

Bijlage 1 Codeteksten met voorgestelde wijzigingen

Transportvoorwaarden Gas - LNB

<p>Voorstel N 2009-303: 30-09-2009 (102669). Voorstel N 2009-350 v 19-12-2009</p>	<p>3.3.4.2</p>	<p>Onder meerkosten in de zin van 3.3.4.1 worden verstaan de eventuele extra kosten voor de inkoop van gas ten opzichte van de situatie dat de inkoopcontracten van de desbetreffende erkende-erkende programmaverantwoordelijke niet zouden zijn beëindigd.</p>
<p>Voorstel N 2009-303: 30-09-2009 (102669). Voorstel N 2009-350 v 19-12-2009</p>	<p>3.6.1</p>	<p>De shipper die, op het moment van de inwerkingtreding van de voorwaarden met betrekking tot de programmaverantwoordelijkheid zoals opgenomen in de Transportvoorwaarden Gas - LNB, in het aansluitingenregister van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet vermeld staat bij een aansluiting, wordt geacht vanaf dat moment programmaverantwoordelijkheid voor deze aansluiting te dragen, tenzij de aangeslotene vooraf gemeld heeft aan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet dat hij zelf programmaverantwoordelijkheid zal uitoefenen of deze aan een erkende programmaverantwoordelijke zal overdragen. Indien door de inwerkingtreding van deze voorwaarden de allocatierol van een erkende programmaverantwoordelijke verandert dan zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de erkende-erkende programmaverantwoordelijke daarover informeren.</p>
<p>Voorstel N 2009-303: 30-09-2009 (102669). Voorstel N 2009-350 v 19-12-2009</p>	<p>4.1.0</p>	<p>De erkende-erkende programmaverantwoordelijke erkende programmaverantwoordelijke is verantwoordelijk voor het bewaken van de balans per portfolio.</p>
<p>Voorstel N 2009-303: 30-09-2009 (102669). Voorstel N 2009-350 v 19-12-2009</p>	<p>4.1.1.2</p>	<p>De netbeheerder van het landelijk gastransportnet publiceert op zijn website een formule die de relatie voorschrijft tussen entry- en exithoeveelheden per uur voor een exitprogramma. De erkende programmaverantwoordelijke is verplicht de formule toe te passen in een exitprogramma waarin zich exitpunten bevinden die verbonden zijn met een regionaal gastransportnet dat geheel of gedeeltelijk betrekking heeft op de levering van gas aan kleinverbruikers. De formule mag niet worden toegepast op de netto verkooppositie door transacties op het virtuele handelspunt. De parameters van deze formule die gelden voor de volgende gasdag publiceert de netbeheerder van het landelijk gastransportnet dagelijks voor 09:00 uur op zijn website. De formule wordt zodanig opgesteld dat na toepassing van de formule de entryhoeveelheid per gasdag gelijk is aan de exithoeveelheid.</p>
<p>Voorstel N 2009-303: 30-09-2009 (102669). Voorstel N 2009-350 v 19-12-2009</p>	<p>4.1.1.5</p>	<p>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.</p> <p>Indien op dit tijdstip de netbeheerder van het landelijk gastransportnet inconsistente constateert op het VPPV tussen het programma van een beurs aangewezene 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 beurs of afwikkelonderneming ingediende programma.</p>
<p>Voorstel N 2009-303: 30-09-2009 (102669)</p>	<p>4.1.4.1a</p>	<p>Een afroep van een bieding wordt verrekend tegen de marginale biedprijs zoals bedoeld in 4.1.5 en heeft invloed op het portfolio onbalans signaal van het betreffende portfolio.</p>
<p>Voorstel N 2009-350 v 19-12-2009</p>	<p>4.1.4.1b</p>	<p>Een hoeveelheid gas die de netbeheerder van het landelijk gastransportnet door middel van een bindende aanwijzing koopt of verkoopt, additioneel aan de biedladder, in het kader van een door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet uitgeroepen noodsituatie, wordt verrekend tegen de gewogen gemiddelde prijs van de afgeroepen biedingen in het betreffende uur en heeft invloed op het portfolio onbalans signaal van het betreffende portfolio.</p>
<p>Besluit 102390_6/19; in werking: 16-05-2007. Voorstel N 2009-303: 30-09-2009 (102669)</p>	<p>4.1.4.4</p>	<p>Het verhandelen van tolerantieruimte</p> <p>Het is een shipper toegestaan tolerantieruimte te verhandelen. De verhandelbare tolerantie volumes betreffen uurtolerantie en cumulatieve tolerantie.</p>

Bijlage 1 Codeteksten met voorgestelde wijzigingen

Voorstel N 2009-350 v 19-12-2009

4.1.4.4a

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 maatregelen nemen in onderstaande volgorde:

- inzet van eventueel gecontracteerde middelen voor noodsituaties;
- bindende aanwijzingen betreffende installaties voor de opslag van gas of LNG en op entrypuncten van het landelijk gastransportnet;
- bindende aanwijzingen 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.

De hoeveelheid gas die de netbeheerder van het landelijk gastransportnet door middel van een bindende aanwijzing koopt in een tekortsituatie respectievelijk verkoopt in een overschotsituatie in het kader van een door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet uitgeroepen noodsituatie, verkoopt respectievelijk koopt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet in het uur van levering of afname tegen de prijs zoals genoemd in 4.1.4.1b aan respectievelijk van de onbalans veroorzakende programmaverantwoordelijke(n) naar rato van de waarde van hun portfolio onbalans signaal die betrekking heeft op het begin van het uur van uitroepen van de noodsituatie. Dit heeft invloed op het portfolio onbalans signaal in het uur van levering of afname van dit gas.

Besluit 102990/8; in werking: 16-12-2009.
Voorstel N 2009-278: 05-06-2009 (103275).
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009 (102669).
Voorstel N 2009-350 v 19-12-2009

B1.78

Aanmerkelijke verandering van de kredietwaardigheid

Een ~~shipper-erkende programmaverantwoordelijke~~ of ~~aangeslotene met exitcapaciteit-direct aangeslotene~~ dient, binnen vijf werkdagen na ontvangst van een hiertoe strekkend verzoek van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet, aanvullende zekerheden te overleggen indien zich een aanmerkelijke verslechtering van de kredietwaardigheid, vastgesteld op basis van de onder ~~B1.6-B1.7~~ aangeleverde informatie en leidend tot een indeling in een hogere risicocategorie volgens B1.2, voordoet van de ~~shipper-erkende programmaverantwoordelijke~~ of ~~aangeslotene met exitcapaciteit-direct aangeslotene~~, een gelieerd bedrijf of een garant staande partij, waardoor redelijkerwijs te verwachten is dat de ~~shipper-erkende programmaverantwoordelijke~~ of ~~aangeslotene met exitcapaciteit-direct aangeslotene~~ in mindere mate in staat zal zijn om aan zijn financiële verplichtingen te voldoen of die leidt tot een achteruitgang in de mate waarin de netbeheerder van het landelijk gastransportnet aanspraak kan maken op (een garant staande partij van) de ~~shipper-erkende programmaverantwoordelijke~~ of ~~aangeslotene met exitcapaciteit-direct aangeslotene~~. Voor dit doel mag de netbeheerder van het landelijk gastransportnet aanvullende financiële zekerheden eisen als genoemd in B1.4.

Indien de netbeheerder van het landelijk gastransportnet informatie beschikbaar komt, aangeleverd onder ~~B1.6-B1.7~~, waaruit blijkt dat er een aanmerkelijke verbetering van de kredietwaardigheid van de ~~shipper-erkende programmaverantwoordelijke~~ of ~~aangeslotene met exitcapaciteit-direct aangeslotene~~ heeft plaatsgevonden waardoor deze partij in een lagere risicocategorie volgens B1.2 zal worden ingedeeld en de behoefte aan (een aanvullende) zekerheid (deels) komt te vervallen, zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet ~~shipper-erkende programmaverantwoordelijke~~ of ~~aangeslotene met exitcapaciteit-direct aangeslotene~~ toestaan om de verstrekte zekerheden voor dat deel in te trekken.

Wettelijke taken LNB van algemeen belang

Besluit 101929/49; in werking: 01-07-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009 (102669)
Voorstel N 2009-350 v 19-12-2009

2.1.5

De ~~regionale netbeheerders en de netbeheerder~~ van het landelijk gastransportnet ~~dragen draagt~~ zorg voor de vaststelling van de aan de pieklevering toe te wijzen volumes. Om de allocatie van pieklevering per vergunninghouder vast te stellen vergelijkt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de laatste maandelijkse allocaties voor kleinverbruik met de exitcapaciteit voor kleinverbruik van de vergunninghouders van de betreffende maand, die berekend wordt zoals beschreven in 2.1.2b van de Transportvoorwaarden Gas – LNB, waarbij

Bijlage 1 Codeteksten met voorgestelde wijzigingen

steeds als referentietemperatuur -9 °C wordt gebruikt. De pieklevering wordt bij de vergunninghouder in rekening gebracht en bij de betreffende **erkende programmamaverantwoordelijken** in mindering gebracht op de exit allocaties. Om het near-real-time volume vast te stellen waarmee het **portfolio onbalans signaal** van de **erkende programmamaverantwoordelijken** wordt aangepast, vergelijkt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de near-real-time allocaties van het **centraal stuur-systeem stuursignaal** met de exitcapaciteit voor kleinverbruik in het **portfolio** van de betreffende **erkende-erkende programmamaverantwoordelijke** van de betreffende maand **indien deze reeds bepaald is of van de voorgaande maand indien deze nog niet bepaald is, die berekend wordt zoals beschreven in de Transportvoorwaarden Gas – LNB, artikel 2.1.2b waarbij steeds als referentietemperatuur -9 °C wordt gebruikt.** Bij de near-real-time berekening gaat de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** uit van de meest recente gegevens over de **standaardjaarverbruiken per portfolio.** Daarbij wordt de onderstaande methode gebruikt voor elke gasdag die in het temperatuurdomein van de pieklevering valt als bedoeld in 2.1.2. Voor elk van de betreffende gasdagen worden de volgende aanvullende bewerkingen uitgevoerd op de allocaties van de hoeveelheden gas voor kleinverbruik op een GOS:

• Bepaal de maximale uurhoeveelheid van de reguliere levering door de volgende formule:

$$\text{Max. uur}_{\text{regulier}} = \text{max uur}_{\text{totaal}} / (1 + |(T_{\text{eff}} - 9)| \times 0,0386);$$
 waarin $\text{max uur}_{\text{totaal}}$ de hoogste uurwaarde van de allocatie T_{eff} de gemiddelde effectieve temperatuur van het etmaal en toegepast op de gasdag $\text{Max. uur}_{\text{regulier}}$ de hoogste uurwaarde (allocatie) van de reguliere levering

- Bepaal voor elk uur van de gasdag de pieklevering en de reguliere levering:
 - o Er is geen sprake van pieklevering als de uurwaarde van de allocatie kleiner of gelijk is aan de berekende maximale uurhoeveelheid van de reguliere levering.
 - o Als de uurwaarde van de allocatie groter is dan de berekende maximale uurhoeveelheid van de reguliere levering is het verschil tussen die twee gelijk aan de pieklevering.

Allocatievoorwaarden Gas

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009, (102669)
Voorstel N 2009-350 v 19-12-2009

4a.2.4

Allocatie op het virtuele handelspunt

Op het virtuele handelspunt geldt dat de gealloceerde hoeveelheid gelijk is aan de geconfirmeerde hoeveelheid; een uitzondering hierop is de **balancerende handelsrelatie.**

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009, (102669)
Voorstel N 2009-350 v 19-12-2009

4a.2.5

Balancerende handelsrelatie op het virtuele handelspunt

In een **balancerende handelsrelatie** wordt de op het virtuele handelspunt gealloceerde hoeveelheid tussen één of meer balansleverende- en één balansontvangende **erkende programmamaverantwoordelijke** bepaald op basis van de fysieke levering op binnenlandse verbruikspunten in een **portfolio** van de balansontvangende **erkende programmamaverantwoordelijke.** Met behulp van de **balancerende handelsrelatie** kan daarmee onbalansrisico op binnenlandse verbruikspunten over één- of meerdere balansleverende partijen verdeeld worden.

De gealloceerde hoeveelheid wordt bepaald door de inzet van één of meer van de onderstaande varianten:

Afnamecategorieën

Een balansleverende- en een balansontvangende **erkende programmamaverantwoordelijke** kunnen een **balancerende handelsrelatie** beperken tot een of meer gespecificeerde **afnamecategorieën** binnen het gemeten verbruik binnen de **balansontvangende erkende programmamaverantwoordelijke.**

Procentuele nominatie

De verdeling van de fysieke levering vindt plaats op basis van een vooraf door de balansleverende- en een balansontvangende erkende programmamaverantwoordelijken

Bijlage 1 Codeteksten met voorgestelde wijzigingen

genomineerd en geconfirmeerd percentage.

Maxbalans

De gealloceerde hoeveelheid op het virtuele handelspunt tussen een balansleverende en een balansontvangende erkende programmaverantwoordelijke heeft een vooraf gespecificeerde bovengrens.

Minbalans

De gealloceerde hoeveelheid op het virtuele handelspunt tussen een balansleverende en een balansontvangende erkende programmaverantwoordelijke heeft een vooraf gespecificeerde ondergrens waaronder geen overdracht plaats heeft.

Own Use

De balansontvangende erkende programmaverantwoordelijke brengt zelf een vaste hoeveelheid gas in in de balancerende handelsrelatie

Voor de toepassing van een balancerende handelsrelatie op het virtuele handelspunt:

- staat de balansontvangende partij als erkende programmaverantwoordelijke in het aansluitingenregister van de betreffende netbeheerder vermeld
- wordt de overdracht tussen de balansleverende en de balansontvangende partij geacht plaats te vinden bij de fysieke exit.
- worden de realisaties van de balansleverende partij onder de balancerende handelsrelatie beschouwd als exitallocaties.

Voorstel N 2009-350 v 19-12-2009

4a.4 Correcties op allocaties

Voorstel N 2009-350 v 19-12-2009

4a.4.1 Verschillen tussen near-real-time allocaties en de definitieve allocaties worden verrekend via het settlement proces conform 4.1.6 van de Transportvoorwaarden Gas - LNB. Het portfolio onbalans signaal en het systeem balans signaal worden niet opnieuw berekend naar aanleiding van off line allocaties.

Voorstel N 2009-350 v 19-12-2009

4a.4.2 Erkende programmaverantwoordelijken zijn gehouden de conform de artikelen 2.4.1 door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet 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 gastransportnet 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

Voorstel N 2009-350 v 19-12-2009

4a.4.3 Indien de netbeheerder van het landelijk gastransportnet vaststelt dat een door hem samengesteld allocatiegegeven onjuist is en dit allocatiegegeven heeft betrekking op één of meerdere maanden na de reconciliatieperiode, zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet:

- informatie verstrekken over de correctie aan de erkende programmaverantwoordelijke met betrekking tot de aansluiting waarop de gecorrigeerde uurwaarde betrekking heeft;
- een correctie uitvoeren op de gealloceerde uurhoeveelheid. De aldus bepaalde allocatiegegevens worden beschouwd als correcties op de definitieve allocatie, die de basis vormen voor de settlement.

Voorstel N 2009-350 v 19-12-2009

4a.4.4 Indien de netbeheerder van het landelijk gastransportnet 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 gastransportnet:

- informatie verstrekken over de correctie aan de erkende programmaverantwoordelijke met betrekking tot de aansluiting 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.

Bijlage 1 Codeteksten met voorgestelde wijzigingen

Begrippenlijst Gas

Voorstel N 2009-350 v 19-12-2009. [afgeleid van concept voorstel N 2008-204 inzake nieuw marktmodel kleinverbruik]

Netgebied

Onderdeel van een regionaal gastransportnet van één regionale netbeheerder:

- dat wordt gebruikt als administratief verzamelpunt ten behoeve van de uitvoering van de allocatie van gasstromen van tussen het landelijk gastransportnet en een regionaal gastransportnet zoals bedoeld in hoofdstuk 2 van de Allocatievoorwaarden Gas,
- waarbinnen de invoeding, eventueel gecorrigeerd voor netkoppelingen tussen regionale gastransportnetten, gealloceerd wordt naar de afnemers,
- dat wordt begrensd door de aansluitingen en de systeemverbindingen die hiermee verbonden zijn,
- dat niet opdeelbaar is in twee of meer gebieden die op zichzelf ook weer een netgebied zouden kunnen vormen.