



Tarievenbesluit GTS 2024

Ons kenmerk : ACM/UIT/591247
Zaaknummer : ACM/22/180041
Datum : 25 mei 2023

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	3
2.1. Achtergrond	3
2.2. Systematiek	3
3. Procedure voor de totstandkoming van dit besluit	4
4. Vaststelling tarieven	5
4.1. Totale inkomsten exclusief correcties	5
4.2. Correcties	6
4.2.1 Algemeen	6
4.2.2 Nacalculatie administratieve onbalans	6
4.2.3 Investerings met betrekking tot de omschakeltaak	7
4.2.4 Nacalculatie van investeringen met een afschrijvingstermijn van langer dan 10 jaar	7
4.2.5 Nacalculatie omzetregulering	8
4.2.6 De kosten van desinvesteringen en de opbrengsten uit desinvesteringen	8
4.2.7 De risicovrije rente en de rente voor kostenvoet vreemd vermogen	8
4.2.8 Wettelijk uitgezonderde investeringen	9
4.2.9 Nacalculatie veilinggelden	9
4.2.10 Overboek- en terugkoopregeling	10
<i>Incidentele correcties</i>	10
4.2.11 Incidentele correctie inkoopkosten energie	10
4.2.12 Incidentele correctie peakshaver	11
4.2.13 Incidentele correctie vervallen WQA-dienst	12
4.3. Referentieprijzen	12
4.4. Entry- en exittarieven	13
5. Dictum	15
Bijlage 1: Relevante wettelijke bepalingen	16
Bijlage 2: Rekenmodule tarieven GTS 2024 (apart Excelbestand)	
Bijlage 3: Entry- en exittarieven GTS 2024 (apart Excelbestand)	
Bijlage 4: Informatiemodule tarieven GTS 2024 (apart Excelbestand)	

1. Inleiding

- 1 Op grond van artikel 82, eerste en vijfde lid, van de Gaswet stelt de Autoriteit Consument en Markt (hierna: de ACM) de tarieven voor de taken als bedoeld in artikelen 10, 10a, eerste lid, onderdeel b, c, en e en 10i van de Gaswet voor Gasunie Transport Services B.V. (hierna: GTS) voor het jaar 2024 vast, te weten voor:
 - het uitvoeren van gastransport en transportondersteunende diensten (hierna: de transporttaak);
 - het inkopen van netverliezen (hierna: de balanceringsstaak);
 - het voorzien, beheren en onderhouden van een aansluiting alsook het wijzigen en verwijderen van aansluitingen op verzoek van de aangeslotene (hierna: de aansluitaak);
 - 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); en
 - het omschakelen van een afnemer die ingevolge artikel 10g, tweede lid, van de Gaswet heeft gemeld dat diens aansluiting moet worden omgeschakeld (hierna: de omschakeltaak).
- 2 De ACM kijkt in dit besluit op enkele punten af van het tarievenvoorstel van GTS. De ACM is ten eerste in dit besluit uitgegaan van een consumentenprijsindex (hierna: CPI) van 8%, waar GTS in haar voorstel uitging van 7,6%. Ook is de ACM uitgegaan van een heffingsrente van 4% vanaf het jaar 2024, waar het voorstel van GTS een heffingsrente van 2% bevat. Daarnaast heeft de ACM een nacalculatie voor de ontmantelingskosten van desinvesteringen toegevoegd. Tot slot zijn de inputdata wat betreft investeringen licht gewijzigd, als gevolg van een correctie van de berekeningsmethode voor de toegepaste bouwrente.
- 3 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 van de tarieven (hoofdstuk 4) en het dictum (hoofdstuk 5). Dit besluit bevat daarnaast vier bijlages. Bijlage 1 betreft de relevante wettelijke bepalingen. Bijlage 2 is de rekenmodule voor vaststelling van de tarieven. Bijlage 3 geeft een overzicht van de tarieven zonder achterliggende berekening, en bijlage 4 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). De bijlagen bij dit besluit vormen een integraal onderdeel van dit besluit.

2. Achtergrond en systematiek

2.1. Achtergrond

- 4 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 artikel 10, 10a, eerste lid, onderdeel b, c en e en 10i van de Gaswet. GTS voert deze taken uit op het landelijke gastransportnet. Deze netbeheerder heeft een wettelijk monopolie. Om ervoor te zorgen dat de afnemer niet te veel betaalt, reguleert de ACM de tarieven die de netbeheerder in rekening mag brengen. Met dit besluit stelt de ACM de tarieven als bedoeld in artikel 82 van de Gaswet voor GTS voor het jaar 2024 vast.

2.2. Systematiek

- 5 De tarieven komen als volgt tot stand. Allereerst stelt de ACM de methode van regulering voor GTS vast in een methodebesluit overeenkomstig artikel 82, tweede lid, van de Gaswet. 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 2022 tot en met 31 december 2026 vastgesteld bij besluit van 28 januari 2021.¹

- 6 Op basis van een methodebesluit worden de x-factor en de begininkomsten vastgesteld in een x-factorbesluit. De ACM heeft de x-factor en de begininkomsten vastgesteld bij besluit van 28 januari 2021.² 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 en de correcties vormt de toegestane inkomsten.
- 7 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 Tarievenscode gas. De ACM stelt vervolgens de tarieven vast.
- 8 Voor een uitgebreide toelichting van de systematiek en de samenhang tussen de bovengenoemde besluiten verwijst de ACM naar hoofdstuk 8 van het Methodebesluit 2022-2026³ en het codewijzigingsbesluit tot implementatie van de netcode betreffende geharmoniseerde transmissietariefstructuren voor gas (hierna: het NC-TAR besluit).⁴

3. Procedure voor de totstandkoming van dit besluit

- 9 Ingevolge de NC-TAR verordening⁵ moeten de tarieven ruim voor de jaarlijkse veiling van jaarcapaciteitsproducten worden vastgesteld. Om de tarieven tijdig te kunnen vaststellen dient GTS jaarlijks rond 1 maart een tarievenvoorstel in te dienen bij de ACM.
- 10 De ACM heeft op 18 januari 2023 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. Daarnaast heeft de ACM per brief van 18 januari 2023 additionele vragen gesteld aan GTS over haar inkoopkosten energie en de administratieve onbalans.
- 11 Op 1 maart 2023 heeft de ACM antwoorden op de additionele vragen over de inkoopkosten energie en de administratieve onbalans van GTS ontvangen. Op 1 maart 2023 heeft de ACM tevens het tarievenvoorstel, voorzien van een toelichting en een controleverklaring van een externe accountant, voor het jaar 2024 van GTS ontvangen. De ACM heeft het tarievenvoorstel op 3 maart 2023 gepubliceerd op haar website (www.acm.nl).
- 12 De ACM heeft op 14 maart 2023 vragen gesteld aan GTS naar aanleiding van haar tarievenvoorstel. Deze vragen hadden betrekking op inkoopkosten energie. Op 29 maart 2023 heeft de ACM antwoorden ontvangen op deze vragen.
- 13 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 Vereniging Gasopslag Nederland (VGN), Vereniging LNG Shippers (VLNG), Vereniging Energie Nederland (E-NL), Element NL, Vereniging Energie, Milieu en Water (VEMW) en SEFE Marketing & Trading Limited. De ACM reageert per brief op deze reacties. Tevens heeft de ACM de reacties, voor zover deze betrekking hebben op het voorstel en relevant zijn, betrokken in het besluit.

¹ Besluit met kenmerk ACM/UIT/542662

² Besluit met kenmerk ACM/UIT/547904

³ Methodebesluit 2022-2026 van 28 januari 2021 met kenmerk ACM/UIT/542662, randnummer 210 en verder.

⁴ Besluit met kenmerk ACM/UIT/503577.

⁵ Artikel 32 jo. artikel 30, eerste lid, aanhef en onder b sub i van de Verordening (EU) 2017/460 van de Commissie van 16 maart 2017 tot vaststelling van een netcode betreffende geharmoniseerde transmissietariefstructuren voor gas

- 14 Op 1 mei 2023 heeft de ACM financiële gegevens van GTS ontvangen, die op 26 april 2023 zijn voorzien van een controleverklaring van een accountant. De ACM heeft deze gegevens gebruikt bij de berekening van de tarieven.
- 15 Het tarievenvoorstel voldoet aan de vereiste wet- en regelgeving.

4. Vaststelling tarieven

- 16 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 en de correcties 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

- 17 De totale inkomsten exclusief correcties van GTS voor 2024 zijn het startpunt voor de berekening van de tarieven. In het Methodebesluit 2022-2026⁶ is de volgende formule opgenomen voor de berekening van de totale inkomsten exclusief de inkomsten als gevolg van correcties die GTS in een kalenderjaar mag verdienen:

$$TI_{2024} = TI_{2023} \cdot (1 + CPI_{2024} - x_{2022-2026})$$

TI_t	Toegestane inkomsten exclusief inkomsten uit tariefcorrecties in het jaar t in prijspeil t ;
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 tiende maand voorafgaande aan het jaar t , en van deze index, gepubliceerd in de in de tweeëntwintigste maand voorafgaande aan jaar t , zoals deze maandelijks wordt vastgesteld door het Centraal Bureau voor de Statistiek;
$x_{2022-2026}$	De korting ter bevordering van de doelmatige bedrijfsvoering (x-factor) voor de reguleringsperiode 2022-2026, naar beneden afgerond op 2 decimalen;
t	Algemene parameter ter aanduiding van het jaar van de reguleringsperiode 2022-2026.

- 18 De hoogte van de relatieve wijziging van de CPI voor het jaar 2024 bedraagt 8,0%.
- 19 De x-factor voor de periode 2022-2026 heeft de ACM vastgesteld in het tweede gewijzigde x-factorbesluit 2022-2026. De hoogte van de doelmatigheidskorting bedraagt 3,78%.⁷
- 20 Gelet op het bovenstaande komt de ACM op de onderstane totale inkomsten exclusief correcties (in EUR, prijspeil 2024): 992.563.731.

⁶ Zie bijlage 1 bij het Methodebesluit 2022-2026 van 28 januari 2021 met kenmerk ACM/UIT/542662, formule (20).

⁷ Besluit met kenmerk ACM/UIT/547904

4.2. Correcties

4.2.1 Algemeen

- 21 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:
- Nacalculatie administratieve onbalans;
 - Investerings met betrekking tot de omschakeltaak;
 - Nacalculatie van investeringen met een afschrijvingstermijn van langer dan 10 jaar;
 - Nacalculatie omzetregulering;
 - De kosten van desinvesteringen (incl. ontmantelingskosten) en de opbrengsten uit desinvesteringen;
 - Nacalculatie van de risicovrije rente en de rente voor kostenvoet vreemd vermogen;
 - Wettelijk uitgezonderde investeringen;
 - Nacalculatie veilinggelden;
 - Overboeking- en terugkoopregeling;
 - Incidentele correcties
 - o Incidentele correctie inkoopkosten energie
 - o Incidentele correctie peakshaver
 - o Incidentele correctie vervallen WQA-dienst
- 22 Onder de noemer 'incidentele correcties' vat de ACM 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.
- 23 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.
- 24 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 achteraf uit deze vergoeding volgen door toepassing van een heffingsrente. De heffingsrente is een vergoeding van gemiste rente. De ACM hanteert de wettelijke rente als heffingsrente. In de periode 2015 tot 2022 betrof de wettelijke rente 2%. Sinds 2023 staat de wettelijke rente op 4%. Voor het jaar 2024 hanteert de ACM de meest recente vastgestelde wettelijke rente van 4% als heffingsrente. Zie voor een uitgebreidere toelichting op de toepassing van de wettelijke rente als heffingsrente het Tarievenbesluit GTS 2022, randnummer 25.⁸

4.2.2 Nacalculatie administratieve onbalans

- 25 Zoals aangekondigd in het 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.⁹ Uit de financiële gegevens die de ACM heeft ontvangen van GTS is gebleken dat het saldo administratieve onbalans negatief is. GTS heeft EUR 2.234.578 aan kosten gemaakt (exclusief heffingsrente). De totale inkomsten worden daarom als volgt gecorrigeerd voor de administratieve onbalans (inclusief heffingsrente, in EUR, pp 2024): 2.370.440.

⁸ Besluit met kenmerk ACM/UIT/549819.

⁹ Het Methodebesluit 2022-2026 van 28 januari 2021 met kenmerk ACM/UIT/542662, randnummer 445 en verder.

4.2.3 Investerings met betrekking tot de omschakeltaak

- 26 Als gevolg van de wijziging van de Gaswet betreffende het beperken van de vraag naar laagcalorisch gas van negen grootverbruikers heeft GTS tijdelijk de taak om de aansluiting van negen grootverbruikers om te bouwen. De kosten van het omschakelen van de negen grootverbruikers bestaan uit investeringen in het transportnet en in de aansluiting en uit kosten voor het onderzoek dat GTS heeft moeten doen voorafgaand aan de inwerkingtreding van de omschakeltaak. In het Methodebesluit 2022-2026 is aangekondigd deze kosten na te calculeren.¹⁰
- 27 GTS heeft in haar voorstel verzocht om de kosten van zes investeringen die zij heeft gedaan in het kader van de omschakeltaak (in gebruik genomen in de jaren 2020 en 2022) te vergoeden. De totale inkomsten worden daarom als volgt gecorrigeerd voor de investeringen gemaakt met betrekking tot de omschakeltaak (inclusief heffingsrente, in EUR, pp 2024): 2.404.145.

4.2.4 Nacalculatie van investeringen met een afschrijvingstermijn van langer dan 10 jaar

- 28 De ACM schat in het x-factorbesluit investeringen op basis van drie peiljaren. Zoals aangekondigd in het Methodebesluit 2022-2026 corrigeert de ACM sinds het Tarievenbesluit 2022 de geschatte kosten van investeringen met een afschrijvingstermijn van langer dan tien jaar achteraf via nacalculaties.¹¹
- 29 In het Methodebesluit 2022-2026 wordt onderscheid gemaakt tussen twee categorieën investeringen, namelijk investeringen met een afschrijvingstermijn tot en met 10 jaar en investeringen met een afschrijvingstermijn langer dan 10 jaar.¹² De ACM vindt het wenselijk om bij nacalculatie van investeringen zoveel mogelijk efficiëntieprikkels te behouden. Daarom heeft de ACM in het Methodebesluit 2022-2026 ervoor gekozen om alleen investeringen met een langere afschrijvingstermijn na te calculeren, omdat deze worden meegenomen in de toekomstige efficiëntietoets. Immers, investeringen met een langere afschrijvingstermijn hebben op langere termijn invloed op de kapitaalkosten en dus op de efficiëntiescore van GTS. De kosten van investeringen met een afschrijvingstermijn langer dan 10 jaar worden dus nagecalculeerd.
- 30 In het Methodebesluit 2022-2026 zijn investeringen geregistreerd met een afschrijvingstermijn van 0 jaar, te weten terreinen, vulgas en stikstof. 0 weerspiegelt hier een 'oneindige' afschrijvingstermijn, maar is omwille van de berekeningen voor het x-factorbesluit opgenomen als 0. Bij een investering met een oneindige afschrijvingstermijn wordt deze in de tijd niet minder waard. Met andere woorden, deze investering verliest zijn waarde niet. Met zekerheid valt te zeggen dat de investeringen terreinen, vulgas en stikstof niet binnen 10 jaar worden afgeschreven. Immers, kijkend naar bijvoorbeeld terreinen, is de ACM van oordeel dat deze assets over tijd niet vervangen hoeven te worden en hun waarde als gevolg hiervan niet verliezen door middel van afschrijvingen.
- 31 Per abuis heeft de ACM de investeringen met een oneindige afschrijvingstermijn niet meegenomen in de nacalculatie van investeringen met een afschrijvingstermijn van langer dan 10 jaar in de tarievenbesluiten van 2022 en 2023. Daarom zal de ACM de investeringen met een oneindige afschrijvingstermijn nacalculeren en corrigeren voor de nacalculaties van het jaar 2022 en 2023.
- 32 De kosten in 2024 van de *geschatte* investeringen met een afschrijvingstermijn van langer dan 10 jaar in het x-factorbesluit zijn hoger dan de kosten van de *gerealiseerde* investeringen met een afschrijvingstermijn van langer dan 10 jaar. De totale inkomsten worden daarom als volgt gecorrigeerd voor de kosten van investeringen met een afschrijvingstermijn van langer dan 10 jaar (inclusief heffingsrente, in EUR, pp 2024): -37.620.979.

¹⁰ Het Methodebesluit 2022-2026 van 28 januari 2021 met kenmerk ACM/UIT/542662, randnummer 451 en verder.

¹¹ Het Methodebesluit 2022-2026 van 28 januari 2021 met kenmerk ACM/UIT/542662, randnummer 456 en verder.

¹² Het Methodebesluit 2022-2026 van 28 januari 2021 met kenmerk ACM/UIT/542662, randnummer 458.

4.2.5 Nacalculatie omzetregulering

- 33 Zoals aangekondigd in het 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 ingeschatte omzet (of toegestane inkomsten).¹³ Met de omzetregulering bepaalt de ACM jaarlijks de hoogte van de na te calculeren omzet.
- 34 Uit de financiële gegevens die de ACM jaarlijks ontvangt van GTS blijkt dat GTS in 2022 in totaal 1.354.081.798 euro omzet heeft ontvangen. Het grote verschil wordt voornamelijk veroorzaakt door de hoge verkoop van afschakelbare capaciteit op het virtuele interconnectiepunt tussen België en Nederland (VIP BENE) en de opbrengsten uit veilinggelden als gevolg van de omstandigheden in de gasmarkt in 2022. De totale inkomsten worden derhalve als volgt gecorrigeerd voor omzetregulering (inclusief heffingsrente in EUR, pp 2024): -418.587.876.

4.2.6 De kosten van desinvesteringen en de opbrengsten uit desinvesteringen

- 35 Zoals aangekondigd in het Methodebesluit 2022-2026 verwijderd de ACM de kosten van desinvesteringen vanaf deze reguleringsperiode uit de GAW.¹⁴ De ACM is van mening dat een netbeheerder de kosten van desinvesteringen terug moet kunnen verdienen. De ACM is voornemens om de kosten voor desinvesteringen volledig na te calculeren, 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.
- 36 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 een dergelijke prikkel niet. Daarnaast heeft de ACM geen goede schatter voor de opbrengsten van desinvesteringen. Daarom is de ACM voornemens om opbrengsten uit desinvesteringen voor 90% na te calculeren. Zo krijgt GTS toch een prikkel om de verkoopprijs te maximaliseren en komt het merendeel van de verkoopopbrengsten ten goede van de netgebruiker.¹⁵
- 37 In het Methodebesluit 2022-2026 heeft de ACM aangekondigd dat ontmantelingskosten onder de kosten van desinvesteringen vallen.¹⁶ De ACM calculeert zodoende 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 2022 nagecalculeerd.
- 38 De totale inkomsten worden als volgt gecorrigeerd voor de kosten van desinvesteringen inclusief ontmantelingskosten en 90% van de opbrengsten uit desinvesteringen (inclusief heffingsrente, in EUR, pp 2024): 2.363.404.

4.2.7 De risicovrije rente en de rente voor kostenvoet vreemd vermogen

- 39 De ACM heeft in het Methodebesluit 2022-2026 aangekondigd de risicovrije rente in de kostenvoet eigen vermogen en de rente voor kostenvoet vreemd vermogen na te calculeren op basis van de gemiddelde werkelijke rente in ieder jaar.¹⁷ De redenen hiervoor zijn als volgt. De ACM acht 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 een grote impact kunnen hebben op de

¹³ Het Methodebesluit 2022-2026 van 28 januari 2021 met kenmerk ACM/UIT/542662, randnummer 405 en verder.

¹⁴ Het Methodebesluit 2022-2026 van 28 januari 2021 met kenmerk ACM/UIT/542662, randnummer 462 en verder.

¹⁵ Het Methodebesluit 2022-2026 van 28 januari 2021 met kenmerk ACM/UIT/542662, randnummer 462 en verder.

¹⁶ Het Methodebesluit 2022-2026 van 28 januari 2021 met kenmerk ACM/UIT/542662, randnummer 462.

¹⁷ Het Methodebesluit 2022-2026 van 28 januari 2021 met kenmerk ACM/UIT/542662, randnummer 472 en verder.

tarieven vanwege de grote omvang van de GAW. Verder schaadt het nacalculeren van de rente de financiële prikkel tot kostenverlaging nauwelijks.

- 40 De totale inkomsten worden daarom als volgt gecorrigeerd voor de risicovrije rente en de rente voor kostenvoet vreemd vermogen (inclusief heffingsrente, in EUR, pp 2024): 56.578.493.

4.2.8 Wettelijk uitgezonderde investeringen

- 41 Wettelijk uitgezonderde investeringen zijn investeringen die vallen onder de noemer van artikel 39e en 54a, derde lid, van de Gaswet (hierna gezamenlijk: wettelijk uitgezonderde investeringen).
- 42 De inkomsten worden gecorrigeerd met de efficiënte kosten van de wettelijk uitgezonderde investeringen. De ACM heeft deze correctie aangekondigd in het Methodebesluit 2022-2026.¹⁸

Voorstel GTS wettelijk uitgezonderde investeringen

- 43 GTS heeft in het tarievenvoorstel niet verzocht om vergoeding van kosten van nieuwe dan wel nagekomen kosten van eerdere wettelijk uitgezonderde investeringen.

Bepaling hoogte correctie

- 44 De ACM voegt in dit besluit de efficiënte kosten van de eerdere wettelijk uitgezonderde investeringen die voor verrekening in aanmerking komen toe aan de totale inkomsten 2024. GTS heeft geen wettelijk uitgezonderde investering(en) voor 2022 opgegeven. De totale inkomsten worden dus niet gecorrigeerd voor wettelijke uitgezonderde investeringen.

4.2.9 Nacalculatie veilinggelden

- 45 Zoals aangekondigd in het Methodebesluit 2022-2026 zal de ACM rekening houden met de opbrengsten uit capaciteitsveilingen.¹⁹ In principe heeft GTS twee opties als het gaat om de inzet van veilinggelden: GTS kan de verkregen veilinggelden teruggeven aan de markt via het eerstvolgende tarievenbesluit 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.
- 46 GTS heeft in haar tarievenvoorstel voor 2024 voorgesteld om de veilinggelden in 2024 niet terug te geven aan de markt. In plaats hiervan stelt ze voor de veilinggelden te reserveren. Dat betekent dat GTS óf in een later jaar dit bedrag teruggeeft aan de markt, of in kan zetten voor investeringen waarmee het verminderen van congestie wordt bereikt.
- 47 Tot op heden heeft de ACM nog geen voorstel van GTS ontvangen om (een deel van) de veilinggelden in te zetten voor investeringen. Indien de ACM dergelijk voorstel ontvangt, is de gang van zaken als volgt. Een mogelijke investering wordt door de ACM getoetst in een investeringsplan. Als de noodzaak van de investering vaststaat moet nog beslist worden of deze investering gefinancierd mag worden met de (gereserveerde) veilinggelden. GTS kan investeringen alleen financieren met veilinggelden als de ACM vooraf goedkeuring heeft verleend. De ACM toetst bij de beoordeling van deze voorstellen aan de voorwaarden opgesteld in randnummer 482 van het Methodebesluit 2022-2026.²⁰ Wanneer de veilinggelden niet worden ingezet voor investeringen zullen de veilinggelden alsnog worden teruggegeven aan de markt.
- 48 De ACM gaat akkoord met het voorstel van GTS om de veilinggelden voorlopig te reserveren, omdat dit bijdraagt aan een stabiel tariefverloop. In het Methodebesluit 2022-2026 wordt nader toegelicht dat de ACM belang hecht aan een stabiel tariefverloop.²¹ Uit berekeningen blijkt dat zonder de

¹⁸ Het Methodebesluit 2022-2026 van 28 januari 2021 met kenmerk ACM/UIT/542662, randnummer 479 en verder.

¹⁹ Het Methodebesluit 2022-2026 van 28 januari 2021 met kenmerk ACM/UIT/542662, randnummer 481 en verder.

²⁰ Het Methodebesluit 2022-2026 van 28 januari 2021 met kenmerk ACM/UIT/542662, randnummer 482.

²¹ Het Methodebesluit 2022-2026 van 28 januari 2021 met kenmerk ACM/UIT/542662, randnummer 402.

reservering van de veilinggelden in het Tarievenbesluit 2024 de tarieven in 2024 sterk zullen dalen (tariefdaling van ca. 40% in plaats van ca. 20%). Deze daling wordt voornamelijk veroorzaakt door de opbrengsten uit de verkoop van afschakelbare capaciteit en veilinggelden. Mede gelet op het feit dat de hoogte van beide opbrengsten naar verwachting eenmalig zijn, verwacht de ACM niet dat deze voorziene daling zich in 2025 zal doorzetten, maar dat er juist sprake zal zijn van een sterke tariefstijging voor dit jaar wanneer veilinggelden in 2024 niet gereserveerd worden. Door het reserveren van veilinggelden kan de ACM voorkomen dat dit besluit zorgt voor een te sterke tariefschommeling.

- 49 Als de ACM van GTS geen voorstel voor de inzet van veilinggelden voor congestie-investeringen ontvangt, of als de ACM een dergelijk voorstel ontvangt maar niet goedkeurt, is zij voornemens de veilinggelden uit 2022 te verrekenen in het Tarievenbesluit 2025.

4.2.10 Overboek- en terugkoopregeling

- 50 Zoals aangekondigd in het Methodebesluit 2022-2026 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.²²
- 51 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.
- 52 Uit de financiële gegevens die de ACM jaarlijks ontvangt van GTS blijkt dat deze rekening op 31 december 2022 een negatief saldo kende. De totale inkomsten worden daarom als volgt gecorrigeerd voor deze overboeking- en terugkoopregeling (inclusief heffingsrente, in EUR, pp 2024): -17.676.503.

Incidentele correcties

4.2.11 Incidentele correctie inkoopkosten energie

- 53 In het Methodebesluit 2022-2026 is aangekondigd de volumes ingekochte stikstof en elektriciteit voor kwaliteitsconversie na te calculeren.²³ In 2022 zijn de energieprijzen tot een uitzonderlijk hoog niveau gestegen. Deze stijging heeft tot gevolg gehad dat GTS aanzienlijke extra kosten moest maken om aan haar verplichting tot het uitvoeren van haar kwaliteitsconversietaak te kunnen voldoen. In het Methodebesluit 2022-2026 is bij het vaststellen van de toegestane inkomsten een schatting gemaakt van het kostenniveau voor de inkoop van stikstof en elektriciteit voor kwaliteitsconversie. Hierbij is de uitzonderlijke stijging van de energieprijzen niet voorzien. Daardoor worden de kosten voor de inkoop van stikstof en elektriciteit in 2022 niet redelijkerwijs gedekt via de totale inkomsten die de ACM jaarlijks vaststelt.
- 54 Wat betreft de kosten voor de transporttaak geldt ook dat de ACM in het Methodebesluit 2022-2026 een schatting heeft gemaakt. Hierbij heeft de ACM geen voornemen tot nacalculatie aangekondigd. Ook voor de transporttaak geldt dat GTS te maken heeft met hogere inkoopkosten voor energie dan de ACM heeft voorzien, bijvoorbeeld als het gaat om de inzet van compressoren in haar netwerk.
- 55 De ACM heeft de bevoegdheid om de tarieven te corrigeren, als de geschatte kosten in het Methodebesluit 2022-2026 afwijken van de daadwerkelijke kosten die GTS in 2022 heeft gemaakt.²⁴ Tegelijkertijd moet terughoudend worden omgegaan met deze bevoegdheid. Immers, de reden om nacalculaties aan te kondigen in het methodebesluit en de manier waarop de ACM die nacalculaties

²² Het Methodebesluit 2022-2026 van 28 januari 2021 met kenmerk ACM/UIT/542662, randnummer 485 en verder.

²³ Het Methodebesluit 2022-2026 van 28 januari 2021 met kenmerk ACM/UIT/542662, randnummer 435 en verder.

²⁴ Artikel 82 lid 8 jo. artikel 81c lid 2 onderdeel c van de Gaswet.

uitvoert is gelegen in het belang van rechtszekerheid van de regulering. Alleen indien sprake is van zwaarwegende belangen kan de ACM hiervan afwijken.

- 56 In het Methodebesluit 2022-2026 is slechts een voornemen opgenomen tot nacalculaties van de volumes stikstof bij kwaliteitsconversie. Voor een nacalculatie van inkoopkosten energie als het gaat om inkooprijzen van stikstof en elektriciteit en de energiekosten voor de transporttaak heeft de ACM geen voornemen tot nacalculatie aangekondigd. Gezien de extreme marktomstandigheden in 2022 en het effect van deze marktomstandigheden op de financiële positie van GTS heeft de ACM echter besloten over te gaan tot nacalculatie van de volledige post inkoopkosten energie van GTS.
- 57 De ACM is zich ervan bewust dat een ruimere nacalculatie wordt toegepast dan van tevoren is aangekondigd. Gezien de onvoorziene marktomstandigheden met als gevolg veel hogere kosten voor inkoopkosten energie dan van tevoren is geschat, is het naar het oordeel van de ACM onevenredig om deze kosten (geheel) aan GTS toe te rekenen. Dit zou ook in strijd zijn met het uitgangspunt van de regulering dat GTS haar efficiënte kosten plus een redelijk rendement moet kunnen terugverdienen.²⁵ Nu de meerkosten hun oorzaak vinden in de gestegen energieprijzen, kunnen deze kosten volgens de ACM niet bestempeld worden als inefficiënte kosten.
- 58 GTS heeft wel enige handelingsvrijheid bij het inkopen van energie. De ACM vindt het belangrijk dat GTS haar energie prudent inkoopt, en heeft daarom extra vragen aan GTS gesteld over haar inkoopstrategie. De ACM wil via deze weg waarborgen dat GTS niet meer kosten vergoed krijgt voor haar taken dan ze hiervoor redelijkerwijs nodig heeft. Op basis van de antwoorden van GTS ziet de ACM geen directe aanwijzingen dat GTS haar energie niet prudent zou inkopen, maar tegelijkertijd kan ook niet met volledige zekerheid vastgesteld worden dat GTS haar energie in 2022 helemaal efficiënt heeft ingekocht. De ACM acht het daarom belangrijk en zinvol om een bonus-malus-regeling te hanteren van 75% met een maximum tot 5% van de totale geschatte kosten.
- 59 De totale inkomsten worden als volgt gecorrigeerd voor inkoopkosten energie (inclusief heffingsrente, in EUR, pp 2024): 270.388.092.

4.2.12 Incidentele correctie peakshaver

- 60 Ten tijde van het nemen van het Methodebesluit 2022-2026 was het de verwachting dat de peakshaver door GTS werd omgebouwd zodat zij deze kon inzetten ten behoeve van de kwaliteitsconversietaak.²⁶ De kosten voor de peakshaver worden dan ook volledig onder de tarieven vergoed ten behoeve van de kwaliteitsconversietaak. Door de onvoorziene marktomstandigheden is de peakshaver door GTS in 2022 toch ingezet ten behoeve van de piektaak. De piektaak is een wettelijke verplichting van GTS die is vastgelegd in het Besluit leveringszekerheid Gaswet van 1 januari 2022 en die niet is gereguleerd onder het Methodebesluit 2022-2026. Op grond van artikel 2, derde lid, van het Besluit leveringszekerheid Gaswet brengt 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.
- 61 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. Dit betekent dat GTS niet minder kosten heeft gemaakt doordat zij doelmatiger of efficiënter te werk is gegaan. De tarieven worden daarom op grond van artikel 82, achtste lid jo. artikel 81c, tweede lid, aanhef en onder c van de Gaswet gecorrigeerd.
- 62 De totale inkomsten worden daarom als volgt gecorrigeerd voor de incidentele correctie peakshaver (inclusief heffingsrente, in EUR, pp 2024): -18.434.074.

²⁵ Zie ook uitspraak van het CBB van 30 augustus 2016, ECLI:NL:CBB:2016:264, rechtsoverweging 6.3.

²⁶ Het Methodebesluit 2022-2026 van 28 januari 2021 met kenmerk ACM/UIT/542662, voetnoot 50.

4.2.13 Incidentele correctie vervallen WQA-dienst

- 63 Met de Regeling van de Minister van Economische Zaken en Klimaat van 16 april 2021 tot wijziging van de Regeling gaskwaliteit (Stcr. 2021, 20909) is de *Wobbe Quality Adaption*-dienst (hierna: WQA-dienst) voor het Gassysteem LNG beëindigd. De middelen die specifiek beschikbaar waren voor de WQA-dienst in het Gassysteem LNG werden beschikbaar gesteld voor de kwaliteitsconversietaak van GTS die volgt uit artikel 10a, eerste lid, onderdeel c, van de Gaswet. De kosten die met de WQA-dienst gemoeid waren, vallen nu onder de gereguleerde kwaliteitsconversietaak van de ACM.
- 64 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 81c, tweede lid, aanhef en onderdeel c van de Gaswet komt de ACM de bevoegdheid toe deze kosten te corrigeren en maakt zij hier gebruik van.
- 65 De totale inkomsten worden daarom als volgt gecorrigeerd voor de vervallen WQA-dienst (inclusief heffingsrente, in EUR, pp 2024): 5.993.119.

4.3. Referentieprijzen

- 66 De entry- en exittarieven worden afgeleid van de referentieprijzen²⁷ die van toepassing is op het betreffende entry- of exitpunt.²⁸ In paragraaf 3.2 van de Tarievcodes 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.
- 67 De methodologie betreft een zogenaamde 'postzegelmethode'. Dat wil zeggen dat er één referentieprijzen is voor alle entrypuncten en één referentieprijzen voor alle exitpunten. De referentieprijzen komt tot stand door het aandeel van de toegestane inkomsten toegewezen aan entrypuncten en exitpunten te delen door respectievelijk de voorspelde gecontracteerde capaciteit op entrypuncten en exitpunten.
- 68 In het tarievenvoorstel heeft GTS een schatting voor de voorspelde gecontracteerde capaciteit opgenomen. GTS heeft in het kader van het NC-TAR besluit²⁹ 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 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. Daarnaast 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. Tot slot houdt GTS bij de schatting, net als bij de schatting voor 2023, rekening met verwachte inter-TSO compensatie (hierna: ITC) van BBL Company V.O.F. GTS heeft daarom de voorspelde gecontracteerde capaciteit opgehoogd en naar rato verdeeld over de segmenten. Hierdoor

²⁷ Zoals gedefinieerd in artikel 3, sub 1, van NC-TAR.

²⁸ Zie artikel 3.2, tweede lid van de Tarievcodes gas.

²⁹ Zie ook het besluit met kenmerk ACM/UIT/503577.

worden de entry- en exittarieven lager en wordt de ontvangen ITC verwerkt in de tarieven. Dit laat onverlet dat de ITC onderdeel wordt van de omzetrnacalculatie in 2026.

- 69 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)	177.536.591	272.463.409
Capaciteit gasopslagen (in kWh/uur/jaar)	74.239.755	37.879.881

- 70 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 geldt.
- 71 In de NC-TAR overeenkomst³⁰ en het NC-TAR besluit³¹ is een kortingspercentage overeengekomen van 60% voor entry- en exitpunten die verbonden zijn met gasopslagen. Het inkomstenverlies van GTS als gevolg van deze korting, wordt door de toepassing van een herschalingsfactor verdeeld over alle entry- en exitpunten.
- 72 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)	2,254055	2,203106
Referentieprijs gasopslag (in EUR/kWh/uur/jaar)	0,901622	0,881242

4.4. Entry- en exittarieven

- 73 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.
- 74 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 95,41%.³² In de zomer van 2022 is er door het grotendeels wegvallen van de gasstromen uit Rusland een grote behoefte aan gastransport van west naar oost ontstaan. Hierdoor is er een grote *spread* ontstaan tussen de handelsplatformen in België en het Verenigd Koninkrijk aan de ene kant en de handelsplatformen in Nederland (TTF) en Duitsland aan de andere kant. Hierdoor werd het in de zomer van 2022 voor gashandelaren aantrekkelijk om veel afschakelbare entry capaciteit op het

³⁰ Zie Overeenkomst NC-TAR van 10 december 2018, gepubliceerd op www.acm.nl.

³¹ Zie ook het besluit met kenmerk ACM/UIT/503577.

³² Artikel 3.9, eerste lid, onderdeel b, van de Tarievencode gas.

virtuele interconnectiepunt BENE te boeken. Dit heeft een forse stijging van het kortingspercentage voor afschakelbare capaciteit tot gevolg gehad. Voor een uitgebreide toelichting van de totstandkoming van het kortingspercentage voor afschakelbare capaciteit verwijst de ACM naar het Codewijzigingsbesluit kortingspercentage afschakelbare capaciteit³³ van 20 april 2023.

- 75 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.³⁴
- 76 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.³⁵ Deze verschillen per capaciteitsproduct.
- 77 De ACM stelt de tarieven vast, afgerond op acht decimalen. Volgens de ACM waarborgt dit in voldoende mate de nauwkeurigheid waarmee GTS de capaciteitsproducten afrekenet.
- 78 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 dagvoorst product voor dezelfde periode. In het NC-TAR besluit³⁶ 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. 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.³⁷
- 79 Het entrytarief voor een jaarcapaciteitsproduct is gelijk aan de referentieprij voor een entrypunt afgerond op 8 decimalen. Dit is weergegeven in bijlage 3.
- 80 Voor de berekening van het exittarief voor het maandcapaciteitsproduct van januari 2024 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 3.
- 81 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 2 bij dit besluit.
- 82 Voor de dienst wheeling is in de Tarieencode 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. Enkele wheeling producten (*day-ahead* en *within-day*) zijn met

³³ Besluit van de Autoriteit Consument en Markt van 20 april 2023 met kenmerk ACM/UIT/594641 tot wijziging van de voorwaarden als bedoeld in artikel 12b van de Gaswet betreffende de wijziging van de korting voor afschakelbare capaciteit.

³⁴ Artikel 3.7, derde lid, van de Tarieencode gas.

³⁵ Artikel 3.7, vierde en vijfde lid, van de Tarieencode gas.

³⁶ 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.

³⁷ Zie ook het besluit met kenmerk ACM/UIT/503577, randnummer 80.

de update van de gascodes³⁸ op 21 april 2022 komen te vervallen. Hiervoor zal de ACM net als in het Tarievenbesluit 2024 geen tarieven meer vaststellen. Dit heeft geen effect op de hoogte van de overige tarieven.

- 83 Het tarief voor afschakelbare capaciteit wordt berekend door op de waarde van het tarief voor het dagcapaciteitsproduct een korting van 95,41% toe te passen. Voor de tarieven voor afschakelbare capaciteitsproducten verwijst de ACM naar bijlage 3 bij dit besluit.

5. Dictum

- 84 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 3.
- 85 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.
- 86 Dit besluit treedt in werking op 1 januari 2024.

's-Gravenhage,
Datum: 25 mei 2023

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.

³⁸ Besluit met kenmerk ACM/UIT/574251

Bijlage 1: Relevante wettelijke bepalingen

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

- “1 *In afwijking van artikel 80 worden de tarieven ter uitvoering van de taken door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet, genoemd in de artikelen 1i, 10, 10a, eerste lid, onderdeel b, c en e, 10b en 10i, alsmede de tarieven voor de transport ondersteunende diensten vastgesteld overeenkomstig dit artikel.*
- 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, 10b en 10i, met inachtneming van:*
- a. de tariefstructuren vastgesteld op grond van artikel 12f of 12g;*
 - b. de gemaakte kosten voor investeringen, bedoeld in artikel 39e, of 54a, derde lid, voor zover deze kosten doelmatig zijn;*
 - c. 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;*
 - d. 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 tariefdragers. 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 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:*
- a. bij rechterlijke uitspraak of met toepassing van de artikel 6:19 of 7:11 van de Algemene wet bestuursrecht zijn gewijzigd;*
 - b. 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;*
 - c. 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.*