



Rapport overzicht ramingen gas uit Kleine Velden (2026)

Aanleiding

In de Energiewet staan in artikel 3.67 en 3.68 de verplichtingen vermeld die de netbeheerder van het landelijk gastransportnet heeft over de inname en het transport van gas uit de gasvoorkomens in gebieden binnen Nederland en op het continentaal plat (zie ook Bijlage 1). In deze rapportage geeft Gasunie Transport Services B.V. (GTS) aan hoe zij als netbeheerder van het landelijk gastransportnet invulling geeft aan deze verplichtingen. Daarnaast informeert GTS over de ontwikkelingen van de capaciteitsverwachtingen van gas uit kleine velden.

Werkwijze

GTS heeft eind 2025 bij Element NL (Vereniging voor energie van Nederlandse bodem) aangesloten producenten gevraagd een opgave te verstrekken van de verwachte hoeveelheden te produceren gas in de komende 20 jaren. Het betreft de zogenaamde "ontwikkelde voorkomens¹" en de "niet-ontwikkelde voorkomens met een verwachte productiestart binnen de periode 2026 – 2030²" (zie het door TNO in opdracht van het Ministerie van Economische Zaken samengestelde rapport "Jaarverslag 2024 Delfstoffen en aardwarmte in Nederland"). Alle benaderde producenten (zie Bijlage 2) hebben aan dit verzoek gehoor gegeven.

GTS heeft TNO verzocht een opgave te verstrekken van verwacht aanbod uit nog te ontdekken voorkomens. TNO heeft aan dit verzoek voldaan en deze opgave naar geografisch dichtstbijzijnd entrypunt uitgesplitst, rekening houdend met bestaande infrastructuur. De inschatting van het aanbod door TNO is beperkt tot conventionele aardgas voorkomens.

Bij velden die eigendom zijn van meerdere producenten is alleen de operator (= één van de producenten) benaderd. Deze heeft opgaven verstrekt voor de gehele velden, dus ook voor die delen waarover hij geen zeggenschap heeft. Dit voorbehoud is in de opgaven aan GTS gemeld. GTS acht deze opgaven toch voldoende betrouwbaar om haar planningswerkzaamheden en rapportage hierop te baseren.

Analyse

De volgens bovenstaande werkwijze verkregen ramingen zijn gegroepeerd per entrypunt. Voor elk entrypunt is de capaciteit van het toekomstig aangeboden gas bepaald en is ook aangegeven welke kwaliteit dit gas heeft. Het betreft hier vooral enkele kwaliteit parameters die aan zowel entry- als exit zijde een belangrijke rol spelen in de diverse transportcontracten. De weergave (grafieken) is per regio.

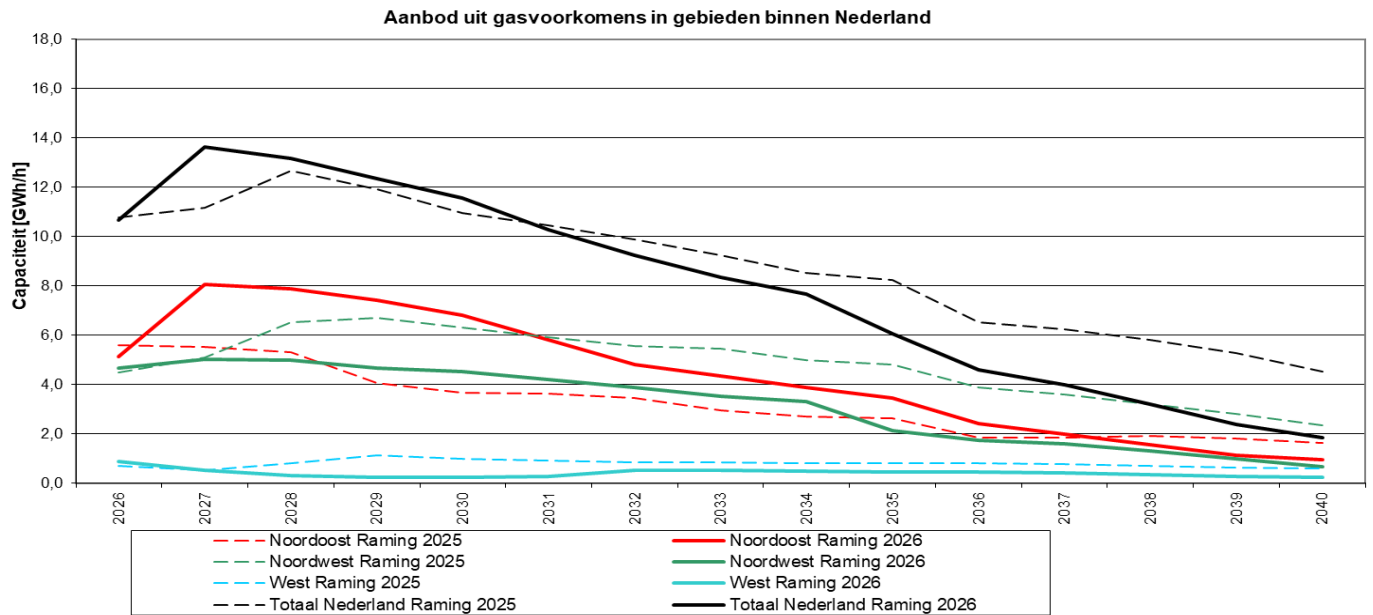
- 1 Ontwikkelde voorkomens (of ontwikkelde gasvelden) zijn ondergrondse aardgasreservoirs die zijn ontdekt, beoordeeld en waarvoor de infrastructuur (zoals platforms, putten en pijpleidingen) is aangelegd of in gebruik is genomen om het gas daadwerkelijk te kunnen produceren.
- 2 Niet-Ontwikkelde voorkomens zijn aardgasvelden die wel zijn aangetoond door boringen, maar waar nog geen infrastructuur aanwezig is om het gas daadwerkelijk te winnen.

Resultaten

Capaciteit

In onderstaande grafiek en in het overzicht in Bijlage 3 is aangegeven hoe de capaciteit van het aanbod zich ontwikkelt. Ook is in het overzicht opgenomen hoe de aanbodontwikkeling er volgens de vorig jaar opgestelde ramingen uitzag. Er is hierbij een opsplitsing gemaakt in drie regio's³:

- Noordoost-Nederland (de entrypuncten die zijn gelegen in de provincies Groningen, Friesland, Drenthe en Overijssel);
- Noordwest-Nederland (de entrypuncten die zijn gelegen in Noord-Holland);
- West-Nederland (de entrypuncten die zijn gelegen in Zuid-Holland en Noord-Brabant).

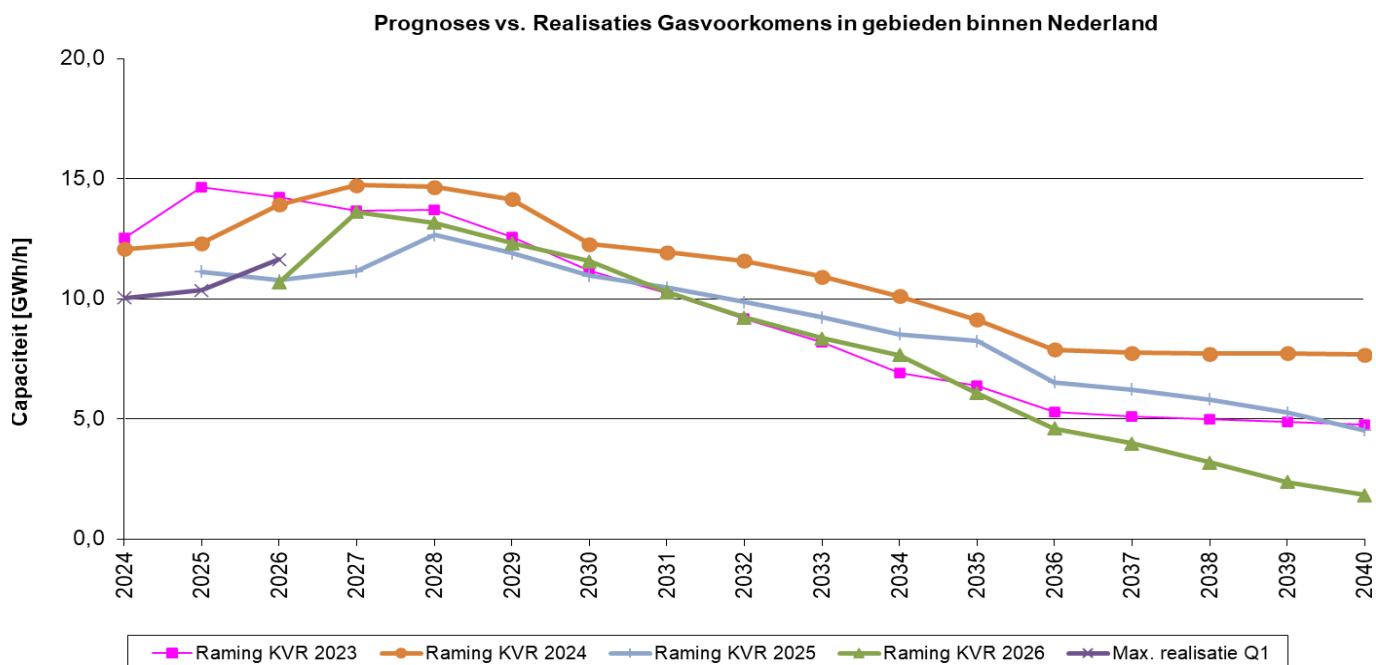


Figuur 1

De capaciteitsramingen laten t.o.v. de vorige GTS-rapportage "Overzicht ramingen gas uit Kleine Velden 2025" tot 2031 een stijging zien. Dit is met name een gevolg van een hogere productie van de offshore velden in Noordoost-Nederland. Na 2031 is sprake van een sterkere daling dan in de vorige rapportage voorzien.

3 Een volledig overzicht van de indeling is gegeven in Bijlage 4.

In Figuur 2 zijn de capaciteitsramingen (= Q1 waarden) uit de laatste vier kleine velden –rapportages (Ramingen KVR) van GTS vergeleken met de maximale uur realisatie in het eerste kwartaal van de jaren 2024, 2025 en 2026. De gerealiseerde trend sluit aan bij de raming in de KVR.



Figuur 2

Op basis van de prognoses, waarbij is uitgegaan van de opgegeven verdeling van de capaciteiten per entrypunt door operators, verwacht GTS geen capaciteitsknelpunten. Door een hogere productie van de offshore velden is de realisatie in het eerste kwartaal van 2026 t.o.v. de voorgaande jaren gestegen.

Kwaliteit

De kwaliteit van het aanbod uit de gasvoorkomens in gebieden binnen Nederland is op vrijwel alle entrypunten zodanig dat, met de bestaande afspraken tussen GTS en producenten/shippers, geen innameproblemen worden verwacht. Op het entrypunt NGT (Uithuizen) blijft GTS de ontwikkeling van het stikstofgehalte van het aangeboden gas nauwgezet volgen.

Nieuwe entrypunten

De productie uit kleine velden neemt al jaren af en ook op korte- en middellange termijn is de kans op de realisatie van nieuwe invoedingspunten ten behoeve van kleine velden gering. Uitzondering hierop is het verzoek tot aansluiting van de productielocatie Papekop (omgeving Woerden) die beoogd aangesloten zal worden op het GTS-netwerk.

Voor een overzicht inclusief onderbouwing van investeringen wordt verwezen naar het door GTS gepubliceerde Investeringsplan 2026.

Conclusies

De door GTS vastgestelde ramingen geven geen aanleiding tot mogelijke capaciteitsknelpunten bij het innemen van gas uit kleine velden.

Bijlage 1:

Artikelen 3.67 en 3.68 uit de vigerende Energiewet (geldend van 14-02-2026 t/m heden)

Artikel 3.67.

Transporteren gas uit gasvoorkomens

1. De transmissiesysteembeheerder voor gas heeft, in het belang van het planmatig beheer van voorkomens van gas, ter verzekering op lange termijn van een behoedzaam en rationeel gebruik van deze natuurlijke hulpbron tot taak zorg te dragen voor de inname en het transport van gas uit de gasvoorkomens in gebieden binnen Nederland en op het continentaal plat.
2. Indien de transmissiesysteembeheerder voor gas ter uitvoering van de in het eerste lid bedoelde taak moet investeren in de aanleg of uitbreiding van het transmissiesysteem dan meldt hij dit voornemen aan Onze Minister. Bij ministeriële regeling kunnen regels worden gesteld omtrent de melding.
3. Onze Minister besluit binnen 13 weken nadat de melding is gedaan, of een investering als bedoeld in het eerste lid, noodzakelijk is, gelet op het belang, bedoeld in het eerste lid. Indien Onze Minister besluit dat de investering niet noodzakelijk is, wordt de transmissiesysteembeheerder voor gas geacht te zijn ontheven van de in het eerste lid bedoelde taak voor dat voorkomen.
4. De transmissiesysteembeheerder voor gas overlegt jaarlijks aan Onze Minister een overzicht, waarin ten aanzien van de eerstvolgende twintig jaar ramingen zijn opgenomen met betrekking tot de uitoefening van de taak, bedoeld in het eerste lid, onder vermelding van daarbij gehanteerde vooronderstellingen en relevante onderscheiden.

Artikel 3.68.

Voorwaarden inname gas uit gasvoorkomens

1. De transmissiesysteembeheerder voor gas kan, ten einde te waarborgen dat hij de taken, bedoeld in artikel 3.67 zo doelmatig mogelijk kan uitvoeren, voorwaarden stellen aan de wijze waarop het gas van de houders van Nederlandse winningsvergunningen dan wel degene met wie voor het gebruik van die vergunning een overeenkomst is gesloten inzake het voor gezamenlijke rekening winnen van gas, wordt ingenomen.
2. Systeembeheerders, marktdeelnemers, netgebruikers en aangeslotenen verstrekken de transmissiesysteembeheerder voor gas desgevraagd tijdig voldoende inlichtingen en gegevens om te waarborgen dat hij de taken, bedoeld in het eerste lid kan uitvoeren.
3. Bij ministeriële regeling kunnen regels worden gesteld ten aanzien van de in het eerste lid bedoelde voorwaarden en de in het tweede lid genoemde gegevens en inlichtingen.

Bijlage 2:

Producenten die een opgave hebben verstrekt van de verwachte hoeveelheden te produceren gas (in alfabetische volgorde)

1. Dana Petroleum Netherlands B.V.
2. ENI Energy Netherlands B.V.
3. KISTOS B.V.
4. Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.
5. ONE-Dyas B.V.
6. Petrogas E&P Netherlands B.V.
7. Spirit Energy Nederland B.V.
8. TAQA Offshore B.V.
9. TENAZ Energy Netherlands
10. Total E&P Nederland B.V.
11. Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V.
12. Wintershall Noordzee B.V.

Bijlage 3:

Capaciteitsontwikkeling kleine velden

Capaciteiten in GWh/h

	Noordoost Raming		Noordwest Raming		West Raming		Totaal Nederland Raming	
	2025	2026	2025	2026	2025	2026	2025	2026
2025	5,2		5,0		0,9		11,1	
2026	5,6	5,1	4,5	4,7	0,7	0,9	10,8	10,7
2027	5,5	8,0	5,1	5,0	0,5	0,5	11,1	13,5
2028	5,3	7,9	6,5	5,0	0,8	0,3	12,6	13,2
2029	4,1	7,4	6,7	4,7	1,1	0,3	11,9	12,4
2030	3,7	6,8	6,3	4,5	1,0	0,2	11,0	11,5
2031	3,6	5,8	5,9	4,2	0,9	0,3	10,4	10,3
2032	3,4	4,8	5,6	3,9	0,9	0,5	9,9	9,2
2033	3,0	4,3	5,4	3,5	0,8	0,5	9,2	8,3
2034	2,7	3,9	5,0	3,3	0,8	0,5	8,5	7,7
2035	2,6	3,5	4,8	2,1	0,8	0,5	8,2	6,1
2036	1,8	2,4	3,9	1,7	0,8	0,4	6,5	4,5
2037	1,9	2,0	3,6	1,6	0,8	0,4	6,3	4,0
2038	1,9	1,5	3,2	1,3	0,7	0,3	5,8	3,1
2039	1,8	1,1	2,8	1,0	0,6	0,3	5,2	2,4
2040	1,6	0,9	2,3	0,7	0,6	0,2	4,5	1,8
2041	1,5	0,8	2,2	0,4	0,5	0,2	4,2	1,4
2042	1,4	0,7	2,2	0,4	0,5	0,2	4,1	1,3
2043	1,3	0,5	2,2	0,3	0,6	0,1	4,1	0,9
2044	1,2	0,4	2,3	0,3	0,5	0,1	4,0	0,8
2045	1,2	0,4	2,4	0,2	0,5	0,1	4,1	0,7

Bijlage 4:

Indeling entrypunten in regio's

- NO = Noordoost-Nederland (de entrypunten die zijn gelegen in de provincies Groningen, Friesland, Drenthe en Overijssel);
- NW = Noordwest-Nederland (de entrypunten die zijn gelegen in Noord-Holland);
- W = West-Nederland (de entrypunten die zijn gelegen in Zuid-Holland en Noord-Brabant).

Entrypunt	Regio
Anjum	NO
Balgzand HC	NW
Balgzand LC	NW
Balgzand NOGAT	NW
Barendrecht	W
Bedum	NO
Blija	NO
Botlek	W
Brakel/Wijk & Aalburg	W
Gaag	W
Garijp	NO
Grijpskerk	NO
Grootegast	NO
Ijmuiden	NW
Kootstertille	NO
Maasvlakte	W
Middelie	NW
Middenmeer	NW
Rotterdam Westgas	W
Ten Arlo	NO
Uithuizen	NO
Ureterp	NO
Vries	NO
Waalwijk	W