



Tarievenbesluit GTS 2027

Ons kenmerk : ACM/UIT/678543
Zaaknummer : ACM/25/199116
Datum : **22 mei 2026**

Besluit van de Autoriteit Consument en Markt als bedoeld in artikel 3.110 van de Energiewet

Inhoudsopgave

1. Samenvatting	3
1.1. De ACM reguleert GTS op basis van een nieuwe methode	3
1.2. De tarieven stijgen in 2027 gemiddeld met 4%	3
1.3. Indeling van het besluit	4
2. Achtergrond en wettelijke basis	4
2.1. De ACM stelt de tarieven vast voor de wettelijke taken van GTS	4
2.2. Tariefregulering is nodig omdat GTS een natuurlijke monopolist is	5
3. Procedure voor de totstandkoming van dit besluit	5
4. Vaststelling tarieven	6
4.1. Stap 1: Toegestane inkomsten en rekenvolumes exclusief correcties	6
4.2. Stap 2: Algemene en specifieke nacalculaties en correcties op de inkomsten vanaf 2028	7
4.3. Stap 3: Spreiding en nacalculaties uit de tariefjaren 2025 en 2026	7
4.3.1. Nacalculatie administratieve onbalans	8
4.3.2. Nacalculatie voor investeringen met betrekking tot de omschakeltaak	8
4.3.3. Nacalculatie bijgeschatte investeringen	9
4.3.4. Nacalculatie omzetregulering	9
4.3.5. Nacalculatie voor de kosten van desinvesteringen en de opbrengsten uit desinvesteringen	9
4.3.6. Nacalculatie van de WACC	10
4.3.7. Wettelijk uitgezonderde investeringen	11
4.3.8. Nacalculatie veilinggelden	11
4.3.9. Nacalculatie overboek- en terugkoopregeling	12
4.3.10. Nacalculatie inkoopkosten energie	12
4.3.11. Incidentele correctie assetoverdracht	12
4.3.12. Incidentele correctie peakshaver	13
4.3.13. Incidentele correctie vervallen WQA-dienst	14
4.3.14. Incidentele correctie verrekening voorlopige schatting ITC	14
4.3.15. Spreiden nacalculaties	15
4.4. Stap 4: Referentieprijzen, entry- en exittarieven	15
4.4.1. Referentieprijzen	15
4.4.2. Entry- en exittarieven	16
5. Reacties stakeholders op tarievenvoorstel GTS	18
5.1. Tariefstijging en stabiliteit	18
5.2. Transparantie huidige en toekomstige tarieven	19
5.3. Kostenbewustzijn GTS	20
6. Dictum	21

1. Samenvatting

1.1. De ACM reguleert GTS op basis van een nieuwe methode

- 1 Met dit tarievenbesluit stelt de Autoriteit Consument en Markt (hierna: de ACM) op grond van artikel 3.110, eerste lid, van de Energiewet de tarieven vast die Gasunie Transport Services (hierna: GTS) per 1 januari 2027 moet toepassen voor de gebruikers van haar gasnetwerk.
- 2 De door de ACM vastgestelde tarieven brengt GTS bij netgebruikers in rekening voor de uitvoering van haar wettelijke taken. Deze taken zijn de transporttaak¹, de balanceringsstaak², de aansluitaak³, de kwaliteitsconversietaak⁴, de omschakeltaak⁵ en een deel van de piektaak⁶.
- 3 Dit is het eerste tarievenbesluit onder het methodebesluit van de nieuwe reguleringsmethode van 2027-2031.⁷ Uit het methodebesluit volgt een inkomstenbesluit.⁸ Het inkomstenbesluit legt de hoogte van de inkomsten voor de reguleringsperiode zonder correcties vast. Vervolgens stelt de ACM in de tarievenbesluiten de hoogte van de inkomsten inclusief een aantal correcties vast, waarop zij de tarieven baseert. In de nieuwe methode stelt de ACM de tarieven vast op basis van de daadwerkelijke kosten die GTS maakt, voor zover die efficiënt zijn.
- 4 Deze methode is een verschil ten opzichte van voorgaande jaren. De toegestane inkomsten worden niet langer geschat op basis van historische gegevens, maar op basis van schattingen van GTS over de kosten die zij de komende jaren zal maken. Op basis van deze schattingen heeft de ACM een inkomstenbesluit genomen waarin zij de toegestane inkomsten voor GTS voor 2027 heeft vastgesteld. Dit tarievenbesluit vertaalt deze toegestane inkomsten naar concrete tarieven voor gebruikers.

1.2. De tarieven stijgen in 2027 gemiddeld met 4%

- 5 In 2027 stijgen de exittarieven (voor gas uit het net halen) gemiddeld met 4% en dalen de entrytarieven (voor gas in het net invoeden) gemiddeld met 4%. Deze ontwikkeling is onder andere het gevolg van de nieuwe reguleringsmethode en een overeenkomst die hierover is gesloten tussen de ACM, systeembeheerders en marktpartijen. Hierin is overeengekomen dat de ACM ervoor zorgt dat het gemiddelde tariefniveau in 2027 niet significant stijgt ten opzichte van 2026. Om deze geleidelijke tariefstijging mogelijk te maken, spreidt de ACM correcties over de tariefjaren 2025 en 2026 niet alleen over 2027 en 2028, maar over de gehele reguleringsperiode 2027-2031.
- 6 Dit leidt tot de volgende toegestane inkomsten voor het jaar 2027 (in EUR, prijspeil 2027):

Toegestane inkomsten voor 2027 zonder correcties:	1.231.080.910	
Correcties uit 2025:		+312.488.830
Doorschuiven correcties uit 2025 naar latere jaren:	-253.214.655	

¹ De transporttaak is een taak voor GTS om er voor te zorgen dat gas veilig en tijdig wordt vervoerd via het gasnet van leveranciers naar afnemers.

² De balanceringsstaak houdt in dat de systeembeheerder ervoor zorgt dat de hoeveelheid gas die het net in gaat gelijk blijft aan de hoeveelheid gas die wordt afgenomen. Dit is om er voor te zorgen dat het net stabiel en veilig blijft functioneren.

³ Middels de aansluitaak zorgt de systeembeheerder voor aansluiting van afnemers en producenten op het systeem en zorgt er ook voor dat aansluitingen veilig en betrouwbaar werken.

⁴ De kwaliteitsconversietaak houdt in dat de systeembeheerder moet waarborgen dat gas voldoet aan de kwaliteit- en veiligheidseisen voor transport en gebruik ervan.

⁵ De omschakeltaak geeft de systeembeheerder de taak om de aansluiting van afnemers over te zetten van laagcalorisch naar hoogcalorisch gas als de afnemer meldt dat de aansluiting omgeschakeld moet worden.

⁶ De piektaak houdt in dat de systeembeheerder ervoor zorgt dat ook bij hoge gasvraag voldoende gas beschikbaar blijft, bijvoorbeeld tijdens een periode van extreme kou, vanaf -9 °C Celsius.

⁷ Methodebesluit GTS 2027-2031 van 12 februari 2026 met kenmerk ACM/UIT/659564.

⁸ Inkomstenbesluit GTS 2027-2031 van 30 april 2026 met kenmerk ACM/UIT/677359.

Toegestane inkomsten voor 2027 met correcties = 1.290.355.084

Voor een volledig overzicht van alle correcties verwijst de ACM naar bijlage 1 van dit besluit.

- 7 De ACM bepaalt de referentieprijzen⁹ voor entry- en exittarieven voor 2027 als volgt:

Referentieprijz	Entry	Exit
Referentieprijz niet gasopslag (in EUR/kWh/uur/jaar)	5,481	5,101
Referentieprijz gasopslag (in EUR/kWh/uur/jaar)	1,370	1,275
Referentieprijz LNG (in EUR/kWh/uur/jaar)	5,481	N.v.t.

1.3. Indeling van het besluit

- 8 Hoofdstuk 2 beschrijft de wettelijke basis en de achtergrond van dit besluit. Hoofdstuk 3 beschrijft de procedure voor de totstandkoming van dit besluit. In hoofdstuk 4 legt de ACM uit hoe zij de tarieven voor GTS voor 2027 heeft vastgesteld. In hoofdstuk 5 reageert de ACM op de reacties op het Tarievenvoorstel van GTS voor 2027. Hoofdstuk 6 bevat het dictum.
- 9 Dit besluit bevat daarnaast vier bijlages. Bijlage 1 bevat de rekenmodule voor vaststelling van de tarieven. Bijlage 2 geeft een overzicht van de tarieven zonder achterliggende berekening. Bijlage 3 bevat de informatiemodule, die elk jaar met marktpartijen gedeeld wordt zoals afgesproken in de overeenkomst netcode betreffende geharmoniseerde transmissietariefstructuren voor gas (hierna: NC TAR-overeenkomst). Bijlage 4 betreft het WACC-nacalculatiemodel, waarvan de uitkomst als input worden gebruikt in Bijlage 1. De bijlagen bij dit besluit vormen een integraal onderdeel van dit besluit.

2. Achtergrond en wettelijke basis

2.1. De ACM stelt de tarieven vast voor de wettelijke taken van GTS

- 10 De ACM stelt op grond van artikel 3.107, eerste lid, van de Energiewet de tarieven vast voor de wettelijke taken voor GTS voor het jaar 2027.
- 11 Volgens de Energiewet heeft GTS zes wettelijke taken. Via de nettarieven ontvangt GTS een vergoeding voor de kosten die zij maakt voor onderstaande wettelijke taken:
- Het uitvoeren van gastransport en transportondersteunende diensten (hierna: de transporttaak) in artikel 3.47 van de Energiewet;
 - Het inkopen van netverliezen (hierna: de balanceringsstaak) in artikel 3.50 van de Energiewet;
 - Het voorzien, beheren en onderhouden van een aansluiting en ook het wijzigen en verwijderen van aansluitingen op verzoek van de aangeslotene (hierna: de aansluitaak) in artikel 3.40 en 3.41 van de Energiewet;
 - Het omzetten van gas naar een hogere of lagere energie-inhoud, of gas in een door de gebruiker gewenste samenstelling brengen (hierna: de kwaliteitsconversietaak) in artikel 3.65 van de Energiewet;
 - Het omschakelen van een afnemer die ingevolge artikel 2.62, tweede lid, van de Energiewet heeft gemeld dat diens aansluiting moet worden omgeschakeld (hierna: de omschakeltaak) in artikel 3.70 van de Energiewet.
- 12 GTS is daarnaast ook verplicht om de pieklevering te verzorgen van leveranciers van aangeslotenen met een kleine aansluiting. Dit betreft de levering van extra gas tijdens extreme koude omstandigheden, tussen de -9 °C en -17 °C graden Celsius, zoals gemeten in De Bilt. De ACM is van

⁹ Referentieprijzen vormen de basis voor wat bedrijven betalen om gas te transporteren via het netwerk van GTS. Dit netwerk vervoert gas naar bijvoorbeeld energieleveranciers.

mening dat het niet doelmatig of passend is om voor de piekleveringstaak een uniform tarief bij alle netgebruikers in rekening te brengen, maar enkel bij de leveranciers die hiervan direct gebruik maken.¹⁰ Daarom worden de tarieven voor de pieklevering aangemerkt als maatwerktaarif. De tarieven voor de piekleveringstaak vallen daarmee niet onder dit tarievenbesluit. Aangezien de transportcapaciteit die GTS reserveert voor de pieklevering onderdeel uitmaakt van de voorspelde gecontracteerde capaciteit waarmee de ACM de tarieven uitrekent, wordt er in dit tarievenbesluit wel rekening gehouden met die capaciteit.

- 13 De ACM kijkt in dit besluit op enkele punten af van het tarievenvoorstel van GTS. Ten eerste liggen de toegestane inkomsten exclusief tariefcorrecties lager dan waar GTS in het tarievenvoorstel van uitging. De toegestane inkomsten exclusief tariefcorrecties volgen uit het inkomstenbesluit dat begin mei is gepubliceerd.¹¹ Toen GTS haar tarievenvoorstel inleverde, was deze informatie dus nog niet bekend. Ten tweede blijkt uit de reguleringsdata van GTS dat zij opbrengsten heeft ontvangen die samenhangen met desinvesteringen. Deze opbrengsten waren nog niet verwerkt in het tarievenvoorstel van GTS. Ten derde blijken de operationele kosten van de WQA-dienst en de investeringsbedragen van Gasunie in de reguleringsdata licht af te wijken ten opzichte van het tarievenvoorstel. De ACM is uitgegaan van de bedragen in de reguleringsdata. Ten vierde heeft de ACM besloten een lager bedrag aan nacalculaties te verschuiven naar de periode 2028-2031 dan GTS voorstelde. De ACM licht deze keuze in paragraaf 4.3.15 toe.

2.2. Tariefregulering is nodig omdat GTS een natuurlijke monopolist is

- 14 De ACM stelt de tarieven van GTS vast omdat GTS als transmissiesysteembeheerder voor gas een monopoliepositie heeft. Deze regulering moet zorgen voor een tarief dat redelijk en kostengebaseerd is, wat prikkelt tot efficiëntie zonder de betrouwbaarheid van het systeem te verminderen en wat voldoende ruimte overlaat voor benodigde investeringen voor de energietransitie.
- 15 Tariefregulering is nodig om onder andere te voorkomen dat systeemgebruikers te veel betalen voor het transport van gas. Tegelijkertijd zorgt tariefregulering ervoor dat de systeembeheerder goede investeringen doet en het netwerk goed onderhoudt. Zo blijft het systeem betrouwbaar en toekomstbestendig.
- 16 Bij het vaststellen van de tarieven wordt er ook rekening gehouden met een eerlijk en redelijk rendement voor de systeembeheerder om zijn wettelijke taken te kunnen uitvoeren.

3. Procedure voor de totstandkoming van dit besluit

- 17 De ACM stelt de tarieven voor systeembeheerders vast volgens het Methodebesluit GTS 2027-2031¹² en het Inkomstenbesluit GTS 2027-2031.¹³ In het inkomstenbesluit worden correcties en nacalculaties op geschatte inkomsten toegepast, zodat de vergoeding van inkomsten voor GTS gebaseerd is op daadwerkelijke (efficiënte) kosten in plaats van geschatte kosten. Deze zijn gebaseerd op de werkelijke kosten die de systeembeheerders maken om hun wettelijke taken uit te voeren.
- 18 Op grond van de NC-TAR verordening moeten de tarieven ruim voor de jaarlijkse veiling van jaarcapaciteitsproducten worden vastgesteld. Voor 2027 vindt deze veiling begin juli 2026 plaats. Om de tarieven tijdig te kunnen vaststellen dient GTS jaarlijks rond 1 maart een tarievenvoorstel in te dienen bij de ACM.

¹⁰ Besluit van de ACM van 19 december 2026 met kenmerk ACM/UIT/664613.

¹¹ Inkomstenbesluit GTS 2027-2031 van 30 april 2026 met kenmerk ACM/UIT/677359.

¹² Methodebesluit GTS 2027-2031 van 12 februari 2026 met kenmerk ACM/UIT/659564.

¹³ Inkomstenbesluit GTS 2027-2031 van 30 april 2026 met kenmerk ACM/UIT/677359.

- 19 De ACM heeft GTS op 22 januari 2026 een informatieverzoek gestuurd met daarin een tarievenmodule voor het indienen van het tarievenvoorstel. De tarievenmodule is een Excelbestand waarin de tarieven worden berekend. De ACM heeft GTS verzocht de tarievenmodule volgens de invulinstructie in te vullen en de ingevulde gegevens te laten controleren door een externe accountant volgens een auditinstructie. Daarnaast heeft de ACM tegelijk met het informatieverzoek in een brief op 22 januari 2026 aanvullende vragen gesteld aan GTS over haar inkoopkosten voor energie. Verder heeft de ACM per e-mail op 7 april 2026 extra vragen gesteld over de wettelijk uitgezonderde investeringen, de assetoverdracht van GTS naar Gasunie, trends in het tarievenvoorstel en een update over inkoopkosten voor energie.
- 20 Op 6 maart 2026 heeft de ACM het tarievenvoorstel, een toelichting en een controleverklaring van een externe accountant voor het jaar 2027 van GTS ontvangen. De ACM heeft het tarievenvoorstel op 11 maart 2026 gepubliceerd op haar website (www.acm.nl). Verder heeft de ACM op 12 maart 2026 antwoorden op de aanvullende vragen over de inkoopkosten energie ontvangen. Op 16 april 2026 heeft de ACM antwoorden over de wettelijk uitgezonderde investeringen, de assetoverdracht, trends in het tarievenvoorstel en de update over inkoopkosten voor energie van GTS ontvangen.
- 21 Belanghebbenden konden hun reactie geven op het tarievenvoorstel tot 8 april 2026. De ACM reageert in hoofdstuk 5 van dit besluit op deze reacties en heeft de reacties meegenomen in dit besluit voor zover zij relevant zijn en betrekking hebben op het voorstel.
- 22 Op 30 april 2026 heeft de ACM financiële gegevens van GTS ontvangen, die op 30 april 2026 zijn voorzien van een controleverklaring van een accountant. De ACM heeft deze gegevens gebruikt bij de berekening van de tarieven.
- 23 Het tarievenvoorstel voldoet hiermee aan de vereiste wet- en regelgeving.

4. Vaststelling tarieven

- 24 De vaststelling van de tarieven voor GTS bestaat uit vier stappen. De eerste stap betreft de vaststelling van de toegestane inkomsten en rekenvolumes in het inkomstenbesluit. In stap twee worden de inkomsten en volumes gecorrigeerd, waarbij de geschatte inkomsten verrekend worden naar werkelijke inkomsten in 2027. Stap drie betreft de spreiding van de nacalculaties uit het vorige methodebesluit.¹⁴ In stap vier worden de referentieprijzen en tot slot de entry- en exittarieven vastgesteld. Deze stappen worden in dit hoofdstuk achtereenvolgens behandeld.

4.1. Stap 1: Toegestane inkomsten en rekenvolumes exclusief correcties

- 25 De toegestane inkomsten exclusief correcties van GTS voor 2027 zijn het startpunt voor de berekening van de tarieven. In het Methodebesluit GTS 2027-2031 is bepaald dat de totale inkomsten exclusief correcties bepaald worden in het inkomstenbesluit.¹⁵ De toegestane inkomsten in het inkomstenbesluit worden gelijkgesteld aan de verwachte efficiënte kosten, gecorrigeerd voor de niet-tarifepbrengsten.¹⁶
- 26 Uit het inkomstenbesluit volgen de onderstaande totale inkomsten exclusief correcties (in EUR, prijspeil 2027): **1.231.080.910**

¹⁴ Besluit van de ACM van 14 december 2023 met kenmerk ACM/UIT/600689.

¹⁵ Methodebesluit GTS 2027-2031 van 12 februari 2026 met kenmerk ACM/UIT/659564, randnummer 160 en verder.

¹⁶ Deze opbrengsten komen voort uit de inkomsten die de systeembeheerder ontvangt via de tarieven voor het gebruik, beheer en onderhoud van het systeem.

4.2. Stap 2: Algemene en specifieke nacalculaties en correcties op de inkomsten vanaf 2028

- 27 De geschatte toegestane inkomsten en rekenvolumes worden jaarlijks gecorrigeerd voor de ACM. Hierbij maakt de ACM onderscheid naar die categorieën correcties. De algemene en specifieke nacalculaties worden hieronder uitgelegd. Ten derde bestaan er nacalculaties uit de tariefjaren 2025 en 2026. Deze worden apart toegelicht in hoofdstuk 4.3. van dit besluit.

Algemene correcties

- 28 In het Methodebesluit GTS 2027-2031 is bepaald dat de schatting voor de toegestane inkomsten en de rekenvolumes jaarlijks gecorrigeerd en herschat moeten worden.¹⁷ De reden hiervoor is om te zorgen dat GTS als systeembeheerder alleen haar efficiënte kosten terugkrijgt. Evident inefficiënte kosten worden niet vergoed.
- 29 Op basis van het Methodebesluit GTS 2027-2031 moet de ACM jaarlijks de volgende drie algemene correcties uitvoeren op de toegestane inkomsten:
- Het verschil tussen de geschatte kosten en de werkelijk gemaakte kosten;
 - Het verschil tussen de geschatte rekenvolumes en de werkelijke volumes; en
 - Een correctie voor evident inefficiënte kosten.
- 30 Deze correcties kunnen nog niet plaatsvinden in dit tarievenbesluit. Een dergelijke correctie is pas mogelijk in het Tarievenbesluit 2029 omdat pas in 2028 bekend wordt welke kosten GTS in 2027 heeft gemaakt en welke volumes via het systeem van GTS getransporteerd zijn.

Specifieke correcties

- 31 De ACM voert ook twee specifieke correcties uit op basis van het Methodebesluit GTS 2027-2031.¹⁸ Deze correcties hebben betrekking op:
- Opbrengsten uit veilinggelden; en
 - De overboeking- en terugkoopregeling.
- 32 Ook deze specifieke correcties kunnen pas vanaf een later tariefjaar plaatsvinden. Voor de tariefjaren 2025 en 2026 vinden deze correcties plaats via het Gewijzigd Methodebesluit 2022-2026.¹⁹ In dit tarievenbesluit worden de correcties voor 2025 gedaan, de correcties voor 2026 volgen in het Tarievenbesluit 2028. Vanaf het Tarievenbesluit 2029 vinden deze correcties op basis van het Methodebesluit GTS 2027-2031 plaats.²⁰

4.3. Stap 3: Spreiding en nacalculaties uit de tariefjaren 2025 en 2026

- 33 Ten derde zijn er correcties die betrekking hebben op de reguleringsperiode 2022 tot en met 2026. In het Gewijzigd Methodebesluit GTS 2022-2026²¹ is bepaald dat de tarieven twee jaar na het nemen van een besluit op een aantal punten gecorrigeerd worden van de schatting naar werkelijke kosten. Om deze reden vallen een aantal correcties nog onder de oude methode. Deze correcties worden bepaald op basis van het Gewijzigd Methodebesluit 2022-2026 en gespreid over de reguleringsperiode 2027-2031.²² Dit doet de ACM om een significante tariefstijging in 2027 te voorkomen en te zorgen voor een stabielere tariefverloop.

¹⁷ Methodebesluit GTS 2027-2031 van 12 februari 2026 met kenmerk ACM/UIT/659564, randnummer 195 en verder.

¹⁸ Methodebesluit GTS 2027 met kenmerk ACM/UIT/659564, randnummer 205 en verder.

¹⁹ Het Gewijzigd Methodebesluit 2022-2026 van 14 december 2023 met kenmerk ACM/UIT/600689.

²⁰ Methodebesluit GTS 2027-2031 met kenmerk ACM/UIT/659564, randnummer 205 en verder.

²¹ Het Gewijzigd Methodebesluit 2022-2026 van 14 december 2023 met kenmerk ACM/UIT/600689.

²² Methodebesluit GTS 2027-2031 van 12 februari 2026 met kenmerk ACM/UIT/659564, randnummer 200.

- 34 De nacalculaties uit de tariefjaren 2025 en 2026 zijn:
- Nacalculatie administratieve onbalans;
 - Investerings met betrekking tot de omschakeltaak;
 - Nacalculatie bijgeschatte investeringen;
 - Nacalculatie omzetregulering;
 - Nacalculatie van de kosten van desinvesteringen en de opbrengsten uit desinvesteringen;
 - Nacalculatie van de WACC;
 - Nacalculatie voor wettelijk uitgezonderde investeringen;
 - Nacalculatie veilinggelden;
 - Nacalculatie overboek- en terugkoopregeling;
 - Nacalculatie inkoopkosten energie;
 - Incidentele correcties:
 - Incidentele correctie assetoverdracht
 - Incidentele correctie peakshaver
 - Incidentele correctie vervallen WQA-dienst
 - Incidentele correctie verrekening voorlopige schatting ITC
- 35 Zoals aangekondigd in randnummer 200 van het Methodebesluit GTS 2027-2031 wordt het bedrag dat met de tariefcorrecties over jaren 2025 en 2026 is gemoeid over de jaren van de hele reguleringsperiode verdeeld zodat het gemiddelde tariefniveau in 2027 niet significant stijgt ten opzichte van 2026.

4.3.1. Nacalculatie administratieve onbalans

- 36 Zoals aangekondigd in het Gewijzigd Methodebesluit 2022-2026 corrigeert de ACM de tarieven voor het jaarlijkse saldo van de kosten en opbrengsten door administratieve onbalans die GTS maakt of verkrijgt.
- 37 Administratieve onbalans ontstaat wanneer de fysieke hoeveelheid gas in het netwerk van GTS verschilt van de administratieve hoeveelheid gas. De voornaamste reden voor het ontstaan van administratieve onbalans zijn meetverschillen. Als bijvoorbeeld meer gas wordt onttrokken dan gemeten wordt, zit er minder gas in het netwerk dan gemeten wordt. GTS voedt dan gas in haar netwerk om het tekort aan te vullen. Idealiter brengt GTS dit gas in rekening bij de marktpartij die meer gas heeft onttrokken dan is gemeten. Maar omdat de daadwerkelijke hoeveelheid (onttrokken) gas verschilt van de gemeten hoeveelheid gas in het systeem, is het niet mogelijk om de onbalans aan specifieke partijen toe te wijzen. Daarom worden de kosten (of opbrengsten) uit de administratieve onbalans over alle marktpartijen verrekend via deze nacalculatie.
- 38 In het verleden heeft de ACM streng naar de onderbouwing voor administratieve onbalans gekeken, omdat de nacalculatie een aantal jaren een grote correctie betrof die leidde tot hogere tarieven. Dit blijft de ACM doen. De ACM ziet tot op heden geen reden dat de kosten niet efficiënt zijn.
- 39 Uit de financiële gegevens die de ACM heeft ontvangen van GTS is gebleken dat het saldo administratieve onbalans in 2025 negatief is uitgevallen. Dit resulteert in een correctie, ter verwerking van de administratieve onbalans (inclusief heffingsrente) voor 2027, van **52.092.913 euro**.

4.3.2. Nacalculatie voor investeringen met betrekking tot de omschakeltaak

- 40 Als gevolg van de wijziging van de Gaswet waar het gaat om het beperken van de vraag naar laagcalorisch gas van negen grootverbruikers met oog op gasleveringszekerheid, heeft GTS tijdelijk de taak om de aansluiting van negen grootverbruikers om te bouwen van laag – naar hoogcalorisch gas. De kosten van het omschakelen van de negen grootverbruikers bestaan uit investeringen in het transportnet, in de aansluiting en uit kosten voor het onderzoek dat GTS heeft moeten doen

voorafgaand aan de inwerkingtreding van de omschakeltaak. In het Gewijzigd Methodebesluit 2022-2026 is aangekondigd dat deze kosten worden nagecalculeerd.

- 41 GTS heeft in 2025 vijf investeringen met betrekking tot de omschakeltaak in gebruik genomen. De kosten die GTS in 2025 en 2026 heeft gemaakt voor die investeringen zijn nog niet verwerkt in de tarievenbesluiten van 2025 en 2026, omdat de investeringen toen nog niet bekend waren. GTS heeft in haar voorstel verzocht om deze kosten in het huidige tarievenbesluit te corrigeren. De ACM gaat hierin mee. Dit resulteert in een correctie, ter verwerking van de investeringen die gemaakt zijn met betrekking tot de omschakeltaak (inclusief heffingsrente) voor 2027, van **7.856.427 euro**.

4.3.3. Nacalculatie bijgeschatte investeringen

- 42 Bij de bijgeschatte investeringen worden de investeringskosten van de systeembeheerder aangepast als blijkt dat deze hoger of lager uitvallen dan eerder geschat. In het Gewijzigd Methodebesluit 2022-2026 heeft de ACM aangekondigd dat zij de kapitaalkosten van alle bijgeschatte investeringen zal nacalculeren. Het CBb heeft, in zijn uitspraak over het Methodebesluit 2022-2026, geoordeeld dat alle bijgeschatte investeringen in de tarieven moeten worden nagecalculeerd.²³ Hieronder vallen ook de investeringen met een afschrijftermijn korter dan 10 jaar.
- 43 In 2025 heeft GTS minder investeringen gerealiseerd dan de ACM in het x-factorbesluit heeft bijgeschat.²⁴ De kosten die GTS in 2025 en 2026 heeft gemaakt voor deze investeringen zijn dus lager dan de ACM eerder heeft ingeschat. Nu de gerealiseerde investeringen bekend zijn, kan de ACM deze kosten nacalculeren in het huidige tarievenbesluit. Dit resulteert in een correctie, ter verwerking van de bijgeschatte investeringen (inclusief heffingsrente) voor 2027, van **-27.025.999 euro**.

4.3.4. Nacalculatie omzetregulering

- 44 In het Gewijzigd Methodebesluit 2022-2026 corrigeert de ACM jaarlijks voor het verschil in inkomsten dat wordt veroorzaakt door een verschil tussen de gerealiseerde omzet van GTS en de vooraf geschatte omzet (of toegestane inkomsten).²⁵ Met de omzetregulering bepaalt de ACM jaarlijks de hoogte van de na te calculeren omzet.
- 45 Uit de financiële gegevens die de ACM jaarlijks ontvangt van GTS blijkt dat GTS in 2025 in totaal 1.006.790.076 euro omzet heeft ontvangen, terwijl de toegestane inkomsten voor dat jaar 1.069.469.892 euro waren. Dit resulteert in een correctie, ter verwerking van de omzetregulering (inclusief heffingsrente) voor 2027, van **68.446.359 euro**.

4.3.5. Nacalculatie voor de kosten van desinvesteringen en de opbrengsten uit desinvesteringen

- 46 Zoals aangekondigd in het Gewijzigd Methodebesluit 2022-2026 verwijdert de ACM bij desinvesteringen de resterende waarde van investeringen in de reguleringsperiode 2022-2026 uit de GAW.²⁶ De ACM is van mening dat een systeembeheerder haar investeringen terug moet kunnen verdienen. De calculeert de resterende afschrijvingskosten bij desinvesteren volledig na, omdat de ACM geen goede schatter heeft voor deze kosten en een schatting ex ante GTS een prikkel geeft om niet over te gaan tot desinvesteren. Niet desinvesteren kan maatschappelijk onwenselijk zijn vanwege de energietransitie en het efficiënte gebruik van het netwerk.

²³ Uitspraak van het CBb van 4 juli 2023 (ECLI:NL:CBB:2023:316).

²⁴ Besluit van de ACM van 11 maart 2024 met kenmerk ACM/23/187039: Het x-factor besluit is een besluit van de ACM waarin zij de toegestane inkomsten van de transmissiesysteembeheerders jaarlijks liet laten krimpen met een 'x-factor'.

²⁵ Het Gewijzigd Methodebesluit 2022-2026 van 14 december 2023 met kenmerk ACM/UIT/600689, randnummer 405 en verder.

²⁶ Het Gewijzigd Methodebesluit 2022-2026 van 14 december 2023 met kenmerk ACM/UIT/600689, randnummer 462 en verder.

Opbrengsten uit desinvesteringen

- 47 Voor de opbrengsten uit desinvesteringen heeft de ACM een andere overweging gemaakt. Om kruissubsidiëring te voorkomen wil de ACM GTS prikkelen om een zo hoog mogelijke verkoopprijs te vragen. Wanneer de ACM de opbrengsten uit desinvesteringen volledig nacalculeert, heeft GTS deze prikkel niet. Daarnaast heeft de ACM geen goede schatter voor de opbrengsten van desinvesteringen. Daarom calculeert de ACM opbrengsten uit desinvesteringen voor 90% na. Zo krijgt GTS een prikkel om de verkoopprijs te maximaliseren, en komt het grootste deel van de verkoopopbrengsten ten goede van de netgebruiker.²⁷

Nacalculatie operationele kosten als gevolg van desinvesteringen

- 48 Als gevolg van desinvesteringen krimpt het GTS netwerk. Hierdoor heeft GTS minder operationele kosten dan van tevoren geschat. Omdat GTS in 2025 desinvesteringen heeft gedaan, verlaagt de ACM in dit tarievenbesluit haar schatting voor de operationele kosten van 2025 en 2026 met terugwerkende kracht. In het Gewijzigd Methodebesluit 2022-2026 beschrijft de ACM de methode die zij hiervoor gebruikt.²⁸

Nacalculatie ontmantelingskosten

- 49 In het Gewijzigd Methodebesluit 2022-2026 heeft de ACM aangekondigd dat ontmantelingskosten onder de kosten van desinvesteringen vallen.²⁹ De ACM calculeert deze kosten na vanaf het Tarievenbesluit 2024. Hierbij wordt het verschil tussen de geschatte ontmantelingskosten gebaseerd op het jaar 2019 en de gerealiseerde ontmantelingskosten in het jaar 2025 nagecalculeerd.

Impact op de GTS tarieven

- 50 Dit resulteert in een correctie, ter verwerking van de kosten van desinvesteringen, inclusief ontmantelingskosten, de herschatting van de operationele kosten als gevolg van desinvesteringen, en 90% van de opbrengsten uit desinvesteringen (inclusief heffingsrente) voor 2027, van **42.471.212 euro**.

4.3.6. Nacalculatie van de WACC

- 51 De ACM heeft in het Gewijzigd Methodebesluit 2022-2026 aangekondigd de risicovrije rente in de kostenvoet eigen vermogen en de rente voor kostenvoet vreemd vermogen in de WACC na te calculeren op basis van de gemiddelde werkelijke rente in ieder jaar.³⁰
- 52 De ACM vindt de verschillen die kunnen ontstaan tussen de schatting en de realisatie te groot om deze rentes niet na te calculeren. Daarbij komt dat kleine verschillen in de rente al grote gevolgen kunnen hebben op de tarieven vanwege de grote omvang van de GAW. Verder schaadt het nacalculeren van de rente de financiële prikkel voor GTS voor efficiënte kosten nauwelijks.

²⁷ Het Gewijzigd Methodebesluit 2022-2026 van 14 december 2023 met kenmerk ACM/UIT/600689, randnummer 462 en verder.

²⁸ Het Gewijzigd Methodebesluit 2022-2026 van 14 december 2023 met kenmerk ACM/UIT/600689, randnummer 216.

²⁹ Het Gewijzigd Methodebesluit 2022-2026 van 14 december 2023 met kenmerk ACM/UIT/600689, randnummer 462.

³⁰ Het Gewijzigd Methodebesluit 2022-2026 van 14 december 2023 met kenmerk ACM/UIT/600689, randnummer 472 en verder.

- 53 De ACM voert de nacalculatie van de risicovrije rente uit op basis van de gemiddelde rente in het betreffende jaar van Nederlandse en de Duitse staatsobligaties. De ACM zal hierbij gebruik maken van staatsobligaties met een resterende looptijd van twintig jaar en een bodemwaarde van 0,5%.
- 54 Dit resulteert in een correctie, ter verwerking van de risicovrije rente en de rente voor kostenvoet vreemd vermogen (inclusief heffingsrente) voor 2027, van **115.041.607 euro**.

4.3.7. Wettelijk uitgezonderde investeringen

- 55 Wettelijk uitgezonderde investeringen zijn investeringen die volgens de Gaswet deel uitmaakten van de tariefregulering. Dat geldt voor kosten van een investering waarvoor een projectbesluit als bedoeld in afdeling 5.2 van de Omgevingswet is vastgesteld en grote investeringen voor het transport van gas uit Nederlandse gasvelden. Volgens de artikelen 39e en 54a, derde lid, van de Gaswet, kunnen deze investeringen via de tarieven worden vergoed, ook als deze niet voorzien zijn. Aangezien deze investeringen werden gemaakt voordat de Energiewet in werking is getreden, worden de relevante artikelen uit de inmiddels vervallen Gaswet genoemd.
- 56 De inkomsten worden gecorrigeerd met de efficiënte kosten van de wettelijk uitgezonderde investeringen. De ACM heeft deze correctie aangekondigd in het Gewijzigd Methodebesluit 2022-2026.³¹
- 57 GTS heeft voor 2025 drie wettelijk uitgezonderde investeringen opgegeven. Deze investeringen zijn alle drie gemaakt in de uitbreiding van de stikstoffabriek Zuidbroek II.³² De aanleiding voor deze investering is het besluit van het kabinet om de gaswinning uit het Groningenveld zo snel mogelijk te beëindigen. Het grootste deel van deze uitbreiding is al afgerond in 2023 en 2024. De ACM kent de vergoeding van kosten uit de drie opgegeven investeringen via deze correctie toe.
- 58 Dit resulteert in een correctie, ter verwerking van wettelijk uitgezonderde investeringen (inclusief heffingsrente) voor 2027, van **1.624.598 euro**.

4.3.8. Nacalculatie veilinggelden

- 59 Overeenkomstig het Gewijzigd Methodebesluit 2022-2026 houdt de ACM voor deze periode rekening met de opbrengsten uit capaciteitsveilingen.³³ GTS kan kiezen of zij de verkregen veilinggelden teruggeven aan de markt of een voorstel indienen bij de ACM om de veilinggelden in te zetten voor investeringen op grenspunten, om op deze manier congestie op deze punten te verminderen. Als GTS ervoor kiest om de opbrengsten terug te geven aan de markt gebeurt dat in het eerstvolgende tarievenbesluit. Het gaat in dit besluit om opbrengsten uit veilinggelden uit 2025.
- 60 GTS stelt voor om de opbrengsten uit veilinggelden uit 2025 via het Tarievenbesluit 2027 terug te geven aan de markt. De ACM stemt hiermee in.
- 61 Dit resulteert in een correctie, ter verwerking van opbrengsten uit veilinggelden (inclusief heffingsrente) voor 2027, van **-5.120.776 euro**.

³¹ Het Gewijzigd Methodebesluit 2022-2026 van 14 december 2023 met kenmerk ACM/UIT/600689, randnummer 479 en verder.

³² Voor een nadere toelichting over dit project verwijst de ACM naar het Tarievenbesluit 2026.

³³ Het Gewijzigd Methodebesluit 2022-2026 van 14 december 2023 met kenmerk ACM/UIT/600689, randnummer 481 en verder. Capaciteitsveilingen zijn veilingen waarbij marktpartijen transportcapaciteit op het gasnet kunnen reserveren. Leveranciers, handelaren of grote afnemers bieden daarbij op het recht om gedurende een bepaalde periode een hoeveelheid gas via het netwerk te transporteren.

4.3.9. Nacalculatie overboek- en terugkoopregeling

- 62 De opbrengsten uit de verkoop van overboekcapaciteit en de kosten die GTS heeft gemaakt voor het terugkopen van capaciteit worden overeenkomstig het Gewijzigd Methodebesluit 2022-2026 gesaldeerd en geboekt op de overboek- en terugkooprekening.³⁴ Overboekcapaciteit is extra transportcapaciteit die GTS aanbiedt bovenop de technisch beschikbare capaciteit van het gasnet. Het saldo van deze rekening wordt verdeeld tussen de netgebruikers en GTS, waardoor 50% van het saldo via de tarieven wordt verrekend.
- 63 Uit de financiële gegevens die de ACM jaarlijks ontvangt van GTS blijkt dat deze rekening op 31 december 2025 een positief saldo kende. Dit resulteert in een correctie, ter verwerking van deze overboeking- en terugkoopregeling (inclusief heffingsrente) voor 2027, van **-7.997.050 euro**.

4.3.10. Nacalculatie inkoopkosten energie

- 64 In het Gewijzigd Methodebesluit 2022-2026 heeft de ACM aangekondigd de door GTS gemaakte kosten voor de inkoop van stikstof en elektriciteit voor kwaliteitsconversie en de transporttaak na te calculeren. Op deze nacalculatie wordt een bonus/malusregeling toegepast.
- 65 De bonus/malusregeling komt als volgt tot stand. GTS dient haar energie in te kopen op de vrije markt en heeft daarbij handelingsvrijheid bij het vaststellen van de contractvoorwaarden.³⁵ Verder heeft GTS mogelijk ook invloed op haar energiekosten door efficiënter met energie om te gaan.³⁶ Daarom heeft het zin om GTS financieel te prikkelen om energie doelmatig in te kopen en kosten te verlagen. Tegelijk kan een groot deel van de energiekosten niet beïnvloed worden door GTS, gegeven het feit dat zij veel energie nodig heeft voor het uitvoeren van haar wettelijke taken. De ACM calculeert daarom 75% van het verschil tussen de schatting en de werkelijke kosten na, tot een maximumafwijking van 20% ten opzichte van de geschatte kosten. In het geval van een afwijking van meer dan 20% ten opzichte van de geschatte kosten, calculeert de ACM het meerdere aan kosten boven de afwijking van 20% volledig na.³⁷
- 66 Naast deze financiële prikkel stelt de ACM sinds 2023 elk jaar vragen aan GTS over het inkoopproces dat GTS uitvoert om energie in te kopen. Hiermee oefent de ACM nadrukkelijk toezicht uit op de efficiëntie van het inkoopproces van GTS. Deze vragen gaan over de verhouding lange termijn en korte termijn contracten, bij welke partijen GTS elektriciteit en stikstof inkoop, en welke kosten GTS daarvoor maakt. GTS heeft deze vragen vertrouwelijk beantwoord. Op basis van deze antwoorden heeft de ACM geen aanwijzingen om te veronderstellen dat GTS inefficiënt heeft ingekocht.
- 67 Dit resulteert in een correctie, ter verwerking van de kosten van inkoopkosten energie (inclusief heffingsrente) voor 2027, van **55.536.968 euro**.

4.3.11. Incidentele correctie assetoverdracht

- 68 In december 2021 heeft GTS een aantal activa (waaronder het hoofdkantoor, verschillende ICT-systemen en gereedschappen) overgedragen aan N.V. Nederlandse Gasunie (hierna: Gasunie). GTS blijft deze assets gebruiken en huurt deze van Gasunie. Dit was nog niet bekend toen het (Gewijzigd) Methodebesluit 2022-2026 door de ACM werd vastgesteld. De ACM corrigeert daarom sinds het Tarievenbesluit 2023 de totale inkomsten voor de overdracht van deze activa aan Gasunie.

³⁴ Het Gewijzigd Methodebesluit 2022-2026 van 14 december 2023 met kenmerk ACM/UIT/600689, randnummer 485 en verder.

³⁵ Het Gewijzigd Methodebesluit 2022-2026 van 14 december 2023 met kenmerk ACM/UIT/600689, randnummer 443c

³⁶ Het Gewijzigd Methodebesluit 2022-2026 van 14 december 2023 met kenmerk ACM/UIT/600689, randnummer 443d

³⁷ Het Gewijzigd Methodebesluit 2022-2026 van 14 december 2023 met kenmerk ACM/UIT/600689, randnummer 443e

- 69 Sinds 2022 doet Gasunie nieuwe investeringen in assets die GTS ook van Gasunie huurt. Daarom stelt GTS voor om deze nieuwe activa op een vergelijkbare manier te behandelen als de al eerder overgedragen assets. Dat betekent ook voor de nieuwe assets dat de ACM vaststelt wat de kapitaal- en operationele kosten zouden zijn geweest als GTS deze activa zelf had geïnvesteerd. Vervolgens wordt dat bedrag toegevoegd aan de toegestane inkomsten.
- 70 De investeringen die Gasunie doet hadden ook door GTS gedaan moeten worden als de assets niet overgedragen werden aan Gasunie. In dat geval zouden de kapitaal- en operationele kosten uit deze investeringen vergoed worden via de nacalculatie bijgeschatte investeringen. De kosten zouden dus in elk geval via de tarieven worden verrekend. Daarom gaat de ACM mee in het voorstel van GTS. Hieraan verbindt de ACM de volgende twee voorwaarden om ervoor te zorgen dat GTS geen hogere vergoeding krijgt voor het overdragen van de assets dan voor het houden van de assets. Deze voorwaarden zijn:
- i. GTS motiveert de noodzaak van de investeringen voldoende; en
 - ii. de kosten van de investeringen zijn een goede weerspiegeling van het deel van de activa waar GTS gebruik van maakt.
- 71 In 2025 heeft Gasunie voor ongeveer 35 miljoen euro geïnvesteerd in gedeelde assets. De drie grootste investeringen zijn de volgende:
- i. Het vervangen van videomanagementsystemen voor de beveiliging van de gasvoerende locaties.
 - ii. De vervolgfase van de vervanging van het Enterprise Resource Planningssysteem.³⁸
 - iii. De implementatie van software voor het digitaliseren van het *asset lifecycle management process* en de integratie van diverse asset gerelateerde applicaties, ten behoeve van procesverbetering.
- Gasunie heeft de noodzaak van de investeringen met haar toelichting op de reguleringsdata voldoende gemotiveerd.
- 72 Daarnaast is uit de accountantsverklaring af te leiden dat dat de huur die GTS voor deze assets betaalt kostenneutraal is. Dat betekent dat GTS soortgelijke kosten zou maken als deze assets in haar eigen bezit zouden zijn. Hiermee is voldaan aan de voorwaarden uit het randnummer 69. De ACM gaat daarom mee in het voorstel van GTS om de kapitaal- en operationele kosten voor deze investeringen te vergoeden. Hiervoor gebruikt de ACM een vergelijkbare methode als in de nacalculatie bijgeschatte investeringen, maar gaat ze er bij het berekenen van de kapitaalkosten van uit dat de investeringen lineair worden afgeschreven.
- 73 Dit resulteert in een correctie, ter verwerking van de assetoverdracht (inclusief heffingsrente) voor 2027, van **11.987.078 euro**.

4.3.12. Incidentele correctie peakshaver

- 74 Ten tijde van het in 2021 genomen Methodebesluit 2022-2026 was het de verwachting dat de peakshaver³⁹ door GTS werd omgebouwd zodat zij deze kon inzetten voor de kwaliteitsconversietaak.⁴⁰ De kosten voor de peakshaver werden daarom volledig via de tarieven vergoed ten behoeve van de kwaliteitsconversietaak. Dit is ook zo opgenomen in het Gewijzigd Methodebesluit 2022-2026. Maar door onvoorziene marktomstandigheden wordt de peakshaver door GTS sinds 2022 toch nog ingezet voor de piektaak. De piektaak is een wettelijke verplichting van GTS

³⁸ De eerste fase van deze vervanging heeft Gasunie in 2024 afgerond. De kosten hiervoor zijn gecorrigeerd in het Tarievenbesluit 2026. Zie daarvoor het Tarievenbesluit GTS 2026 met kenmerk ACM/UIT/649262, randnummer 72

³⁹ De peakshaver is de LNG installatie op de Maasvlakte van GTS die gebruikt wordt op piekmomenten om LNG gasvormig te maken en te leveren aan kleinverbruikers van LNG uit de LNG-installatie op de Maasvlakte waar GTS eigenaar van is via het gastransportsysteem van GTS. De piekleveringstaak is een verplichting voor GTS die volgt uit artikel 3.64 Energiewet waarvoor de ACM de tariefstructuur vaststelt.

⁴⁰ Het Gewijzigd Methodebesluit 2022-2026 van 14 december 2023 met kenmerk ACM/UIT/600689, voetnoot 61.

die is vastgelegd in artikel 3.64 van de Energiewet. Sinds de inwerkingtreding van de Energiewet is de ACM bevoegd de tariefstructuur voor de piekleveringstaak vast te stellen.

- 75 In de periode van 2022-2026 was de piekleveringstaak vastgelegd in het Besluit leveringszekerheid Gaswet van 1 januari 2022 en was deze niet gereguleerd door het Gewijzigd Methodebesluit 2022-2026. Op grond van artikel 2, derde lid, van het Besluit leveringszekerheid Gaswet bracht GTS de kosten van de voorzieningen voor pieklevering direct in rekening bij vergunninghouders. Deze kosten worden niet verrekend in de transporttarieven zoals vastgesteld in het onderhavige besluit.
- 76 GTS heeft dus minder kosten gemaakt voor de kwaliteitsconversietaak dan van tevoren door de ACM was vastgesteld. GTS heeft de peakshaver namelijk gebruikt voor de piektaak en niet omgebouwd ten behoeve van de kwaliteitsconversietaak. Op basis van voorgaande overwegingen, heeft de ACM besloten om de geschatte kosten voor de peakshaver uit de toegestane inkomsten te halen. Dit is om te voorkomen dat de kosten dubbel worden vergoed in de tarieven én direct bij afnemers van de piektaak. De tarieven worden daarom op grond van artikel 3.110, vijfde lid, aanhef en onder c, sub 2, van de Energiewet gecorrigeerd.
- 77 Dit resulteert in een correctie, ter verwerking van de peakshaver (inclusief heffingsrente) voor 2027, van **-19.711.591 euro**.

4.3.13. Incidentele correctie vervallen WQA-dienst

- 78 Met de Regeling van de Minister van Economische Zaken en Klimaat van 16 april 2021 tot wijziging van de Regeling gaskwaliteit⁴¹ is de Wobbe Quality Adaption-dienst (hierna: WQA-dienst) voor het Gassysteem LNG beëindigd.⁴² De middelen die specifiek beschikbaar waren voor de WQA-dienst in het Gassysteem LNG werden beschikbaar gesteld voor de kwaliteitsconversietaak van GTS die volgde uit artikel 10a, eerste lid, onderdeel c, van de Gaswet. De kosten die met de WQA-dienst gemoed waren, vallen nu onder de gereguleerde kwaliteitsconversietaak.
- 79 Ten tijde van het nemen van het Methodebesluit 2022-2026 zijn deze extra kosten voor de kwaliteitsconversietaak niet voorzien. Ondertussen heeft GTS wel extra gerealiseerde kosten gemaakt, waardoor de geschatte kosten voor kwaliteitsconversie afwijken van de gerealiseerde kosten. Op grond van artikel 3.110, vijfde lid, aanhef en onder c, sub 2, van de Energiewet komt de ACM de bevoegdheid toe deze kosten te corrigeren en maakt zij hier gebruik van.
- 80 Dit resulteert in een correctie, ter verwerking van het vervallen van de WQA-dienst (inclusief heffingsrente) voor 2027, van **6.367.083 euro**.

4.3.14. Incidentele correctie verrekening voorlopige schatting ITC

- 81 Het CBb heeft op 15 juli 2025 het codebesluit vernietigd waarmee de ACM een *Inter Transmission System Operator Compensation* (ITC) introduceerde.⁴³ De ITC was bedoeld als alternatieve vergoeding aangezien een systeemgebruiker op het interconnectiepunt Julianadorp geen tarief betaalt. GTS heeft daarom geen inkomsten behaald uit de ITC. In het Tarievenbesluit 2025 ging de ACM er nog vanuit dat GTS 10 miljoen euro aan opbrengsten uit de ITC zou behalen. De ACM kondigde daarin ook aan dat zij het verschil met de definitieve opbrengst zou verrekenen.⁴⁴ De verrekening is dus gelijk aan de volledige schatting, vermeerderd met de heffingsrente. Dit resulteert in

⁴¹ Stc. 2021, 20909.

⁴² De WQA-dienst was een dienst waarmee LNG-gas qua gaskwaliteit geschikt werd gemaakt voor invoeding in het transmissiesysteem voor gas. Daarbij werd vooral de zogeheten Wobbe-index, een maat voor de verbrandingskwaliteit van gas, aangepast zodat het gas veilig en compatibel bleef met Nederlandse installaties en apparatuur.

⁴³ Uitspraak van het CBb van 15 juli 2025 (ECLI:NL:CBB:2025:373).

⁴⁴ Tarievenbesluit GTS 2025 met kenmerk ACM/23/186082, randnummer 89

een correctie, ter verwerking van de verrekening van de voorlopige schatting ITC (inclusief heffingsrente) voor 2027, van **10.920.000 euro**.

4.3.15. Spreiden nacalculaties

82 Alle correcties resulteren samen in een bedrag van **312.488.830 euro** (inclusief heffingsrente). In de sectorovereenkomst bij het methodebesluit is overeengekomen dat de ACM de nacalculaties voor 2025 en 2026 spreidt over de gehele reguleringsperiode van vijf jaar.⁴⁵ Bovendien is overeengekomen dat de ACM de spreiding zo invult, dat het gemiddelde tariefniveau in 2027 niet significant stijgt ten opzichte van 2026. De ACM vult deze bepaling in door **59.274.174 euro** te verwerken in de tarieven voor 2027. De resterende **253.214.655 euro** wordt gespreid over de periode 2028-2031. Deze spreiding zorgt ervoor dat exittarieven in 2027 gemiddeld met 4% stijgen, en entrytarieven gemiddeld met 4% dalen. Deze tariefontwikkeling komt overeen met de tarieven die volgen uit het tarievenvoorstel van GTS. De ACM vindt dat deze tariefontwikkeling in lijn is met de bepaling dat het gemiddelde tariefniveau in 2027 niet significant stijgt ten opzichte van 2026. De ACM kiest ervoor om niet meer dan dit bedrag te spreiden over de periode 2028-2031, omdat dat de tariefdruk in die periode verder zou verhogen.

4.4. Stap 4: Referentieprijzen, entry- en exittarieven

4.4.1. Referentieprijzen

- 83 Referentieprijzen zijn de standaard basisprijzen voor het gebruik van het gastransportnetwerk van transmissiesysteembeheerders. Deze referentieprijzen vormen de basis voor wat bedrijven uiteindelijk betalen om gas te transporteren via het netwerk van GTS. Dit netwerk vervoert gas naar bijvoorbeeld energieleveranciers.
- 84 De entry- en exittarieven worden afgeleid van de referentieprijzen⁴⁶ die van toepassing is op het betreffende entry- of exitpunt.⁴⁷ In paragraaf 3.2 van de Tarievenscode gas TSB en DSB is de methodologie voor berekening van de referentieprijzen opgenomen. Toepassing van deze referentieprijzmethodologie leidt tot referentieprijzen voor entrycapaciteit, exitcapaciteit, entrycapaciteit gasopslag, exitcapaciteit gasopslag en entrycapaciteit LNG.
- 85 De methodologie betreft een zogenaamde 'postzegelmethode'. Dat wil zeggen dat er één referentieprijzen is voor alle entrypunten en één referentieprijzen voor alle exitpunten; deze prijs hangt daarmee bijvoorbeeld niet af van de afstand van gastransport die een partij contracteert. 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 entrypunten en exitpunten.
- 86 In het tarievenvoorstel heeft GTS een schatting voor de voorspelde gecontracteerde capaciteit opgenomen. GTS heeft in het kader van het eerste NC-TAR besluit van 1 maart 2018⁴⁸ de wijze waarop zij de voorspelde gecontracteerde capaciteit berekent aan de ACM toegelicht. Hieruit blijkt dat de schatting van GTS via een aantal stappen tot stand komt. Allereerst bepaalt GTS welke capaciteitsproducten zij per segment al heeft verkocht voor het betreffende tariefjaar. Vervolgens schat GTS per marktsegment welke transportcapaciteit zij aanvullend verwacht te verkopen. Zij betreft daarbij marktinformatie en regelgeving, via contacten met de relevante marktpartijen en op basis van analyses van historisch boekingsgedrag voor verschillende capaciteitsproducten. Incidentele dagboekingen worden hierbij buiten beschouwing gelaten. Daarnaast vertaalt GTS de verwachte

⁴⁵ Bijlage 6 bij Methodebesluit GTS 2027-2031 met kenmerk ACM/UIT/659564, onderdeel 25.

⁴⁶ Zoals gedefinieerd in artikel 3, sub 1, van NC-TAR.

⁴⁷ Zie artikel 3.2, tweede lid van de Tarievenscode gas TSB en DSB.

⁴⁸ Zie ook het besluit van de ACM van 1 maart 2018 met kenmerk ACM/UIT/503577.

verkopten van verschillende capaciteitsproducten naar de voorspelde gecontracteerde capaciteit (één getal). Zij weegt daarbij verschillende capaciteitsproducten op basis van de inkomsten die GTS ontvangt uit een capaciteitsproduct. GTS houdt dus rekening met de multiplicatoren en seizoensfactoren voor de verschillende capaciteitsproducten.

- 87 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 als volgt vast:

Voorspelde gecontracteerde capaciteit	Entry	Exit
Totale capaciteit (in kWh/uur/jaar)	109.121.387	175.878.613
Capaciteit gasopslagen (in kWh/uur/jaar)	34.958.672	15.987.135
Capaciteit LNG (in kWh/uur/jaar)	33.329.341	N.v.t.

- 88 Voor de berekening van de referentieprijzen worden de toegestane inkomsten van GTS eerst via 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 en entrypunten die verbonden zijn met LNG-faciliteiten een korting geldt.

- 89 In de NC-TAR overeenkomst⁴⁹ en het NC-TAR besluit⁵⁰ is een kortingspercentage overeengekomen van 75% voor entry- en exitpunten die verbonden zijn met gasopslagen.⁵¹ De ACM stelt de korting voor entrypunten van LNG-faciliteiten voor 2027 vast op 0%. Het inkomstenverlies van GTS als gevolg van deze korting, wordt door de toepassing van een herschalingsfactor verdeeld over alle entry- en exitpunten.

- 90 Na toepassing van de korting voor gasopslagen komt de ACM tot de volgende referentieprijzen:

Referentieprijs	Entry	Exit
Referentieprijs niet gasopslag (in EUR/kWh/uur/jaar)	5,481	5,101
Referentieprijs gasopslag (in EUR/kWh/uur/jaar)	1,370	1,275
Referentieprijs LNG (in EUR/kWh/uur/jaar)	5,481	N.v.t.

4.4.2. Entry- en exittarieven

- 91 De entry- en exittarieven voor de verschillende capaciteitsproducten worden berekend uit de referentieprijzen. Met deze entry- en exittarieven worden ook de reserveringsprijzen voor interconnectiepunten uit de NC-TAR-Verordening bedoeld.
- 92 Bij de berekening van de entry- en exittarieven wordt rekening gehouden met de duur van het capaciteitsproduct en met de multiplicatoren en seizoensfactoren die van toepassing zijn. Voor afschakelbare capaciteitsproducten gelden daarnaast nog aparte kortingspercentages.⁵²
- 93 De ACM stelt voor elk netwerkpunt waar afschakelingen plaatsgevonden hebben een specifiek ex-ante kortingspercentage vast.⁵³ Deze kortingspercentages worden vastgesteld op basis van de berekende afschakelkans per entry- en exitpunt. Daarnaast maakt de ACM bij de vaststelling hiervan

⁴⁹ Zie Overeenkomst NC-TAR van 16 oktober 2023, gepubliceerd op www.acm.nl.

⁵⁰ Zie ook het besluit van de ACM van 11 april 2024 met kenmerk ACM/UIT/613237.

⁵¹ Zie ook artikel 3.5, tweede lid, van de Tarieencode gas TSB en DSB.

⁵² Artikel 3.9, eerste lid, onderdeel b, van de Tarieencode gas TSB en DSB.

⁵³ Zie ook het besluit van de ACM van 21 mei 2026 met kenmerk ACM/UIT/677776.

onderscheid in korting voor afschakelbare entry- en afschakelbare exitcapaciteitsproducten, als de gerealiseerde afschakelingen daar aanleiding voor geven. Voor de exacte kortingspercentages per netwerkpunt waar afschakelingen hebben plaatsgevonden, zie Tabblad 2 in bijlage 1.

- 94 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 TSB en DSB zijn de volgende multiplicatoren vastgelegd: 1,25 voor kwartaalcapaciteitsproducten, 1,5 voor maandcapaciteitsproducten en 1,75 voor dag- en within-day-capaciteitsproducten.⁵⁴
- 95 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 TSB en DSB zijn seizoensfactoren vastgesteld.⁵⁵ Deze verschillen per capaciteitsproduct.
- 96 De ACM stelt de tarieven vast, afgerond op acht decimalen. Volgens de ACM waarborgt dit in voldoende mate de nauwkeurigheid waarmee GTS de capaciteitsproducten afrekent.
- 97 Bij de afronding kiest de ACM ervoor om de tarieven voor within-day producten 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 NC-TAR besluit⁵⁶ heeft de ACM ervoor gekozen de multiplier 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. Als 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.⁵⁷
- 98 Het entrytarief voor een jaarcapaciteitsproduct is gelijk aan de referentieprij voor een entrypunt afgerond op 8 decimalen. Dit is weergegeven in bijlage 2.
- 99 Voor de berekening van het exittarief voor het maandcapaciteitsproduct van januari 2027 wordt de referentieprij voor het exitpunt in EUR/kWh/uur/jaar eerst omgezet naar EUR/kWh/uur/maand door het te delen door 365 en te vermenigvuldigen met 31. Vervolgens wordt dat vermenigvuldigd met de multiplier 1,5 en de seizoensfactor 1,785. Deze berekening resulteert in het exittarief voor dit maandcapaciteitsproduct zoals weergegeven in bijlage 2.
- 100 De wijze van berekenen van de andere capaciteitsproducten is vergelijkbaar. De ACM verwijst voor de berekening van alle entry- en exittarieven naar de rekenmodule in bijlage 1 bij dit besluit.
- 101 Voor de dienst wheeling is in de Tarieencode gas TSB en DSB 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. Enkele wheeling producten (day-ahead en within-day) zijn met de update van de gascodes⁵⁸ op 21 april 2022 komen te vervallen. Hiervoor zal de ACM

⁵⁴ Artikel 3.7, derde lid, van de Tarieencode gas TSB en DSB.

⁵⁵ Artikel 3.7, vierde en vijfde lid, van de Tarieencode gas TSB en DSB.

⁵⁶ Besluit van de Autoriteit Consument en Markt van 10 december 2018, kenmerk ACM/UIT/503577 tot wijziging van de tariefstructuren en voorwaarden als bedoeld in artikelen 12a en 12b van de Gaswet betreffende de uitvoering van de Verordening (EU) 2017/460 van de Commissie van 16 maart 2017 tot vaststelling van een netcode betreffende geharmoniseerde transmissietariefstructuren voor gas.

⁵⁷ Zie ook het besluit van de ACM van 21 mei 2026 met kenmerk ACM/UIT/677776.

⁵⁸ Besluit van de ACM van 21 april 2022 met kenmerk ACM/UIT/574251.

net als in het Tarievenbesluit 2024 geen tarieven meer vaststellen. Dit heeft geen effect op de hoogte van de overige tarieven.

- 102 Het tarief voor afschakelbare capaciteit wordt berekend door op de waarde van het tarief voor de reguliere capaciteitsproducten (geen korting van toepassing) en waar relevant op het tarief voor de gasopslagen en LNG-terminals een korting toe te passen die op het betreffende netwerkpunt is vastgesteld in artikel 3.9, eerste lid, onderdeel b van de Tarievenscode gas TSB en DSB. Voor veertien netwerkpunten stelt de ACM afzonderlijk een kortingspercentage vast. Voor de overige netwerkpunten geldt een korting van 0,01%. Voor de tarieven van de afschakelbare capaciteitsproducten verwijst de ACM naar bijlage 2 bij dit besluit.

5. Reacties besluit

- 103 Belanghebbende hebben tot 8 april 2026 de tijd gehad om te reageren op het tarievenvoorstel van GTS. Hierbij gaat het niet om een formele zienswijze maar een informele reactie. De ACM betreft de reacties van belanghebbenden waar dit relevant is in het vaststellen van de tarieven voor GTS. Om de transparantie over haar besluitvorming te vergroten gaat de ACM in dit hoofdstuk in op relevante onderdelen van reacties die zij heeft ontvangen.
- 104 De ACM heeft drie reacties ontvangen. De reacties zijn afkomstig van de Vereniging Energie, Milieu en Water (VEMW), Eni S.p.A. en gezamenlijk van Energie Nederland (E-NL), Vereniging voor Energie van Nederlandse Bodem Element NL (ELEM) en Vereniging Gasopslag Nederland (VGN).
- 105 Uit de reacties op het Tarievenvoorstel van GTS voor 2027 zijn drie onderwerpen naar voren gekomen. Ten eerste heeft de ACM een reactie over de tariefstijging en stabiliteit van tarieven ontvangen, ten tweede over de tariefprognose en de transparantie daarvan en ten derde over het kostenbewustzijn van GTS. De ACM behandelt elk onderwerp apart.

5.1. Tariefstijging en stabiliteit

Samenvatting reacties

- 106 De belanghebbenden uiten hun zorgen over mogelijke tariefstijgingen op de lange termijn. Ze wijzen op de risico's van een negatieve spiraal waarbij tariefstijgingen leiden tot een lagere gecontracteerde capaciteit, wat de tarieven vervolgens weer verder opdrijft. Daarnaast wijzen ze de ACM op het risico dat een klein aantal toekomstige gebruikers overblijft met de resterende kosten van het gasnetwerk, als het gasverbruik blijft dalen en er geen significante daling in de netbeheerkosten plaatsvindt. Verder zien de belanghebbenden mogelijke risico's op verdere tariefstijgingen bij het doorschuiven van de huidige nacalculaties naar de volgende reguleringsperiode, welke nog bovenop mogelijke toekomstige nacalculaties zullen komen. Dit gaat ten koste van de stabiliteit en voorspelbaarheid van tarieven, wat volgens het NC-TAR besluit gewaarborgd moet worden.

Reactie ACM

- 107 De ACM erkent de zorgen omtrent de tariefontwikkelingen van gas op lange termijn. Een van de manieren waarop de ACM een significante tariefstijging in 2027 wil voorkomen en een stabielere tariefverloop wil faciliteren, is het spreiden van de huidige nacalculaties over meer dan een jaar. De ACM verdeelt de nacalculaties zo over de reguleringsperiode 2027-2031 dat het gemiddelde tariefniveau in 2027 niet significant stijgt ten opzichte van 2026. Verder gaat de ACM in de nieuwe reguleringsperiode de toegestane inkomsten van de netbeheerder jaarlijks (her)schatten, om zo toekomstige tariefcorrecties te verminderen en de voorspelbaarheid van tarieven te bevorderen. De ACM herkent ook de zorgen dat een kleine groep toekomstige gebruikers de resterende kosten van

het gasnet moet dragen. Daarom zal de ACM in 2026 een paper publiceren waarin zij deze zorgen signaleert en oproept tot een breder maatschappelijk debat over de (impact van) stijgende gasnettarieven, over de kosten voor het afbouwen van het gasnet en welke groepen netgebruikers hiervoor betalen o.b.v. scenario's en een analyse van het probleem. Hierover voert de ACM ook gesprekken met netbeheerders en een aantal netgebruikers.

5.2. Transparantie huidige en toekomstige tarieven

Samenvatting reacties

- 108 Enkele belanghebbenden menen dat de transparantie van het tarievenvoorstel is verslechterd en spreken hierover hun zorgen uit. Het is voor deze respondenten onduidelijk waar de kosten relevante aannames op gebaseerd zijn.
- 109 Dezelfde belanghebbenden geven daarnaast aan dat niet te controleren is of de assettransfer kostenneutraal is. Respondenten verzoeken de ACM daarom om aanvullende informatie zodat dit gecontroleerd kan worden en om aanvullende informatie waaruit blijkt dat de kosten voor de assetoverdracht ook onder de nieuwe methode neutraal blijven.
- 110 Andere respondenten geven aan voorstander te zijn van de publicatie door GTS van de tariefprognose toe, maar menen dat deze op een aantal punten kan worden verbeterd.

Reactie ACM

- 111 De ACM erkent dat het tarievenvoorstel van GTS beperkingen heeft ten aanzien van de transparantie in het tarievenbesluit. De ACM meent dat het inkomstenbesluit, dat op 30 april 2026 gepubliceerd is, meer transparantie biedt omdat hierin een eerste schatting voor de kosten in 2028-2031 wordt gemaakt. Omdat het proces van het Inkomstenbesluit en het Tarievenbesluit 2027 elkaar doorkruisen zullen de komende tarievenbesluiten en -voorstellen verder bijdragen aan het vergroten van de transparantie.
- 112 De ACM heeft in het Tarievenbesluit 2026 toegelicht dat de assetoverdracht kostenneutraal is.⁵⁹ De nieuwe reguleringsmethode heeft geen wijzigingen gebracht in hoe de assetoverdracht voor de tariefjaren 2025 en 2026 worden berekend. Daarom blijft de assetoverdracht kostenneutraal. In de toekomst zal de assetoverdracht niet middels een aparte correctie worden verwerkt in de tarieven aangezien de nieuwe methode correcties op een andere manier toepast. Voor een nauwkeuriger uitleg over de nieuwe methode verwijst de ACM naar het nieuwe Methodebesluit.⁶⁰
- 113 Wat betreft de tariefprognose merkt de ACM op dat hier in de sectorovereenkomst geen inhoudelijke eisen aan zijn gesteld. Wel is bepaald dat GTS de aannames en schattingen zo zorgvuldig mogelijk maakt en de wensen van belanghebbende partijen bij het opstellen van de tariefprognose waar relevant betreft. De ACM wijst GTS er dan ook op dit voor de door belanghebbende genoemde punten voor zover dit op zorgvuldige wijze mogelijk is mee te nemen in de tariefprognose voor het tarievenvoorstel 2028.

⁵⁹ Besluit van de ACM van 26 mei 2025 met kenmerk ACM/UIT/649262 randnummers 65-74.

⁶⁰ Methodebesluit GTS 2027-2031 van 12 februari 2026 met kenmerk ACM/UIT/659564, randnummer 195 en verder.

5.3. Kostenbewustzijn GTS

Samenvatting reacties

- 114 In de reacties op het tarievenvoorstel van GTS vragen belanghebbenden zich af waarom er nog vervangingsinvesteringen plaatsvinden in oude assets die kort daarna volledig worden afgeschreven, en of GTS hierbij wel voldoende kostenbewust handelt. Ze roepen de ACM op om strenger te kijken naar investeringsplannen en kosten, mede door afnemend gebruik en de overgang naar inputregulering. Verder pleiten ze er voor dat de ACM een kritische beoordeling doet van de omvang van eenmalige afschrijvingen in verband met het uit gebruik nemen van assets.
- 115 De belanghebbenden geven verder aan dat het voor hen onduidelijk is waar de geschatte kosten van 1253 miljoen euro in 2027 op gebaseerd zijn. Het zou beter zijn als hierin al rekening is gehouden met eenmalige afschrijvingen door desinvesteringen. Als dat niet zo is, komen die kosten later nog extra bij. Tegelijkertijd leidt het afstoten van activa tot lagere operationele kosten.

Reactie ACM

- 116 Een snelle en gehele afschrijving van vervangingsinvesteringen die gedaan worden in assets hebben een soortgelijke verklaring als snelle afschrijvingen van jonge assets. Een investering bestaat uit meerdere onderdelen. Elk onderdeel heeft zijn eigen resterende afschrijvingstermijn. Deze onderdelen worden in een keer gedesinvesteerd wanneer wordt besloten een dergelijke installatie te desinvesteren. GTS moet haar netwerk en alle onderdelen daarvan veilig beheren. Aangezien GTS onderdelen van een investering moet vervangen zolang GTS deze investering gebruikt en investeringen in één keer worden opgeheven, worden dus ook recentere vervangingsinvesteringen gedesinvesteerd. Hoewel de oorspronkelijke investering dan vaak al (bijna) volledig is afgeschreven, zijn er relatief jongere vervangingsinvesteringen die een hogere resterende waarde hebben; dit komt terug in de nacalculatie desinvesteringen.
- 117 Onder de nieuwe reguleringsperiode worden investeringen van GTS achteraf getoetst. De ACM zal kritisch naar elke investering van GTS kijken en de tarieven corrigeren mits zij tot het oordeel komt dat er sprake is van evident inefficiënte kosten.

6. Dictum

118 Op grond van artikel 3.110 van de Energiewet stelt de Autoriteit Consument en Markt voor Gasunie Transport Services B.V. de tarieven vast als opgenomen in bijlage 2.

119 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.

120 Dit besluit treedt in werking op 1 januari 2027.

's-Gravenhage,

Datum: **22 mei 2026**

Autoriteit Consument en Markt,
voor deze

drs. M.R. Leijten
Bestuurslid

Als u belanghebbende bent, kunt u schriftelijk bezwaar maken tegen dit besluit. Stuur uw gemotiveerde bezwaarschrift naar de Autoriteit Consument en Markt, Juridische Zaken, postbus 16326, 2500 BH Den Haag. Dit moet u doen binnen zes weken na de dag waarop dit besluit bekend is gemaakt. In uw bezwaarschrift kunt u de Autoriteit Consument en Markt verzoeken in te stemmen met rechtstreeks beroep bij de bestuursrechter.