

## Position paper wetsvoorstel bijmengverplichting groen gas

### Introductie

Groen gas is essentieel voor een betaalbaar, duurzaam en weerbaar energiesysteem. Groen gas maakt gebruik van bestaande infrastructuur en vergt weinig tot geen extra investeringen bij de gebruiker.

De bijmengverplichting is het belangrijkste instrument om de opschaling van groen gas verder op gang te brengen. In de praktijk zien we echter dat deze opschaling via de bijmengverplichting nog onvoldoende van de grond komt. Door jaren van uitstel en neerwaartse bijstelling van de aangekondigde bijmengverplichting staat het investeringsklimaat juist onder druk.

Gasunie roept de Tweede Kamer op om:

- Snel te besluiten over de bijmengverplichting en de volume-ambitie te verhogen.
- Langjarige zekerheid te bieden richting 2040.
- Inzake import te zorgen voor een gelijk speelveld binnen Europa en CO<sub>2</sub>-reductie te laten meetellen in land van gebruik.

### Groen gas is een onmisbare schakel in het energiesysteem

De energietransitie vraagt om een systeem waarin elektronen en moleculen elkaar aanvullen. De huidige problematiek op het elektriciteitsnet kan worden verlicht door verduurzaming met moleculen. Het aardgasnetwerk biedt hiervoor meer dan voldoende capaciteit. Daarmee ontlast het de elektriciteitsinfrastructuur, en biedt het de broodnodige ruimte voor nieuwe woningen en bedrijven om te elektrificeren. Bovendien kan groen gas in bestaande gasopslagen worden opgeslagen voor periodes zonder zon en wind en biedt het daarmee een oplossing voor vraagstukken rondom leveringszekerheid.

Groen gas vermindert de afhankelijkheid van energie-import (van buiten Europa). In 2025 bedroeg de netto import van aardgas in Nederland circa 20 miljard m<sup>3</sup>. Iedere extra bcm groen gas vermindert de import afhankelijkheid met circa 5%.

In de gebouwde omgeving is groen gas een efficiënte oplossing, zeker wanneer het wordt gecombineerd met hybride warmtepompen. Onderzoek van PBL laat zien dat 30% van de Nederlandse woningvoorraad het goedkoopst kan worden verduurzaamd via hybride warmtepompen<sup>1</sup>. Daarnaast kan vraagsturing in combinatie met hybride warmtepompen de druk op het elektriciteitsnet verlagen en daarmee de investeringsopgave beperken. Zo blijkt uit onderzoek dat iedere extra kubieke meter groen gas circa 1 euro aan nationale jaarlijkse systeemkosten bespaart<sup>2</sup>.

<sup>1</sup> Bron: PBL startanalyse aardgasvrije buurten (2025)

<sup>2</sup> Bron: Common Futures, 'Nationale kosten van warmte voor woningen' (2025)

Ook andere sectoren kunnen baat hebben bij het gebruik van groen gas, bijvoorbeeld in industriële processen met hoge temperatuur, chemische toepassingen en zwaar transport via o.a. BioLNG. Voor veel van deze sectoren zijn moleculen noodzakelijk, zowel als energiedrager als grondstof (feedstock). Groen gas voorziet in deze behoefte en kan direct worden ingezet binnen bestaande infrastructuur. Opschaling nu geeft in de toekomst opties om, via het gasnetwerk, andere sectoren van duurzame moleculen te voorzien. Daarbij is het cruciaal dat groen gas breed wordt ingezet en dat geen sectoren op voorhand worden uitgesloten, zodat de bijmengverplichting maximaal bijdraagt aan opschaling, investeringszekerheid en kostenefficiëntie. Internationale ervaringen laten zien dat brede ondersteuning en inzet van groen gas over alle sectoren leidt tot grotere schaal en een efficiëntere marktontwikkeling.

Daarnaast levert de sector economische waarde op doordat installaties in Nederland worden gebouwd, gebruik maken van Nederlandse technologie en grotendeels draaien op binnenlandse grondstoffen. Tenslotte kan mestvergisting een belangrijke bijdrage leveren aan het verminderen van stikstofemissies en het sluiten van nutriëntenkringen. Hiermee draagt groen gas niet alleen bij aan de energietransitie, maar ook aan bredere milieudoelstellingen.

### **Herstel het vertrouwen van de markt door snelle invoering van een ambitieuzere bijmengverplichting.**

In het Klimaatakkoord is een ambitie van 2 bcm groen gas in 2030 afgesproken. Afgelopen jaren is deze ambitie meerdere malen naar beneden bijgesteld: van 1,6 bcm naar circa 1,1 bcm en inmiddels naar ongeveer 0,8 bcm. Deze voortdurende aanpassingen hebben geleid tot onzekerheid in de markt. Producenten en financiers hebben hun plannen gebaseerd op een stabiel groeipad, maar worden geconfronteerd met een minder ambitieus en minder voorspelbaar beleidskader. In de praktijk zien we dat projecten hierdoor vertragen of misschien zelfs niet doorgaan. Projecten die niet tijdig starten, hebben door de beperkte looptijd van de regeling onvoldoende tijd om hun investering terug te verdienen. Hierdoor komt een aanzienlijk deel van de projectpijplijn onder druk te staan.

Snelle invoering van de bijmengverplichting is cruciaal om het vertrouwen in de markt te herstellen. Deze oproep wordt gesteund door een brede groep partijen, die recent een gezamenlijke oproep tot snelle invoering hebben gedaan<sup>2</sup>.

### **Kies voor een hogere ambitie en langere investeringshorizon**

De huidige ambitie van de bijmengverplichting ligt onder de feitelijke potentie van de sector. Op dit moment staat er in Nederland circa 450 miljoen m<sup>3</sup> aan groen gas productiecapaciteit, hiermee is in 2025 circa 336 miljoen m<sup>3</sup> geproduceerd. We verwachten in 2026 een groei naar 500 miljoen m<sup>3</sup>. Daarnaast is er een projectpijplijn die aanzienlijk groter is dan de ambitie van de bijmengverplichting in 2031. Dit blijkt uit concrete projectaanvragen bij netbeheerders en uit toegekende SDE++ beschikkingen. De bredere potentie van binnenlandse reststromen voor de productie van groen gas ligt rond de 3 miljard kubieke meter. In combinatie met het importeren van groen gas kan daarmee echt impact gemaakt worden.

De huidige tijdslijn van de bijmengverplichting biedt bovendien onvoldoende zekerheid voor investeringen met een lange terugverdientijd. De groei stopt rond 2031 en blijft daarna vlak tot 2035. Dit maakt het lastig om nieuwe projecten te financieren. Zonder perspectief op de periode na 2035 en zonder een intensivering van de ambitie in de periode 2031-2035 worden investeringsbeslissingen niet genomen.

<sup>2</sup> <https://www.netbeheernederland.nl/publicatie/coalitieoproep-versnelling-groen-gas-noodzakelijk-voor-energiezekerheid>

Kies daarom voor een duidelijk groeipad richting 2040, en een ambitie die aansluit bij de potentie van de groen gasmarkt in Nederland en Europa. Wij denken hierbij aan 3 bcm in 2035 en minimaal 5 bcm in 2040. Dit kan eventueel worden aangevuld met een evaluatiemoment, om zo ook de rol van import te beoordelen en mee te nemen in de afweging.

### **Europese import zorgt voor opschaling, maar let op gelijk speelveld**

De ontwikkeling en opschaling van groen gas vindt plaats in een Europese markt. Europese regelgeving vereist dat onder een nationale bijmengverplichting import wordt toegestaan. Dat strookt minder goed met het oorspronkelijke doel van de bijmengverplichting, namelijk het stimuleren van binnenlandse productie. Aan de andere kant kan door import te faciliteren het aanbod worden vergroot en kosten worden verlaagd. De doelstelling van de bijmengverplichting kan dus omhoog.

Tegelijkertijd is er geen sprake van een level playing field binnen Europa en ontbreekt een duidelijke visie op hoe een liquide Europese biomethaanmarkt er uit zou moeten zien. Nederland zou zich in moeten zetten voor een liquide geïntegreerde en geharmoniseerde biomethaanmarkt.

Wij verwachten dat steeds meer andere landen het voorbeeld van de Nederlandse bijmengverplichting zullen volgen, zodat de gehele EU minder afhankelijk wordt van geïmporteerd aardgas. Gasunie pleit er in Europa voor om de CO<sub>2</sub>-reductie van groen gas te laten meetellen in het land van gebruik, zodat degene die het groen gas koopt ook profiteert van de klimaatvoordelen.

### **Aanpassingen van infrastructuur vormen geen bottleneck**

Nederland beschikt over een goed ontwikkeld gasnetwerk dat geschikt is voor de directe uitrol en toepassing van groen gas. Meer decentrale productie maakt wel dat er optimalisaties nodig zijn zoals netkoppelingen, verzamelleidingen en boosterstations tussen het regionale en landelijke gasnetwerk. Netbeheerders zijn goed voorbereid op deze opschaling, maar hebben duidelijkheid nodig om gericht te investeren. In totaal zijn de verwachte investeringen in de gasinfrastructuur enkele honderden miljoenen euro's, ten opzichte van de investeringen die nodig zijn in het elektriciteitsnet zijn deze kosten zeer overzichtelijk<sup>3</sup>.

### **Slotboodschap**

De hele sector staat klaar, de technologie is beschikbaar en de projecten wachten op duidelijkheid. Wat ontbreekt is tijdige, consistente en ambitieuze besluitvorming. Zonder snelle invoering en een ambitieus kader blijft opschaling uit en nemen de maatschappelijke kosten toe. Gasunie roept de Tweede Kamer op om snel te besluiten, de ambitie te verhogen, import goed te verankeren en langjarige zekerheid te bieden richting 2040.

<sup>3</sup> Bron: Financiële Impact Energietransitie voor Netbeheerders (FIEN+). Te raadplegen via: <https://www.rijksoverheid.nl/documenten/2024/12/12/eindrapport-in-opdracht-van-netbeheer-nederland-financiële-impact-energietransitie-voor-netbeheerders>