



Tarievenbesluit GTS 2020

Ons kenmerk : ACM/UIT/508383

Zaaknummer : ACM/18/033801

**Besluit van de Autoriteit Consument en Markt als bedoeld in artikel 82, vijfde lid,
van de Gaswet**

Inhoud

1	Inleiding	3
2	Achtergrond en systematiek	5
2.1	Achtergrond	5
2.2	Systematiek	5
3	Procedure voor de totstandkoming van dit besluit	6
4	Vaststelling tarieven	7
4.1	Totale inkomsten exclusief correcties	7
4.2	Correcties	8
4.2.1	Algemeen	8
4.2.2	Niet-reguliere uitbreidingsinvesteringen	10
4.2.3	Nacalculatie omzetregulering	11
4.2.4	Nacalculatie overboeking- en terugkoopregeling	11
4.2.5	Nacalculatie veilinggelden	11
4.2.6	Nacalculatie inkoopkosten energie	12
4.2.7	Nacalculatie administratieve onbalans	12
4.2.8	Incidentele correctie Pernis	13
4.2.9	Incidentele correctie vernieuwde aansluitaak	13
4.2.10	Incidentele correctie gewijzigd Methodebesluit 2017-2021	14
4.3	Referentieprijzen	15
4.4	Entry- en exittarieven	16
5	Dictum	18
	Bijlage 1: relevante wettelijke bepalingen	19
	Bijlage 2: Entry- en exittarieven (apart Excelbestand)	
	Bijlage 3: Rekenmodule (apart Excelbestand)	

1 Inleiding

1. Op grond van artikel 82, vijfde lid, van de Gaswet stelt de Autoriteit Consument en Markt (hierna: de ACM) de tarieven voor de taken als bedoeld in de artikelen 10 en 10a van de Gaswet voor Gasunie Transport Services B.V. (hierna: GTS) voor het jaar 2020 vast, te weten:
 - het uitvoeren van gastransport en transportondersteunende diensten (hierna: de transporttaak);
 - netverliezen in te kopen;
 - het voorzien, beheren en onderhouden van een aansluiting alsook het wijzigen en verwijderen van aansluitingen op verzoek van de aangeslotene (hierna: de aansluitaak).¹
 - het in evenwicht houden van het landelijke gastransportnet (hierna: de balanceringsstaak); en
 - het omzetten van gas naar een hogere of lagere energie-inhoud, dan wel gas in een door de gebruiker gewenste samenstelling brengen (hierna: de kwaliteitsconversietaak).
2. De ACM merkt op dat de aansluitaak zoals hierboven beschreven een ‘vernieuwde’ aansluitaak is. Tot 1 januari 2020 kent de Gaswet voor GTS twee taken met betrekking tot de aansluiting, namelijk: het voorzien van een aansluitpunt en het inwerking hebben en onderhouden van aansluitingen op het landelijke gastransportnetwerk die voor 1 april 2011 in gebruik zijn genomen. De Wet voortgang energietransitie wijzigt deze taken per 1 januari 2020. De vernieuwde aansluitaak houdt in dat GTS tot taak heeft te voorzien in een volledige aansluiting, de aansluitingen te beheren en onderhouden en deze op verzoek te wijzigen of verwijderen.² Dit betekent dat de nieuwe aansluitaak nieuwe onderdelen én de bestaande taken met betrekking tot de aansluiting omvat.³ Met de inwerkingtreding van de vernieuwde aansluitaak gaan de bestaande taken met betrekking tot de aansluiting dus op in de vernieuwde aansluitaak.
3. In het x-factorbesluit 2017-2021 heeft de ACM de efficiënte kosten al vastgesteld voor de bestaande taken met betrekking tot de aansluiting. Aangezien deze taken onderdeel zijn van de vernieuwde aansluitaak, gaat de ACM in dit Tarievenbesluit uit van de begininkomsten en doelmatigheidskortingen voor deze taken zoals vastgesteld in het x-factorbesluit 2017-2021. Daarnaast omvat de vernieuwde aansluitaak nieuwe onderdelen. Op grond van artikel 82, lid 5, van de Gaswet schat de ACM de doelmatige kosten voor deze nieuwe onderdelen in dit Tarievenbesluit. In paragraaf 4.2.9 licht de ACM dit nader toe.
4. Daarnaast wordt per 1 januari 2020 voor netbeheerders de wettelijke taak om netverliezen in te kopen geïntroduceerd. GTS zal door de introductie van deze wettelijke taak geen extra kosten maken.
5. De ACM wijst erop dat zij, anders dan voorgaande jaren, geen afzonderlijk tarief vaststelt voor de

¹ Voor zover er sprake is van een aansluitpunt dat is aangelegd vóór 1 januari 2020 beperkt deze taak zich tot beheer en onderhoud van dit aansluitpunt, zie artikel XI van de wet Voortgang Energietransitie.

² Zie nieuw artikel 10, lid 6, van de Gaswet.

³ Zie toelichting bij het Besluit van 22 februari 2019 tot wijziging van het Besluit van 26 april 2018 tot vaststelling van het tijdstip van inwerkingtreding van de wijziging van de Elektriciteitswet 1998 en van de Gaswet (voortgang energietransitie) (Stb. 2018, 129) en van het Besluit van 19 juni 2018 tot vaststelling van het tijdstip van inwerkingtreding van de Verzamelwet EZK en LNV 2018 (Stb. 2018, 207).

wettelijke taken genoemd in randnummer 1. Dit komt door een wijziging van de Tarieencode gas.⁴ In de vergoeding voor de kosten van de uitvoering van deze taken wordt voorzien via de entry- en exittarieven. De ACM zal bij de berekening en vaststelling van de entry- en exittarieven wel de afzonderlijke inkomsten van genoemde taken berekenen, om de inkomsten voor de verschillende taken zoveel mogelijk inzichtelijk te maken.

6. De ACM wijkt in dit besluit op drie punten af van het tarievenvoorstel van GTS. De eerste afwijking is dat de ACM ervoor kiest om gebruik te maken van de mogelijkheid om correcties te spreiden over meerdere jaren.⁵ Zonder het spreiden van correcties acht de ACM het waarschijnlijk dat dit besluit leidt tot een sterke tariefschommeling. Uit het tarievenvoorstel van GTS kwam naar voren dat de tarieven in 2020 naar verwachting sterk zouden stijgen. Deze stijging wordt op de eerste plaats veroorzaakt door de wijziging van de tariefstructuren door implementatie van de Europese Netcode over geharmoniseerde tariefstructuren voor gas (hierna: NC-TAR).⁶ Ten tweede is er sprake van enkele correcties op de inkomsten, waarvan de incidentele correctie als gevolg van het gewijzigde Methodebesluit 2017-2021 de belangrijkste is. Mede gelet op het feit dat beide invloeden eenmalig zijn, verwacht de ACM niet dat deze voorziene stijging zich in 2021 zal doorzetten. Dat betekent dat met spreiding van correcties de ACM kan bereiken dat er sprake is van een stabiel tariefverloop. Daarom acht zij het in deze omstandigheden gerechtvaardigd om over te gaan tot spreiding van correcties.
7. Tegelijkertijd merkt de ACM op dat voorzichtigheid is geboden bij het spreiden van correcties, omdat moet worden voorkomen dat inkomsten waar GTS recht op heeft jaar op jaar vooruit worden geschoven. De onzekerheid die dat met zich meebrengt is niet in het belang van GTS en van marktpartijen, en is niet in overeenstemming met Europese en nationale regelgeving. Om deze reden kiest de ACM ervoor de helft van twee correcties te verwerken in de tarieven van 2020 met het voornemen om de andere helft te verwerken in de tarieven van 2021. Het betreft de correcties voor administratieve onbalans en voor inkoopkosten energie voor kwaliteitsconversie. Bij het bespreken van de correcties in paragraaf 4.2 wordt dit nader toegelicht.
8. De tweede afwijking ten opzichte van het tarievenvoorstel is dat de ACM rekening houdt met kosten voor twee wijzigingen van aansluitingen in 2020, in plaats van drie in het voorstel van GTS. Dit wordt eveneens in paragraaf 4.2 nader toegelicht.
9. Tot slot is de ACM in dit besluit uitgegaan van een consumentenprijsindex van 2,6%, waar GTS in haar voorstel uitging van een geschatte consumentenprijsindex van 2,0%. Dit is verder toegelicht in paragraaf 4.1.
10. Dit besluit bestaat uit een toelichting van de achtergrond en systematiek (hoofdstuk 2), een beschrijving van de procedure voor de totstandkoming van dit besluit (hoofdstuk 3), de vaststelling

⁴ Zie besluit ACM van 10 december 2018 met kenmerk ACM/UIT/503577.

⁵ Zie ook het gewijzigde Methodebesluit 2017-2021, van 24 januari 2019 met kenmerk ACM/UIT/505484, randnummer 273.

⁶ Verordening (EU) 2017/460 van de Commissie van 16 maart 2017 tot vaststelling van een netcode betreffende geharmoniseerde transmissietariefstructuren voor gas.

van de tarieven (hoofdstuk 4) en het dictum (hoofdstuk 5). Dit besluit bevat daarnaast drie bijlages. Bijlage 1 betreft de relevante wettelijke bepalingen. In bijlage 2 staan de tarieven die de ACM vaststelt voor het jaar 2020, en bijlage 3 is de rekenmodule. Bijlage 3 wordt gepubliceerd op www.acm.nl. De bijlagen bij dit besluit vormen een integraal onderdeel van dit besluit.

2 Achtergrond en systematiek

2.1 Achtergrond

11. In Nederland wordt gas getransporteerd via gastransportnetten. De netbeheerder voert ten aanzien van het door hem beheerde net wettelijke taken uit. Voor GTS gaat het om de taken zoals neergelegd in de artikelen 10 en 10a van de Gaswet. GTS voert deze taken uit op het landelijk gastransportnet. Deze netbeheerder heeft een wettelijk monopolie. Om ervoor te zorgen dat de afnemer niet teveel betaalt, reguleert de ACM de tarieven die de netbeheerder in rekening mag brengen. Met het onderhavige besluit stelt de ACM de tarieven als bedoeld in artikel 82 van de Gaswet voor GTS voor het jaar 2020 vast.

2.2 Systematiek

12. De tarieven komen als volgt tot stand. Allereerst stelt de ACM de methode van regulering voor GTS vast in een methodebesluit. Met de methode van regulering voor GTS beoogt de ACM de doelmatigheid van de bedrijfsvoering en de meest doelmatige kwaliteit van de uitvoering van deze taken te bevorderen. De ACM heeft de methode van regulering voor de periode van 1 januari 2017 tot en met 31 december 2021 voor het eerst vastgesteld bij besluit van 23 februari 2017.⁷ Bij uitspraak van 24 juli 2018 heeft het College van Beroep voor het bedrijfsleven het beroep dat GTS tegen dit besluit had ingesteld gegrond verklaard en het bestreden besluit vernietigd. De ACM heeft op 24 januari 2019 in lijn met deze uitspraak een nieuw methodebesluit⁸ voor GTS genomen voor de reguleringsperiode 2017-2021 (hierna ook: het methodebesluit) vastgesteld. Het methodebesluit is van toepassing op het onderhavige tarievenbesluit.
13. Op basis van het methodebesluit worden de x-factor en de begininkomsten vastgesteld. Voor GTS is de x-factor voor de reguleringsperiode 2017-2021 herzien bij besluit van 22 februari 2019.⁹ De ACM past de x-factor toe om de totale inkomsten exclusief correcties van de netbeheerder te bepalen. Vervolgens bepaalt de ACM welke correcties hierop moeten worden aangebracht. De som van de totale inkomsten exclusief correcties en de correcties vormt de toegestane inkomsten.
14. De toegestane inkomsten zijn de inkomsten die de netbeheerder met de tarieven mag verdienen. De netbeheerder is verplicht om een voorstel voor de tarieven in te dienen. De ACM toetst dit tarievenvoorstel aan de Gaswet en de Tarieencode gas. De ACM stelt vervolgens de tarieven vast.

⁷ Besluit met kenmerk ACM/DE/2017/200572.

⁸ Besluit met kenmerk ACM/UIT/505484.

⁹ Besluit met kenmerk ACM/UIT/507757.

15. Voor een uitgebreide toelichting van de systematiek en de samenhang tussen de bovengenoemde besluiten verwijst de ACM naar hoofdstuk 4.2 van het methodebesluit en het codewijzigingsbesluit tot implementatie van de netcode over geharmoniseerde transmissietariefstructuren voor gas.¹⁰

3 Procedure voor de totstandkoming van dit besluit

16. Ingevolge NC-TAR moeten de tarieven ruim voor de jaarlijkse veiling van jaarcapaciteitsproducten worden vastgesteld. Om de tarieven tijdig te kunnen vaststellen dient de netbeheerder van het landelijk gastransportnet jaarlijks rond 1 maart een tarievenvoorstel in te dienen bij de ACM.
17. De ACM heeft op 16 januari 2019 een tarievenmodule ten behoeve van het indienen van het tarievenvoorstel aan GTS gestuurd. De tarievenmodule is een Excelbestand waarin de tarieven worden berekend. De ACM heeft GTS verzocht de tarievenmodule in te vullen conform de invulinstructie en de ingevulde gegevens te laten controleren door een externe accountant conform een auditinstructie.
18. Op 4 maart 2019 heeft de ACM het tarievenvoorstel, voorzien van een toelichting en een controleverklaring van een externe accountant, voor het jaar 2020 van GTS ontvangen. De ACM heeft het tarievenvoorstel op 7 maart 2019 gepubliceerd op haar website (www.acm.nl), waarbij bedrijfsvertrouwelijke gegevens onleesbaar zijn gemaakt.
19. De ACM heeft op 21 maart 2019 vragen gesteld aan GTS naar aanleiding van haar tarievenvoorstel. Op 28 maart 2019 heeft de ACM antwoorden ontvangen op deze vragen.
20. De ACM heeft belanghebbenden in de gelegenheid gesteld een reactie te geven op het tarievenvoorstel, ten behoeve van de vaststelling van de tarieven. De ACM heeft reacties ontvangen van Energie-Nederland, GasTerra, Vereniging LNG shippers Nederland, ENI, Engie, EFET, ECW Gas B.V. en Gazprom. De ACM heeft per brief gereageerd op deze reacties. Tevens heeft de ACM de reacties, voor zover deze betrekking hebben op het voorstel en relevant zijn, betrokken in het besluit.
21. Op 26 april 2019 heeft de ACM financiële gegevens van GTS ontvangen, die eveneens zijn voorzien van een controleverklaring van de accountant. De ACM heeft een deel van deze gegevens gebruikt bij de berekening van de tarieven.
22. Het tarievenvoorstel voldoet aan de vereisten van wet- en regelgeving.

¹⁰ Besluit met kenmerk ACM/UIT/503577.

4 Vaststelling tarieven

23. De vaststelling van de tarieven voor GTS bestaat uit een aantal stappen. De eerste stap betreft de berekening van de totale inkomsten (per taak) exclusief correcties. In stap twee worden de correcties (per taak) berekend. De som van de totale inkomsten (per taak) exclusief de correcties en de correcties (per taak) is gelijk aan de toegestane inkomsten. Stap drie betreft de berekening van referentieprijzen en in stap vier worden tot slot de entry- en exittarieven vastgesteld. Deze stappen worden in dit hoofdstuk achtereenvolgens behandeld.

4.1 Totale inkomsten exclusief correcties

24. De totale inkomsten exclusief correcties van GTS voor 2020 zijn het startpunt voor de berekening van de tarieven. In het methodebesluit is de volgende formule opgenomen voor de berekening van de totale inkomsten exclusief de inkomsten als gevolg van correcties die GTS per taak in een kalenderjaar mag verdienen:

$$TI_t^i = TI_{t-1}^i \cdot (1 + cpi_t - x^i)$$

Waarbij:

- TI_t^i Totale inkomsten exclusief de inkomsten uit correcties in het jaar t voor taak i in prijspeil t . Voor de berekening van de inkomsten in het eerste jaar van de reguleringsperiode moet TI_{t-1}^i vervangen worden met de door de ACM vastgestelde begininkomsten.
- cpi_t Het consumentenprijsindexcijfer voor het jaar t , zijnde de relatieve wijziging van de consumentenprijsindex (alle huishoudens). Deze wordt berekend uit het quotiënt van deze prijsindex, gepubliceerd in de vierde maand voorafgaande aan jaar t , en van deze prijsindex, gepubliceerd in de zestiende maand voorafgaande aan jaar t , zoals deze maandelijks wordt vastgesteld door het Centraal Bureau voor de Statistiek (conform artikel 81 eerste lid van de Gaswet);
- x^i De korting ter bevordering van de doelmatige bedrijfsvoering (hierna: x-factor) voor de betreffende reguleringsperiode voor taak i , naar beneden afgerond op 2 decimalen.

25. Normaliter zouden de totale inkomsten exclusief correcties in het jaar 2020 volgen uit de totale inkomsten exclusief correcties voor het jaar 2019 uit het tarievenbesluit 2019 voor GTS, het consumentenprijsindexcijfer voor 2020 en de x-factor (zie ook de formule uit randnummer 24). Als gevolg van bovengenoemde uitspraak van 24 juli 2018 van het College van Beroep voor het Bedrijfsleven kan deze systematiek in dit geval echter niet worden toegepast. Deze uitspraak heeft namelijk geleid tot een gewijzigde x-factor en gewijzigde begininkomsten (zoals vastgesteld in het gewijzigde x-factorbesluit van 22 februari 2019), die zorgen voor andere totale inkomsten exclusief correcties dan waar in het Tarievenbesluit 2019 vanuit is gegaan. Om de totale inkomsten exclusief correcties voor het jaar 2020 op correcte wijze te berekenen, heeft de ACM de totale inkomsten 2019 exclusief correcties berekend met de gewijzigde x-factor en gewijzigde begininkomsten.

26. De hoogte van de totale inkomsten exclusief correcties in het jaar 2019 (met gebruikmaking van de gewijzigde x-factor) bedraagt volgens dit besluit EUR 729.401.168 voor de transporttaak, EUR 28.605.041 voor de balanceringsstaak, EUR 95.585.294 voor de kwaliteitsconversietaak, EUR 39.157.554 voor de bestaande aansluitingtaak en EUR 599.070 voor de aansluittaak.
27. De ACM baseert zich op gegevens van het Centraal Bureau voor de Statistiek (hierna: CBS) voor de bepaling van de hoogte van de relatieve wijziging van de consumentenprijsindex. Uit bovengenoemde formule in het methodebesluit volgt dat de ACM voor de tarieven 2020 de prijsindex van augustus 2019 nodig heeft. Dit gaat echter nog uit van het vaststellen van de tarieven enkele weken voorafgaand aan het jaar t, terwijl de ACM ingevolge NC-TAR de tarieven al moet vaststellen ruim voor de jaarlijkse veiling van jaarcapaciteitsproducten in juli. Op het moment van vaststelling is de prijsindex van augustus 2019 nog niet gepubliceerd. De ACM berekent daarom het consumentenprijsindexcijfer voor het jaar 2020 uit het quotiënt van de prijsindex gepubliceerd in februari 2019 en van de prijsindex gepubliceerd in februari 2018. Door uit te gaan van (i) de prijsindex van de maand voorafgaand aan het indienen van het tarievenvoorstel en (ii) het consumentenprijsindexcijfer over een tijdvlak van 12 maanden, houdt de ACM vast aan de systematiek zoals zij die hanteerde voor de inwerkingtreding van NC-TAR. Om dezelfde reden heeft de ACM deze systematiek toegepast bij het vaststellen van de tarieven voor 2019.
28. De hoogte van de relatieve wijziging van de consumentenprijsindex voor het jaar 2020 bedraagt 2,6%.
29. De x-factor per taak voor de periode 2017-2021 heeft de ACM vastgesteld in het gewijzigde x-factorbesluit 2017-2021. De hoogte van de doelmatigheidskorting bedraagt 5,08% voor de transporttaak, 4,28% voor de balanceringsstaak, 1,54% voor de kwaliteitsconversietaak, 5,53% voor de bestaande aansluitingtaak en -2,53% voor de aansluittaak.
30. Gelet op het bovenstaande komt de ACM op een bedrag van EUR 711.312.019 aan totale inkomsten exclusief correcties voor de transporttaak, EUR 28.124.477 voor de balanceringsstaak, EUR 96.598.498 voor de kwaliteitsconversietaak, EUR 38.010.238 voor de bestaande aansluitingtaak en EUR 629.802 voor de aansluittaak voor het jaar 2020. Zoals toegelicht in randnummers 2 en 3 zijn de bestaande aansluitingtaak en de aansluittaak, zoals deze luiden tot 1 januari 2020, onderdeel van de (vernieuwde) aansluittaak.

4.2 Correcties

4.2.1 Algemeen

31. Voordat de tarieven worden berekend, corrigeert de ACM de totale inkomsten. De som van de totale inkomsten en de correcties is gelijk aan de toegestane inkomsten. De ACM heeft voor de correcties een berekening in de tarievenmodule opgenomen. Voor dit tarievenbesluit betreft het de volgende correcties:

- niet-reguliere uitbreidingsinvesteringen;
- nacalculatie omzetregulering;
- nacalculatie overboeking- en terugkoopregeling;
- nacalculatie veilinggelden;
- nacalculatie inkoopkosten energie;
- nacalculatie administratieve onbalans;
- incidentele correcties.

32. Onder de noemer 'incidentele correcties' vat de ACM de overige aanpassingen, die niet in het methodebesluit zijn aangekondigd. In beginsel gebruikt de ACM hiervoor de grondslag genoemd in artikel 81c, tweede lid van de Gaswet. Als er sprake is van een andere grondslag voor een incidentele correctie licht de ACM dit toe bij de behandeling van de desbetreffende correctie.
33. In deze paragraaf bespreekt de ACM bovenstaande correcties. Voor zover de ACM aan GTS heeft gevraagd om voor de berekening van deze correcties gegevens in te vullen in de tarievenmodule, beoordeelt de ACM deze gegevens.
34. Onderstaande tabel geeft een overzicht van alle correcties en de taken waarop deze betrekking (kunnen) hebben.

Tariefcorrectie	TT	BT	AT	KC
Niet-reguliere uitbreidingsinvesteringen	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>
Omzetnacalculatie	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>
Overboeking- en terugkoopregeling	<input checked="" type="checkbox"/>			
Veilinggelden	<input checked="" type="checkbox"/>			
Inkoopkosten energie				<input checked="" type="checkbox"/>
Administratieve onbalans	<input checked="" type="checkbox"/>			
Incidentele correcties	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>

TT = transporttaak, BT = balanceringstaak, AT = aansluitaak¹¹, KC = kwaliteitsconversietaak.

35. De ACM wijst er in algemene zin op dat correcties in principe worden toegerekend aan de taak waaraan ze rechtstreeks aan toe te wijzen zijn. Indien de kosten niet direct herleidbaar zijn tot een specifieke taak zal deze toerekening plaatsvinden via de verdeelsleutel zoals vastgesteld het methodebesluit
36. Indien kosten niet direct herleidbaar zijn, maar duidelijk is dat die kosten niet kunnen toebehoren aan een bepaalde taak, wijst de ACM de kosten toe aan de resterende taken. Bij deze toewijzing van kosten handhaaft de ACM de verhouding tussen de verdeelsleutel van die resterende taken.
37. Zoals toegelicht in randnummer 6 van dit besluit, kiest de ACM ervoor enkele correcties te spreiden. Concreet verrekenet de ACM de helft van de nacalculaties inkoopkosten energie en administratieve onbalans in de tarieven voor 2020. De ACM is voornemens de andere helft van deze nacalculaties te verrekenen in de tarieven voor 2021. De ACM kan er niet voor kiezen de

¹¹ Het betreft hier de vernieuwde aansluitaak in de zin van artikel 10, lid 6, van de Gaswet, zoals deze luidt vanaf 1 januari 2020.

incidentele correctie in verband met de wijziging van het methodebesluit te spreiden over meerdere jaren, omdat de artikel 81c, vijfde lid van de Gaswet bepaalt dat deze correctie moet worden verrekend in het eerstvolgende tarievenbesluit.

38. Als de ACM kosten of opbrengsten uit het jaar t vergoedt in de tarieven van het jaar t+x wordt daarbij ook rekening gehouden met de financieringslasten of -baten die uit deze vergoeding achteraf volgen door toepassing van de heffingsrente c.q. belastingrente.¹² De heffingsrente c.q. belastingrente is een vergoeding van gemiste rente. Deze rente wordt voor ieder kwartaal vastgesteld door de Belastingdienst. De ACM hanteert voor de belastingrente voor het jaar 2020 de gemiddelde waarde van laatste 4 kwartalen waarvoor de belastingrente beschikbaar is. Dit is een wijziging ten opzichte van voorgaande jaren. De ACM heeft hiervoor gekozen omdat de Belastingdienst de waarden voor de belastingrente niet meer twee kwartalen vooruit publiceert en omdat de ACM de tarieven ingevolge NC-TAR moet publiceren ruim voor de jaarlijkse veiling van jaarcapaciteitsproducten. Met deze methode is het voor de ACM niet meer noodzakelijk om de belastingrente te schatten.

4.2.2 Niet-reguliere uitbreidingsinvesteringen

39. Niet-reguliere uitbreidingsinvesteringen zijn uitbreidingsinvesteringen die vallen onder de noemer van artikel 39e en 54a, derde lid van de Gaswet of investeringen zoals bedoeld in randnummer 200 van het Methodebesluit 2014-2016 (hierna tezamen: niet-reguliere uitbreidingsinvesteringen).
40. De efficiënte kosten van niet-reguliere uitbreidingsinvesteringen worden middels een correctie toegevoegd aan de inkomsten. De ACM heeft deze correctie aangekondigd in het Methodebesluit 2014-2016 en het gewijzigde Methodebesluit 2017-2021.¹³

Voorstel GTS niet-reguliere uitbreidingsinvesteringen

41. GTS heeft in het tarievenvoorstel niet verzocht om vergoeding van kosten van nieuwe dan wel nagekomen kosten van eerdere niet-reguliere uitbreidingsinvesteringen.

Bepaling hoogte correctie

42. De ACM voegt in onderhavig besluit de efficiënte kosten van de eerdere niet-reguliere uitbreidingsinvesteringen die voor verrekening in aanmerking komen toe aan de totale inkomsten 2020. De totale inkomsten worden als volgt gecorrigeerd voor de niet-reguliere uitbreidingsinvesteringen (incl. belastingrente).

Niet-reguliere uitbreidingsinvesteringen	TT	BT	AT	KC
Correctie totale inkomsten (in EUR)	286.706	10.967	-	112.819

¹² De ACM gebruikt de heffingsrente voor de jaren tot en met 2012 en de belastingrente voor jaren vanaf 2013.

¹³ Methodebesluit 2014-2016 van 26 september 2013 met kenmerk ACM/DE/2013/204152, paragraaf 10.8 en het gewijzigde Methodebesluit 2017-2021 van 24 januari 2019 met kenmerk ACM/UIT/505484, paragraaf 9.4.1.

4.2.3 Nacalculatie omzetregulering

43. Zoals aangekondigd in het methodebesluit corrigeert de ACM jaarlijks voor het verschil in inkomsten dat wordt veroorzaakt door een verschil tussen de gerealiseerde omzet van GTS en de vooraf ingeschatte omzet (of toegestane inkomsten).¹⁴ Met de rekening omzetregulering bepaalt de ACM jaarlijks de hoogte van de na te calculeren omzet.
44. Uit de financiële gegevens die de ACM jaarlijks ontvangt van GTS blijkt dat GTS in 2018 voor de transporttaak, balanceringszaak, aansluitaak, zoals die luidde in 2018, en kwaliteitsconversieaak meer omzet heeft behaald dan vooraf ingeschat. Voor de bestaande aansluitingtaak, zoals die luidde in 2018, heeft GTS minder omzet behaald dan vooraf ingeschat. De totale inkomsten worden derhalve als volgt gecorrigeerd voor omzetregulering (incl. belastingrente). Hierbij is de omzet voor de aansluitaak en die voor de bestaande aansluitingtaak, zoals die luiden in 2018, samen genomen onder de noemer vernieuwde aansluitaak (AT).

Omzetregulering	TT	BT	AT	KC
Correctie totale inkomsten (in EUR)	-12.102.567	-2.897.628	1.075.717	-2.651.636

4.2.4 Nacalculatie overboeking- en terugkoopregeling

45. Zoals aangekondigd in het methodebesluit worden de opbrengsten uit de verkoop van overboekcapaciteit en de kosten die GTS heeft gemaakt voor het terugkopen van capaciteit gesaldeerd en geboekt op de overboek- en terugkooprekening.¹⁵ Het saldo van deze rekening (positief of negatief) wordt verdeeld tussen GTS en de netgebruikers. Dit betekent dat 50% van het saldo wordt verrekend via de tarieven.
46. Uit de financiële gegevens die de ACM jaarlijks ontvangt van GTS blijkt dat deze rekening op 31 december 2018 een positief saldo kende. De totale inkomsten worden derhalve als volgt gecorrigeerd voor deze overboeking- en terugkoopregeling (incl. belastingrente).

Overboeking- en terugkoopregeling	TT	BT	AT	KC
Correctie totale inkomsten (in EUR)	-3.119.936			

4.2.5 Nacalculatie veilinggelden

47. Zoals aangekondigd in het methodebesluit zal de ACM rekening houden met de opbrengsten uit een veiling.¹⁶ GTS stelt voor om het saldo veilinggelden 2018 aan te wenden om via een correctie

¹⁴ Gewijzigd methodebesluit 2017-2021 van 24 januari 2019 met kenmerk ACM/UIT/505484, randnummer 336 en verder.

¹⁵ Gewijzigd methodebesluit 2017-2021 van 24 januari 2019 met kenmerk ACM/UIT/505484, randnummer 347 en verder.

¹⁶ Gewijzigd methodebesluit 2017-2021 van 24 januari 2019 met kenmerk ACM/UIT/505484, randnummer 343 en verder.

de tarieven te verlagen. De ACM stemt hiermee in. De totale inkomsten worden als volgt gecorrigeerd voor opbrengsten uit veilinggelden (incl. belastingrente).

Veilinggelden	TT	BT	AT	KC
Correctie totale inkomsten (in EUR)	-1.376.373			

4.2.6 Nacalculatie inkoopkosten energie

48. Zoals aangekondigd in het methodebesluit corrigeert de ACM de tarieven voor het verschil tussen de geschatte en gerealiseerde noodzakelijke inkoopkosten energie voor de kwaliteitsconversietaak.¹⁷
49. Op grond van het methodebesluit dient de ACM in het kader van de jaarlijkse tarievenbesluiten te toetsen of GTS meer inkoopkosten energie voor de kwaliteitsconversietaak heeft gemaakt dan noodzakelijk. Op grond van de door GTS verstrekte informatie kan de ACM op dit moment niet stellen dat GTS meer inkoopkosten energie voor de kwaliteitsconversietaak heeft gemaakt dan noodzakelijk in 2018. Dit betekent dat de ACM de totale inkomsten zal corrigeren voor het verschil tussen de geschatte en gerealiseerde inkoopkosten energie voor de kwaliteitsconversietaak.
50. Uit de financiële gegevens die de ACM jaarlijks ontvangt van GTS is gebleken dat de kosten voor inkoop energie voor het jaar 2018 voor de kwaliteitsconversietaak EUR 18.694.033 hoger zijn uitgevallen dan geschat (excl. belastingrente). Zoals aangegeven in randnummer 37 kiest de ACM ervoor de helft van deze kosten te verwerken in de tarieven van 2020. De totale inkomsten worden daarom als volgt gecorrigeerd voor inkoopkosten energie voor de kwaliteitsconversietaak (incl. belastingrente).

Inkoopkosten energie	TT	BT	AT	KC
Correctie totale inkomsten (in EUR)				10.109.733

4.2.7 Nacalculatie administratieve onbalans

51. Zoals aangekondigd in het methodebesluit corrigeert de ACM de tarieven voor het jaarlijkse saldo van de kosten en opbrengsten door administratieve onbalans die GTS in de jaren 2017 tot en met 2021 maakt of verkrijgt.¹⁸ Uit de financiële gegevens die de ACM heeft ontvangen van GTS is gebleken dat het saldo administratieve onbalans negatief is. GTS heeft EUR 11.375.899 aan kosten gemaakt (excl. belastingrente). Zoals aangegeven in randnummer 37 kiest de ACM ervoor de helft van deze kosten te verwerken in de tarieven van 2020. De totale inkomsten worden daarom als volgt gecorrigeerd voor de administratieve onbalans (incl. belastingrente).

¹⁷ Gewijzigd methodebesluit 2017-2021 van 24 januari 2019 met kenmerk ACM/UIT/505484, randnummer 306 en verder.

¹⁸ Gewijzigd methodebesluit 2017-2021 van 24 januari 2019 met kenmerk ACM/UIT/505484, randnummer 325 en verder.

Administratieve onbalans	TT	BT	AT	KC
Correctie totale inkomsten (in EUR)	6.152.086			

4.2.8 Incidentele correctie Pernis

52. Gelet op het tarievenbesluit GTS 2017 corrigeert de ACM ook de totale inkomsten voor 2020 voor reduceerstation Pernis.¹⁹ De investeringsuitgave voor reduceerstation Pernis is tegen een te laag bedrag opgenomen in de GAW voor de berekening van de begininkomsten en x-factoren voor de reguleringsperiode 2017-2021. Op grond van artikel 81c, tweede lid, van de Gaswet gaat de ACM voor het tarievenbesluit 2020 over tot een correctie. De totale inkomsten worden als volgt gecorrigeerd voor de incidentele correctie reduceerstation Pernis (incl. belastingrente).

Incidentele correctie Pernis	TT	BT	AT	KC
Correctie totale inkomsten (in EUR)	114.355	4.374		

4.2.9 Incidentele correctie vernieuwde aansluitaak

53. GTS heeft per 1 januari 2020 een vernieuwde aansluitaak. Zoals aangegeven in randnummer 3 omvat de vernieuwde aansluitaak de bestaande aansluitingtaak en de aansluitaak zoals die geldt tot 1 januari 2020. De kosten voor deze bestaande taken worden reeds vergoed via de totale inkomsten excl. correcties die worden berekend met de x-factor. De kosten voor de nieuwe onderdelen van de vernieuwde aansluitaak worden echter niet via deze inkomsten vergoed, omdat ten tijde van het nemen van het methodebesluit de aansluitaak anders luidde. Op grond van artikel 82, lid 5, van de Gaswet betreft de ACM daarom de geschatte doelmatige kosten voor deze nieuwe onderdelen bij het vaststellen van de tarieven. Het gaat hierbij om de doelmatige kosten voor het aanleggen, beheeren en onderhouden van nieuwe aansluitingen²⁰ en de doelmatige kosten voor het wijzigen en verwijderen van aansluitingen.²⁰

54. Voor het schatten van de kosten voor het aanleggen van nieuwe aansluitingen maakt de ACM gebruik van de informatie die GTS in 2015 heeft gestuurd ten behoeve van de aanpassing van de verdeelsleutel voor de bestaande aansluitaak. Deze aanpassing is vastgelegd in een besluit tot wijziging van het Methodebesluit 2014-2016.²¹ De informatie bestaat uit een overzicht van de nieuwbouwwaarde van alle aansluitingen die GTS heeft aangelegd en het aantal aansluitingen. Met die informatie berekent de ACM de gemiddelde investering, en vervolgens de gemiddelde kosten voor een aansluiting.²⁰ Dit vermenigvuldigt ACM met het geschatte aantal aan te leggen aansluitingen in 2020.

¹⁹ Tarievenbesluit GTS 2017 met kenmerk: ACM/DE/2017/203248, randnummer 116 en verder.

²⁰ Exclusief het aansluitpunt.

²¹ Zie besluit met kenmerk: ACM/DE/2015/204641.

55. De kosten voor de wijziging van een aansluiting schat de ACM door de gemiddelde kosten van een wijziging te vermenigvuldigen met het aantal verwachte wijzigingen. In het tarievenvoorstel heeft GTS aangegeven drie wijzigingen van aansluitingen te verwachten. Voor deze verwachting ging GTS uit van het verleden, maar verwacht daarbij ook dat het aantal wijzigingen in 2020 hoger zal zijn dan in het verleden gemiddeld genomen het geval was. Naar het oordeel van de ACM heeft GTS onvoldoende aannemelijk gemaakt dat het aantal wijzigingen in 2020 inderdaad hoger zal zijn. Daarom gaat de ACM bij de berekening van deze correctie uit van de historische gegevens die zij heeft opgenomen in de toelichting bij het tarievenvoorstel. Daaruit blijkt volgens de ACM dat er in de afgelopen drie jaren sprake was van gemiddeld twee wijzigingen van een aansluiting.²²
56. GTS heeft desgevraagd toegelicht dat zij dit jaar geen kosten verwacht te maken voor het verwijderen van aansluitingen. De ACM heeft daarom hiervoor geen kosten geschat in dit besluit.
57. De totale inkomsten worden als volgt gecorrigeerd voor de incidentele correctie voor de vernieuwde aansluitaak (incl. belastingrente).

Incidentele correctie vernieuwde aansluitaak	TT	BT	AT	KC
Correctie totale inkomsten (in EUR)			304.403	

4.2.10 Incidentele correctie gewijzigd Methodebesluit 2017-2021

58. De ACM heeft op basis van het gewijzigde Methodebesluit 2017-2021 het x-factorbesluit gewijzigd.²³ De ACM heeft in het gewijzigde x-factorbesluit van 22 februari 2019 de totale inkomsten voor 2017, 2018 en 2019 ieder jaar hoger vastgesteld dan zoals vastgesteld in het x-factorbesluit GTS van 23 februari 2017. Dit betekent dat een correctie van de toegestane inkomsten is vereist voor 2017, 2018 en 2019. Deze correctie doet de ACM op grond van artikel 81c, vijfde lid, van de Gaswet.²⁴ Uit dit artikel volgt dat de ACM de tarieven voor 2017, 2018 en 2019 moet herberekenen met toepassing van het methodebesluit en daaropvolgend het gewijzigde x-factorbesluit. De uitkomsten van deze herberekening dient de ACM te verdisconteren in de eerstvolgende vast te stellen tarieven.
59. Voor de herberekening verwijst de ACM naar de rekenmodule in bijlage 3 bij dit besluit. De uitkomst hiervan is dat de totale inkomsten als volgt worden gecorrigeerd voor de incidentele correctie gewijzigd methodebesluit (incl. belastingrente).

²² Naar boven afgerond.

²³ Besluit met kenmerk: ACM/UIT/507799.

²⁴ Artikel 81c, vijfde lid, van de Gaswet is op grond van artikel 82, achtste lid, van de Gaswet van overeenkomstige toepassing.

Incidentele correctie gewijzigd methodebesluit	TT	BT	AT	KC
Correctie totale inkomsten (in EUR)	30.554.830	1.208.435	1.648.160	3.317.442

4.3 Referentieprijzen

60. De entry- en exittarieven worden afgeleid van de referentieprijzen²⁵ die van toepassing is op het betreffende entry- of exitpunt.²⁶ In paragraaf 3.2.2 van de Tarievencode gas is de methodologie voor berekening van de referentieprijzen opgenomen. Toepassing van deze referentieprijsmethodologie leidt tot referentieprijzen voor entrycapaciteit, exitcapaciteit, entrycapaciteit gasopslag en exitcapaciteit gasopslag.
61. De methodologie betreft een zogenaamde 'postzegel'. Dat wil zeggen dat er één referentieprijzen is voor alle entrypunten en één referentieprijzen voor alle exitpunten. De referentieprijzen komt tot stand door het aandeel van de toegestane inkomsten toegewezen aan entrypunten en exitpunten te delen door respectievelijk de voorspelde gecontracteerde capaciteit op entry- en exitpunten.
62. In het tarievenvoorstel heeft GTS een schatting voor de voorspelde gecontracteerde capaciteit opgenomen. GTS heeft in het kader van het codewijzigingsbesluit tot implementatie van de NC-TAR de wijze waarop zij de voorspelde gecontracteerde capaciteit berekent aan de ACM toegelicht. Hieruit blijkt dat de schatting van GTS via drie stappen tot stand komt. Ten eerste bepaalt GTS welke capaciteitsproducten zij per segment reeds heeft verkocht voor het betreffende tariefjaar. Vervolgens schat GTS per marktsegment welke transportcapaciteit zij aanvullend verwacht te verkopen. Zij betreft daarbij marktinformatie en regelgeving, middels contacten met de relevante marktpartijen en op basis van analyses van historisch boekingsgedrag voor verschillende capaciteitsproducten. Incidentele dagboekingen worden hierbij buiten beschouwing gelaten. Tot slot vertaalt GTS de verwachte verkopen van verschillende capaciteitsproducten naar de voorspelde gecontracteerde capaciteit (één getal). Zij weegt daarbij verschillende capaciteitsproducten op basis van de inkomsten die het capaciteitsproduct genereert. Zij houdt dus rekening met de multiplicatoren en seizoensfactoren voor de verschillende capaciteitsproducten.
63. De ACM is van oordeel dat GTS een robuuste methode hanteert om de voorspelde gecontracteerde capaciteit te schatten die voldoende rekening houdt met het belang om de omzetrnacalculatie zo beperkt mogelijk te houden. De ACM stelt de voorspelde gecontracteerde entrycapaciteit en exitcapaciteit daarom overeenkomstig het voorstel vast op 271.246.755 kWh/uur/jaar respectievelijk 290.605.940 kWh/uur/jaar. De voorspelde gecontracteerde entrycapaciteit gasopslag en exitcapaciteit gasopslag stelt de ACM vast op 133.733.008 kWh/uur/jaar respectievelijk 44.977.035 kWh/uur/jaar.

²⁵ Zoals gedefinieerd in artikel 3, sub 1, van NC-TAR.

²⁶ Zie artikel 3.2.1.2 van de Tarievencode gas.

64. Voor de berekening van de referentieprijzen worden de toegestane inkomsten van GTS eerst middels een verdeling van 40/60 verdeeld over de entry- en exitpunten. De referentieprijs voor een entrypunt komt vervolgens tot stand door de toegestane inkomsten op entrypunten te delen door de voorspelde gecontracteerde capaciteit op entrypunten. De referentieprijs voor een exitpunt komt tot stand door de toegestane inkomsten op exitpunten te delen door de voorspelde gecontracteerde capaciteit op exitpunten. Deze referentieprijzen moeten daarna nog worden aangepast omdat er voor entry- en exitpunten die verbonden zijn met gasopslagen een korting van 60% geldt. Het inkomstenverlies als gevolg van deze korting, wordt door de toepassing van een herschalingsfactor verdeeld over alle punten.
65. Na toepassing van de korting voor gasopslagen bedraagt de referentieprijs²⁷ voor entrypunten 1,620 EUR/kWh/uur/jaar, voor exitpunten 2,268 EUR/kWh/uur/jaar, voor entrypunten gasopslag 0,648 EUR/kWh/uur/jaar en voor exitpunten gasopslag 0,907 EUR/kWh/uur/jaar.

4.4 Entry- en exittarieven

66. De entry- en exittarieven voor de verschillende capaciteitsproducten worden berekend uit de referentieprijzen. Voor interconnectiepunten zijn de vastgestelde entry- en exittarieven de reserveringsprijzen als bedoeld in de NC-TAR. Voor alle overige punten zijn entry- en exittarieven de te betalen tarieven.
67. Bij de berekening van de entry- en exittarieven wordt rekening gehouden met de duur van het capaciteitsproduct en met de van toepassing zijnde multiplicatoren en seizoensfactoren. Voor afschakelbare capaciteitsproducten geldt daarnaast nog een kortingspercentage van 0,01%.
68. De multiplicatoren bepalen het prijsverschil tussen een jaarcapaciteitsproduct ten opzichte van een kwartaal-, maand-, dag- of within-day-capaciteitsproduct. Een multiplier voor een maandcapaciteitsproduct van 1,5 betekent bijvoorbeeld dat het tarief voor dat capaciteitsproduct 50% hoger is dan 1/12e deel van de prijs voor een jaarcapaciteitsproduct. Voor elk capaciteitsproduct is een aparte multiplier van toepassing. In de Tarieencode gas zijn de volgende multiplicatoren vastgelegd: 1,25 voor kwartaalcapaciteitsproducten, 1,5 voor maandcapaciteitsproducten en 1,75 voor dag- en within-day-capaciteitsproducten.
69. De seizoensfactoren bepalen het prijsverschil tussen dezelfde capaciteitsproducten in verschillende periodes van het jaar. De toepassing van seizoensfactoren leidt ertoe dat capaciteit in de winter, wanneer de vraag naar gas groter is, duurder is dan capaciteit in de zomer. In de Tarieencode gas zijn seizoensfactoren vastgesteld. Deze verschillen per capaciteitsproduct.

²⁷ De referentieprijzen in dit randnummer worden voor de leesbaarheid weergegeven met 3 decimalen, maar in de berekening van de entry- en exittarieven gebruikt de ACM onafgeronde referentieprijzen.

70. De ACM stelt de tarieven vast, afgerond op acht decimalen. Naar de mening van de ACM waarborgt dit in voldoende mate de nauwkeurigheid waarmee GTS de capaciteitsproducten afrekenet.
71. Bij die afronding kiest de ACM ervoor om de tarieven voor within-day altijd naar boven af te ronden, om te voorkomen dat een within-day-product voor 24 uur goedkoper kan worden dan het dag-vooruit product voor dezelfde periode. In het codewijzigingsbesluit tot implementatie van NC-TAR heeft de ACM ervoor gekozen de multiplicator voor dag- en within-day-capaciteitsproducten beide op 1,75 vast te stellen. Hiermee is beoogd dat de prijs van beide producten verhoudingsgewijs even hoog is. Indien de ACM geen rekening zou houden met afrondingsverschillen kunnen within-day-capaciteitsproducten goedkoper worden. Dit acht de ACM niet in overeenstemming met het algemene uitgangspunt dat de prijs van een product hoger is naarmate de termijn van het capaciteitsproduct korter is.²⁸
72. Het entrytarief voor een jaarcapaciteitsproduct is de referentieprij voor een entrypunt afgerond op 8 decimalen. Dit is weergegeven in bijlage 2.
73. Voor berekening van het entrytarief voor het kwartaalproduct januari-maart 2020 wordt de referentieprij voor het entrypunt in EUR/kWh/uur/jaar eerst omgezet naar EUR/kWh/uur/kwartaal door het te delen door 366 en te vermenigvuldigen met 91. Vervolgens wordt dat vermenigvuldigd met de multiplicator 1,25 en de seizoensfactor 1,553. Dit resulteert in het entrytarief voor dit kwartaalcapaciteitsproduct zoals weergegeven in bijlage 2.
74. Voor berekening van het exittarief voor het maandcapaciteitsproduct van januari 2020 wordt de referentieprij voor het exitpunt in EUR/kWh/uur/jaar eerst omgezet naar EUR/kWh/uur/maand door het te delen door 366 en te vermenigvuldigen met 31. Vervolgens wordt dat vermenigvuldigd met de multiplicator 1,5 en de seizoensfactor 1,785. Deze berekening resulteert in het exittarief voor dit maandcapaciteitsproduct zoals weergegeven in bijlage 2.
75. De berekening van de andere capaciteitsproducten gaat op een vergelijkbare wijze. De ACM verwijst voor de berekening van alle entry- en exittarieven naar de rekenmodule in bijlage 3 bij dit besluit.
76. Voor de dienst Wheeling is in de Tarievenscode gas vastgelegd dat dit wordt berekend door op het entry- en exittarief dat een netgebruiker verschuldigd is op het betreffende entry- en exitpunt voor dezelfde capaciteitsproducten een korting van 94% toe te passen. De tarieven voor deze dienst staan weergegeven in bijlage 2 bij dit besluit.
77. Het tarief voor afschakelbare capaciteit wordt berekend door op de waarde van het tarief voor het betreffende capaciteitsproduct een korting van 0,01% toe te passen. Voor de tarieven voor afschakelbare capaciteitsproducten verwijst de ACM naar bijlage 2 bij dit besluit.

²⁸ Zie ook besluit met kenmerk ACM/UIT/503577, randnummer 80.

5 Dictum

78. Op grond van artikel 82, vijfde lid, van de Gaswet stelt de Autoriteit Consument en Markt voor Gasunie Transport Services B.V. de tarieven vast als opgenomen in bijlage 2
79. Dit besluit zal de Autoriteit Consument en Markt bekend maken in de Staatscourant. Voorts zal de Autoriteit Consument en Markt dit besluit publiceren op de website van de Autoriteit Consument en Markt (www.acm.nl). Daarnaast is GTS verplicht om een exemplaar van de voor haar geldende tarieven voor een ieder ter inzage te leggen in al haar vestigingen.
80. Dit besluit treedt in werking op 1 januari 2020.

's-Gravenhage,
Datum:

Autoriteit Consument en Markt,
namens deze,

drs. J. de Maa
Teammanager Directie Energie

Tegen dit besluit kan degene, wiens belang rechtstreeks bij dit besluit is betrokken, binnen zes weken na de dag van bekendmaking van dit besluit een gemotiveerd bezwaarschrift indienen bij de Autoriteit Consument en Markt, Juridische Zaken, Postbus 16326, 2500 BH, Den Haag. In dit bezwaarschrift kan een belanghebbende op basis van artikel 7:1a, eerste lid, van de Algemene wet bestuursrecht, de Autoriteit Consument en Markt verzoeken in te stemmen met rechtstreeks beroep bij het College van Beroep voor het bedrijfsleven.

Bijlage 1: relevante wettelijke bepalingen

Artikel 82, eerste, derde, vijfde, zesde, zevende en achtste lid, van de Gaswet:

- “2 Voor de taken van de netbeheerder van het gastransportnet, bedoeld in het eerste lid, met uitzondering van de taken genoemd in de artikelen 1i en 10b, stelt de Autoriteit Consument en Markt de methode van regulering vast, voor een periode van ten minste drie en ten hoogste vijf jaar, na overleg met de gezamenlijke netbeheerders en met representatieve organisaties van partijen op de gasmarkt, met inachtneming van het belang dat de doelmatigheid van de bedrijfsvoering en de meest doelmatige kwaliteit van de uitvoering van deze taken worden bevorderd en rekening houdend met het belang van voorzieningszekerheid, duurzaamheid en een redelijk rendement op investeringen.
- 3 De netbeheerder van het landelijk gastransportnet zendt jaarlijks voor 1 september aan de Autoriteit Consument en Markt een voorstel voor de tarieven voor uitvoering van de taken genoemd in de artikelen 1i, 10, 10a en 10b, met inachtneming van:
- de tariefstructuren vastgesteld op grond van artikel 12f of 12g;
 - de gemaakte kosten voor investeringen, bedoeld in artikel 39e, of 54a, derde lid, voor zover deze kosten doelmatig zijn;
 - de geschatte kosten voor de uitvoering van artikel 1i, voor zover deze kosten doelmatig zijn en niet op grond van artikel 82a in rekening zijn gebracht via een tarief;
 - de geschatte kosten voor de uitvoering van artikel 10b, voor zover deze kosten doelmatig zijn en niet op grond van artikel 82b in rekening zijn gebracht via een tarief.
- 5 De Autoriteit Consument en Markt stelt jaarlijks de tarieven vast die kunnen verschillen voor de onderscheiden tariefdraggers. Bij het vaststellen van de tarieven betreft de Autoriteit Consument en Markt, in afwijking van het tweede en vierde lid, de geschatte kosten voor de uitvoering van wettelijke taken waarmee bij de vaststelling van een besluit als bedoeld in het tweede lid, geen rekening is gehouden, voor zover deze kosten doelmatig zijn.
- 6 Indien een voorstel niet binnen de termijn, bedoeld in het derde lid, aan de Autoriteit Consument en Markt is gezonden stelt deze de tarieven uit eigen beweging vast met inachtneming van dit artikel.
- 7 De vastgestelde tarieven treden in werking op een door de Autoriteit Consument en Markt te bepalen datum en gelden tot de datum van inwerkingtreding van het besluit tot vaststelling van de tarieven voor het volgende jaar.
- 8 Artikel 81c, tweede en vijfde lid, zijn van overeenkomstige toepassing.”

Artikel 81c, tweede en vijfde lid, van de Gaswet:

- “2 De Autoriteit Consument en Markt kan de tarieven die zullen gelden in het jaar t corrigeren, indien de tarieven die golden in het jaar of de jaren voorafgaand aan het jaar t:
- bij rechterlijke uitspraak of met toepassing van de artikel 6:19 of 7:11 van de Algemene wet bestuursrecht zijn gewijzigd;
 - zijn vastgesteld met inachtneming van onjuiste of onvolledige gegevens en de Autoriteit Consument en Markt, indien zij de beschikking had over juiste of volledige gegevens, tarieven zou hebben vastgesteld die in aanmerkelijke mate zouden afwijken van de vastgestelde tarieven;
 - zijn vastgesteld met gebruikmaking van geschatte gegevens en de feitelijk gegevens daarvan afwijken;

- d. zijn vastgesteld met gebruikmaking van gegevens omtrent kosten voor bepaalde diensten, terwijl netbeheerders die diensten in het jaar t of een gedeelte van jaar t niet hebben geleverd of voor die diensten geen of minder kosten hebben gemaakt.*
- 5 *Indien een besluit op grond van artikel 81, eerste lid, of 81a, eerste lid, bij onherroepelijke rechterlijke uitspraak is vernietigd of bij een onherroepelijk besluit op bezwaar is herroepen, herberekent de Autoriteit Consument en Markt de tarieven, bedoeld in het eerste lid, met toepassing van de met inachtneming van die uitspraak of dat besluit op bezwaar gecorrigeerde methode onderscheidenlijk gecorrigeerde doelmatigheidskorting, kwaliteitsterm of rekenvolume, en verdisconteert zij de uitkomsten van deze herberekening in de eerstvolgende op grond van het eerste lid vast te stellen tarieven. Daarbij worden deze herberekening en de wijze waarop de uitkomsten daarvan in de tarieven zijn verdisconteerd separaat weergegeven.”*