaties het hier ook mee eens.
-------------------	--	---