

> Retouradres Postbus 20401 2500 EK Den Haag

Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.
Postbus 28000
9400 HH ASSEN

**Programma Directoraat-
generaal Groningen en
Ondergrond**

Directie Schadeherstel en
Gaswinning Groningen

Bezoekadres

Bezuidenhoutseweg 73
2594 AC Den Haag

Postadres

Postbus 20401
2500 EK Den Haag

Overheidsidentificatienr

00000001003214369000

T 070 379 8911 (algemeen)

F 070 378 6100 (algemeen)

www.rijksoverheid.nl/ezk

Ons kenmerk

DGKE / 22271044

Datum

Betreft Wijziging Operationele Strategie Groningen gasveld gasjaar 2021-2022

Besluit

1. Inleiding

Op 23 september 2021 is de operationele strategie voor het Groningen gasveld voor het gasjaar dat loopt van 1 oktober 2021 tot en met 30 september 2022 vastgesteld. Op 1 april 2022 is een wijzigingsbesluit gepubliceerd met daarin een benodigde wijziging van de operationele strategie als gevolg van onder andere vertraging van de ingebruikname van de nieuwe stikstofinstallatie in Zuidbroek. Het winningsniveau werd daarmee op 4,5 miljard Nm³ vastgesteld bij een gemiddeld verloop van de temperatuur in het resterende deel van het gasjaar.

Met dit besluit wordt het winningsniveau voor het huidige gasjaar vastgesteld op 4,5 miljard Nm³ onafhankelijk van het verloop van de temperatuur in dit gasjaar. Daarmee wordt voorzien in de door de vertraging in de bouw van de stikstofinstallatie in Zuidbroek benodigde wijziging. Er is inmiddels immers opnieuw vertraging opgetreden in de bouw van de stikstofinstallatie en de verwachting is dat de installatie pas na dit gasjaar in gebruik kan worden genomen in plaats van de gefaseerde oplevering tussen 1 juli en half augustus.

Ik neem daarbij het voorstel voor de vulgraad van gasopslagen van de Europese Commissie, net als bij het besluit van 1 april 2022, als uitgangspunt en beschouw een vulgraad van 4,8 miljard Nm³ als uitgangspunt voor het niveau waarmee UGS Norg minimaal gevuld moet worden. Ik kies voor dit niveau vanwege het belang om de Groningenwinning te minimaliseren en het belang om volgende winter onzekerheden door de oorlog in Oekraïne te kunnen opvangen. Voor UGS Grijpskerk kies ik om het uitgangspunt van volledige vulling aan te houden, in lijn met mijn keuze in het besluit van 1 april 2022. Met dit uitgangspunt blijft de sluiting van het Groningen gasveld in 2023 of 2024 binnen bereik.

De gaswinning uit het Groningen gasveld was in de periode tussen 1 april tot en met juni lager dan ten tijde van het vorige wijzigingsbesluit werd verwacht. De oorzaak hiervan is onder andere een lager daadwerkelijk gasverbruik, mede vanwege warm weer, en een hogere inzet van de bestaande stikstofinstallaties.

Het voorliggende besluit creëert de mogelijkheid om de tegenvaller door de vertraging in de bouw van de stikstofinstallatie grotendeels op te vangen.

DGKE / 22271044

Ik kies vanwege de veiligheidsrisico's ervoor de gaswinning niet te verhogen boven het eerder verwachte niveau van 4,5 miljard Nm³. GTS heeft bevestigd dat dit niveau hoogst waarschijnlijk voldoende is voor het huidige gasjaar waarbij het vullen van de gasopslagen Norg en Grijskerk is meegenomen. Daarnaast geef ik met dit wijzigingsbesluit duidelijkheid aan de mensen in Groningen over de maximale hoogte van de gaswinning in dit gasjaar. Tot slot wordt met dit besluit het kader voor het resterende gedeelte van dit gasjaar duidelijk voor de operationele, temperatuuronafhankelijke planning voor de productie uit het Groningen gasveld en het vullen van de gasopslagen.

In dit besluit ga ik eerst in op het wettelijk kader voor dit besluit. Vervolgens ga ik in op het gevolgde proces. In hoofdstuk 4 ga ik in op het winningsniveau en de noodzaak tot wijziging daarvan, de maatregelen en ontwikkelingen waardoor het winningsniveau beperkt blijft, en de gevolgen voor leveringszekerheid en de veiligheid in Groningen. Tot slot volgen in hoofdstuk 5 en 6 de conclusie en het besluit.

2. Wettelijk Kader

2.1 Vaste jaarlijkse cyclus

Op basis van de Mijnbouwwet (hierna: Mbw) worden voor de vaststelling van de operationele strategie voor ieder gasjaar vaste stappen doorlopen. De netbeheerder van het landelijke gastransportnet, Gasunie Transport Services (hierna: GTS) stelt jaarlijks vóór 1 februari een raming op van de in een gasjaar benodigde hoeveelheid laagcalorisch gas en de daarvoor benodigde capaciteit. GTS moet deze taak zodanig uitvoeren dat die optimaal bijdraagt aan de minimalisering van de winning uit het Groningen gasveld. GTS betreft bij de raming alle middelen die voor minimalisering kunnen worden ingezet (artikel 10a, eerste lid, onderdeel q en veertiende lid, Gaswet). Vervolgens wordt die raming aan de Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. (hierna: NAM) toegezonden met het verzoek om een of meer operationele strategieën voor te stellen over de inzet van het Groningen gasveld, gelet op de raming van GTS (artikel 52c Mbw). Een operationele strategie moet onder meer ingaan op de inzet van de clusters met bijbehorende productielocaties (artikel 1.3a.2 Mijnbouwregeling). Op basis van het voorstel van NAM wordt volgens de Mbw door de minister van Economische Zaken en Klimaat (hierna: EZK), volgens de huidige portefeuilleverdeling in de praktijk de staatssecretaris van EZK, definitief een operationele strategie vastgesteld aan de hand van wettelijk vastgelegde afwegings- en motiveringscriteria (artikel 52d, eerste, tweede en vijfde lid, Mbw).

2.2 Bijsturing gedurende het gasjaar

GTS moet een langdurige en substantiële afwijking van de inzet van de middelen en methoden of de vraag naar laagcalorisch gas ten opzichte van de raming aan de staatssecretaris van EZK melden (artikel 10a, elfde lid, Gaswet). De staatssecretaris van EZK heeft de mogelijkheid om gedurende het gasjaar in te grijpen naar aanleiding van ontwikkelingen die van invloed zijn op de operationele

strategie. In een limitatief aantal gevallen is de staatssecretaris van EZK bevoegd om in aanvulling op of in afwijking van de vastgestelde operationele strategie aan NAM een tijdelijke maatregel op te leggen (artikel 52e Mbw).

DGKE / 22271044

Daarnaast voorziet de Mbw in een tweede mogelijkheid om gedurende het gasjaar in te grijpen op de operationele strategie indien dat gerechtvaardigd wordt door het veiligheidsbelang of het maatschappelijk belang dat verbonden is aan het niet kunnen voorzien van eindafnemers van de benodigde hoeveelheid laagcalorisch gas, te weten de wijziging van de operationele strategie op grond van artikel 52d, vierde lid, Mbw. Voor dit wijzigingsbesluit geldt ingevolge het vijfde lid van dat artikel dat inzichtelijk en navolgbaar gemotiveerd wordt op welke wijze een zwaarwegend belang is toegekend aan de veiligheidsrisico's voor Groningers als gevolg van gaswinning.

Voor deze aanpassing maak ik, net als in het wijzigingsbesluit van 1 april jl. gebruik van mijn bevoegdheid om een wijziging door te voeren in de operationele strategie, op grond van artikel 52d, vierde lid, Mbw.

2.3 Winningsplicht

NAM is verplicht om de vastgestelde operationele strategie, inclusief wijzigingen van de operationele strategie, en een eventueel opgelegde tijdelijke maatregel uit te voeren (artikel 52f Mbw). Deze verplichting wordt ook wel aangeduid als de winningsplicht.

3. Procedure

Op 17 mei 2022 heeft GTS, conform de Gaswet, artikel 10a, elfde lid, een rapportage toegestuurd over wijzigingen in vraag naar en aanbod van laagcalorisch gas in het huidige gasjaar. Uit deze rapportage bleek dat er aanvullende gaswinning nodig is van 1,2 miljard Nm³ (dat kwam neer op een totaal benodigde winning van 5,7 miljard Nm³) vanwege de vertraging van de ingebruikname van de stikstofinstallatie bij Zuidbroek. Daarnaast heeft GTS op 3 juli 2022 in een email bevestigd dat het winningsniveau van 4,5 miljard Nm³ waarschijnlijk toereikend is voor het huidige gasjaar.

Naar aanleiding van deze melding van GTS en mijn aankondiging op 20 juni 2022¹ om het winningsniveau in het huidige gasjaar te handhaven op 4,5 miljard Nm³ is het Staatstoezicht op de Mijnen (hierna: SodM) gevraagd welke gevolgen het vaststellen van dit winningsniveau heeft voor de veiligheid. Op 7 juli 2022 heeft SodM bevestigd dat dit besluit niet tot veranderingen leidt in het veiligheidsrisico.

De adviezen van GTS en SodM zijn betrokken in het voorliggende, definitieve besluit.

4. Toetsing wettelijke criteria en afweging

Een wijziging van de operationele strategie is toegestaan indien dat gerechtvaardigd is in het kader van het veiligheidsbelang en het maatschappelijk belang van leveringszekerheid (artikel 52d, vierde lid, Mbw). Het veiligheidsbelang

¹ Kamerstukken II 2021-2022, 33529, nr. 1035.

omvat zowel de veiligheidsrisico's voor de Groningers door de bodembeweging als de veiligheidsrisico's die gepaard gaan met het niet kunnen voorzien van eindafnemers van de benodigde hoeveelheid laagcalorisch gas. Bij de totstandkoming van dit besluit zijn beide belangen zorgvuldig afgewogen. DGKE / 22271044

4.1 Leveringszekerheid

Leveringszekerheid betekent dat eindafnemers van gas op het juiste moment en in de juiste kwaliteit (laag- of hoogcalorisch gas) met de benodigde hoeveelheid worden beleverd. In Nederland zijn op dit moment vrijwel alle huishoudens, maar ook het merendeel van de bedrijven, afhankelijk van laagcalorisch gas. Datzelfde geldt voor delen van België, Duitsland en Frankrijk. Het Groningen gasveld is wereldwijd gezien de belangrijkste natuurlijke bron van laagcalorisch gas. Zonder productie uit het Groningen gasveld kan momenteel niet in de gehele vraag naar laagcalorisch gas worden voorzien.

4.1.1 Aanbod van laagcalorisch gas

Gasopslagen spelen een belangrijke rol in de leveringszekerheid. Het gebruik van aardgas is afhankelijk van het seizoen. In de winter is er door de lagere temperatuur een grotere vraag naar aardgas dan in de zomer. Door de capaciteit van stikstofinstallaties in de zomer te gebruiken om stikstof bij te mengen bij hoogcalorisch gas en dat gas (zogenoemd pseudo-Groningengas) op te slaan wordt er een voorraad aangelegd voor de volgende winter. Tijdens de volgende winter kan deze capaciteit benut worden bovenop de capaciteit die stikstofinstallaties leveren. Dit betekent dat het Groningen gasveld pas wordt ingezet als de andere middelen niet genoeg gas kunnen leveren om in de vraag naar laagcalorisch gas te voorzien.

Zoals hierboven aangegeven is voor de productie van pseudo-Groningengas hoogcalorisch gas nodig. De toevoer van dit gas naar Europa en daarmee ook naar Nederland staat door de oorlog in Oekraïne onder druk. In dit kader is de Europese verordening Leveringszekerheid aardgas van belang.² Op 27 juni 2022 heeft de Raad van de Europese Unie een wijziging van deze verordening aangenomen die beoogt dat de opslagcapaciteit in Europa vóór het winterseizoen wordt aangevuld en – op solidaire wijze – onder de lidstaten kan worden gedeeld.³ Volgens de verordening moet de ondergrondse gasopslag van de lidstaten vóór de winter van 2022-2023 voor minimaal 80% gevuld zijn, en voor minimaal 90% vóór de daaropvolgende winters.

De bestaande gasopslag in Grijpskerk speelt een belangrijke rol in de volledige en definitieve sluiting van het Groningen gasveld. Het Groningen gasveld kan eerder sluiten nu in UGS Grijpskerk laagcalorisch gas wordt opgeslagen. Het Groningen gasveld is de komende jaren nodig in uitzonderlijke situaties, zoals extreme kou of bij uitval van stikstofinstallaties. UGS Grijpskerk kan die reserverol van het Groningen gasveld overnemen.

² Verordening (EU) 2017/1938 van het Europees Parlement en de raad betreffende maatregelen tot veiligstelling van de gasleveringszekerheid (PbEU 2017 L 280).

³ <https://www.consilium.europa.eu/nl/press/press-releases/2022/06/27/council-adopts-regulation-gas-storage/>

4.1.2 Wijzigingen in het aanbod gedurende het huidige gasjaar

DGKE / 22271044

Zoals aangegeven in hoofdstuk 1 heeft GTS op 17 mei 2022 een formele melding gedaan van een afwijking ten opzichte van de raming voor het huidige gasjaar op basis van de Gaswet (artikel 10a, elfde lid). Dit geeft aanleiding om het geldende besluit te wijzigen. GTS heeft in de brief van 17 mei 2022 aangegeven dat de nieuwe stikstofinstallatie in Zuidbroek door de nieuwe vertraging geen bijdrage meer kan leveren aan de productie van pseudo-Groningengas in het lopende gasjaar. Na ingebruikname van de nieuwe stikstofinstallatie in Zuidbroek kan de jaarlijkse productie van pseudo-Groningengas met 7 tot 10 miljard Nm³ toenemen. Vanaf dat moment is het Groningen gasveld alleen nodig als reservemiddel in uitzonderlijke situaties. Door de nieuwe vertraging van Zuidboek kan dit gasjaar circa 1,2 miljard Nm³ minder pseudo-Groningengas geproduceerd worden ten opzichte van de verwachting op 1 april jl.

Het niet aanpassen van het winningsniveau kan gevolgen hebben voor het vullen van de gasopslagen. Dit vormt een risico voor de leveringszekerheid in het gasjaar 2022-2023, zeker in het licht van de oorlog in Oekraïne, en leidt dan mogelijk alsnog tot extra winning uit het Groningen gasveld.

4.1.3 Uitgangspunten gasopslagen

Ik neem het voorstel van de Europese Commissie, net als bij het besluit van 1 april 2022, als uitgangspunt en beschouw een vulgraad van 4,8 miljard Nm³ als uitgangspunt voor het niveau waarmee UGS Norg minimaal gevuld moet worden om de leveringszekerheid in het volgende gasjaar te borgen. Gezien het belang om de Groningenwinning te minimaliseren en het belang om volgende winter onzekerheden door de oorlog in Oekraïne te kunnen opvangen, kies ik voor dit niveau.

Indien er onvoldoende gas beschikbaar is om UGS Grijpskerk deze zomer volledig tot het niveau van 2,4 miljard Nm³ te vullen, kan de opslag mogelijk in het gasjaar 2023-2024 te weinig capaciteit leveren om de reserverol van het Groningen gasveld te kunnen overnemen. Ik kies daarom om het uitgangspunt van volledige vulling aan te houden, in lijn met mijn keuze in het besluit van 1 april 2022. Met dit uitgangspunt blijft de sluiting van het Groningen gasveld in 2023 of 2024 binnen bereik.

4.1.4 Vraag naar laagcalorisch gas

Zoals aangegeven in hoofdstuk 1 wil ik het winningsniveau niet hoger vaststellen dan het eerder verwachte winningsniveau van 4,5 miljard Nm³ over het gehele gasjaar. Zoals in hoofdstuk 1 toegelicht is de minimale vulgraad ondanks de vertraging van de nieuwe stikstofinstallatie in Zuidbroek vanwege de lagere gaswinning uit het Groningen gasveld in de periode tussen 1 april tot en met juni volgens de huidige inzichten te bereiken met dit niveau van Groningenproductie. In de periode april tot en met juni is sprake geweest van een lager daadwerkelijk gasverbruik, mede vanwege warm weer, en een hogere inzet van de bestaande stikstofinstallaties. GTS heeft bij mij bevestigd dat het niveau van 4,5 miljard Nm³ waarschijnlijk toereikend is.

GTS gaat in haar ramingen uit van een jaargemiddelde stikstofinzet van 100%. Het feit dat de stikstofinzet in het lopende gasjaar gemiddeld boven de 100% zit sterkt mij in mijn verwachting dat dit winningsniveau voldoende is om in alle scenario's de gasopslagen voldoende te kunnen vullen.

DGKE / 22271044

NAM is verplicht de vastgestelde hoeveelheid gas uit het Groningen gasveld te winnen en niet meer of minder.

4.2 Veiligheid

SodM heeft op 7 juli 2022, op mijn verzoek, aangegeven de veiligheidsrisico's hetzelfde te beoordelen als aangegeven in het advies van 17 maart 2022. Concreet gaf SodM in het advies van 17 maart aan dat SodM voor de beoordeling van de veiligheid ten gevolge van de gaswinning uit het Groningen gasveld kijkt naar de veiligheid van gebouwen als gevolg van de verwachte bodembeweging, naar de gevolgen van de gaswinning voor de gezondheid en het welbevinden van inwoners van Groningen en de afhandeling van schade. In het advies van 7 juli heeft SodM aangegeven dat het voorgenomen winningsniveau van 4,5 miljard Nm³ overeen komt met het winningsniveau waarover SodM in maart van dit jaar heeft geadviseerd. Aanvullende berekeningen of adviezen zijn volgens SodM op dit moment dan ook niet nodig. Met de voorgenomen wijziging verandert het risico ten opzichte van het scenario waarover SodM in maart adviseerde niet. Het winningsniveau blijft op een niveau waarbij de drukvereffening in het veld, en niet de actuele productie van gas, de dominante factor is voor bodembeweging. Met het loslaten van de graaddagenformule wordt daarnaast voorkomen dat tijdens het huidige gasjaar meer dan 4,5 miljard Nm³ gewonnen wordt in het geval van een kouder dan gemiddeld temperatuurverloop. Ten derde geeft SodM mee dat de wijzigingen in het lopende gasjaar illustreren dat het Groningen gasveld nog steeds cruciaal is voor de leveringszekerheid en dat de vertraging van de stikstofinstallatie in Zuidbroek, en de andere factoren die in mijn brief van 20 juni 2022 benoemd zijn, daaraan bijdragen. De vraag die volgens SodM voorligt is of alle andere maatregelen zijn genomen die extra inzet van het Groningen gasveld kunnen voorkomen. SodM adviseert om een transparante afweging te maken tussen de belangen van veiligheid en leveringszekerheid en daar helder over te communiceren.

Zoals herhaaldelijk door mij en mijn voorgangers is aangegeven ziet het kabinet de zo spoedig mogelijke beëindiging van de gaswinning uit het Groningen gasveld als de beste manier om de veiligheid in Groningen op korte termijn te verbeteren en op langere termijn te garanderen. Inmiddels is de afbouw van de gaswinning zo ver gevorderd dat SodM meermaals heeft gesteld dat een nóg snellere afbouw niet meer bijdraagt aan de afname van het veiligheidsrisico. Dit komt doordat de vereffening van drukverschillen in het veld, die zijn ontstaan door gaswinning in het verleden, aardbevingen kan blijven veroorzaken. De verwachting is dat aardbevingen weliswaar in frequentie en magnitude zullen afnemen, maar nog tientallen jaren mogelijk blijven. Het versnellen van de versterkingsoperatie blijft daardoor van belang naast de afbouw van de gaswinning. Dit heeft de volle aandacht van het kabinet. Ik ben hierop ingegaan in mijn brief aan de Tweede

Kamer van 21 februari⁴ en 8 juli 2022.⁵ Dat geldt ook voor de voortgang van de afhandeling van schade, waarover ik de Tweede Kamer regelmatig informeer. Het concrete vooruitzicht van de definitieve sluiting van het Groningen gasveld geeft zekerheid en perspectief. Ook dat is van belang voor inwoners van Groningen. Zoals hiervoor aangegeven blijft het uitgangspunt daarom om UGS Grijskerk dit gasjaar volledig te vullen met laagcalorisch gas. Ik vind het immers belangrijk om zo spoedige sluiting van het Groningen gasveld in beeld te houden.

Omdat het winningsniveau van 4,5 miljard Nm³ binnen de bandbreedte valt van de seismische dreigings- en risicoanalyse die TNO heeft uitgevoerd op 14 maart 2022 in voorbereiding op het wijzigingsbesluit van 1 april 2022, concludeer ik, in lijn met het advies van SodM, dat er geen toename is van het risico ten gevolge van de wijziging van de operationele strategie in dit besluit.

5. Conclusie

Gelet op het voorgaande acht ik het noodzakelijk om het winningsniveau voor het Groningen gasveld in het huidige gasjaar 2021-2022 met toepassing van artikel 52d, vierde lid, Mbw te wijzigen. Ik stel het winningsniveau voor het Groningen gasveld voor het gasjaar 2021-2022 gewijzigd vast op 4,5 miljard Nm³ onafhankelijk van het temperatuurverloop van het gasjaar, conform de operationele strategie van NAM van 14 februari 2022. Met de afwegingen in hoofdstuk 4 is tevens voldaan aan artikel 52d, vijfde lid, Mbw.

Met dit winningsniveau doe ik recht aan het minimaliseren van de winning, tenminste het niet verhogen van die winning boven het eerder vaststelde niveau, waarop de regio Groningen bij mij recentelijk in een brief heeft aangedrongen. Ook volg ik het advies van het Staatstoezicht op de Mijnen om zekerheid te geven over de winning in het lopende gasjaar. Daarnaast wordt de leveringszekerheid, uitgaande van voldoende aanbod van hoogcalorisch gas, geborgd, doordat zeker gesteld wordt dat UGS Norg gevuld kan worden tot minimaal 4,8 miljard Nm³. Hiermee wordt invulling gegeven aan de door de Europese Commissie aangekondigde verplichte vulgraad.

In het belang van de veiligheid van de bewoners in Groningen blijft met het gewijzigde winningsniveau, onverkort de mogelijkheid open om het Groningen gasveld zo spoedig mogelijk definitief te sluiten. Dit winningsniveau maakt namelijk nog steeds mogelijk dat UGS Grijskerk volledig gevuld wordt met 2,4 miljard Nm³ laagcalorisch gas, zodat deze gasopslag de reservefunctie van het Groningen gasveld kan overnemen. Dit leidt ertoe dat de verwachting blijft dat de sluiting van het Groningen gasveld in oktober 2023 of 2024 binnen bereik blijft. Het perspectief voor de inwoners van Groningen die deze mogelijkheid met zich brengt, laat ik zwaar meewegen.

De verwachting is bovendien dat dit besluit, met het gelijk blijven van het winningsniveau ten opzichte van eerder doorgerekende niveaus, geen verhoogde

⁴ Kamerstukken II 2021-2022, 33529 nr. I, zie ook Kamerstukken II 2020-2021, 33529 nr. 872.

⁵ Kamerstukken II 2021-2022, Appreciatie van de rapportage Voortgang van de versterkingsopgave en de afbouw van de gaswinning ('21-'22), d.d. 8 juli 2022.

veiligheidsrisico's met zich mee brengt, zodat ik het aanvaardbaar vind om dit besluit te nemen. Het advies van SodM laat ik hierbij meewegen.

DGKE / 22271044

Ten slotte zijn er geen andere belangen die zich verzetten tegen deze beperkte wijziging van het winningsniveau.

6. Besluit

Gezien de melding van GTS van 17 mei 2022 en het advies van SodM van 17 maart en 7 juli 2022 en gelet op artikel 52d, vierde lid, van de Mijnbouwwet en de op basis daarvan door mij gemaakte afweging, neem ik het volgende besluit.

Besluit:

Artikel I (Wijziging vaststelling)

De artikelen 1 en 2 van het besluit van 23 september 2021, kenmerk DGKE-PDG / 21207065, zoals gewijzigd bij besluit van 1 april 2022, kenmerk DGKE-PDG / 22027373, komen als volgt te luiden:

Artikel 1 (vaststelling)

1. NAM, als houder van de winningsvergunning Groningen gasveld, voert de winning van het Groningen gasveld voor het gasjaar 2021-2022 uit overeenkomstig de operationele strategie met in achtneming van het bepaalde in paragraaf 4.11 en houdt zich aan de hierna volgende regels.
2. De operationele strategie zoals opgenomen in het voorstel van NAM van 19 maart 2021 en de gedeeltelijke herziening daarvan van 14 februari 2022 maken, deel uit van dit besluit.

Artikel 2 (totale gasproductie)

1. NAM wint de hoeveelheid gas uit het Groningen gasveld die nodig is voor de leveringszekerheid.
2. Dit betekent voor het gasjaar 2021-2022 een gasproductie van 4,5 miljard Nm³ ongeacht het aantal graaddagen.

Artikel II (inwerkingtreding)

Dit besluit treedt in werking met ingang van de dag na bekendmaking van dit besluit.

Artikel III (bekendmaking)

Dit besluit wordt bekendgemaakt door toezending aan NAM, als houder van de winningsvergunning Groningen Gasveld.

W.g.

J.A. Vijlbrief
Staatssecretaris van Economische Zaken en Klimaat

Degene die door dit wijzigingsbesluit rechtstreeks in zijn belang wordt getroffen kan hiertegen binnen zes weken na bekendmaking van dit wijzigingsbesluit een gemotiveerd bezwaarschrift indienen bij de Staatssecretaris van Economische Zaken en Klimaat, ter attentie van directie Wetgeving en Juridische Zaken, Postbus 20401, 2500 EK Den Haag. Dit besluit is bekendgemaakt op de in de aanhef van deze brief vermelde datum.

DGKE / 22271044