

Allocatiecode gas

Onderdeel van de voorwaarden als bedoeld in artikel 12b, eerste lid, van de Gaswet, met in procedure zijnde wijzigingsvoorstellen.

Zwart tekst is vigerende door de Autoriteit Consument & Markt vastgestelde codetekst. Geleerde - onderstreepte of doorgehaalde - tekst is onderdeel van codewijzigingsvoorstellen die nog in behandeling zijn.

Doorlopende tekst per **18 maart 2023**, bijgewerkt tot en met

18-03-2023	besluit ACM/UIT/587681	21/167648	meetcorrectierapporten
15-07-2022	besluit ACM/UIT/578786	22/052862	Introductie OBA
03-09-2021	besluit ACM/UIT/554105	21/051890	kassabon gas
28-05-2021	besluit ACM/UIT/553394	20/040026	harmoniseren profielaanleverdata
17-03-2023	ontwerpbesluit ACM/UIT/578419	22/177787	Capaciteitsgrens afnamecategorie

De Allocatiecode gas is vastgesteld bij de onderstaande (wijzigings)besluiten:

	In werking	Besluit nummer	Datum besluit	Staatscourant
1	01-07-2006	101929/49	29-06-2006	30-06-2006, nr. 125, p. 19
2	22-12-2006	102411/8	20-12-2006	21-12-2006, nr. 249, p. 93
3	01-11-2007	102379_1/52 (bob)	29-10-2007	31-10-2007, nr. 211, p. 17
4	17-12-2009	102990/8	08-12-2009	15-12-2009, nr. 19413
5	01-04-2011	102669_3/9	15-03-2011	16-03-2011, nr. 4776
	01-04-2011	103092/23	15-03-2011	16-03-2011, nr. 4794
6	01-07-2011	103732/7	07-06-2011	10-06-2011, nr. 10448
7	15-01-2012	103871/4	11-10-2011	13-01-2012, nr. 684
8	29-03-2012	103021/7	20-03-2012	28-03-2012, nr. 6013
9	16-03-2013	104170/14	14-03-2013	15-03-2013, nr. 7238
10	01-08-2013	103834/122	13-06-2013	31-07-2013, nr. 21066
11	01-01-2014	2013/206801 13.0850.52	19-12-2013	20-12-2013, nr. 35678
12	01-07-2014	2013/206283 13.0599.52	05-12-2013	06-12-2013, nr. 34260
13	26-07-2014	2014/203916 14.0196.52	15-07-2014	25-07-2014, nr. 21286
	01-01-2015	103640/40	18-07-2013	19-07-2013, nr. 20862
	idem	2013/206283 13.0599.52	05-12-2013	06-12-2013, nr. 34260
	idem	AWB 13/645 + 13/647	21-08-2014	n.v.t.
14	01-01-2016	2015/203736 14.1187.52	09-07-2015	13-07-2015, nr. 20096
15	12-05-2016	2016/202159 14.0048.66	21-04-2016	11-05-2016, nr. 22047
16	09-07-2016	2016/203228 11.0362.52	30-06-2016	08-07-2016, nr. 36037
17	13-10-2016	2016/205993 15.0801.52	11-10-2016	12-10-2016, nr. 54115
18	01-02-2017	2016/207598 16.0503.53	22-12-2016	20-01-2017, nr. 3700
19	01-04-2017	2017/201020 16.0159.53	28-03-2017	31-03-2017, nr. 18150
20	26-05-2018	2016/022675 16.1085.53	25-05-2018	25-05-2018, nr. 29383
21	15-03-2019	UIT/507122 19/034784	07-03-2019	14-03-2019, nr. 14350
22	15-03-2019	UIT/506852 18/034693	07-03-2019	14-03-2019, nr. 14246
23	06-07-2019	UIT/508635 18/033558	27-06-2019	05-07-2019, nr. 36558-n1
24	01-01-2020	UIT/508635 18/033558	27-06-2019	05-07-2019, nr. 36558-n1
25	01-12-2019	ACM/UIT/511882 17.022723	25-07-2019	26-07-2019, nr. 41768
26	25-09-2019	ACM/UIT/518170 16/022679	24-09-2019	30-09-2019, nr. 52435
27	28-05-2021	ACM/UIT/553394 20/040026	12-05-2021	27-05-2021, nr. 26701
28	03-09-2021	ACM/UIT/554105 21/051890	26-08-2021	02-09-2021, nr. 39771
29	15-07-2022	ACM/UIT/578786 22/052862	12-07-2022	14-07-2022, nr. 18466
30	18-03-2023	ACM/UIT/587681 21/167648	29-11-2022	19-12-2022, nr. 33246

[01-07-2006] besluit 101929/49
[12-05-2016] besluit 2016/202159

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[12-05-2016] besluit 2016/202159

[01-07-2006] besluit 101929/49
[12-05-2016] besluit 2016/202159

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[12-05-2016] besluit 2016/202159
[01-01-2018] besluit 2016/207598

[01-07-2006] besluit 101929/49

[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

Allocatiecode gas

1 Werkingssfeer en definities

1.1 Werkingssfeer en definities

- 1.1.1 Het bepaalde in deze code betreft het proces van allocatie ten behoeve van erkende programmaverantwoordelijken en leveranciers op grond van gegevens van aangeslotenen op de regionale gastransportnetten en op het landelijk gastransportnet, alsmede de daarbij behorende instrumenten en informatiestromen.
- 1.1.2 Begrippen, die in de Gaswet of de Begrippencode gas zijn gedefinieerd, hebben de in de Gaswet of Begrippencode gas gedefinieerde betekenis.
- 1.1.3 Onder off line allocatie wordt binnen deze code verstaan de maandelijksse allocatie op de 6e en 16e werkdag na afloop van de maand en de 10e werkdag van de vierde maand na afloop van de maand.

2 Tijdschema allocatie

Het tijdschema voor de off line allocatie is schematisch toegelicht in bijlage 7.

2.0 Near-real-time allocatie

- 2.0.1 De netbeheerder van het landelijk gastransportnet verzamelt elk uur, kort na het volle uur, voor alle entry- en exitpunten met een jaarlijkse hoeveelheid gemeten gas $\geq 170.000 \text{ m}^3$ de meetwaarden per uur.
- 2.0.2 De netbeheerder van het landelijk gastransportnet verstrekt uiterlijk 5 minuten na afloop van het uur waarop de gegevens betrekking hebben, aan erkende programmaverantwoordelijke(n) de near-real-time allocatiegegevens, samengesteld op grond van de conform 2.0.1 verzamelde meetwaarden.
- 2.0.3 In afwijking van 2.0.2 verstrekt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet aan erkende programmaverantwoordelijke(n) de near-real-time allocatiegegevens, samengesteld op grond van de conform 2.0.1 verzamelde meetwaarden voor de exitpunten waar het landelijk gastransportnet is verbonden met een regionaal gastransportnet uiterlijk 15 minuten na afloop van het uur waarop de gegevens betrekking hebben.
- 2.0.4 Voor informatieve doeleinden verzamelt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de in 2.0.1 genoemde meetwaarden ook voor alle intervallen van 5 minuten binnen een uur. Indien de netbeheerder van het landelijk gastransportnet niet tijdig een in 2.0.1 genoemde meetwaarde voor een uur beschikbaar heeft, gebruikt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet in plaats van de uurwaarde een lineaire extrapolatie van de laatst ontvangen 5 minuten waarde.
- 2.0.5 Indien de in 2.0.4 genoemde 5 minuten waarde niet beschikbaar is gebruikt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de laatst beschikbare uurwaarde.
- 2.0.6 Met behulp van het Centraal Systeem Stuursignaal wordt, uitgaande van de meetwaarden afkomstig van meetinrichtingen op de exitpunten waar het landelijk gastransportnet is verbonden met een regionaal gastransportnet, elk uur, kort na het volle uur, de allocatie van de meetwaarde per erkende programmaverantwoordelijke per netgebied per afnamecategorie uitgevoerd.
- 2.0.7 Bij het bepalen van de allocaties conform 2.0.6 wordt gebruik gemaakt van gegevens, geregistreerd door meetinrichtingen bij aangeslotenen die voorzien zijn van afnamecategorie GGV en GIS en die zijn aangesloten op een regionaal gastransportnet en van het aansluitingenregister van de regionale netbeheerder.

[01-12-2019] besluit ACM/UIT/511882

2.0.7a Bij het bepalen van de allocaties conform 2.0.6 wordt voor aansluitingen op gesloten distributiesystemen aangesloten op een regionaal distributienet waarvan de beheerder heeft aangegeven gebruik te willen maken van de in deze code genoemde berichten, gebruik gemaakt van gegevens, geregistreerd door meetinrichtingen bij aangeslotenen op dat gesloten distributiesysteem die voorzien zijn van afnamecategorie GGV en GIS en van het aansluitingenregister van de beheerder van het gesloten distributiesysteem. Deze gegevens treden in de plaats van de gegevens van de aansluiting van het gesloten distributiesysteem op het regionale gastransportnet. Indien de gegevens van de beheerder van het gesloten distributiesysteem ontbreken worden de gegevens van de aansluiting van het gesloten distributiesysteem op het regionale gastransportnet gebruikt.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-08-2013] besluit 103834/122
[12-05-2016] besluit 2016/202159

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

"van" nog een keer toevoegen

[01-12-2019] besluit ACM/UIT/511882

2.0.8a Bij het samenstellen conform 2.0.6 van de allocatiegegevens van aangeslotenen op gesloten distributiesystemen aangesloten op een regionaal net waarvan de beheerder van het gesloten distributiesysteem heeft aangegeven gebruik te willen maken van de in deze code genoemde berichten, niet behorende tot de afnamecategorie GGV of GIS of met de afnamecategorie GGV of GIS, maar waarvoor geen meetwaarden zijn aangeleverd, worden de rekenregels toegepast van de methodiek Verbruiksprofielen, beschreven in bijlage 3 van de Informatiecode elektriciteit en gas.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

2.0.9 Nadere regels voor het uit te voeren allocatieproces zijn opgenomen in de hoofdstukken 4 en 4a en in bijlage 2a.

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-01-2018] besluit 2016/207598

2.1 *[vervallen]*

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8

2.2 *Maandelijkse allocatie*

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-12-2019] besluit ACM/UIT/511882

2.2.1 De netbeheerder van het landelijk gastransportnet, de regionale netbeheerders en de beheerders van gesloten distributiesystemen die hebben aangegeven gebruik te willen maken van de in deze code genoemde berichten verzamelen maandelijks de meetwaarden per uur afkomstig van meetinrichtingen bij de telemetriegrootverbruikers die rechtstreeks zijn aangesloten op hun net.

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet verzamelt maandelijks de meetwaarden per uur afkomstig van meetinrichtingen op de entrypuncten met uurmeting en op de overige exitpunten met uurmeting.

[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[12-01-2012] besluit 103871/4
[01-12-2019] besluit ACM/UIT/511882

2.2.2

1. De regionale netbeheerder maakt bij het samenstellen van de allocatiegegevens gebruik van gegevens, geregistreerd door meetinrichtingen bij verbruikers en systeemverbindingen en van het aansluitingenregister van het distributienet.
2. De beheerder van een gesloten distributienet die heeft aangegeven gebruik te willen maken van de in deze code genoemde berichten, maakt bij het samenstellen van de allocatiegegevens gebruik van gegevens geregistreerd door meetinrichtingen bij verbruikers en van het aansluitingenregister van het gesloten distributiesysteem.

[22-12-2006] besluit 102411/8
 [01-04-2011] besluit 102669_3/9
 [01-08-2013] besluit 103834/122
 [12-05-2016] besluit 2016/202159

[22-12-2006] besluit 102411/8
 [01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-07-2006] besluit 101929/49
 [22-12-2006] besluit 102411/8
 [01-01-2018] besluit 2016/207598

[22-12-2006] besluit 102411/8

[22-12-2006] besluit 102411/8
 [01-04-2011] besluit 102669_3/9
 [16-03-2013] besluit 104170/14
 [01-12-2019] besluit ACM/UIT/511882

[22-12-2006] besluit 102411/8
 [01-04-2011] besluit 102669_3/9
 [16-03-2013] besluit 104170/14

[22-12-2006] besluit 102411/8
 [01-12-2019] besluit ACM/UIT/511882

3. Voor exitpunten die de verbinding vormen tussen het landelijk gastransportnet en een regionaal gastransportnet maakt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet bij het samenstellen van de allocatiegegevens gebruik van gegevens, geregistreerd door meetinrichtingen op de punten waar het landelijk gastransportnet is verbonden met een regionaal gastransportnet en van de door de regionale netbeheerder aangeleverde allocatiegegevens en van de allocatiegegevens die zijn aangeleverd door de eigenaar van een gesloten distributiesysteem.
4. Voor exitpunten die gekoppeld zijn aan de aansluiting van een verbruiker op het landelijk gastransportnet maakt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet bij het samenstellen van de allocatiegegevens gebruik van gegevens, geregistreerd door meetinrichtingen van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet, van confirmaties en van zijn aansluitingenregister.
5. Voor overige entry- en exitpunten maakt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet bij het samenstellen van de allocaties gebruik van gegevens, geregistreerd door meetinrichtingen op deze entry- en exitpunten en van confirmaties.

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

2.2.4 Nadere regels voor het maandelijks uit te voeren allocatieproces zijn opgenomen in de hoofdstukken 4 en 4a en bijlage 2.

2.3 *[vervallen]*

2.4 *Maandelijks allocatie: Allocatiegegevens op de 6e werkdag na afloop van de maand*

- 2.4.1
1. De regionale netbeheerder verstrekt uiterlijk op de zesde werkdag na afloop van de maand waarop de gegevens betrekking hebben, de allocatiegegevens door middel van berichten aan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet, erkende programmaverantwoordelijke(n) en leverancier(s).
 2. De beheerder van een gesloten distributienet die heeft aangegeven gebruik te willen maken van in deze code genoemde berichten, verstrekt uiterlijk op de zevende werkdag na afloop van de maand waarop de gegevens betrekking hebben, de allocatiegegevens door middel van berichten aan de erkende programmaverantwoordelijke(n) en leverancier(s).
 3. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet verstrekt uiterlijk de zesde werkdag na afloop van de maand waarop de gegevens betrekking hebben, door middel van berichten aan erkende programmaverantwoordelijke(n) en leverancier(s) de allocatiegegevens, samengesteld op grond van de op het landelijk gastransportnet aangesloten verbruikers.
- 2.4.2 De allocatiegegevens die verstrekt zijn volgens het bepaalde in artikel 2.4.1 worden beschouwd als de voorlopige allocatie.
- 2.4.3 Indien de regionale netbeheerder of de beheerder van een gesloten distributiesysteem die heeft aangegeven gebruik te willen maken van de berichten in deze code genoemde berichten met betrekking tot een aansluiting niet tijdig of niet volledig meetgegevens heeft ontvangen van de erkende meetverantwoordelijke zal hij ten behoeve van de maandelijks allocatie een schatting maken van het verbruik van de betreffende aansluiting voor de betreffende periode en dit verbruik vlak verdelen over de uren.

[22-12-2006] besluit 102411/8

2.5 Maandelijksse allocatie: Allocatiegegevens op de 16e werkdag na afloop van de maand[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[16-03-2013] besluit 104170/14
[01-12-2019] besluit ACM/UIT/511882

2.5.1

De regionale netbeheerder en de beheerder van een gesloten distributiesysteem die heeft aangegeven gebruik te willen maken van de in deze code genoemde berichten verstrekken uiterlijk op de zestiende werkdag na afloop van de maand waarop de gegevens betrekking hebben, de allocatiegegevens door middel van berichten aan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet, erkende programmamverantwoordelijke(n) en leverancier(s).

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

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

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

[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

2.5.2

Indien een regionale netbeheerder niet in staat blijkt om allocatiegegevens aan te leveren binnen de in 2.5.1 gestelde termijn, kan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet na overleg met betrokkenen – waaronder in elk geval worden begrepen de desbetreffende regionale netbeheerder en de betrokken erkende programmamverantwoordelijke(n) – de allocatie vaststellen met behulp van door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet geschatte waardes.

[01-12-2019] besluit ACM/UIT/511882

2.5.2a

Indien een beheerder van een gesloten distributiesysteem die gebruik wil maken van de in deze code genoemde berichten niet in staat blijkt om allocatiegegevens aan te leveren binnen de in 2.5.1 gestelde termijn, zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de allocatie vaststellen met behulp van door de regionale netbeheerder aangeleverde gegevens over de aansluiting van het gesloten distributiesysteem op het regionale distributienet.

[22-12-2006] besluit 102411/8

2.5.3

De allocatiegegevens die verstrekt zijn volgens het bepaalde in artikel 2.5.1 of 2.5.2 worden beschouwd als de definitieve allocatie die de basis vormt voor de financiële afwikkeling van handels- en/of transporttransacties.

[22-12-2006] besluit 102411/8

2.6 Maandelijksse allocatie: Allocatiegegevens op de 10e werkdag van de vierde maand na afloop van de maand[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[16-03-2013] besluit 104170/14
[26-05-2018] besluit 16/022675
[01-12-2019] besluit ACM/UIT/511882

2.6.1

1. De regionale netbeheerder en de beheerder van een gesloten distributiesysteem die gebruik wil maken van de in deze code genoemde berichten verstrekken uiterlijk op de tiende werkdag van de vierde maand na afloop van de maand waarop de gegevens betrekking hebben, de allocatiegegevens door middel van berichten aan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet, erkende programmamverantwoordelijke(n) en leverancier(s).

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

[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

2.6.2 Indien een regionale netbeheerder niet in staat blijkt om allocatiegegevens aan te leveren binnen de in 2.6.1 gestelde termijn, kan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet na overleg met betrokkenen – waaronder in elk geval worden begrepen de desbetreffende regionale (net)beheerder en de betrokken erkende programmamaverantwoordelijke(n) – de allocatie vaststellen met behulp van door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet geschatte waardes.

[01-12-2019] besluit ACM/UIT/511882

2.6.2a Indien een beheerder van een gesloten distributiesysteem die gebruik wil maken van de in deze code genoemde berichten niet in staat blijkt om allocatiegegevens aan te leveren binnen de in 2.6.1 gestelde termijn, zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de allocatie vaststellen met behulp van door de regionale netbeheerder aangeleverde gegevens.

[22-12-2006] besluit 102411/8

2.6.3 De allocatiegegevens die verstrekt zijn volgens het bepaalde in artikel 2.6.1 of 2.6.2 worden beschouwd als correcties op de definitieve allocatie, die de basis vormen voor correcties op de financiële afwikkeling van handels- en/of transporttransacties.

[22-12-2006] besluit 102411/8

2.7 **Consistentie van de aangeleverde gegevens**

[22-12-2006] besluit 102411/8
[2-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-12-2019] besluit ACM/UIT/511882

2.7.1 De regionale netbeheerder en de beheerder van een gesloten distributiesysteem die gebruik wil maken van de berichten genoemd in deze code draagt er zorg voor dat informatie, die aan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet, erkende programmamaverantwoordelijken en leveranciers wordt verschaft, consistent is (inclusief de restvolumes en correctievolumes).

[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

2.7.2 De netbeheerder van het landelijk gastransportnet draagt er zorg voor dat informatie, die aan erkende programmamaverantwoordelijken en leveranciers wordt verschaft, consistent is (inclusief de restvolumes en correctievolumes).

[01-07-2006] besluit 101929/49

3 **Tijdschema reconciliatie**

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-11-2007] besluit 102379_1/52
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[16-03-2013] besluit 104170/14

3.1 De netbeheerder van het landelijk gastransportnet en de regionale netbeheerders voeren maandelijks de reconciliatie uit aan de hand van de door de meetverantwoordelijke voor aangesloten op de regionale gastransportnetten aangeleverde standen en verbruiken. De verrekening van de reconciliatie vindt tweemaal per jaar plaats.

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[16-03-2013] besluit 104170/14

3.2 De regionale netbeheerders zenden uiterlijk op de negende werkdag van elke maand de reconciliatiegegevens door middel van berichten aan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet en de betrokken erkende programmamaverantwoordelijken en leveranciers. In aanmerking nemende dat de regionale netbeheerders de allocatiegegevens conform het bepaalde in 2.6.1 uiterlijk op de tiende werkdag verstrekken, voeren de regionale netbeheerders de maandelijks reconciliatie uit in de periode tussen de tiende werkdag van elke maand en de negende werkdag van elke daaropvolgende maand. De regionale netbeheerder draagt er zorg voor dat informatie, die aan de netbeheerder van het landelijk gastransport, erkende programmamaverantwoordelijken en leveranciers wordt verschaft, consistent is.

[01-07-2006] besluit 101929/49

3.3 In uitzonderlijke gevallen kan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet een regionale netbeheerder toestaan de reconciliatiegegevens na het in het vorige artikel gestelde tijdstip te verstrekken

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[16-03-2013] besluit 104170/14

3.4 Nadat alle regionale netbeheerders de gegevens ter beschikking hebben gesteld totaliseert de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de aangeleverde te reconciliëren hoeveelheden gas en verrekent dit tweemaal per jaar met de betrokken erkende programmamaverantwoordelijken. Dit betreft in principe een herverdeling van een reeds eerder berekende hoeveelheid gas, waarbij het saldo van de verrekening over een kalendermaand nul is. De reconciliatie betreft vooral een verrekening tussen erkende programmamaverantwoordelijken, waarbij de netbeheerder van het landelijk gastransportnet een faciliterende rol speelt.

[01-07-2006] besluit 101929/49
 [01-04-2011] besluit 102669_3/9
 [16-03-2013] besluit 104170/14
 [15-07-2022] besluit ACM/UIT/578786

[01-07-2006] besluit 101929/49
 [01-04-2011] besluit 102669_3/9
 [16-03-2013] besluit 104170/14

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-07-2006] besluit 101929/49
 [01-04-2011] besluit 102669_3/9
 [15-07-2022] besluit ACM/UIT/578786
 [01-04-2011] besluit 102669_3/9
 [12-01-2012] besluit 103871/4
 [15-07-2022] besluit ACM/UIT/578786

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
 [15-07-2022] besluit ACM/UIT/578786

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
 [15-07-2022] besluit ACM/UIT/578786

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
 [12-01-2012] besluit 103871/4
 [15-07-2022] besluit ACM/UIT/578786

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

- 3.5 De netbeheerder van het landelijk gastransportnet verzendt tweemaal per jaar, in april en in oktober, op uiterlijk de veertiende werkdag van de maand de debetfacturen naar de desbetreffende erkende programmamaverantwoordelijken. Deze facturering is gebaseerd op de in de voorgaande kalendermaanden ontvangen reconciliatiegegevens.
- 3.6 De netbeheerder van het landelijk gastransportnet stelt de creditfacturen op en verzendt deze, zo spoedig mogelijk doch uiterlijk binnen 14 werkdagen nadat alle debetfacturen zijn voldaan, naar de desbetreffende erkende programmamaverantwoordelijken. Op deze creditnota's zijn de betalingen op de debetnota's verwerkt, die inmiddels door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet zijn ontvangen. In het geval dat na 3 maanden na de verzending van de debetfacturen (nog) niet alle debetfacturen zijn betaald door de erkende programmamaverantwoordelijken, zal de uitbetaling van de creditnota's onder vermindering van het nog niet betaalde bedrag worden uitbetaald aan de erkende programmamaverantwoordelijken. De uitbetaling van de creditfacturen (zo nodig onder aftrek van niet-betaalde debetfacturen) wordt door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet uitgevoerd op de veertiende werkdag na de factuurdatum. Betalingen op debetfacturen, die door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet zijn ontvangen nadat de creditfacturen zijn opgesteld, zullen worden verwerkt in gecorrigeerde creditfacturen, die door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de eerstvolgende keer zullen worden opgesteld.
- 3.7 Nadere regels voor het maandelijks uit te voeren reconciliatieproces zijn opgenomen in paragraaf 5.

4 Het allocatieproces voor netgebieden

De regionale netbeheerder voert voor de exitpunten waar het landelijk gastransportnet is verbonden met een netgebied, de allocatie op uurbasis uit, op de wijze zoals in deze paragraaf is weergegeven. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet voert voor de exitpunten waar het landelijk gastransportnet is verbonden met een direct aangeslotene de allocatie op uurbasis uit. Dit doet de netbeheerder van het landelijk gastransportnet op de wijze als beschreven in paragraaf 4a. De allocatie van restvolumes voert de netbeheerder van het landelijk gastransportnet conform artikel 4.5 uit. In deze paragraaf wordt aangegeven op welke wijze de regionale netbeheerder en de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de gegevens voor de allocatie op uurbasis samenstellen.

4.0 Toegestane programmamaverantwoordelijken

- 4.0.1 Op aansluitingen, van een gebruiker of een invoeder die zijn verbonden met een regionaal gastransportnet is slechts één erkende programmamaverantwoordelijke toegestaan.
- 4.0.2 Op exitpunten waar het landelijk gastransportnet is verbonden met een netgebied zijn meerdere erkende programmamaverantwoordelijken toegestaan.

4.1 Verstrekking van basisgegevens door de netbeheerder van het landelijk gastransport

- 4.1.0 De netbeheerder van het landelijk gastransportnet zorgt er voor dat de gegevens, die noodzakelijk zijn voor het uitvoeren van de near-real-time allocatie op exitpunten waar het landelijk gastransportnet is verbonden met een regionaal gastransportnet, uiterlijk vijf minuten na afloop van het uur in het Centraal Systeem Stuursignaal beschikbaar zijn. Indien B5.2 van toepassing is in situatie B5.2.4 zorgt de regionale netbeheerder die de meetinrichting beheert dat de gegevens, die noodzakelijk zijn voor het uitvoeren van de near-real-time allocatie op exitpunten waar het landelijk gastransportnet is verbonden met een regionaal gastransportnet, uiterlijk vijf minuten na afloop van het uur in het Centraal Systeem Stuursignaal beschikbaar zijn.

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-01-2018] besluit 2016/207598

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8

[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-12-2019] besluit ACM/UIT/511882

[01-12-2019] besluit ACM/UIT/511882

[01-12-2019] besluit ACM/UIT/511882

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-08-2013] besluit 103834/122
[12-05-2016] besluit 2016/202159

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[15-03-2019], ACM/UIT/507122

4.1.1 [vervallen]

4.1.2 De netbeheerder van het landelijk gastransportnet verstrekt de gegevens, die noodzakelijk zijn voor het uitvoeren van de maandelijkse allocatie, uiterlijk de vierde werkdag na afloop van de maand om 07.00 uur aan de regionale netbeheerder door middel van het bericht 'MINFO'. Deze gegevens worden beschouwd als zijnde definitieve gegevens.

4.1.3 Voor elk relevant netgebied worden voor elk uur van de betreffende periode de volgende gegevens verstrekt :

- de gemeten hoeveelheid gas (uitgedrukt in MJ)
- de calorische bovenwaarde van het gas
- de voor de allocatie relevante gegevens betreffende de gaskwaliteit.

Tevens wordt bij de maandelijkse allocatie restenergie verstrekt conform bijlage B3.1.1.

4.1a *Verstrekking van basisgegevens door de regionale netbeheerder*

4.1a.1 Uiterlijk de zesde werkdag na afloop van de maand verstrekt de regionale netbeheerder aan de beheerder van een gesloten distributiesysteem die heeft aangegeven gebruik te willen maken van de in deze code genoemde berichten en die op zijn netgebied is aangesloten voor elk uur van de betreffende periode de te gebruiken calorische bovenwaarde.

4.1a.2 De regionale netbeheerder gebruikt hiervoor de calorische waarde die hij heeft ontvangen van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet of, indien van toepassing, de waarde die hij conform B5.6.13 heeft berekend.

4.2 *Allocatie per netgebied*

4.2.1 De regionale netbeheerder voert voor elk relevant netgebied de off line allocatie uit. Daarvoor bepaalt de regionale netbeheerder voor elke verbruiker via welk netgebied het gas voor de verbruiker in het distributienet van de regionale netbeheerder wordt gevoed en legt dit vast in het aansluitingenregister. Ten behoeve van de near-real-time allocatie zorgt de regionale netbeheerder dat deze informatie ook dagelijks beschikbaar is in het Centraal Systeem Stuursignaal.

4.2.1a Met behulp van het Centraal Systeem Stuursignaal wordt voor elk relevant netgebied de near-real-time allocatie uitgevoerd.

4.2.2 Bij het uitvoeren van de allocatie wordt er voor gezorgd dat de som van de verstrekte allocaties (betreffende de verbruikers) van een netgebied voor elk uur gelijk is aan de op het netgebied gemeten hoeveelheid gas van het desbetreffende uur.

4.3 *Sommatie per afnamecategorie*

4.3.1 De allocaties worden samengesteld, gesommeerd per afnamecategorie, waarbij per verbruiker de afnamecategorie bepalend is welke in het aansluitingenregister is opgenomen.

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

4.3.1.2 Toewijzing van afnamecategorieën door de regionale netbeheerder of de netbeheerder van het landelijk gastransportnet aan grootverbruikers gebeurt jaarlijks per 1 augustus op basis van de op dat moment bekende gegevens en de onderstaande toewijzingscriteria en is geldig vanaf 1 januari van het daaropvolgende jaar.

4.3.1.2a Indien op grond van 4.3.1.2 de afnamecategorie van een aangeslotene wijzigt, informeert de netbeheerder, uiterlijk per 1 september volgend op de toewijzing, de betreffende aangeslotene, zijn meetverantwoordelijke en leverancier schriftelijk over de toegewezen afnamecategorie.

[01-07-2006] besluit 101929/49
 [22-12-2006] besluit 102411/8
 [01-07-2011] besluit 103732/7
 [17-03-2023] ontw.besl. ACM/UIT/578410

[01-07-2006] besluit 101929/49
 [22-12-2006] besluit 102411/8
 [01-07-2011] besluit 103732/7

[22-12-2006] besluit 102411/8
 [01-07-2011] besluit 103732/7
 [17-03-2023] ontw.besl. ACM/UIT/578410

[01-07-2011] besluit 103732/7

[22-12-2006] besluit 102411/8
 [01-07-2011] besluit 103732/7

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
 [01-04-2017] besluit 2017/201020

[01-04-2017] besluit 2017/201020

[06-07-2019] besl. ACM/UIT/508635

[01-12-2019] besluit ACM/UIT/511882

- 4.3.1.3 Voor grootverbruikers met een gemiddelde jaarafname over de laatste 36 maanden groter dan 1.000.000 m³(n;35,17) of die beschikken over een aansluiting met een aansluitcapaciteit groter dan 2.500 m³(n;35,17)/uur wordt de afnamecategorie GGV gebruikt.
- 4.3.1.4 Voor andere dan de in 4.3.1.3 bedoelde grootverbruikers, die beschikken over een uurlijks op afstand uitleesbare meetinrichting kan op verzoek van de aangeslotene de afnamecategorie GGV worden gebruikt.
- 4.3.1.5 Voor andere dan de in 4.3.1.3 of 4.3.1.4 bedoelde grootverbruikers met een gemiddelde jaarafname over de laatste 36 maanden groter dan 170.000 m³(n;35,17) dan wel een verbruik over de laatste 12 maanden van meer dan 250.000 m³(n;35,17) of die beschikken over een aansluiting met een aansluitcapaciteit groter dan 400 m³(n;35,17)/uur wordt de afnamecategorie GXX gebruikt.
- 4.3.1.6 Voor andere dan de in 4.3.1.3 of 4.3.1.4 of 4.3.1.5 bedoelde grootverbruikers, die beschikken over een dagelijks op afstand uitleesbare meetinrichting kan op verzoek van de aangeslotene de afnamecategorie GXX worden gebruikt.
- 4.3.1.7 Voor andere dan in 4.3.1.3 of 4.3.1.4 of 4.3.1.5 of 4.3.1.6 bedoelde grootverbruikers wordt de afnamecategorie G2C gebruikt.
- 4.3.1.8 Voor een aansluiting op een regionaal gastransportnet waar gas in het gastransportnet gevoed wordt met een gemiddeld jaarvolume over de laatste 36 maanden groter dan 1.000.000 m³(n;35,17) wordt de afnamecategorie GIS gebruikt.
- 4.3.1.9 Voor andere dan de in 4.3.1.8 bedoelde aansluitingen aan een regionaal gastransportnet waar gas in het gastransportnet gevoed wordt en die beschikken over een uurlijks op afstand uitleesbare meetinrichting kan op verzoek van de aangeslotene de afnamecategorie GIS worden gebruikt.
- 4.3.1.10 Voor andere dan de in 4.3.1.8 en 4.3.1.9 bedoelde aansluitingen aan een regionaal gastransportnet met een capaciteit groter dan 40 m³(n)/uur waar gas in het gastransportnet gevoed wordt, wordt afnamecategorie GIN gebruikt.
- 4.3.1.11 Voor een aansluiting aan een regionaal transportnet met een capaciteit kleiner dan of gelijk aan 40 m³(n)/uur waar gas in het gastransportnet gevoed wordt, wordt de afnamecategorie G2A gebruikt. Ten behoeve van de allocatie wordt het standaard jaarverbruik gelijkgesteld aan 0.
- 4.3.1.12 Voor een aansluiting waar een netbeheerder het netverlies van een netgebied op administreert wordt de afnamecategorie GMN gebruikt.
- 4.3.1.13 Voor de indeling in afnamecategorieën van aansluitingen op een gesloten distributiesysteem, aangesloten op een regionaal gastransportnet, waarvan de beheerder aangegeven heeft gebruik te willen maken van de in deze code genoemde berichten geldt dat:
- voor verbruikers met een gemiddelde jaarafname over de laatste 36 maanden groter dan 1.000.000 m³(n;35,17) de afnamecategorie GGV wordt gebruikt;
 - voor overige verbruikers, die beschikken over een uurlijks op afstand uitleesbare meetinrichting op verzoek van de aangeslotene de afnamecategorie GGV kan worden gebruikt;
 - voor overige verbruikers de afnamecategorie GXX wordt gebruikt;
 - voor een aansluiting waar gas in het gastransportnet gevoed wordt met een gemiddeld jaarvolume over de laatste 36 maanden groter dan 1.000.000 m³(n;35,17) de afnamecategorie GIS wordt gebruikt;
 - voor andere aansluitingen waar gas in het gastransportnet gevoed wordt en die beschikken over een uurlijks op afstand uitleesbare meetinrichting op verzoek van de aangeslotene de afnamecategorie GIS kan worden gebruikt;
 - voor overige aansluitingen waar gas in het gastransportnet gevoed wordt, de afnamecategorie GIN wordt gebruikt.

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-07-2006] besluit 101929/49
[12-05-2016] besluit 2016/202159

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[12-05-2016] besluit 2016/202159

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8**4.4 Samenstellen van de allocatiegegevens door regionale netbeheerder**

- 4.4.1 De regionale netbeheerder stelt de allocatiegegevens per netgebied vast op grond van gegevens van de op zijn net aangesloten verbruikers. De regionale netbeheerder voert voor elk uur van de maand de allocatie uit. In bijlage 2 (het allocatieproces door de RNB) zijn de door de regionale netbeheerder uit te voeren activiteiten stapsgewijs uitgewerkt.
- 4.4.2 De regionale netbeheerder is gehouden de samengestelde allocatiegegevens uitsluitend toe te wijzen aan tot het landelijk gastransportnet toegelaten erkende programmaverantwoordelijken met erkenning LB.
- 4.4.3 Als de netbeheerder van het landelijk gastransportnet constateert dat (een gedeelte van) de door een regionale netbeheerder samengestelde allocatiegegevens zijn toegewezen aan niet-erkende programmaverantwoordelijken of aan erkende programmaverantwoordelijken zonder erkenning LB, zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de betreffende regionale netbeheerder hierop wijzen en in de gelegenheid stellen de verstrekte gegevens te corrigeren.

Indien de regionale netbeheerder de correctie niet binnen de in 2.6.1 gestelde termijn uitvoert, of indien, na correctie, de verstrekte allocatiegegevens nog niet voldoen aan het in hiervoor gestelde, zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de regionale netbeheerder voor de desbetreffende allocatie beschouwen als een levering aan de regionale netbeheerder en derhalve de geleverde transportdienst volgens de standaard voorwaarden factureren aan de regionale netbeheerder, tenzij dit niet aan de regionale netbeheerder kan worden toegerekend.

4.5 Restenergie

- 4.5.1 De restenergie wordt vastgesteld conform de Meetcode gas LNB.
De wijze waarop de restenergie zal worden verwerkt in de allocatiegegevens is uitgewerkt in bijlage 3 (Verwerken van restenergie).
- 4.5.2 In geval van de near-real-time allocatie wordt de restenergie op nul gesteld.

4.6 Correcties op allocaties

- 4.6.0 Verschillen tussen near-real-time allocaties en de allocaties op de 10^e werkdag van de vierde maand na afloop van de maand worden verrekend via het settlement proces conform 4.1.6 van de Transportcode gas LNB. Het portfolio onbalans signaal en het systeem balans signaal worden niet opnieuw berekend naar aanleiding van off line allocaties.
- 4.6.1 Indien de netbeheerder van het landelijk gastransportnet binnen drie maanden nadat de gegevens conform 4.1.2 verstuurd zijn, constateert dat een conform 4.1.2 en 4.1.3 aan de regionale netbeheerder beschikbaar gestelde uurhoeveelheid voor een netgebied of een hoeveelheid restenergie op een netgebied onjuist is, verstrekt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet na overleg met de regionale netbeheerder aangepaste gegevens conform 4.1.2 en 4.1.3.
- 4.6.2 Indien een regionale netbeheerder binnen 80 dagen nadat de gegevens conform 2.5.1 verstuurd zijn, vaststelt dat een door hem samengesteld allocatiegegeven onjuist is, zal de daaruit voortvloeiende correctie worden uitgevoerd in het allocatieproces conform 2.6.1.

[22-12-2006] besluit 102411/8
 [01-04-2011] besluit 102669_3/9
 [26-05-2018] besluit 16/022675
 [15-07-2022] besluit ACM/UIT/578786

4.6.3 Erkende programmaverantwoordelijken en leveranciers zijn gehouden de conform de artikelen 2.4.1 en 2.5.1 door de regionale netbeheerder of 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 vijf werkdagen vóór de verstrekking van nieuwe gegevens conform respectievelijk de artikelen 2.4.1, 2.5.1 en 2.6.1, te melden bij de regionale netbeheerder of 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 vóór de verstrekking van nieuwe gegevens conform respectievelijk de artikelen 2.4.1, 2.5.1 en 2.6.1.

[22-12-2006] besluit 102411/8
 [01-04-2011] besluit 102669_3/9
 [26-05-2018] besluit 16/022675

4.6.4 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.

[22-12-2006] besluit 102411/8

4.6.5 De wijze waarop de correctie-energie zal worden verwerkt in de reconciliatiegegevens is uitgewerkt in bijlage 4 (Verwerken van correctie-energie).

[01-07-2006] besluit 101929/49

4.7 Bijzondere omstandigheden

[01-07-2006] besluit 101929/49
 [22-12-2006] besluit 102411/8

4.7.1 De allocatieregels richten zich op de normale omstandigheden. Een strikte toepassing van de regels kan in bijzondere omstandigheden leiden tot onbetrouwbare uitkomsten van het allocatieproces. Een aantal van deze bijzondere situaties, inclusief de te volgen werkwijze bij de allocatie, zijn beschreven in bijlage 5 (Bijzondere omstandigheden). In overige uitzonderingssituaties, indien deze het allocatieproces dreigen te verstoren, beslist de regionale netbeheerder of de netbeheerder van het landelijk gastransport, na overleg met betrokkenen.

[01-07-2006] besluit 101929/49
 [01-04-2011] besluit 102669_3/9

4.8 Verstreking van off line allocatiegegevens

[01-07-2006] besluit 101929/49
 [01-04-2011] besluit 102669_3/9

4.8.1 Van regionale netbeheerder naar de netbeheerder van het landelijk gastransport, betreffende erkende programmaverantwoordelijken en leveranciers:

Voor elk relevant netgebied: de berekende meetcorrectiefactor; hiervoor wordt het bericht 'CINFO' gebruikt.

[01-07-2006] besluit 101929/49
 [22-12-2006] besluit 102411/8
 [01-04-2011] besluit 102669_3/9
 [01-12-2019] besluit ACM/UIT/511882

4.8.2 Van de regionale netbeheerder respectievelijk de beheerder van een gesloten distributiesysteem die gebruik wil maken van de berichten genoemd in deze code naar de netbeheerder van het landelijk gastransport:

Voor elk relevant netgebied respectievelijk gesloten distributiesysteem: de gesommeerde allocaties voor elke voorkomende combinatie van erkende programmaverantwoordelijken, leverancier en afnamecategorie; hiervoor wordt het bericht 'LALL' gebruikt.

[01-07-2006] besluit 101929/49
 [22-12-2006] besluit 102411/8
 [01-04-2011] besluit 102669_3/9
 [01-12-2019] besluit ACM/UIT/511882

4.8.3 Van de regionale netbeheerder respectievelijk de beheerder van een gesloten distributiesysteem die gebruik wil maken van de berichten genoemd in deze code naar desbetreffende erkende programmaverantwoordelijken:

Voor elk relevant netgebied respectievelijk gesloten distributiesysteem: de gesommeerde allocaties voor de desbetreffende erkende programmaverantwoordelijke voor elke voorkomende combinatie met een leverancier en afnamecategorie; hiervoor wordt het bericht 'LALL' gebruikt.

Van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet naar desbetreffende erkende programmaverantwoordelijken:

Bij een verbruiker met een aansluiting op het landelijk gastransportnet, voor elk relevant netgebied: de gesommeerde allocaties voor de desbetreffende erkende programmaverantwoordelijke voor elke voorkomende combinatie met een leverancier en afnamecategorie; hiervoor wordt het bericht 'LALL' gebruikt.

[01-07-2006] besluit 101929/49
 [22-12-2006] besluit 102411/8
 [01-04-2011] besluit 102669_3
 [12-05-2016] besluit 2016/202159
 [01-12-2019] besluit ACM/UIT/511882
 [15-07-2022] besluit ACM/UIT/578786

- 4.8.4 Van de regionale netbeheerder respectievelijk de beheerder van een gesloten distributiesysteem die gebruik wil maken van de berichten genoemd in deze code naar desbetreffende leveranciers:
- Voor elk relevant netgebied respectievelijk gesloten distributiesysteem: de gesommeerde allocaties voor de desbetreffende leverancier voor elke voorkomende combinatie met een erkende programmamaverantwoordelijke en afnamecategorie; hiervoor wordt het bericht 'LALL' gebruikt;
 - Voor elke telemetriegrootverbruiker: de gealloceerde uurhoeveelheid; hiervoor wordt het bericht 'BALL' gebruikt.

Van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet naar desbetreffende leveranciers:

- Bij een verbruiker met een aansluiting op het landelijk gastransportnet, de gesommeerde allocaties voor de desbetreffende leverancier voor elke voorkomende combinatie met een erkende programmamaverantwoordelijke en afnamecategorie; hiervoor wordt het bericht 'LALL' gebruikt
- Voor elke telemetriegrootverbruiker: de gealloceerde uurhoeveelheid; hiervoor wordt het bericht 'BALL' gebruikt

[01-07-2014] besluit 2013/206283
 [06-07-2019] besl. ACM/UIT/508635

4.9 Vaststelling te alloceren netverlies

[01-07-2014] besluit 2013/206283
 [06-07-2019] besl. ACM/UIT/508635

- 4.9.1 Ten behoeve van de allocatie van het netverlies, berekent de regionale netbeheerder jaarlijks voor 1 oktober per netgebied het te alloceren netverlies per uur voor het daaropvolgende kalenderjaar.
- 4.9.2 Uiterlijk op de vijfde werkdag in oktober publiceert de netbeheerder het te alloceren netverlies, bedoeld in het eerste lid, op elektronische wijze op een publiek toegankelijke plaats.
- 4.9.3 Bij de berekening, bedoeld in het eerste lid, volgt de netbeheerder achtereenvolgens de volgende stappen.
- a. De netbeheerder berekent per netgebied voor elke maand van het eerstvolgende kalenderjaar het gemiddelde gerealiseerde netverlies per maand van de drie meest recente volledig gereconcilieerde kalenderjaren.
 - b. Met het gemiddelde gerealiseerde netverlies als bedoeld in onderdeel a berekent de netbeheerder voor zijn gehele verzorgingsgebied:
 - 1°. de som van het netverlies per maand;
 - 2°. de som van het netverlies per jaar;
 - 3°. de som van het netverlies per jaar voor zover de som van het netverlies per maand bedoeld in sub 1° positief is.
 - c. De netbeheerder berekent een jaarcorrectiefactor door de som van het netverlies per jaar bedoeld in onderdeel b, sub 2° te delen door de som van het netverlies per jaar bedoeld in onderdeel b, sub 3°.
 - d. Indien de som van het netverlies per maand bedoeld in onderdeel b, sub 1° negatief is, stelt de netbeheerder het te alloceren netverlies voor die maand in alle netgebieden gelijk aan nul.
 - e. Per maand, per netgebied waarvan de netbeheerder het netverlies niet gelijk heeft gesteld aan nul op grond van onderdeel d, berekent de netbeheerder een gecorrigeerd netverlies door het gemiddelde gerealiseerde netverlies per maand, bedoeld in onderdeel a, te vermenigvuldigen met de jaarcorrectiefactor.
 - f. Met het gecorrigeerde netverlies bedoeld in onderdeel e berekent de netbeheerder voor zijn gehele verzorgingsgebied:
 - 1°. de som van het gecorrigeerde netverlies per maand;
 - 2°. de som van het gecorrigeerde netverlies per maand voor zover het gecorrigeerde netverlies positief is.

[01-07-2014] besluit 2013/206283
 [06-07-2019] besl. ACM/UIT/508635

[01-07-2014] besluit 2013/206283
 [06-07-2019] besl. ACM/UIT/508635

[06-07-2019] besl. ACM/UIT/508635

- g. De netbeheerder berekent per maand een maandcorrectiefactor door de som van het gecorrigeerde netverlies bedoeld in onderdeel f, sub 1° te delen door de som van het gecorrigeerde netverlies bedoeld in onderdeel f, sub 2°.
- h. Voor elke maand waarin het gecorrigeerde netverlies, bedoeld in onderdeel e, negatief is, stelt de netbeheerder het te alloceren netverlies gelijk aan nul.
- i. Voor de maanden waarin het gecorrigeerde netverlies niet gelijk is gesteld aan nul op grond van onderdeel h, berekent de netbeheerder het te alloceren netverlies per maand per netgebied door het gecorrigeerde netverlies, bedoeld in onderdeel e, te vermenigvuldigen met de maandcorrectiefactor.
- j. De netbeheerder berekent voorts het te alloceren netverlies per netgebied, per uur door het te alloceren netverlies per maand, zoals berekend op basis van de voorgaande stappen te vermenigvuldigen met het quotiënt van de profielfractie van het G2C-profiel bij standaardtemperatuur van het betreffende uur en de som van dezelfde profielfracties van de betreffende gasmaand.

4.9.4 Bij de berekening van het gerealiseerde netverlies bedoeld in het eerste lid, houdt de netbeheerder rekening met historische verschillen in de berekeningswijze van de volumeherleiding. Dit houdt in ieder geval in dat de netbeheerder voor de periode vanaf 1 januari 2015 tot en met 31 december 2016 de reconciliatieresultaten corrigeert op basis van een MMCF van 1, een volumeherleidingsfactor van 0,99203 voor de afnamecategorieën G1A en G2A en een volumeherleidingsfactor van 1 voor de afnamecategorie G2C, waarbij verondersteld wordt dat elk volume in het kleinverbruiksegment tot stand is gekomen met de administratieve volumeherleiding.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[12-01-2012] besluit 103871/4
[15-07-2022] besluit ACM/UIT/578786

4a Het allocatieproces voor overige entry- en exitpunten

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet voert voor alle entry- en exitpunten van het landelijk gastransportnet de allocatie uit met uitzondering van de exitpunten waar het landelijk gastransportnet is verbonden met een netgebied. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet bepaalt voor deze entry- en exitpunten de allocatie op uurbasis, conform deze paragraaf. Op deze entry- en exitpunten zijn meerdere portfolio's toegestaan.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[15-07-2022] besluit ACM/UIT/578786

4a.1 Algemeen

4a.1.1 In beginsel is de allocatie gelijk aan de confirmatie. Indien de meting ongelijk is aan som van de confirmaties, dan wordt het verschil tussen de meting en de som van de confirmaties gealloceerd volgens artikel 4a.1.1.1 tot en met 4a.1.1.3. Hierbij geeft de netbeheerder van het landelijk gastransportnet op alle overige entry en exitpunten aan de erkende programmaverantwoordelijken de keuze tussen de allocatierollen Balancerend en Proportioneel.

[15-07-2022] besluit ACM/UIT/578786

4a.1.1.1 Operational Balancing Account (OBA)

Indien er op een entry- of exitpunt voor het uur waarvoor de allocatie wordt uitgevoerd een OBA, als bedoeld in artikel 5.1.8 van de Invoedcode gas LNB, actief is, dan wordt voor dat uur het verschil tussen de meting en de som van de confirmaties toegekend aan de OBA.

Indien een OBA actief wordt op een entry- of exitpunt, krijgen alle portfolio's op dat entry- of exitpunt de allocatierol Proportioneel. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet publiceert op haar website op welke entry- en exitpunten een OBA actief is.

Indien een OBA inactief of niet aanwezig is, wordt het verschil tussen de meting en de som van de confirmaties gealloceerd conform artikel 4a.1.1.2 of 4a.1.1.3.

[15-07-2022] besluit ACM/UIT/578786

4a.1.1.2 Balancerend

	Indien er op een entry- of exitpunt één of meerdere portfolio(s) met de allocatierol Balancerend aanwezig zijn, geldt het volgende. Het verschil tussen de meting en de som van de confirmaties wordt toegekend aan de portfolio's met de allocatierol Balancerend waarvan de richting van de gasstroom overeenkomt met de richting van de gasstroom van het verschil tussen de meting en de som van de confirmaties. Het verschil wordt pro rata aan de confirmaties toegekend aan deze portfolio's. De allocatie is dan gelijk aan de confirmatie plus het pro rata bepaalde verschil. Indien er geen portfolio met de allocatierol Balancerend is waarvan de richting van de gasstroom overeenkomt met de richting van de gasstroom van het verschil tussen de meting en de som van de confirmaties, wordt het verschil tussen de meting en de som van de confirmaties gealloceerd conform artikel 4a.1.1.3.
[15-07-2022] besluit ACM/UIT/578786	4a.1.1.3 Proportioneel Indien er op een entry- of exitpunt geen OBA actief is en de allocatierol Balancerend ook niet voorkomt, geldt het volgende. Het verschil tussen de meting en de som van de confirmaties wordt toegekend aan de portfolio's waarvan de confirmatie dezelfde richting van de gasstroom heeft als de meting. Het verschil wordt pro rata aan de betreffende confirmaties toegekend aan deze portfolio's. De allocatie is dan gelijk aan de confirmatie plus het pro rata bepaalde verschil.
[01-04-2011] besluit 102669_3/9 [01-01-2014] besluit 2013/206801 [15-07-2022] besluit ACM/UIT/578786	4a.1.2 Indien een erkende programmaverantwoordelijke volgens 4a.1.1 op een entry- of exitpunt de keuze heeft tussen verschillende allocatierollen, zal de erkende programmaverantwoordelijke de netbeheerder van het landelijk gastransportnet per entry- en exitpunt schriftelijk melden welke allocatierol hij zal vervullen. Indien de netbeheerder van het landelijk gastransportnet deze informatie niet uiterlijk 5 werkdagen voor aanvang van de programmaverantwoordelijkheid op het betreffende entry- of exitpunt ontvangt zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet aan de erkende programmaverantwoordelijke de rol proportioneel toekennen.
[01-04-2011] besluit 102669_3/9 [15-07-2022] besluit ACM/UIT/578786	4a.1.3 Indien een erkende programmaverantwoordelijke kiest voor de allocatierol balancerend terwijl er al een andere balancerende erkende programmaverantwoordelijke op het entry- of exitpunt aanwezig is, zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet in overleg gaan met zowel de oorspronkelijke balancerende erkende programmaverantwoordelijke als de nieuwe balancerende erkende programmaverantwoordelijke, met als resultaat een van de volgende situaties: 1. Beide erkende programmaverantwoordelijken krijgen de allocatierol balancerend en beide zullen nomineren 2. Een van beide partijen verandert zijn allocatierol in proportioneel.
[01-04-2011] besluit 102669_3/9	4a.1.4 Indien de gecontracteerde entry- en/of exitcapaciteit of het gebruiksrecht van de gecontracteerde entry- en/of exitcapaciteit wordt overgedragen aan een andere erkende programmaverantwoordelijke dan wordt de allocatierol ook overgedragen, tenzij de ontvangende erkende programmaverantwoordelijke anders aangeeft. Indien de gecontracteerde entry- en/of exitcapaciteit of het gebruiksrecht van de gecontracteerde entry- en/of exitcapaciteit gedeeltelijk wordt overgedragen, zullen de betrokken erkende programmaverantwoordelijken handelen volgens 4a.1.2. Indien de gecontracteerde entry- en/of exitcapaciteit of het gebruiksrecht van de gecontracteerde entry- en/of exitcapaciteit wordt overgedragen aan een andere erkende programmaverantwoordelijke die reeds actief is op het betreffende entry- en/of exitpunt, dan wordt de vigerende allocatierol van de ontvangende erkende programmaverantwoordelijke toegepast op de extra entry- en/of exitcapaciteit, tenzij anders aangegeven volgens 4a.1.2.
[01-04-2011] besluit 102669_3/9	4a.1.5 Indien uitvoering van de artikelen 4a.1.2, 4a.1.3 en 4a.1.5 niet uiterlijk 5 werkdagen voor aanvang van de programmaverantwoordelijkheid op het betreffende entry- en/of exitpunt leiden tot een uitvoerbaar allocatiealgoritme zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de betrokken erkende programmaverantwoordelijken een allocatierol toedelen en deze hierover informeren.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

- 4a.1.6 Binnen de condities van artikel 4a.2 is een erkende programmamaverantwoordelijke bevoegd zijn allocatierol te wijzigen volgens de volgende regels.

De erkende programmamaverantwoordelijke zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet zijn nieuwe allocatierol schriftelijk melden. Deze nieuwe allocatierol zal in werking treden op de eerste gasdag van de eerstkomende gasmaand, rekening houdend met een verwerkingstijd van 5 werkdagen door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet na ontvangst van de melding, tenzij anders overeen gekomen.

Indien tengevolge van voorgenoemde melding, of ten gevolge van het niet langer contracteren van entry- en/of exitcapaciteit door een erkende programmamaverantwoordelijke met de allocatierol balancerend, niet langer een erkende programmamaverantwoordelijke met de allocatierol balancerend op een entry- en/of exitpunt aanwezig is, zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de andere erkende programmamaverantwoordelijken op het betreffende entry- en/of exitpunt uiterlijk drie werkdagen voordat de wijziging in werking treedt schriftelijk op de hoogte brengen.

Indien ten gevolge van een wijziging van de allocatierol van een erkende programmamaverantwoordelijke of ten gevolge van de aanvang van het contracteren door een erkende programmamaverantwoordelijke met de allocatierol balancerend, een erkende programmamaverantwoordelijke met de allocatierol balancerend actief wordt op een entry- en/of exitpunt, zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de andere erkende programmamaverantwoordelijken op het betreffende entry- en/of exitpunt uiterlijk drie werkdagen voordat de wijziging in werking treedt schriftelijk op de hoogte brengen.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

- 4a.1.7 De netbeheerder van het landelijk gastransportnet zal per entry- en exitpunt per erkende programmamaverantwoordelijke de allocatierol opnemen in zijn administratie. Deze informatie is opvraagbaar voor erkende programmamaverantwoordelijken die actief zijn op de betreffende entry- en/of exitpunten en zal verstrekt worden rekening houdend met belangen van alle betrokken partijen.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[15-07-2022] besluit ACM/UIT/578786

4a.2 Allocatie op het TTF

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[15-07-2022] besluit ACM/UIT/578786

- 4a.2.1 [vervallen]

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[15-07-2022] besluit ACM/UIT/578786

- 4a.2.2 [vervallen]

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[15-07-2022] besluit ACM/UIT/578786

- 4a.2.3 [vervallen]

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[15-07-2022] besluit ACM/UIT/578786

- 4a.2.4 Allocatie op het **TTF**

Op het **TTF** geldt dat de gealloceerde hoeveelheid gelijk is aan de geconfirmeerde hoeveelheid; een uitzondering hierop is de balansrelatie.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[15-07-2022] besluit ACM/UIT/578786

- 4a.2.5 Balansrelatie op het TTF

In een balansrelatie wordt de op het TTF 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 balansrelatie 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 balansrelatie 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 genomineerd en geconfirméerd percentage.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[16-03-2013] besluit 104170/14

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[12-05-2016] besluit 2016/202159

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[12-05-2016] besluit 2016/202159

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[26-05-2018] besluit 16/022675[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[26-05-2018] besluit 16/022675[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[26-05-2018] besluit 16/022675**Maxbalans**

De gealloceerde hoeveelheid op het TTF tussen een balansleverende en een balansontvangende erkende programmamverantwoordelijke heeft een vooraf gespecificeerde bovengrens.

Minbalans

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

Voor de toepassing van een balansrelatie op het TTF:

- staat de balansontvangende partij als erkende programmamverantwoordelijke 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 balansrelatie beschouwd als exitallocaties.

4a.3 Overige bepalingen

4a.3.1 Erkende programmamverantwoordelijken op een entry- en/of exitpunt kunnen de netbeheerder van het landelijk gastransportnet verzoeken de allocatie op het betreffende entry- en/of exitpunt door een andere partij te laten uitvoeren. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet en de betreffende erkende programmamverantwoordelijken dienen vooraf overeenstemming te bereiken over de werkwijze. Als voorwaarde geldt dat de gemeten hoeveelheid energie en de som van de allocaties voor het betreffende entry- en/of exitpunt voor elk uur exact overeen dienen te komen; tevens geldt dat het tijdstip van beschikbaarstelling van de allocaties aan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet overeen dient te komen met 2 minuten voor het in 2.0.3 genoemde tijdstip voor de near-real-time allocaties en met 2 werkdagen voor het in 2.5 genoemde moment voor de definitieve off line allocaties.

4a.3.2 Indien de netbeheerder van het landelijk gastransportnet niet conform 4a.3.1 en de overige met die andere partij gemaakte afspraken de allocaties krijgt aangeleverd, zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet zelf die allocaties voor het betreffende entry- en/of exitpunt bepalen in overeenstemming met het bepaalde in deze Allocatiecode gas.

4a.4 Correcties op allocaties

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 Transportcode gas LNB. Het portfolio onbalans signaal en het systeem balans signaal worden niet opnieuw berekend naar aanleiding van off line allocaties.

4a.4.2 Erkende programmamverantwoordelijken zijn gehouden de conform artikel 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, 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 termijn zoals genoemd in 2.5.1.

4a.4.3 Indien de netbeheerder van het landelijk gastransportnet binnen de termijn zoals genoemd in 2.5.1 vaststelt dat een door hem samengesteld allocatiegegeven onjuist is, zal de netbeheerder van het landelijk gastransport:

- informatie verstrekken over de correctie aan de erkende programmamverantwoordelijke met betrekking tot de aansluiting waarop de gecorrigeerde uurwaarde betrekking heeft;
- een correctie uitvoeren op de gealloceerde uurhoeveelheid binnen de termijn zoals genoemd in 2.5.1.

4a.4.4 [vervallen]

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-01-2015] besluit 103640/40
[01-01-2015] AWB 13/645
[01-01-2020] besl. ACM/UIT/508635

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[12-05-2016] besluit 2016/202159

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-07-2006] besluit 101929/49
[16-12-2009] besluit 102990/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-01-2015] besluit 103640/40
[01-01-2015] AWB 13/645
[01-01-2020] besl. ACM/UIT/508635

5 Nadere reconciliatieregels

5.1 Reconciliatie per netgebied

- 5.1.1 De regionale netbeheerders voeren de reconciliatie uit per netgebied. De regionale netbeheerders zorgen er voor dat tijdens het uitvoeren van het reconciliatieproces (gegevens van de) verbruikers aan hetzelfde netgebied zijn 'gekoppeld' als ten tijde van het uitvoeren van het allocatieproces.
- 5.1.2 Voor elke profielafnemer waarvoor bij het samenstellen van de allocatiegegevens gedurende (een deel van) de reconciliatieperiode het verbruik per uur met behulp van de verbruiksprofielenmethodiek is berekend, berekent de regionale netbeheerder tijdens het reconciliatieproces het verbruik. De door de regionale netbeheerders uit te voeren bewerkingen zijn gespecificeerd in paragraaf B6.2 van bijlage 6 (Rekenregels reconciliatie). Van de verbruikers waarvoor slechts gedurende een gedeelte van de reconciliatieperiode het verbruik per uur met behulp van de verbruiksprofielenmethodiek is berekend, worden uitsluitend de gegevens van het desbetreffende deel van de reconciliatieperiode berekend conform het bepaalde in paragraaf B6.2 van bijlage 6 (Rekenregels reconciliatie).
- 5.1.3 Voor elke verbruiker waarvoor de in het vorige artikel genoemde voorwaarden niet gelden, berekent de regionale netbeheerder tijdens het reconciliatieproces het verbruik per uur. De door de regionale netbeheerder uit te voeren bewerkingen zijn gespecificeerd in paragraaf B6.3 van bijlage 6 (Rekenregels reconciliatie). Van de verbruikers waarvoor slechts gedurende een gedeelte van de reconciliatieperiode het verbruik per uur met behulp van de verbruiksprofielenmethodiek is berekend, berekent de regionale netbeheerder de gegevens van het deel van de reconciliatieperiode dat niet met behulp van de verbruiksprofielenmethodiek is bepaald, conform het bepaalde paragraaf B6.3 van bijlage 6 (Rekenregels reconciliatie).
- 5.1.4 Nadat de berekeningen voor alle relevante verbruikers door de regionale netbeheerder zijn uitgevoerd, berekent de regionale netverlies van de desbetreffende maand van het desbetreffende netgebied, zoals uitgewerkt in paragraaf B6.4 van bijlage 6 (Rekenregels reconciliatie). De regionale netbeheerder informeert de betrokken erkende programmaverantwoordelijken en leveranciers over het netverlies.
- 5.1.5 De regionale netbeheerder berekent voor elk netgebied voor iedere erkende programmaverantwoordelijke/leverancier combinatie voor elke kalendermaand de door de in 5.1.2 en 5.1.3 bedoelde verbruikers afgenomen hoeveelheid energie. Dit is het maandtotaal per erkende programmaverantwoordelijke/leverancier combinatie. De wijze van berekening is beschreven in paragraaf B6.5 van bijlage 6 (Rekenregels reconciliatie).

5.2 Verrekening door de netbeheerder van het landelijk gastransport

- 5.2.1 Nadat de reconciliatiegegevens door alle regionale netbeheerders zijn aangeleverd sommeert de netbeheerder van het landelijk gastransportnet deze aangeleverde reconciliatiegegevens tot een met de betreffende erkende programmaverantwoordelijke te verrekenen hoeveelheid per kalendermaand.
- 5.2.2 De netbeheerder van het landelijk gastransportnet bepaalt per kalendermaand de verrekenprijs. Als verrekenprijs zal de maandgemiddelde prijs worden gebruikt van de in artikel 4.1.6.4 van de Transportcode gas LNB bepaalde gasprijs.

5.3 Verstrekking van reconciliatiegegevens

- 5.3.1 Door regionale netbeheerder aan de netbeheerder van het landelijk gastransport, betreffende erkende programmaverantwoordelijken en leveranciers:

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

- 5.3.2 Door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet aan de betreffende erkende programmaverantwoordelijken:

Voor elk netgebied: per kalendermaand per afnamecategorie voor elke voorkomende erkende programmaverantwoordelijke/leverancier combinatie de tijdens het lopende reconciliatieproces vastgestelde totale hoeveelheid gas (uitgedrukt in MJ), de totale hoeveelheid gas vóór de uitvoering van dit reconciliatieproces, alsmede het netverlies van de desbetreffende maand; hiervoor wordt het bericht 'RNINFO' gebruikt.

Per kalendermaand de te reconciliëren hoeveelheid gas (verschil tussen de tijdens het lopende reconciliatieproces vastgestelde totale hoeveelheid gas en de totale hoeveelheid gas vóór de uitvoering van dit reconciliatieproces), uitgedrukt in MJ, en het bij deze hoeveelheid behorende factuurbedrag; hiervoor wordt het bericht 'RSINFO' gebruikt.

[03-09-2021] ACM/UIT/554105

- 5.3.3 Door de netbeheerder aan de leveranciers:

Per gereconcilieerde aansluiting per kalendermaand het toegerekende volume, het verbruik dat aanleiding is geweest voor de toerekening van de volumes, de afnamecategorie en het standaard-jaarverbruik gas die zijn toegepast in de toerekening aan de desbetreffende leverancier.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

6 Settlement (verrekening van verschillen tussen near-real-time allocaties en off line allocaties)

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[16-03-2013] besluit 104170/14

- 6.1 De netbeheerder van het landelijk gastransportnet voert maandelijks de settlement uit aan de hand van de near-real-time allocaties per uur conform 2.0, de definitieve allocatiegegevens conform 2.5 en de correcties op de definitieve allocatiegegevens conform 2.6.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[16-03-2013] besluit 104170/14

- 6.2 Het settlement voorschot wordt berekend met behulp van de definitieve allocatiegegevens conform 2.5 door van de vastgestelde netto afwijking van de off line allocaties conform 2.5 en opzichte van het goedgekeurde entry- en/of exitprogramma af te trekken de vastgestelde netto afwijking van de near-real-time allocaties ten opzichte van het goedgekeurde entry- en/of exitprogramma.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[16-03-2013] besluit 104170/14

- 6.3 De settlement afrekening wordt berekend met behulp van de correcties op de definitieve allocatiegegevens conform 2.6 door van de vastgestelde netto afwijking van de off line allocaties conform 2.6 ten opzichte van het goedgekeurde entry- en/of exitprogramma af te trekken de vastgestelde netto afwijking van de off line allocaties conform 2.5 ten opzichte van het goedgekeurde entry- en/of exitprogramma.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

- 6.4 De netbeheerder van het landelijk gastransportnet totaliseert de te verrekenen hoeveelheden gas en verrekent dit met de betrokken erkende programmaverantwoordelijken. Dit betreft in principe een herverdeling van een reeds eerder berekende hoeveelheid gas, waarbij het saldo van de verrekening over een gasmaand nul is. De settlement betreft vooral een verrekening tussen erkende programmaverantwoordelijken, waarbij de netbeheerder van het landelijk gastransportnet een faciliterende rol speelt.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

- 6.5 De netbeheerder van het landelijk gastransportnet stelt de debetfacturen op en verzendt deze naar de desbetreffende erkende programmaverantwoordelijken aan het eind van elke maand. Deze facturering is gebaseerd op de in deze kalendermaand ontvangen off line allocatiegegevens.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

- 6.6 De netbeheerder van het landelijk gastransportnet stelt de creditfacturen op en verzendt deze naar de desbetreffende erkende programmaverantwoordelijken uiterlijk 10 werkdagen volgend op het moment dat de debetfacturen zijn gemaakt.

[12-05-2016] besluit 2016/202159

7 Slotbepaling

[12-05-2016] besluit 2016/202159

- 7.1 De "Allocatievoorwaarden Gas", zoals vastgesteld bij besluit van 7 juni 2006 en nadien diverse malen gewijzigd, wordt ingetrokken.

[12-05-2016] besluit 2016/202159

- 7.2 Dit besluit treedt in werking met ingang van de dag na de datum van uitgifte van de Staatscourant waarin het is geplaatst.

[12-05-2016] besluit 2016/202159

- 7.3 Dit besluit wordt aangehaald als: Allocatiecode gas.

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-08-2013] besluit 103834/122

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-10-2019] besluit ACM/UIT/518170
[28-05-2021] besluit ACM/UIT/553394

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-01-2016] besluit 2015/203736

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-01-2016] besluit 2015/203736

[01-01-2016] besluit 2015/203736

[01-01-2016] besluit 2015/203736

[01-01-2016] besluit 2015/203736

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-01-2016] besluit 2015/203736

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

Bijlage 1 [vervallen]

Bijlage 1a Verbruiksprofielen voor grootverbruikers met afnamecategorie GXX

B1a.1 Deze bijlage is alleen van toepassing op grootverbruikers met afnamecategorie GXX en GGV (de laatste alleen voor fall-back). De in deze bijlage voorgeschreven verbruiksprofielen worden uitsluitend gebruikt ten behoeve van de near-real-time allocatie.

B1a.2 Standaardprofielen

B1a.2.1 Uiterlijk op 1 augustus van elk jaar stelt het overlegplatform, bedoeld in B3.1.2 van de Informatiecode elektriciteit en gas, de parameters voor het verbruiksprofiel voor de profielcategorie GXX ter beschikking aan de beheerder van het Centraal Systeem Stuursignaal.

B1a.2.2 Dit verbruiksprofiel wordt in het Centraal Systeem Stuursignaal gebruikt bij de profielberekeningen vanaf de eerste gasdag van het volgende kalenderjaar.

B1a.2.5 Dit verbruiksprofiel geeft het verwachte gemiddelde verbruikspatroon van een grootverbruiker met afnamecategorie GXX gedurende de verbruiksperiode; hierbij wordt gebruik gemaakt van de verwachte temperaturen zoals gedefinieerd in B1a.2.8.

B1a.2.6 Voor het vaststellen van de verwachte temperaturen en/of de verbruiksprofielen wordt één temperatuurgebied onderscheiden. De gerealiseerde temperatuur en overige relevante klimaatgegevens worden gebaseerd op de meetgegevens van de meteostations De Bilt, Beek, De Kooy, Eelde, Vliissingen en Twente.

B1a.2.7 De netbeheerder van het landelijk gastransportnet verstrekt elke werkdag uiterlijk om 10:00 uur voorafgaande aan de betreffende gasdag(en) de verwachte temperatuurcoëfficiënt (VTC), uitgedrukt in °C, voor elk uur van de komende gasdag(en) aan het Centraal Systeem Stuursignaal.

B1a.2.8 De verwachte temperatuurcoëfficiënt (VTCuur) wordt voor elk uur door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet berekend volgens B1a.2.8a tot en met B1a.2.8c.

B1a.2.8a Bepaal de volgende klimaatfactoren voor elk van de meteostations De Bilt, Beek, De Kooy, Eelde, Vliissingen en Twente:

factor	formule	omschrijving
t1	tuur=i	de verwachte temperatuur (°C) van het desbetreffende uur
t2	tetmaal=i-1	de etmaalgemiddelde temperatuur van de dag voor het desbetreffende uur
t3	tetmaal=i-2	de etmaalgemiddelde temperatuur van de tweede dag voor het desbetreffende uur
w1	$\sqrt{(Wuur=i)/0,35}$	de verwachte wortel uit de windsnelheid (m/s) van het desbetreffende uur, gedeeld door 0,35
w2	$\sqrt{(Wetmaal=i-1)/0,35}$	de wortel uit de etmaalgemiddelde windsnelheid van de dag voor het desbetreffende uur, gedeeld door 0,35
w3	$\sqrt{(Wetmaal=i-2)/0,35}$	de wortel uit de etmaalgemiddelde windsnelheid van de tweede dag voor het desbetreffende uur, gedeeld door 0,35
q1	quur=i/40	de verwachte globale instraling (J/cm ²) op het platte vlak in het desbetreffende uur, gedeeld door 40

B1a.2.8b Bereken de temperatuurfactor voor elk meteostation met de formule:

$$Tfactor = (6 \cdot (t1 - w1) + 3 \cdot (t2 - w2) + (t3 - w3)) / 10 + q1$$

B1a.2.8c Bereken VTCuur met de volgende formule:

$$VTCuur = 0,28 \times Tfactor[de\ Bilt] + 0,14 \times Tfactor[Eelde] + 0,15 \times Tfactor[Beek] + 0,15 \times Tfactor[de\ Kooy] + 0,12 \times Tfactor[Vliissingen] + 0,16 \times Tfactor[Twente]$$

B1a.2.9 [vervallen]

B1a.2.10 Alle berekeningen in het kader van de verbruiksprofielen worden uitgevoerd met variabelen met zoveel mogelijk cijfers achter de komma ('single precision floating point').

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[26-07-2014] besluit 2014/203916

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[26-07-2014] besluit 2014/203916

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[26-07-2014] besluit 2014/203916

[26-07-2014] besluit 2014/203916
[12-05-2016] besluit 2016/202159

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-08-2013] besluit 103834/122
[12-05-2016] besluit 2016/202159

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

B1a.3 Het jaarverbruik telemetriegrootverbruikers

B1a.3.1 Het jaarverbruik telemetriegrootverbruikers wordt bepaald door het gemeten verbruik over de laatste relevante verbruiksperiode, uitgedrukt in $m^3(n;35,17)$, te delen door het aantal uren in de genoemde verbruiksperiode en vervolgens te vermenigvuldigen met het aantal uren in het betreffende jaar. In formule:

JV = $VVP/UP*UJ$, waarin:

JV = jaarverbruik telemetriegrootverbruikers;

VVP = verbruik over de verbruiksperiode van een telemetriegrootverbruiker;

UP = aantal uren dat de verbruiksperiode van een telemetriegrootverbruiker omvat
[uren]

UJ = aantal uren in het betreffende jaar (8760 uur voor een standaard en 8784 uur voor een schrikkeljaar)
[uren]

B1a.3.2 Indien van een telemetriegrootverbruiker het gemeten verbruik geen betrekking heeft op een relevante verbruiksperiode, bepaalt de regionale netbeheerder het jaarverbruik van die telemetriegrootverbruiker naar beste inzicht.

B1a.3.3 Het jaarverbruik telemetriegrootverbruikers wordt uiterlijk binnen vijf werkdagen na de allocatie als bedoeld in paragraaf 2.5 van de Allocatiecode gas, door de regionale netbeheerder herberekend.

B1a.4 De databepaling

Het jaarverbruik van een grootverbruiker met afnamecategorie GXX vormt de basis voor de met het Centraal Systeem Stuursignaal uit te voeren berekeningen ten behoeve van de near-real-time allocatie.

B1a.4.1 Berekening ten behoeve van de allocatie

B1a.4.1.1 De onder B3.4.1 en B3.4.2 van de Informatiecode elektriciteit en gas vermelde bewerkingen worden per netgebied uitgevoerd in het Centraal Systeem Stuursignaal.

B1a.4.1.2 De regionale netbeheerder bepaalt de som van de jaarverbruiken van de grootverbruikers met afnamecategorie GXX van elke combinatie van erkende programmaverantwoordelijke en leverancier en stelt deze informatie uiterlijk om 02:00 uur voorafgaande aan de betreffende gasdag beschikbaar voor gebruik in het Centraal Systeem Stuursignaal.

B1a.4.1.4 Voor de desbetreffende profielcategorie wordt voor elk uur de profielfractie van het temperatuurafhankelijke deel van het profiel (TAP) uit de regressiecoëfficiënt (RER) voor het desbetreffende uur, de stooktemperatuur (TST) voor het desbetreffende uur en de verwachte temperatuurcoëfficiënt (VTC) van het relevante temperatuurgebied van het desbetreffende uur bepaald volgens de formules:

$TAPPC = 0$ indien $VTC > TSTPC$ en

$TAPPC = RERPC \times (TSTPC - TAC)$ indien $VTC \leq TSTPC$

Hierbij wordt de verwachte temperatuurcoëfficiënt conform B1a.2.8 zoals aangeleverd is door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet gebruikt.

B1a.4.1.5 Vervolgens wordt voor de profielcategorie GXX voor elk uur de profielfractie van het verondersteld profiel (VP) uit de desbetreffende profielfractie van het temperatuurafhankelijke deel van het profiel (TOP) en de desbetreffende profielfractie van het temperatuurafhankelijke deel van het profiel (TAP), bepaald volgens de formule:

$VPPC = TOPPC + TAPPC$

B1a.4.1.6 Voor elk uur wordt het veronderstelde geprofileerde verbruik (VGV) bepaald, uitgedrukt in kWh, voor de grootverbruikers met afnamecategorie GXX per erkende programmaverantwoordelijke/leverancier combinatie (PV;LE) achter een bepaald netgebied volgens de formule:

$VGVPV;LE,GXX,netgebied = VPGXX \times \sum JVPV;LE,GXX,netgebied \times 9,7694$, waarin:

$VPGXX$ = de profielfractie van het verondersteld profiel voor de GXX profielcategorie voor het desbetreffende uur;

$\sum JVPV;LE,GXX,netgebied$ = de som van alle jaarverbruiken van grootverbruikers met afnamecategorie GXX van de desbetreffende erkende

	programmaverantwoordelijke/leverancier combinatie in het desbetreffende netgebied. VGVPV;LE,GXX,netgebied = het veronderstelde geprofileerde verbruik van de grootverbruikers met afnamecategorie GXX voor de desbetreffende erkende programmaverantwoordelijke/leverancier combinatie, en netgebied, uitgedrukt in kWh. Het aldus berekende veronderstelde geprofileerde verbruik is de basis voor de near real-time allocatie op grond van de 'profielklanten'.
[01-04-2011] besluit 102669_3/9	B1a.4.2 Vervangende near real-time allocatie voor grootverbruiker met afnamecategorie GGV Bij het ontbreken van de near real-time meetwaarden voor een grootverbruiker met afnamecategorie GGV kan voor het bepalen van een vervangende near real-time allocatie van een grootverbruiker met afnamecategorie GGV gebruik worden gemaakt van de profielenmethodiek.
[01-04-2011] besluit 102669_3/9	B1a.4.2.1 De regionale netbeheerder stelt uiterlijk om 02:00 uur voorafgaande aan de betreffende gasdag het jaarverbruik van elke grootverbruiker met afnamecategorie GGV afzonderlijk beschikbaar voor gebruik in het Centraal Systeem Stuursignaal.
[01-04-2011] besluit 102669_3/9	B1a.4.2.2 De berekening van een vervangende near real-time allocatie van een grootverbruiker met afnamecategorie GGV verloopt identiek aan de werkwijze zoals beschreven in B1a.5.1.1 en is dus gebaseerd op de GXX profielcategorie. In plaats van de in B1a.5.1.6 genoemde som van alle jaarverbruiken van grootverbruikers met afnamecategorie GXX van de desbetreffende erkende programmaverantwoordelijke/leverancier combinatie in het desbetreffende netgebied dient het jaarverbruik van de betreffende grootverbruiker met afnamecategorie GGV te worden gebruikt.
[01-07-2006] besluit 101929/49 [01-04-2011] besluit 102669_3/9	Bijlage 2 Het off line allocatieproces door de regionale netbeheerder De regionale netbeheerder voert voor elk relevant netgebied de allocatie voor elk uur van de maand uit. In deze bijlage wordt voor een netgebied voor een uur aangegeven op welke wijze de regionale netbeheerder de gegevens samenstelt.
[01-07-2006] besluit 101929/49 [01-04-2011] besluit 102669_3/9	B2.1 Als eerste stap wordt door de regionale netbeheerder de allocatie op grond van de telemetriegrootverbruikers uitgevoerd. Voor elke verbruiker is in het aansluitingenregister vastgelegd aan welke erkende programmaverantwoordelijken en aan welke leverancier(s) de gemeten uurhoeveelheid moet worden toegewezen.
[01-07-2006] besluit 101929/49 [22-12-2006] besluit 102411/8 [01-04-2011] besluit 102669_3/9	B2.2 Als tweede stap worden de allocaties op grond van de telemetriegrootverbruikers gesommeerd per erkende programmaverantwoordelijke/leverancier combinatie per afnamecategorie.
[01-07-2006] besluit 101929/49 [01-07-2011] besluit 103732/7 [01-01-2015] besluit 103640/40 [01-01-2015] AWB 13/645 [01-01-2020] besl. ACM/UIT/508635	B2.3 De netbeheerder stelt, als derde stap, het netverlies vast op de waarde die conform artikel 4.9, derde lid is berekend voor het desbetreffende uur.
[01-07-2006] besluit 101929/49 [01-07-2011] besluit 103732/7 [01-01-2015] besluit 103640/40 [01-01-2015] AWB 13/645 [01-01-2020] besl. ACM/UIT/508635	B2.4 De regionale netbeheerder berekent, als derdevierde stap, de totale afgenomen uurhoeveelheid voor het collectief van de profielafnemers; dit zijn de zogenaamde profielklanten. Daartoe trekt de regionale netbeheerder de som van de in de tweede stap bepaalde allocaties en het in de derde stap bepaalde netverlies af van de op het netgebied gemeten hoeveelheid gas van het desbetreffende uur.
[01-07-2006] besluit 101929/49 [01-04-2011] besluit 102669_3/9 [12-01-2012] besluit 103871/4 [01-08-2013] besluit 103834/122 [12-05-2016] besluit 2016/202159 [01-01-2020] besl. ACM/UIT/508635	B2.5 De vijfde stap betreft het uitvoeren van de allocatie voor de profielklanten. De basis hiervoor wordt gevormd door de conform de verbruiksprofielenmethodiek uitgevoerde berekeningen. Voor elke erkende programmaverantwoordelijke/leverancier combinatie berekent de regionale netbeheerder per profielcategorie het 'veronderstelde geprofileerd verbruik' (VGVPV;LE,PC,netgebied) (zie bijlage 3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas). Hieronder wordt weergegeven hoe de allocatie voor de profielklanten plaatsvindt.
[01-07-2006] besluit 101929/49 [01-04-2011] besluit 102669_3/9	B2.5.1 De meetcorrectiefactor (MCF) voor het desbetreffende netgebied wordt berekend door het ingevolge B2.4 berekende 'totaal profielklanten' te delen door de som van het 'veronderstelde geprofileerde verbruik':

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

$MCF_{\text{netgebied}} =$ totaal profielklanten/ $\Sigma VGV_{\text{netgebied}}$, waarin:
 $\Sigma VGV_{\text{netgebied}} =$ de som van het veronderstelde geprofileerde verbruik van alle erkende programmaverantwoordelijke/leverancier combinaties op het netgebied.

De meetcorrectiefactor moet ten behoeve van toekomstig gebruik (bijvoorbeeld bij het reconciliatieproces) worden opgeslagen als variabele met zoveel mogelijk cijfers achter de komma ('single precision floating point').

B2.5.2 Voor elke erkende programmaverantwoordelijke/leverancier combinatie per afnamecategorie/ profielcategorie wordt het gecorrigeerde geprofileerde verbruik (GGV), uitgedrukt in MJ, berekend:

$GGV_{PV,LE,PC,\text{netgebied}} = MCF_{\text{netgebied}} \times VGV_{PV,LE,PC,\text{netgebied}}$, waarin:
 $GGV_{PV,LE,PC,\text{netgebied}} =$ het gecorrigeerde geprofileerde verbruik voor de desbetreffende erkende programmaverantwoordelijke/leverancier combinatie en profielcategorie
 $VGV_{PV,LE,PC,\text{netgebied}} =$ het veronderstelde geprofileerde verbruik voor de desbetreffende erkende programmaverantwoordelijke/leverancier combinatie en profielcategorie, uitgedrukt in MJ.

Voor deze allocaties geldt de profielcategorie als afnamecategorie.

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

B2.5.3 Een rekenvoorbeeld van de allocatie door de regionale netbeheerder

De in deze bijlage beschreven volgtijdelijke stappen van het allocatieproces, inclusief de bijbehorende berekeningen, zijn uitgewerkt in het rekenvoorbeeld op de volgende bladzijde. Het voorbeeld betreft een gedeelte van het distributienet van een regionale netbeheerder, dat vanuit één netgebied van gas wordt voorzien. Er zijn twee leveranciers actief (Lev1 en Lev2), die beide gebruik maken van de diensten van twee erkende programmaverantwoordelijken (B1 en B2).

Dit levert de volgende allocaties op :

- Per uurbemeten verbruiker (5x BALL-bericht)
- Per erkende programmaverantwoordelijke /Leverancier combinatie, gespecificeerd per afnamecategorie (7x LALL-bericht) :

N	Erkende programmaverantwoordelijke / Leverancier		Afname c a t e g o r i e	Allocatie
1	B1	Lev1	GGV	30
2	B1	Lev2	GGV	5
3	B2	Lev2	GGV	45
4	B2	Lev2	GKV	3
5	B1	Lev2	G1A	39
6	B2	Lev2	G1A	14
7	B2	Lev2	G2A	47

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

Rekenvoorbeeld allocatie												
Stap 1/2 :						meting (M.J)	Shipper B1		Shipper B2		totaal	
							Lev1	Lev2	Lev1	Lev2	Lev1	Lev2
meting (M.J) op het netgebied	183											
		uurbemeten klant 1				30	30				30	
		uurbemeten klant 2				50		5		45	0	55
		totaal uurbemeten (GGV)				80	30	5	0	45	30	55
							35		45		80	
Stap 3 :												
		uurbemeten kleinverbruiker 1				2				2	0	2
		uurbemeten kleinverbruiker 2				1				1	0	1
		totaal uurbemeten kleinverbruikers (GKV)				3	0	0	0	3	0	3
							0		3		3	
Stap 4 :												
totaal uurbemeten	83											
aansluitingen zonder uurmeting	100											
Stap 5 :												
			verondersteld geprofileerd verbruik		MCF	gecorrigeerd geprofileerd verbruik						
MCF van het netgebied	0,934579439											
		200 klanten profielcategorie G1A	42	0,934579439		39		39			0	39
		50 klanten profielcategorie G1A	15	0,934579439		14				14	0	14
		200 klanten profielcategorie G2A	50	0,934579439		47				47	0	47
		totaal profielklanten	107			100	0	39	0	61	0	100
							39		61		100	
		totaal generaal				183	30	44	0	109	30	153
							74		109		183	

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

Bijlage 2a *Het near-real-time allocatieproces in het Centraal Stuurssignaal*

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

In het Centraal Stuurssignaal wordt voor elk relevant netgebied de allocatie voor elk uur uitgevoerd. In deze bijlage wordt voor een netgebied voor een uur aangegeven op welke wijze het Centraal Stuurssignaal de gegevens samenstelt.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

B2a.1 Als eerste stap wordt in het Centraal Stuurssignaal de allocatie op grond van de aangeslotenen met afnamecategorie GGV uitgevoerd. Voor elke aangeslotene is in de door de regionale netbeheerders aangeleverde gegevens van zijn aansluitingenregister vastgelegd aan welke erkende programmaverantwoordelijke de gemeten uurhoeveelheid moet worden toegewezen.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

B2a.2.1 Indien het Centraal Stuurssignaal voor een aangeslotene met afnamecategorie GGV of GIS niet tijdig een meetwaarde ontvangt, gebruikt het Centraal Stuurssignaal de meetwaarde van zeven dagen eerder op hetzelfde tijdstip van de betreffende telemetriegrootverbruiker. Indien er in deze situatie geen meetwaarde van zeven dagen eerder op hetzelfde tijdstip beschikbaar is, zal de meetwaarde berekend worden met behulp van de profielenmethodiek volgens bijlage B1a.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

B2a.2.2 Indien het Centraal Stuurssignaal voor een aangeslotene met afnamecategorie GGV of GIS de in B2a.2.1 genoemde niet tijdig aangeleverde meetwaarde op een later tijdstip alsnog ontvangt, zal het Centraal Stuurssignaal deze meetwaarde opslaan om gebruikt te kunnen worden in een situatie zoals beschreven in B2a.2.1.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

B2a.3 Als tweede stap worden de allocaties op grond van de aangeslotenen met afnamecategorieën GGV gesommeerd per erkende programmaverantwoordelijke.

[01-01-2015] besluit 103640/40
[01-01-2015] AWB 13/645
[01-01-2020] besl. ACM/UIT/508635

B2a.3a Het Centraal Stuurssignaal stelt, als derde stap, het netverlies vast op de waarde die conform artikel 4.9, derde lid is berekend voor het desbetreffende uur.

[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
 [01-01-2020] besl. ACM/UIT/508635

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
 [01-08-2013] besluit 103834/122
 [01-01-2015] besluit 103640/40
 [01-01-2015] AWB 13/645
 [12-05-2016] besluit 2016/202159

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

- B2a.4 Het Centraal Systeem Stuursignaal berekent, als vierde stap, de totale afgenomen uurhoeveelheid voor het collectief van de profielafnemers en de aangesloten met afnamecategorie GXX; dit zijn de niet-GGV aangesloten. Daartoe trekt het Centraal Systeem Stuursignaal de som van de in de tweede stap bepaalde allocaties en het in de derde stap bepaalde netverlies af van de op het netgebied gemeten hoeveelheid gas van het desbetreffende uur.
- B2a.5 De vijfde stap betreft het uitvoeren van de allocatie voor de niet-GGV aangesloten. De basis hiervoor wordt gevormd door de conform bijlage 1a van deze code en bijlage 3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas uitgevoerde berekeningen. Voor elke erkende programmaverantwoordelijke berekent het Centraal Systeem Stuursignaal per profielcategorie het 'veronderstelde geprofileerd verbruik' (VGVS_H;LE,PC,netgebied) (zie bijlage 1a van deze code en bijlage 3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas). Hieronder wordt weergegeven hoe de allocatie voor de niet-GGV en niet-GIS aangesloten plaatsvindt.
- B2a.5.1 De meetcorrectiefactor (MCF) voor het desbetreffende netgebied wordt berekend door het ingevolge B2a.4 berekende 'niet-GGV klanten' te delen door de som van het 'veronderstelde geprofileerde verbruik':
- $$MCF_{\text{netgebied}} = \frac{\text{totaal niet-GGV klanten}}{\sum VGVS_{\text{netgebied}}}$$
- waarin:
- $$\sum VGVS_{\text{netgebied}} = \text{de som van het veronderstelde geprofileerde verbruik van alle erkende programmaverantwoordelijken op het netgebied.}$$
- B2a.5.2 Voor elke erkende programmaverantwoordelijke per afnamecategorie/profielcategorie wordt het gecorrigeerde geprofileerde verbruik (GGV), uitgedrukt in MJ, berekend:
- $$GGV_{SH;PC,netgebied} = MCF_{\text{netgebied}} \times VGVS_{H;PC,netgebied}$$
- waarin:
- $$VGVS_{H;PC,netgebied} = \text{het gecorrigeerde geprofileerde verbruik voor de desbetreffende erkende programmaverantwoordelijke en profielcategorie}$$
- $$VGVS_{H;PC,netgebied} = \text{het veronderstelde geprofileerde verbruik voor de desbetreffende erkende programmaverantwoordelijke en profielcategorie, uitgedrukt in MJ.}$$
- Voor deze allocaties geldt de profielcategorie als afnamecategorie.

[01-12-2019] besluit ACM/UIT/511882

Bijlage 2b *Het off line allocatieproces door de beheerder van een gesloten distributiesysteem die heeft aangegeven gebruik te willen maken van de in deze code genoemde berichten*

[01-12-2019] besluit ACM/UIT/511882

B2b.1 De beheerder van het gesloten distributiesysteem voert voor zijn netgebied de allocatie voor elk uur van de maand uit. In deze bijlage wordt aangegeven op welke wijze de beheerder van het gesloten distributiesysteem de gegevens samenstelt.

[01-12-2019] besluit ACM/UIT/511882

B2b.2 Als eerste stap alloceert de beheerder van het gesloten distributiesysteem de gemeten hoeveelheid gas op het overdrachtpunt tussen zijn distributiesysteem en het regionale gastransportnet als negatieve hoeveelheid aan de programmaverantwoordelijke en leverancier van de beheerder van het gesloten distributiesysteem

[01-12-2019] besluit ACM/UIT/511882

B2b.3 Als tweede stap wordt door de beheerder van het gesloten distributiesysteem de allocatie op grond van de telemetriegrootverbruikers uitgevoerd. Voor elke verbruiker is in zijn aansluitingenregister vastgelegd aan welke erkende programmaverantwoordelijken en aan welke leverancier(s) en afnamecategorie de gemeten uurhoeveelheid moet worden toegewezen.

[01-12-2019] besluit ACM/UIT/511882

B2b.4 Als derde stap worden de allocaties op grond van de telemetriegrootverbruikers gesommeerd per erkende programmaverantwoordelijke/leverancier-combinatie per afnamecategorie.

[01-12-2019] besluit ACM/UIT/511882

B2b.5 Als vierde stap berekent de beheerder van het gesloten distributiesysteem het niet toegewezen volume op zijn net door de allocaties van de tweede en derde stap af te trekken van de gemeten hoeveelheid gas op het overdrachtpunt tussen zijn distributiesysteem en het regionale gastransportnet. Dit niet toegewezen volume wordt toegewezen aan de programmaverantwoordelijke en leverancier van de beheerder van het gesloten distributiesysteem.

[01-07-2006] besluit 101929/49

Bijlage 3 *Verwerken van restenergie*

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

B3.1 *Restenergie op netgebieden*

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[12-05-2016] besluit 2016/202159
[26-05-2018] besluit 16/022675

B3.1.1 De hoeveelheid restenergie, die door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet is vastgesteld conform de Meetcode gas LNB voor een op het landelijk gastransportnet aangesloten verbruiker, wordt gealloceerd aan betreffende erkende programmaverantwoordelijken en leveranciers en tegelijk met de onder 2.4.1 en 2.5.1 van de Allocatiecode gas bedoelde hoeveelheid door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet bekend gemaakt bij de erkende programmaverantwoordelijke door middel van het bericht 'LALL' en de leverancier door middel van de berichten 'BALL' en 'LALL'. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet zal deze hoeveelheid restenergie maandelijks verrekenen met erkende programmaverantwoordelijken tegen de onder 5.2.2 van de Allocatiecode gas genoemde prijs.

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8

B3.1.2 [vervallen]

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8

B3.1.3 [vervallen]

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8

B3.1.4 [vervallen]

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8

B3.2 *Restenergie bij een verbruiker met een aansluiting op een regionaal gastransportnet*

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[12-05-2016] besluit 2016/202159

[22-12-2006] besluit 102411/8

[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[12-01-2012] besluit 103871/4
[12-05-2016] besluit 2016/202159
23-03-2018] ontv. ACM/UIT/376267

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[26-05-2018] besluit 16/022675

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-07-2006] besluit 101929/49
[26-05-2018] besluit 16/022675

[22-12-2006] besluit 102411/8

[22-12-2006] besluit 102411/8
[16-03-2013] besluit 104170/14

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-07-2006] besluit 101929/49

B3.2.1 De hoeveelheid restenergie die door de regionale netbeheerder is vastgesteld bij een verbruiker wordt verwerkt in het reconciliatieproces op gelijke wijze als de correctie-energie (zie B4.2.1).

B3.2.2 De hoeveelheid restenergie die door de regionale netbeheerder is vastgesteld bij een verbruiker wordt tegelijk met de onder 2.4.1, 2.5.1 en 2.6.1 van de Allocatiecode gas bedoelde hoeveelheid bij de leverancier bekend gemaakt door middel van het bericht 'BALL'.

B3.3 Restenergie bij een verbruiker met een aansluiting op het landelijk gastransportnet

B3.3.1 De hoeveelheid restenergie, die door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet is vastgesteld ~~op een relevant netgebied~~ conform de Meetcode gas LNB voor een op het landelijk gastransportnet aangesloten verbruiker, wordt gealloceerd aan betreffende erkende programmaverantwoordelijken en leveranciers en tegelijk met de onder 2.4.1; en 2.5.1 ~~en 2.6.1~~ van de Allocatiecode gas bedoelde hoeveelheid door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet bekend gemaakt bij de erkende programmaverantwoordelijke door middel van het bericht 'LALL' en de leverancier door middel van de berichten 'BALL' en 'LALL'. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet zal deze hoeveelheid restenergie maandelijks verrekenen met erkende programmaverantwoordelijken tegen de onder 5.2.2 van de Allocatiecode gas genoemde prijs.

Bijlage 4 Verwerken van correctie-energie

B4.1 [Vervallen]

B4.2 Herberekening ten gevolge van gecorrigeerde uurwaarde voor een verbruiker

B4.2.1 Indien een regionale netbeheerder vaststelt dat een door hem samengesteld allocatiegegeven onjuist is en dit allocatiegegeven heeft betrekking op één of meerdere maanden binnen de reconciliatieperiode, zal de regionale netbeheerder:

- informatie verstrekken over de correctie aan de leverancier met betrekking de verbruiker waarop de gecorrigeerde uurwaarde betrekking heeft;
- rekening houden met deze correctie bij de reconciliatie (zie bijlage 6 – Rekenregels reconciliatie); de wijzigingen met betrekking tot de toewijzing van de maandhoeveelheid aan erkende programmaverantwoordelijken wordt door de regionale netbeheerder bij de eerstvolgende ronde van het reconciliatieproces uitgevoerd.

B4.3 Herberekening ten gevolge van overige correcties

B4.3.1 Indien een regionale netbeheerder vaststelt dat een of meer resultaten van het allocatieproces onjuist zijn, en deze onjuiste resultaten hebben betrekking op één of meerdere maanden binnen de reconciliatieperiode, zullen de daaruit voortvloeiende correcties voor erkende programmaverantwoordelijken worden uitgevoerd in de reconciliatie.

B4.4 [Vervallen]

B4.5 Grens voor het uitvoeren van correcties

B4.5.1 De regionale netbeheerder of de netbeheerder van het landelijk gastransportnet hanteert met betrekking tot de omvang van de correctie een grens van 25.000 kWh ($\cong 2559 \text{ m}^3(n;35,17)$) per maand waaronder geen correcties worden uitgevoerd.

Bijlage 5 Bijzondere omstandigheden

B5.1 [Vervallen]

B5.1.1 [vervallen]

B5.2 Koppeling van distributienetten

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-04-2011] besluit 103092/23

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[12-05-2016] besluit
2016/202159

[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[12-05-2016] besluit 2016/202159
[13-10-2016] besluit 2016/205993
[15-03-2019] ACM/UIT/506852

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[12-05-2016] besluit
2016/202159

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[12-05-2016] besluit
2016/202159

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[27-07-2016] besluit 2016/203228

[01-07-2006] besluit 101929/49
[27-07-2016] besluit 2016/203228

B5.2.1 Een directe koppeling van het regionale gastransportnet van een regionale netbeheerder met het regionale gastransportnet van een andere regionale netbeheerder kan een betrouwbare uitkomst van het allocatieproces belemmeren. De regionale netbeheerders melden in dat kader in voorkomende gevallen het bestaan van de koppeling aan de netbeheerder van het landelijk gastransport, waarna de karakteristieken van de koppeling (waaronder geografische plaats en capaciteit) zullen worden vastgelegd in een Systeemverbindingsovereenkomst tussen de netbeheerder van het landelijk gastransportnet en de desbetreffende regionale netbeheerders.

B5.2.2 Op het koppelpunt van de distributienetten is een dagelijks op afstand uitleesbare meetinrichting. Deze meetinrichting wordt door één van de betrokken regionale netbeheerders beheerd.

B5.2.3 De regionale netbeheerder die de meetinrichting beheert, verstrekt aan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet uiterlijk op de eerste werkdag na afloop van de dag of de maand de per uur door de koppeling gestroomde hoeveelheid gas. Voor zover van toepassing verwerkt de regionale netbeheerder de hoeveelheid restenergie (van het koppelpunt) in de aan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet verstrekte uurhoeveelheid. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet zal de ingevolge 4.1.3 van de Allocatiecode gas aan de betrokken regionale netbeheerders te verstrekken hoeveelheid gas voor de betreffende netgebieden met de opgegeven hoeveelheid verrekenen.

B5.2.4 Indien de door de koppeling stromende hoeveelheid gas op jaarbasis meer bedraagt dan 1.000.000 m³(n;35,17) of 10% van het betrokken netgebied waarover de laagste hoeveelheid stroomt.

- vindt het in B5.2.3 beschreven proces plaats op dagbasis
 - wordt de meting op uurbasis verstrekt aan het Centraal Systeem
- Stuursignaal overeenkomstig de werkwijze als omschreven in paragraaf 6.4.2 van de Informatiecode elektriciteit en gas

B5.3 Slechts één verbruiker achter het Overdrachtpunt

B5.3.1 In het uitzonderlijke geval dat er in het distributienet van een regionale netbeheerder slechts één verbruiker achter een netgebied aanwezig is en deze verbruiker niet beschikt over een dagelijks of uurlijks op afstand uitleesbare meetinrichting, zal de regionale netbeheerder de ingevolge 4.1.3 van de Allocatiecode gas door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet beschikbare gestelde meetgegevens van het netgebied gebruiken ten behoeve van de allocatie op grond van deze verbruiker.

B5.4 Negatieve uitkomst allocatie

B5.4.1 Voor de profielafnemers, de zogenaamde profielklanten, kan zich de uitzonderingssituatie voordoen dat de allocatie een negatieve hoeveelheid oplevert. De betreffende regionale netbeheerder stelt deze negatieve allocatie ongewijzigd ter beschikking aan de netbeheerder van het landelijk gastransport. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet en de regionale netbeheerder streven ernaar negatieve allocaties zo weinig mogelijk te laten voorkomen.

B5.5 Geen profielklanten achter het netgebied

B5.5.1 Indien uitsluitend telemetriegrootverbruikers in het netgebied aanwezig zijn en voor het netgebied de gesommeerde allocatie voor een uur ongelijk is aan de ingevolge 4.1.3 van de Allocatiecode gas voor dat uur beschikbaar gestelde hoeveelheid gas, dient de regionale netbeheerder dit feit vóór de verstrekking van de allocatiegegevens te melden bij de netbeheerder van het landelijk gastransportnet en zal in overleg tussen de netbeheerder van het landelijk gastransportnet en de betreffende regionale netbeheerder, met in achtname van de belangen van de betrokkenen, een passende oplossing worden gezocht.

B5.6 Extra voedingspunten naast netgebieden, waaronder invoedingsinstallaties

B5.6.1 Als een regionale netbeheerder gas niet alleen ontvangt vanuit het landelijk gastransportnet van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet maar daarnaast ook gas ontvangt vanuit andere transportnetten, bergingen

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-07-2011] besluit 103732/7

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[27-07-2016] besluit 2016/203228

of invoedingsinstallaties, zal de betreffende regionale netbeheerder hiermee bij de allocatie rekening moeten houden. Het gas dat ontvangen wordt vanuit andere transportnetten, bergingen of invoedingsinstallaties, wordt toegekend aan de erkende programmaverantwoordelijke voor de betreffende aansluiting en kan verhandeld worden als ware het gas ingevoerd in het landelijk gastransportnet.

B5.6.2 Vervallen

B5.6.3 Vervallen

B5.6.4 De regionale netbeheerder registreert de erkende programmaverantwoordelijke(n) waarvoor het gas op de verbindingpunten met de andere transportnetten e.d. wordt ontvangen.

B5.6.5 De regionale netbeheerder voert het off line allocatieproces, zoals beschreven in bijlage 2 (Het off line allocatieproces door de regionale netbeheerder) ongewijzigd uit, waarbij meetwaarden voor aansluitingen met de afnamecategorie GIS of GIN als negatieve waarden in de allocatie berekening worden meegenomen, nadat eerst het totale verbruik van het netgebied is bepaald door de ingevoede hoeveelheid die niet afkomstig is uit het landelijk gastransportnet op te tellen bij de gashoeveelheid uit het landelijk gastransportnet (uitgedrukt in MJ).

B5.6.5a In het Centraal Systeem Stuursignaal wordt het near-real-time allocatieproces, zoals beschreven in bijlage 2a (Het near-real-time allocatieproces in het Centraal Systeem Stuursignaal) ongewijzigd uitgevoerd, waarbij meetwaarden voor aansluitingen met de afnamecategorie GIS of GIN als negatieve waarden in de allocatie berekening worden meegenomen, nadat eerst het totale verbruik van het netgebied is bepaald door de ingevoede hoeveelheid die niet afkomstig is uit het landelijk gastransportnet op te tellen bij de gashoeveelheid uit het landelijk gastransportnet (uitgedrukt in MJ).

B5.6.6 De regionale netbeheerder allocceert de gemeten hoeveelheid op de verbindingpunten met andere transportnetten en dergelijke aan de betrokken erkende programmaverantwoordelijke(n). De netbeheerder van het landelijk gastransportnet beschouwt deze allocaties als allocatie op een virtueel entrypunt.

B5.6.7 Vervallen

B5.6.8 Een rekenvoorbeeld van de allocatie voor invoeding van gas op een regionaal gastransportnet

Ter verduidelijking is de allocatie in geval van invoeding van gas op een regionaal gastransportnet hierna uitgewerkt in een rekenvoorbeeld.

rekenvoorbeeld allocatie per netgebied (met lokale gasinvoeding)									
		afname- categorie				PV1		PV2	
						LV1	LV2	LV1	LV3
meting (MJ) op de netkoppeling	155								
		uurbemeten invoeding 1	GIN						-40
totaal invoeding	-40					0	0	0	-40
totale afname netgebied	195								
		uurbemeten verbruik aansluiting 1	GGV			30			
		uurbemeten verbruik aansluiting 2	GGV					50	
		uurbemeten verbruik aansluiting 3	GGV					10	
		uurbemeten verbruik aansluiting 4	GXX			5			
totale afzet uurmeters aansluitingen	95					35	0	60	0
afzet aansluitingen zonder uurmetering	100								
			Verondersteld Geprofileerd Verbruik		Gecorrigeerd Geprofileerd Verbruik				
		profielkanten combi 1	G1A	42	0,934579439	39	39		
		profielkanten combi 2	G1A	15	0,934579439	14			14
		profielkanten combi 2	G2A	50	0,934579439	47			47
		totaal profielkanten		107		100	0	39	61
		meetcorrectiefactor van gos (107/100)		0,934579439					
		LALL-berichten							
			GIS						
			GIN						-40
			GGV			30		60	
			GXX			5			
			G1A				39		14
			G2A						47
totaal vanuit net van LNB	155 (moet gelijk zijn aan meting op netkoppeling)					35	39	60	21

Aantal berichten BALL
Aantal berichten LALL

5x
7x

[27-07-2016] besluit 2016/203228

B5.6.9 Gas dat wordt ingevoerd op een regionaal gastransportnet, wordt aan de (erkende programmaverantwoordelijke van de) invoeder toegerekend met de werkelijke gemeten calorische waarde van het ingevoede gas.

[27-07-2016] besluit 2016/203228
[01-04-2017] besluit 2017/201020
[18-03-2022] besluit ACM/UIT/587681

B5.6.10 Indien de calorische waarde op de aansluiting van de invoedingsinstallatie niet conform hoofdstuk 3 van de Meetcode gas LNB wordt gemeten, of de gegevens niet conform artikel 6.4.2.17 van de Informatiecode elektriciteit en gas zijn verzonden, wordt in afwijking van B5.6.9 gas dat wordt ingevoerd op een regionaal gastransportnet aan de (erkende programmaverantwoordelijke van de) invoeder toegerekend met de calorische waarde 34,11 MJ/m³ (n).

[27-07-2016] besluit 2016/203228
[01-04-2017] besluit 2017/201020

B5.6.11 Indien 3.1a.8 van de Aansluit- en transportcode gas RNB van toepassing is, zal in afwijking van B5.6.9 en B5.6.10 het gas dat wordt ingevoerd op een regionaal transportnet aan de (erkende programmaverantwoordelijke van de) invoeder worden toegerekend met de actuele calorische uurwaarde van het gas dat vanuit het landelijk gastransportnet in het desbetreffende netgebied wordt ingevoerd.

[01-04-2017] besluit 2017/201020

B5.6.11a In afwijking van B5.6.10 wordt tot uiterlijk 1 juli 2017 op verzoek van de invoeder het gas dat wordt ingevoerd op een regionaal transportnet aan de (erkende programmaverantwoordelijke van de) invoeder toegerekend met de actuele calorische uurwaarde van het gas dat vanuit het landelijk gastransportnet in het desbetreffende netgebied wordt ingevoerd.

[27-07-2016] besluit 2016/203228
[01-04-2017] besluit 2017/201020

B5.6.12 Indien B5.6.11 wordt toegepast, overlegt de invoeder aan de netbeheerder jaarlijks een rapport van de gerealiseerde calorische waarden per uur.

[27-07-2016] besluit 2016/203228

B5.6.13 Gas dat door verbruikers wordt afgenomen in een netgebied wordt aan (de erkende programmaverantwoordelijke van) deze verbruikers toegerekend met de gewogen gemiddelde calorische waarde voor het desbetreffende netgebied, bepaald op basis van de hoeveelheden en calorische waarden volgens paragraaf 4.1 en de informatie en gegevens als bedoeld in B5.6.9 tot en met B5.6.11.

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

B5.7 Allocatie bij pieklevering

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

B5.7.1 In de situatie dat daadwerkelijk pieklevering plaatsvindt, worden de allocaties met afnamecategorie G1A en G2A van een erkende programmaverantwoordelijke op exitpunten die de verbinding vormen tussen het landelijk gastransportnet en een regionaal gastransportnet in twee delen opgesplitst, waarbij de hoeveelheid voor een uur die kleiner is dan de gesommeerde vastgestelde exitcapaciteit ten behoeve van kleinverbruikers van de betreffende erkende programmaverantwoordelijke aan de betreffende erkende programmaverantwoordelijke wordt toegekend en het meerdere aan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

B5.7.2 De in B5.7.1 genoemde splitsing zal door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet in de near-real-time allocatie worden verwerkt.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

B5.7.3 De in B5.7.1 genoemde splitsing zal niet door de regionale netbeheerder in de off line allocaties en het bijbehorende berichtenverkeer ("LALL") worden verwerkt. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet zal de splitsing na ontvangst van de allocaties aanbrengen in de sommeerde allocaties.

[01-07-2006] besluit 101929/49

Bijlage 6 Rekenregels reconciliatie

[01-07-2006] besluit 101929/49

B6.1 Deze bijlage bevat de rekenregels, die de regionale netbeheerder in acht moet nemen bij het uitvoeren van het maandelijks reconciliatieproces.

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

B6.2 Berekeningen per profielafnemers met verbruiksprofiel

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

B6.2.1 Profielafnemers waarvoor in de laatste maand van de reconciliatieperiode een meterstand is vastgesteld

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

B6.2.1.1 Voor profielafnemers waarvoor in de laatste maand van de reconciliatieperiode een meterstand is vastgesteld, kunnen in het algemeen drie termijnen worden onderscheiden:

- De recente verbruiksperiode; dit betreft het tijdvak tussen de laatste en de voorlaatste vastgestelde meterstand. Voor deze periode berekent de regionale netbeheerder de daadwerkelijk afgenomen hoeveelheid energie op basis van de vastgestelde meterstanden zoals beschreven in B6.2.3 van deze bijlage.
- De periode vóór de recente verbruiksperiode; dit betreft het tijdvak vanaf het begin van de reconciliatieperiode tot aan de datum waarop de voorlaatste meterstand is vastgesteld. De in deze periode daadwerkelijk afgenomen hoeveelheid energie is al in een eerder reconciliatieproces berekend. De regionale netbeheerder handelt deze periode af conform B6.2.4 van deze bijlage.
- De periode na de recente verbruiksperiode; dit betreft het tijdvak tussen de laatste vastgestelde meterstand en het einde van de reconciliatieperiode. Voor het berekenen van het verbruik zijn geen meterstanden beschikbaar. De regionale netbeheerder past hiervoor de regels toe van B6.2.5 van deze bijlage.

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

B6.2.2 Profielafnemers waarvoor in de laatste maand van de reconciliatieperiode geen meterstand is vastgesteld

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

B6.2.2.1 Voor profielafnemers waarvoor in de laatste maand van de reconciliatieperiode geen meterstand is vastgesteld, kunnen in het algemeen twee termijnen worden onderscheiden:

- De periode tot aan de laatste vastgestelde meterstand; dit betreft het tijdvak vanaf het begin van de reconciliatieperiode tot aan de datum waarop de laatste meterstand is vastgesteld. De in deze periode daadwerkelijk afgenomen hoeveelheid energie is al in een eerder reconciliatieproces berekend. De regionale netbeheerder handelt deze periode af conform B6.2.4 van deze bijlage.
- De periode vanaf de laatste vastgestelde meterstand; dit betreft het tijdvak tussen de laatste vastgestelde meterstand en het einde van de reconciliatieperiode. Voor het berekenen van het verbruik zijn geen meterstanden beschikbaar. De regionale netbeheerder handelt deze periode af conform B6.2.5 van deze bijlage.

[01-07-2006] besluit 101929/49

B6.2.3 Afgenomen energie in de recente verbruiksperiode

[01-07-2006] besluit 101929/49
 [22-12-2006] besluit 102411/8
 [01-04-2011] besluit 102669_3/9
 [12-01-2012] besluit 103871/4

[01-07-2006] besluit 101929/49
 [01-04-2011] besluit 102669_3/9

B6.2.3.1 De regionale netbeheerder bepaalt van de desbetreffende profielafnemer de recente verbruiksperiode en de in deze verbruiksperiode daadwerkelijk afgenomen hoeveelheid energie. De recente verbruiksperiode is de periode tussen de laatste en de voorlaatste vastgestelde meterstand. De meterstanden worden geacht te zijn opgenomen aan het begin van een gasdag. De daadwerkelijk afgenomen hoeveelheid energie van de profielafnemer is het gemeten verbruik (berekend op basis van vastgestelde meterstanden en eventueel gecorrigeerd voor druk en temperatuur), uitgedrukt in MJ (dus vermenigvuldigd met de volume gewogen gemiddelde calorische bovenwaarde over de verbruiksperiode). Eventueel geconstateerde fouten in de opgenomen meterstanden die zijn geconstateerd tussen het moment van meteropname en het moment dat de reconciliatieberekening wordt uitgevoerd, dienen te leiden tot een correctie van het gemeten verbruik.

B6.2.3.2 De aldus bepaalde daadwerkelijk afgenomen hoeveelheid energie wordt vervolgens door de regionale netbeheerder verdeeld over de desbetreffende kalendermaanden, waarbij een kalendermaand bestaat uit volledige gasdagen. De regionale netbeheerder berekent de door een profielafnemer in een kalendermaand daadwerkelijk afgenomen energie, rekening houdend met de meetcorrectiefactor (MCF) van het netgebied, volgens de formule:

$$E_{\text{klant, mnd}} = \frac{E_{\text{klant, vperiode}} \times \sum (VP_{Pc,h} \times MCF_{\text{netgebied,h}})_{\text{mnd}}}{\sum (VP_{Pc,h} \times MCF_{\text{netgebied,h}})_{\text{vperiode}}}$$

waarin:

$E_{\text{klant, vperiode}}$: de daadwerkelijk afgenomen hoeveelheid energie van de profielafnemer in de recente verbruiksperiode;

$\sum (VP_{Pc,h} \times MCF_{\text{netgebied,h}})_{\text{mnd}}$: de som van het uurlijkse product van de profielfractie van het verondersteld profiel voor de desbetreffende profielcategorie, rekening houdend met het juiste temperatuurgebied en de meetcorrectiefactor van het netgebied; bedoelde som wordt berekend over (het gedeelte van) de desbetreffende kalendermaand waarvoor de hoeveelheid moet worden vastgesteld;

$\sum (VP_{Pc,h} \times MCF_{\text{netgebied,h}})_{\text{vperiode}}$: de som, berekend over de recente verbruiksperiode van het uurlijkse product van de profielfractie van het verondersteld profiel voor de desbetreffende profielcategorie, rekening houdend met het juiste temperatuurgebied en de meetcorrectiefactor van het netgebied;

$E_{\text{klant, mnd}}$: de daadwerkelijk afgenomen hoeveelheid energie van de profielafnemer in de desbetreffende kalendermaand.

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-07-2006] besluit 101929/49
 [01-04-2011] besluit 102669_3/9

B6.2.4 Afgenomen energie reeds eerder gereconcilieerd

B6.2.4.1 De regionale netbeheerder heeft voor de bedoelde periode de daadwerkelijke hoeveelheid energie van de desbetreffende profielafnemer in een voorgaand reconciliatieproces reeds berekend op basis van vastgestelde meterstanden en dient er voor te zorgen dat de tijdens het onderhavige reconciliatieproces per kalendermaand vast te stellen daadwerkelijk afgenomen hoeveelheid energie van de profielafnemer gelijk is aan de tijdens bedoeld voorgaand reconciliatieproces vastgestelde hoeveelheid.

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-07-2006] besluit 101929/49
 [01-04-2011] besluit 102669_3/9
 [01-08-2013] besluit 103834/122

B6.2.5 Toegerekende energie nog niet gereconcilieerd

B6.2.5.1 De regionale netbeheerder bepaalt de toegerekende hoeveelheid energie voor de profielafnemer, afgenomen in de periode vanaf de laatste vastgestelde meterstand tot aan het einde van de reconciliatieperiode. De berekening van de energiehoeveelheid voor de genoemde periode is conform de in B3.5.2 van de Informatiecode elektriciteit en gas opgenomen berekening van geschat verbruik, rekening houdend met de meetcorrectiefactor (MCF) van het netgebied:

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

$E_{\text{klant, toegerekend}} = \text{SJV} \times 35,17 \times \Sigma(\text{VPPc,h} \times \text{MCFnetgebied,h})$,
 waarin:
 SJV : standaardjaarverbruik van de profielafnemer;
 $\Sigma(\text{VPPc,h} \times \text{MCFnetgebied,h})$: de som van het uurlijkse product van de
 profiel fractie van het verondersteld profiel
 voor de desbetreffende profielcategorie,
 rekening houdend met het juiste
 temperatuurgebied en de meetcorrectiefactor
 van het netgebied, over de periode waarvoor
 de hoeveelheid moet worden vastgesteld;
 Eklant, toegerekend : de toegerekende energie van de
 profielafnemer voor het tijdvak tussen de
 laatste vastgestelde meterstand en het einde
 van de reconciliatieperiode, uitgedrukt in MJ.

B6.2.5.2 Vervolgens verdeelt de regionale netbeheerder de conform het vorige
 artikel bepaalde toegerekende hoeveelheid energie over de desbetreffende
 kalendermaanden, waarbij een kalendermaand bestaat uit volledige
 gasdagen.

De regionale netbeheerder berekent de door een profielafnemer in een
 kalendermaand toegerekende energie, volgens de formule:
 $E_{\text{klant, mnd}} = E_{\text{klant, toegerekend}} \times \Sigma(\text{VPPc,h} \times \text{MCFnetgebied,h})_{\text{mnd}} / \Sigma(\text{VPPc,h} \times \text{MCFnetgebied,h})_{\text{periode}}$, waarin :
 Eklant, toegerekend : de toegerekende hoeveelheid energie
 van de profielafnemer voor het tijdvak tussen
 de laatste vastgestelde meterstand en het
 einde van de reconciliatieperiode;
 $\Sigma(\text{VPPc,h} \times \text{MCFnetgebied,h})_{\text{mnd}}$: de som van het uurlijkse product van de
 profiel fractie van het verondersteld profiel
 voor de desbetreffende profielcategorie,
 rekening houdend met het juiste
 temperatuurgebied, en de
 meetcorrectiefactor van het netgebied;
 bedoelde som wordt berekend over dat deel
 van de desbetreffende kalendermaand
 waarvoor de hoeveelheid moet worden
 vastgesteld;
 $\Sigma(\text{VPPc,h} \times \text{MCFnetgebied,h})_{\text{periode}}$: de som van het uurlijkse
 product van de profiel fractie van het
 verondersteld profiel voor de desbetreffende
 profielcategorie, rekening houdend met het
 juiste temperatuurgebied, en de
 meetcorrectiefactor van het netgebied;
 bedoelde som wordt berekend over de
 periode tussen de laatste vastgestelde
 meterstand en het einde van de
 reconciliatieperiode;
 Eklant, mnd : de toegerekende hoeveelheid energie
 van de profielafnemer in het desbetreffende
 deel van de kalendermaand, uitgedrukt in MJ.

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 103092/23
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[12-01-2012] besluit 103871/4

B6.3 Berekningen per telemetriegrootverbruiker

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

B6.3.1 Voor elke kalendermaand binnen de reconciliatieperiode berekent de
 regionale netbeheerder voor iedere telemetriegrootverbruiker de
 daadwerkelijk afgenomen hoeveelheid energie door de dagelijks of uurlijks
 op afstand uitleesbare meetinrichtingen te sommeren en de sommatie uit
 te drukken in MJ. In principe zijn dit dezelfde uurwaardes als gebruikt
 tijdens het allocatieproces, behoudens een enkele gecorrigeerde waarde.
 De correctie van de aan een erkende programmaverantwoordelijke
 toegewezen hoeveelheid energie (op maandbasis) ten gevolge van een
 gecorrigeerde uurwaarde voor een telemetriegrootverbruiker, wordt dus
 tijdens het reconciliatieproces uitgevoerd.

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-01-2015] besluit 103640/40
[01-01-2015] AWB 13/645
[01-01-2020] besl. ACM/UIT/508635

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-01-2015] besluit 103640/40
[01-01-2015] AWB 13/645
[01-01-2020] besl. ACM/UIT/508635

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-01-2015] besluit 103640/40
[01-01-2015] AWB 13/645
[01-01-2020] besl. ACM/UIT/508635

[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
[26-05-2018] besluit 16/022675
[01-01-2020] besl. ACM/UIT/508635

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[26-05-2018] besluit 16/022675

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-01-2015] besluit 103640/40
[01-01-2015] AWB 13/645
[01-01-2020] besl. ACM/UIT/508635

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-01-2015] besluit 103640/40
[01-01-2015] AWB 13/645
[12-05-2016] besluit 2016/202159
[01-01-2020] besl. ACM/UIT/508635

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-07-2006] besluit 101929/49
[16-12-2009] besluit 102990/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-01-2015] besluit 103640/40
[01-01-2015] AWB 13/645
[01-01-2020] besl. ACM/UIT/508635

B6.3.2 Voor de telemetriegrootverbruiker waarvoor met de regionale netbeheerder is overeengekomen dat zij (gedurende de betreffende kalendermaand) gelijktijdig een relatie hebben met meer dan één leverancier en/of met meer dan één erkende programmamaverantwoordelijke, verdeelt de regionale netbeheerder de hoeveelheid over de desbetreffende leveranciers en/of erkende programmamaverantwoordelijken. conform een met deze partijen overeengekomen verdeling.

B6.4 Berekening van het netverlies

B6.4.1 [vervallen]

B6.4.2 Het netverlies wordt als volgt bepaald:

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 gastransportnet in het kader van de allocatie ter beschikking gestelde uurmeters 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 tot een maandtotaal (d.i. het maandtotaal netgebied).

Als tweede stap bepaalt de regionale netbeheerder het netverlies van het desbetreffende netgebied voor de desbetreffende maand 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 en de som van de afgenomen hoeveelheid energie door de verbruikers, bedoeld in 5.1.2 en welke hoeveelheid is berekend zoals in die paragraaf is aangegeven.

B6.4.2.2 [Vervallen]

B6.4.2.3 Extra voedingspunten

Als een regionale netbeheerder niet alleen gas ontvangt vanuit het landelijk gastransportnet maar daarnaast ook gas ontvangt vanuit andere transportnetten, bergingen of productienetten (bijvoorbeeld in geval van biogasopwekking), zal de betreffende regionale netbeheerder hiermee bij de berekening van het netverlies rekening moeten houden. De gedurende de kalendermaand op het netgebied gemeten hoeveelheid gas zal moeten worden verhoogd met de hoeveelheid gas die uit de andere gastransportnetten e.d. is ontvangen. De dan te volgen werkwijze is beschreven in paragraaf B5.6 van bijlage 5 (Bijzondere omstandigheden).

B6.4.2.4 [vervallen]

B6.5 Sommatie voor erkende programmamaverantwoordelijke/leverancier op netgebied

B6.5.1 De regionale netbeheerder sommeert voor elk netgebied per afnamecategorie voor de desbetreffende erkende programmamaverantwoordelijke/leverancier combinatie de berekende hoeveelheid energie per verbruiker voor elke kalendermaand. De per afnamecategorie aan de erkende programmamaverantwoordelijke/leverancier combinatie toe te kennen hoeveelheid energie wordt verkregen door het totaal van :

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-01-2018] besluit 2016/207598

- de som van de hoeveelheid energie per verbruiker, waarvan de hoeveelheid is vastgesteld ingevolge paragraaf B6.3 van deze bijlage.
 - de som van de hoeveelheid energie per verbruiker, waarvan de hoeveelheid is vastgesteld ingevolge paragraaf B6.2 van deze bijlage
- B6.5.2 Bij bedoelde sommatie moet door de regionale netbeheerder rekening worden gehouden met de omstandigheid dat, indien een verbruiker tijdens de reconciliatieperiode is veranderd van erkende programmaverantwoordelijke en/of leverancier, de hoeveelheid energie moet worden toegewezen aan de in de desbetreffende kalendermaand geldende erkende programmaverantwoordelijke /leverancier combinatie.

Bijlage 7 Overzicht tijdschema allocatie

