

Delfstoffen en aardwarmte in Nederland

Jaarverslag 2013



Ministerie van Economische Zaken

DELSTOFFEN EN AARDWARMTE IN NEDERLAND

Jaarverslag 2013

Een overzicht van opsporings- en winningsactiviteiten en van ondergrondse opslag.

Ten Geleide

Het Jaarverslag 'Delfstoffen en aardwarmte in Nederland' rapporteert over de activiteiten en resultaten van de opsporing en winning van koolwaterstoffen, steenzout en aardwarmte in Nederland. Daarnaast komt de ondergrondse opslag van stoffen (aardgas, stikstof, CO₂ en water) aan de orde. Daarmee worden alle opsporings-, winnings- en opslagactiviteiten in Nederland en het Nederlandse deel van het Continentaal plat, vallend onder het regime van de Mijnbouwwet, gezamenlijk gerapporteerd.

Het eerste deel van het Jaarverslag gaat in op de ontwikkelingen in het jaar 2013. De eerste negen hoofdstukken zijn gewijd aan de opsporing, winning en de ondergrondse opslag van koolwaterstoffen. **Hoofdstukken 1 en 2** beschrijven de veranderingen in de aardgas- en aardolievoorraden gedurende 2013 en de daaruit volgende situatie per 1 januari 2014. In dit deel is ook een prognose voor de productie van aardgas en -olie voor de komende 25 jaar opgenomen. De resterende hoeveelheden aardgas en aardolie worden gerapporteerd conform het Petroleum Resource Management Systeem (PRMS).

Hoofdstukken 3 tot en met 8 geven inzicht in ontwikkelingen gedurende 2013 op het gebied van vergunningen, opsporingsinspanningen en aanverwante zaken (seismisch onderzoek, boringen, het plaatsen van nieuwe platforms en de aanleg van pijpleidingen). **Hoofdstuk 9** geeft een overzicht van de gewonnen hoeveelheden aardgas, condensaat en aardolie en de gasstromen in de opslagfaciliteiten gedurende 2013. **Hoofdstukken 10 tot en met 13** betreffen de opsporing en winning van steenkool, steenzout en aardwarmte en de ondergrondse opslag van stoffen.

Het tweede deel van het jaarverslag geeft in een aantal overzichten de situatie per 1 januari 2014 en ontwikkelingen gedurende de afgelopen decennia weer.

Tenslotte zijn in de bijlagen overzichtskaarten opgenomen, die de stand van zaken per 1 januari 2014 in beeld brengen.

Het verslag is samengesteld door TNO in opdracht van de Directie Energiemarkt van het Directoraat-Generaal voor Energie en Telecom en Mededinging van het Ministerie van Economische Zaken (EZ). Het Jaarverslag bevat onder meer de gegevens die de Minister van EZ conform artikel 125 van de Mijnbouwwet aan de beide Kamers der Staten-Generaal moet verstrekken.

De digitale versie is te vinden op het Nederlands Olie en Gas portaal: www.nlog.nl

Overname van gegevens uit dit jaarverslag is alleen toegestaan met volledige bronvermelding. Aan dit verslag kunnen geen rechten worden ontleend.

Den Haag, mei 2014.

INHOUD

| | |
|-------------------|---|
| Ten geleide | 3 |
|-------------------|---|

Deel I

| | |
|---|----|
| Kerngegevens 2013 | 9 |
| 1. Aardgasvoorraad en toekomstig binnenlands aanbod | 11 |
| 2. Aardolievoorraad | 26 |
| 3. Koolwaterstof-vergunningen, Nederlands territorium wijzigingen in 2013 | 29 |
| 4. Koolwaterstof-vergunningen, Nederlands continentaal plat wijzigingen in 2013..... | 31 |
| 5. Koolwaterstof-vergunningen, maatschappij- en naamswijzigingen en juridische fusies.... | 34 |
| 6. Seismisch onderzoek..... | 36 |
| 7. Olie- en gasboringen | 37 |
| 8. Platforms en pijpleidingen, Nederlands Continentaal plat | 40 |
| 9. Productie van gas en olie..... | 41 |
| 10. Ondergrondse opslag | 48 |
| 11. Steenkool | 50 |
| 12. Steenzout | 51 |
| 13. Aardwarmte | 53 |

Deel II

| | |
|--|-----|
| Overzichten | 57 |
| Aardgas en olievoorkomen | 59 |
| Opsporingsvergunningen koolwaterstoffen..... | 72 |
| Winningsvergunningen koolwaterstoffen | 73 |
| Opslagvergunningen | 75 |
| Opsporingsvergunningen steenzout, | 76 |
| Winningsvergunningen steenzout, | 77 |
| Opsporingsvergunningen aardwarmte, | 78 |
| Winningsvergunningen aardwarmte, | 82 |
| Opsporingsvergunningen, koolwaterstoffen | 83 |
| Winningsvergunningen, koolwaterstoffen | 86 |
| Verdeling blokken, Nederlands Continentaal plat | 94 |
| Seismisch onderzoek | 101 |
| Olie- en gasboringen, aantal boringen nederlands Continentaal plat | 104 |
| Aantal boringen Nederlands territorium en Continentaal plat | 105 |
| Platforms, Nederlands Continentaal plat..... | 107 |
| Pijpleidingen, Nederlands Continentaal plat | 112 |
| Aardgasproductie | 118 |
| Aardgasreserves en cumulatieve productie | 120 |

| | |
|---|-----|
| Aardolieproductie | 122 |
| Aardoliereserves en cumulatieve productie | 124 |
| Aardgasbaten | 126 |
| Instanties betrokken bij mijnbouwactiviteiten | 129 |
| Toelichting op enkele begrippen | 130 |
| Bijlagen | 135 |
| Opsporings- en winnings- en opslagvergunningen | 136 |
| Boringen en veranderingen in vergunnings situatie | 138 |
| Overzicht 3d seismiek | 140 |
| Productieplatforms en pijpleidingen | 142 |
| Gas- en olievoorkomens en pijpleidingen | 144 |
| Vergunningen voor steenzout en steenkool | 146 |
| Vergunningen voor aardwarmte | 148 |
| Geologische tijdtabel | 150 |
| Mijnrechtelijke kaart | 152 |

In dit jaarverslag worden de aardgas- en aardoliehoeveelheden weergegeven in standaard m³, afgekort als Sm³. “Standaard” heeft betrekking op de referentiecondities 15°C en 101,325 kPa.

In enkele gevallen worden aardgashoeveelheden weergegeven in:

- Normaal m³ (Nm³). “Normaal” heeft betrekking op de referentiecondities 0°C en 101,325 kPa.

- Gronings aardgasequivalent (m³Geq) van 35,08 Megajoules bovenwaarde per m³ bij 0°C en 101,325 kPa. In die gevallen wordt dat expliciet in de tekst aangegeven.

KERNGEGEVENS 2013

Aardgas- en aardolievoorraden

De raming van de aangetoonde aardgasvoorraad per 1 januari 2014 bedraagt 1044 miljard Sm³. Hiervan bevindt zich 774 miljard Sm³ in het Groningen gasveld. De kleine velden op het Nederlands territorium bevatten 139 miljard Sm³ en die op het Nederlandse deel van het Continentaal plat 131 miljard Sm³ aan aardgas.

De aardolievoorraad per 1 januari 2014 bedraagt 47,1 miljoen Sm³, waarvan 36,7 miljoen Sm³ in olievelden op het Nederlands Territorium en 10,4 miljoen Sm³ in velden op het Continentaal plat.

Vergunningen koolwaterstoffen

In 2013 zijn vier opsporingsvergunningen op het Nederlands Territorium aangevraagd. Drie opsporingsvergunningen zijn verleend en vier vergunningen zijn verlengd.

Er zijn geen wijzigingen in de winningsvergunningen op het Nederlands Territorium.

Op het Nederlands Continentaal plat zijn vijf opsporingsvergunningen aangevraagd. Tien opsporingsvergunningen zijn verlengd, één opsporingsvergunning is beperkt en twee opsporingsvergunningen zijn vervallen.

Daarnaast zijn vijf winningsvergunningen aangevraagd (waarvan 1 in fallow gebied) en twee winningsvergunningen zijn verlengd.

Meer details worden gegeven in de hoofdstukken 3 en 4 en de overzichten 2, 3, 9 en 10.

Boringen

In totaal zijn drieëndertig boringen naar olie en gas verricht. Dat is er twee minder dan in 2012. Er zijn in 2013 zes exploratieboringen verricht, waarvan er vier gas aantreffen en twee droog waren. Dit betekent een technisch succespercentage van 67%. Voorts zijn er drie evaluatieboringen, achttien productieboringen en zes boringen voor opslag gezet (Territorium en Continentaal plat samen). Zie hiervoor ook hoofdstuk 7 en bijlage 2.

Aardgaswinning

In 2013 bedroeg de aardgasproductie uit de Nederlandse gasvelden 84,5 miljard Sm³. De gasvelden op het Territorium produceerde 66,5 miljard Sm³. Van deze productie kwam 9,4 miljard Sm³ uit kleine velden en 57,1 miljard Sm³ uit het Groningen gasveld. De gasvelden op het Continentaal plat produceerden 17,9 miljard Sm³. De totale productie in 2013 is daarmee 8,0% hoger dan in 2012. Zie hoofdstuk 9 voor uitgebreide overzichten.

Aardoliewinning

In 2013 werd in totaal 1,31 miljoen Sm³ aardolie gewonnen, 0,7% minder dan in 2012. De velden op het Territorium produceerden 0,60 miljoen Sm³, een stijging van 37,6% vergeleken met 2012. De productie op het Continentaal plat bedroeg 0,71 miljoen Sm³, een daling met 19,7%. De gemiddelde olieproductie in 2013 bedroeg ongeveer 3600 Sm³ per dag. Zie hoofdstuk 9 voor meer details.

Gasopslag

In 2013 is er één opslagvergunning (voor zout water) aangevraagd. Op het Continentaal plat is één opslagvergunning voor CO₂ verleend.

In de vijf al bestaande aardgasopslagen is in totaal 6,9 miljard Sm³ geïnjecteerd terwijl er 6,5 miljard Sm³ is geproduceerd. In Winschoten II (de opslagcaverne bij Heiligerlee) is 2,7 miljoen Nm³ stikstof geïnjecteerd en 0,3 miljoen Nm³ stikstof geproduceerd. Zie hoofdstuk 10 voor details.

Steenkool

In 2013 hebben zich geen ontwikkelingen voorgedaan m.b.t steenkoolwinning. Het aantal winningsvergunningen dat van kracht is bedraagt vijf. Zie hoofdstuk 11.

Steenzout

In 2013 is er één nieuwe opsporingsvergunningen voor steenzout beperkt. Eén winningsvergunningen voor steenzout is verleend. In totaal waren er vijftien winningsvergunningen van kracht per 1 januari 2014. De productie van steenzout in 2013 bedroeg 6,5 miljoen ton. Zie voor details hoofdstuk 12 en overzicht 5 en 6.

Aardwarmte

In 2013 zijn zes nieuwe opsporingsvergunningen voor aardwarmte aangevraagd. Ook zijn zes opsporingsvergunningen voor aardwarmte afgewezen en zes verleend. Drie opsporingsvergunningen zijn beperkt, negentien verlengd en elf opsporingsvergunningen zijn vervallen, ingetrokken of er is afstand van gedaan. Er zijn zes aanvragen voor een winningsvergunning voor aardwarmte ingediend.

In 2013 zijn vier boringen naar aardwarmte afgerond. Zie hoofdstuk 13 en overzicht 7 en 8.

1. AARDGASVOORRAAD EN TOEKOMSTIG BINNENLANDS AANBOD

INLEIDING

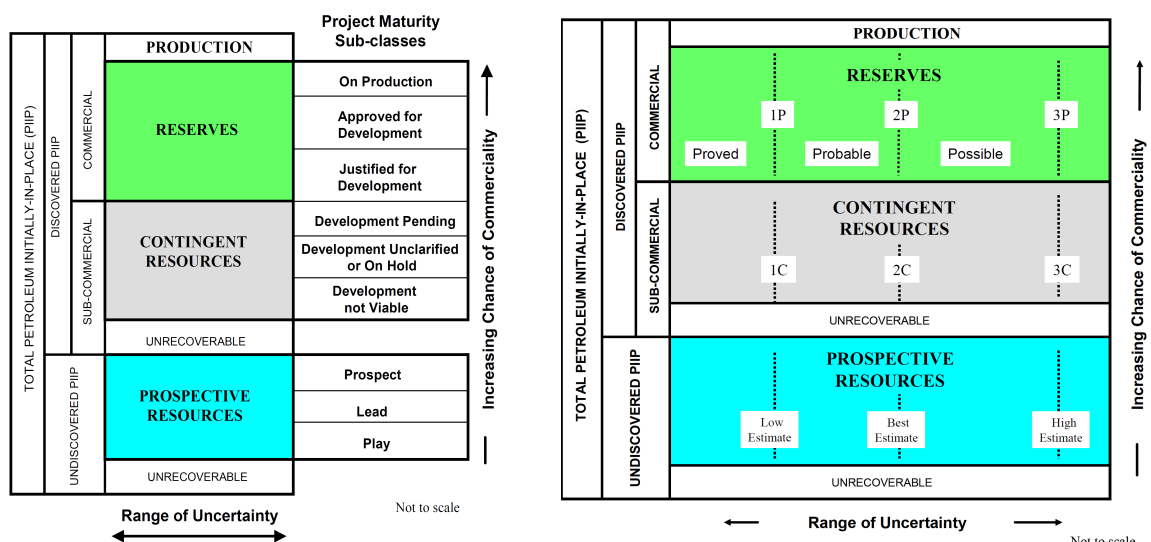
Dit hoofdstuk rapporteert over de aardgasvoorraad in Nederland en het Nederlandse deel van het Continentaal plat. Het behandelt eerst de raming van de omvang van de aardgasvoorraad per 1 januari 2014 en de veranderingen in de voorraad ten opzichte van 1 januari 2013. De systematiek op basis waarvan de aardgasvoorraad is vastgesteld wordt hieronder kort toegelicht. Vervolgens wordt ingegaan op de verwachting van de jaarlijkse Nederlandse aardgasproductie voor de komende 25 jaar (periode 2014-2038).

Gegevens

Op basis van de Mijnbouwwet (artikel 113 Mijnbouwbesluit) verstrekt de uitvoerder (operator) jaarlijks, per voorkomen een overzicht van de resterende voorraden en de te verwachten jaarlijkse productie. Deze gegevens vormen het uitgangspunt bij het vaststellen van de aardgasvoorraad en van de prognose van het binnenlandse aanbod. Per 1 januari 2013 moeten de gegevens over de aardgasvoorraad conform het Petroleum Resource Management Systeem (PRMS)¹ worden aangeleverd, wat een uniforme classificatie van de voorraden mogelijk maakt.

Petroleum Resource Management Systeem (PRMS)

De ontwikkeling van een gasvoorkomen wordt normaliter gefaseerd in een aantal projecten. Na de initiële ontwikkeling volgen er bijvoorbeeld extra (infill of acceleratie) putten, de installatie van compressie en uiteindelijk maatregelen als het plaatsen van velocity strings of zeepinjectie. Elk van deze projecten vertegenwoordigt een gasvolume dat naar verwachting bij uitvoering van het project zal worden geproduceerd.



Figuur 1. Schematische weergave van de PRMS classificatie¹.

Aangezien olie- en gasvoorraden zich fysiek op grote diepte onder de grond bevinden zijn de ramingen ervan gebaseerd op de evaluatie van gegevens die de aanwezige hoeveelheden aantonen. Alle reserveramingen dragen een bepaalde onzekerheid in zich. Om dit in

¹ [Guidelines for application of the PRMS](#), Society of Petroleum Engineers, 2011.

ogenschouw te nemen omvat het PRMS een centraal framework dat de gasvoorraad per project categoriseert volgens de waarschijnlijkheid die aan de winbare hoeveelheden worden gekoppeld. Dit wordt aangegeven langs de horizontale as in de figuur 1. De waarschijnlijkheid wordt uitgedrukt in respectievelijk 1P (proved), 2P (probable) en 3P (possible). Dezelfde categorieën worden voor de voorwaardelijke voorraden uitgedrukt in 1C, 2C en 3C. Langs de verticale as classificeert het systeem de voorraden naar het potentieel om commerciële productiestatus te bereiken. De status is onderverdeeld in drie hoofdklassen; Reserves, Contingent Resources (voorwaardelijke voorraden) en Prospectieve voorraden. Binnen de klassen bestaat de mogelijkheid deze op hun beurt onder te verdelen in subklassen (Figuur 1). De gerapporteerde voorraad is een momentopname. Dit jaarverslag geeft de situatie weer per 1 januari 2014.

De Nederlandse gasvoorraden, zoals hier gerapporteerd, omvat het totale volume aan verwachte Reserves (2P) en de Contingent Resources (Voorwaardelijke voorraden – 2C) voor zover deze behoren tot de subklasse 'Development Pending' ('in afwachting van commerciële ontwikkeling'). De Contingent Resources subklassen 'unclariefied or on hold' ('ontwikkeling onzeker of gestaakt') en 'development not viable' ('ontwikkeling niet levensvatbaar') worden in dit verslag niet meegerekend bij de winbare gasvoorraad. De paragraaf over het exploratiepotentieel beschrijft hoe de derde hoofdklasse, van nog niet ontdekte Prospectieve voorraden (Prospective Resources), wordt bepaald.

Voor nadere informatie over PRMS zie www.spe.org

VOORRAAD

De aardgasvoorraad is de winbare hoeveelheid aardgas in aangetoonde aardgasvoorkomens in de Nederlandse ondergrond. Een groot deel van deze 'voorraad' is al in productie gebracht, waardoor nog maar een deel van de oorspronkelijke hoeveelheid winbaar gas resteert. Van dit nog resterende winbare volume aardgas in de aangetoonde voorkomens heet het economisch winbare deel de (*resterende*) *reserve*. De aangetoonde voorraad waarvan de commerciële winbaarheid momenteel nog afhankelijk is van één of meer voorwaarden heet *voorwaardelijke voorraad* (contingent resource)

Per 1 januari 2014 kende Nederland 466 ontdekte aardgasvoorkomens (zie tabel 1). Het grootste deel hiervan (263) is momenteel in productie. Daarnaast is een viertal gasvelden operationeel als gasopslagfaciliteit (naast één gasopslag in een zoutcaverne). Een totaal van 113 voorkomens is (nog) niet ontwikkeld. De verwachting is dat 28 hiervan binnen vijf jaar (periode 2014-2018) in productie zullen worden genomen. Terwijl van de overige 85 voorkomens het onzeker is of deze zullen worden ontwikkeld. Voor 85 voorkomens geldt, dat deze in het verleden aardgas hebben geproduceerd, maar dat de productie (tijdelijk) is gestaakt. Ten opzichte van 1 januari 2013 is het aantal velden met veertien toegenomen (zie tabel 5). Naast de vier nieuw ontdekte velden in 2013 betreft dit vooral velden die al eerder ontdekt waren maar buiten de portefeuilles van de operator waren geraakt vanwege het gebrek aan economisch perspectief.

Tabel 1: Aantal aangetoonde aardgasvoorkomens geclassificeerd naar status per 1 januari 2014

| Status voorkomens | Territoir | Continentaal plat | Totaal |
|--------------------------------|------------|-------------------|------------|
| I. Ontwikkeld | | | |
| a. In productie | 113 | 150 | 263 |
| b. Aardgasopslag | 5 | 0 | 5 |
| II. Niet ontwikkeld | | | |
| a. Productiestart 2014-2018 | 14 | 14 | 28 |
| b. Overige | 33 | 52 | 85 |
| III. Productie gestaakt | | | |
| a. Tijdelijk gestaakt | 9 | 7 | 16 |
| b. Gestaakt | 28 | 41 | 69 |
| Totaal | 202 | 264 | 466 |

Tabel 2 geeft de voorkomens, waarvan de status gedurende 2013 is veranderd. Gedurende 2013 zijn er elf velden in productie genomen, waaronder drie velden waar de productie in eerste instantie beëindigd was. Een complete lijst van alle voorkomens gegroepeerd naar status en met vermelding van operator en vergunning is opgenomen als overzicht 1 (tweede deel van dit jaarverslag).

Tabel 2. Aardgasvoorkomens met in 2013 gewijzigde de status van ontwikkeling.

| Voorkomen | Maatschappij | Vergunning | Status 2014 | Status 2013 |
|------------------|----------------|-------------------|-------------|-------------|
| A15-A | Chevron | A15a | NP>5 | NP<5 |
| Appelscha | NAM | Drenthe IIb | T | P |
| B17-A | Chevron | B17b | NP>5 | NP<5 |
| Bozum | Vermilion | Oosterend | U | P |
| Burum-Oost* | NAM | Tietjerksteradeel | NP<5 | - |
| D12 Ilmenite | Wintershall | D12a | NP>5 | - |
| D15-A-104 | GDF Suez | D15 | U | P |
| D18a-A | GDF Suez | D18a | P | NP<5 |
| De Klem* | NAM | Beijerland | P | - |
| Franeker | Vermilion | Leeuwarden | U | T |
| Geestvaartpolder | NAM | Rijswijk | P | T |
| K04a-Z | Total | K04a | P | NP<5 |
| K08-FC | NAM | K08 & K11 | P | T |
| K08-FE | NAM | K08 & K11 | NP>5 | - |
| K09ab-C | GDF Suez | K09a & K09b | T | P |
| K12-C | GDF Suez | K12 | U | P |
| K12-K | GDF Suez | K12 | T | P |
| K17-Zechstein | NAM | K17 | NP>5 | - |
| K6-GT4 | Total | K06 & L07 | NP>5 | - |
| L08-I | Wintershall | L08a | NP>5 | - |
| L09-FI | Dana Petroleum | L09 | T | P |
| L10-N | GDF Suez | L10 & L11a | P | NP<5 |
| L13-FG | NAM | L13 | T | P |
| Langezwaag | Vermilion | Gorredijk | P | NP<5 |
| M07-B | Oranje-Nassau | M07 | P | - |
| Marum | NAM | Groningen | P | T |

| Voorkomen | Maatschappij | Vergunning | Status 2014 | Status 2013 |
|--------------------------------------|----------------|--------------------|-------------|-------------|
| Metslawier | NAM | Noord-Friesland | U | P |
| Middelburen | Vermilion | Leeuwarden | U | P |
| P10a De Ruyter Western Extension* | Dana Petroleum | P11b | P | - |
| P11b Witte de With* | Dana Petroleum | P11b | NP<5 | - |
| P12-14 | Wintershall | P12 | NP>5 | - |
| P12-SW | Wintershall | P12 | U | P |
| P15-10 | TAQA | P15C | U | T |
| P15-12 | TAQA | P15a & P15b | T | P |
| Q14-A | Cirrus | Q14 | NP>5 | - |
| Terschelling-Noord | Tulip | Terschelling-Noord | NP<5 | NP>5 |
| Valthermond | NAM | Drenthe IIb | NP>5 | - |
| Warga-Wartena** | Vermilion | Leeuwarden | P | - |
| Zuidwending Aardgasbuffer | Gasunie | Winschoten II | UGS | - |

P: Producerend

NP<5: Niet ontwikkeld voorkomen, productiestart verwacht binnen 5 jaar

NP>5: Niet ontwikkeld voorkomen, productiestart onbekend

T: Productie tijdelijk beëindigd

U: Productie beëindigd

A: Verlaten (abandoned)

* : Nieuw ontdekt voorkomen

** : Samengevoegde velden

VOORRAADRAMING

Reserve per 1 januari 2014

Per 1 januari 2014 bedragen de totale voorraden in ontwikkelde en niet ontwikkelde voorkomens samen 1044 miljard Sm³ (tabel 3a).

De voorraadraming van de ontdekte voorkomens is gebaseerd op de door de maatschappijen in jaarrapporten (conform de Mijnbouwwet) verstrekte informatie. Door de ingebruikname van het PRMS in de rapportage, is de indeling van de voorraden in het vervolg uitgedrukt in Reserves en Voorwaardelijke Voorraden (Contingent Resources) waarvan de ontwikkeling wordt verwacht (subcategorie 'development pending'). Dit komt in grote lijnen overeen met de indeling in ontwikkelde en niet ontwikkelde voorkomens waardoor de overgang naar de nieuwe classificatie geen trendbreuk veroorzaakt. Het adopteren van het PRMS als classificatie voor de voorraadraming zorgt voor een uniforme wijze van rapporteren waardoor de gegevens van de verschillende operators beter met elkaar zijn te vergelijken.

Beperking tot conventionele gasvoorkomens

Op basis van het geïntroduceerde PRMS behoren de mogelijke schaliegasvoorkomens tot de klasse van prospectieve voorraden in een nog niet bewezen play. Ook dit jaar beperkt deze rapportage zich daarom tot aardgas in conventionele voorkomens. De minister van Economische Zaken heeft op basis van het onderzoek naar de mogelijke risico's en gevolgen

van het opsporen en winnen van schalie- en steenkoolgas in Nederland, in termen van veiligheid voor mens, natuur en milieu, besloten de eventuele winning van schaliegas in Nederland te onderwerpen aan een MER-procedure. Deze procedure zal worden doorlopen in 2014 waarbij het uiteindelijk resultaat vroeg in 2015 wordt verwacht.

Reserves en Voorwaardelijke voorraden

De cijfers voor de gasvoorraden zijn in de tabellen 3a (in miljard Sm³) en 3b (in m³ Groningen equivalenten, m³Geq) weergegeven. Deze voorraden kunnen zich zowel in ontwikkelde als niet ontwikkelde voorkomens bevinden. Volgens het PRMS kwalificeert een gasvolume als reserve indien zij ontdekt en volgens al gedefinieerde projecten commercieel winbaar is. Voorwaardelijke voorraden zijn die voorraden uit bekende accumulaties die door uitvoering van ontwikkelingsprojecten potentieel winbaar zijn, maar momenteel nog niet commercieel worden geacht door één of meer voorwaarden. Van de voorwaardelijke voorraden wordt hier alleen dat deel gepresenteerd waarvan productie aannemelijk is (Production pending).

De resterende reserves bedragen in totaal 928 miljard Sm³. Zij bestaan uit 768 miljard Sm³ reserves in het Groningen veld en 160 miljard Sm³ in de overige (kleine) velden. De reserves, die zich bevonden in de huidige gasbuffers Norg, Grijpskerk en Alkmaar, op het moment dat deze tot ondergrondse opslagen werden geconverteerd (samen ca. 19 miljard Sm³) worden in tabel 3a apart vermeld onder 'UGS'. Dit restant van het oorspronkelijk aanwezige gas zal pas na de beëindiging van de opslagactiviteit worden geproduceerd (naar verwachting pas na 2040). Het Bergermeer voorkomen had bij de conversie geen resterende reserves meer.

De voorwaardelijke voorraden bevinden zich voor een deel in de ontwikkelde voorkomens, maar voor het overgrote deel bevinden zij zich in nog niet ontwikkelde voorkomens. Volgens het PRMS behoort 6 miljard Sm³ in het Groningen voorkomen tot de voorwaardelijke voorraad (tabel 3a). In de kleine velden is een voorwaardelijke voorraad aanwezig van respectievelijk 57 miljard Sm³ op het Territoir en 34 miljard Sm³ op het Continentaal plat.

Tabel 3a. Nederlandse aardgasvoorraad per 1 januari 2014 in miljarden Sm³

| Voorkomens | Reserves | | Voorwaardelijke voorraden | Totaal |
|-------------------|------------|-----------|-------------------------------|-------------|
| | UGS | | (In afwachting van productie) | |
| Groningen | 768 | | 6 | 774 |
| Overige Territoir | 63 | 19 | 57 | 139 |
| Continentaal plat | 97 | | 34 | 131 |
| Totaal | 928 | 19 | 97 | 1044 |

Om te kunnen rekenen met volumes aardgas van verschillende kwaliteit worden deze op basis van verbrandingswaarde herleid tot een volume Gronings aardgasequivalent (Geq) (tabel 3b). Het Gronings aardgasequivalent werd berekend ten opzichte van een verbrandingswaarde van 35,17 MJ/Nm³, de verbrandingswaarde van de oorspronkelijke inhoud van het Groningen veld. Echter, sinds 2010 wordt voor het nog te produceren volume uit het Groningen veld een verbrandingswaarde gehanteerd van 35,08 MJ/Nm³. Aanleiding hiervoor is dat de gassenstelling van het geproduceerde gas uit het Groningen veld over tijd licht is veranderd.

Tabel 3b. Nederlandse aardgasvoorraad per 1 januari 2014 in miljarden m³Geq

| Voorkomens | Reserves | | Voorwaardelijke voorraden | Totaal |
|-------------------|------------|-----------|-------------------------------|-------------|
| | UGS | | (In afwachting van productie) | |
| Groningen | 726 | | 6 | 732 |
| Overige Territoir | 64 | 20 | 58 | 143 |
| Continentaal plat | 98 | | 34 | 133 |
| Totaal | 888 | 20 | 99 | 1007 |

Bijstellingen t.o.v. 1 januari 2013

De onderstaande tabel toont de bijstellingen in de Nederlandse aardgasvoorraad ten gevolge van:

- nieuwe vondsten,
- her evaluatie van eerder aangetoonde voorkomens
- productie gedurende het jaar 2013.

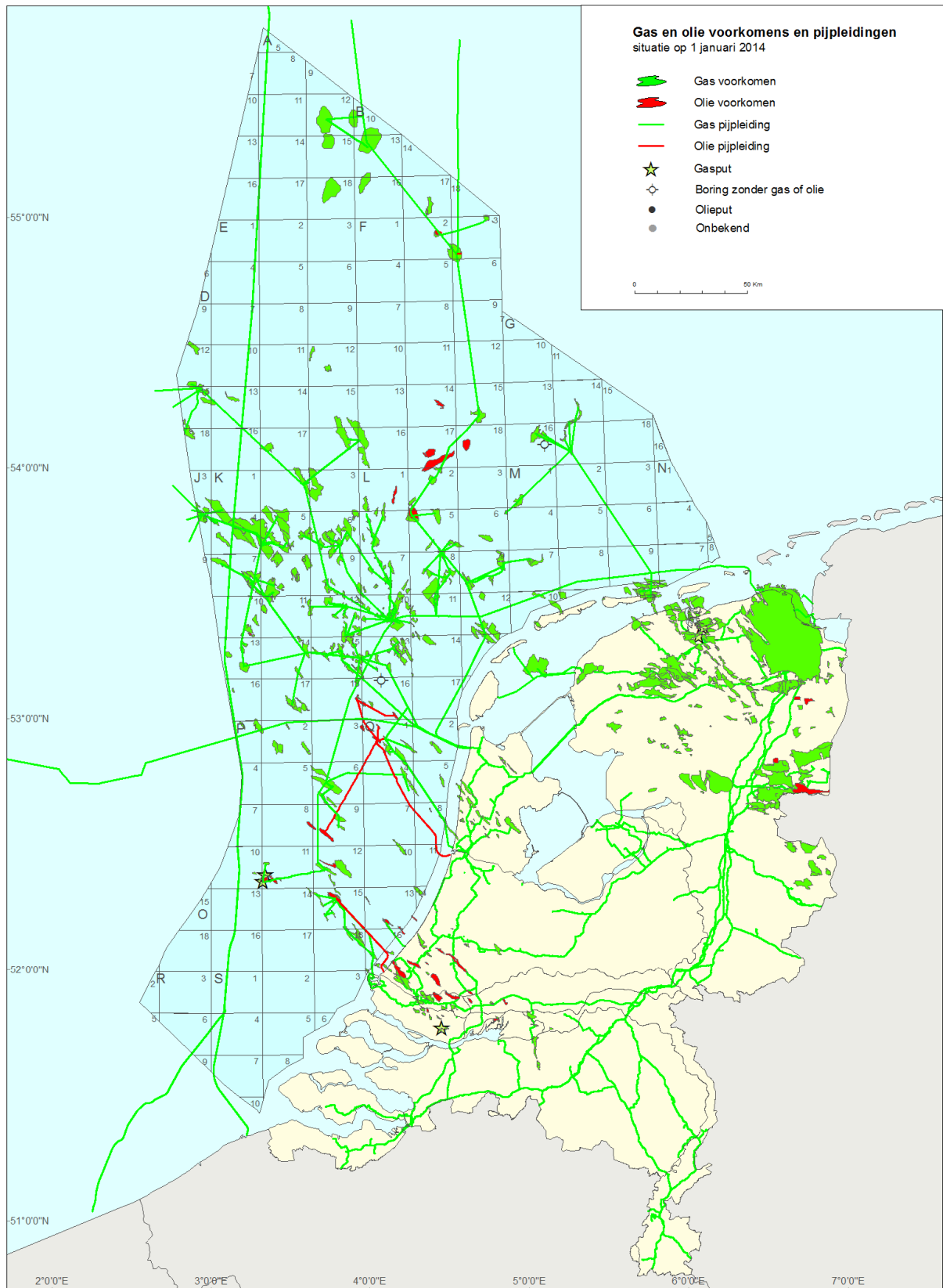
Tabel 4. Bijstelling in de verwachte aardgasvoorraad t.o.v. 1 januari 2013, in miljarden Sm³

| Gebied | Nieuwe vondsten | Her evaluatie, | Productie | Totaal |
|-------------------|-----------------|----------------|--------------|--------------|
| Groningen veld | 0,0 | 7,5 | -57,2 | -49,7 |
| Overig Territoir | 0,2 | 4,4 | -9,4 | -4,8 |
| Continentaal plat | 0,0 | -14,3 | -17,9 | -32,2 |
| Totaal | 0,2 | -2,4 | -84,5 | -86,7 |

Het netto resultaat is een afname van de voorraad met 86,7 miljard Sm³ ten opzichte van 1 januari 2013. Een korte toelichting op de verschillende posten volgt hieronder.

Nieuwe vondsten

De vier exploratieboringen die gas hebben aangetroffen hebben, naar het zich laat aanzien, commercieel winbare hoeveelheden aangeboord (tabel 5). Omdat de resultaten van de exploratieboringen P11-08 en P11-09 op dit moment nog worden geëvalueerd, zijn er nog geen volumes aan toegewezen. De locaties van de nieuwe vondsten zijn met een ster aangegeven in figuur 2.



Figuur 2. Overzichtskaat olie- en gasvoorkomens in Nederland (per 1 januari 2014). Nieuwe ontdekkingen worden op de kaart aangegeven met een ster.

Tabel 5. In 2013 ontdekte aardgasvoorkomens

| Naam voorkomen | Ontdekkingsboring | Vergunninggebied | Operator |
|-------------------|-------------------|-------------------|----------|
| De Klem | Numansdorp-02 | Beijerland | NAM |
| Burum-Oost | Warfstermolen-02 | Tietjerksteradeel | NAM |
| P10a De Ruyter | P11-08-Sidetrack1 | P11b | DANA |
| Western Extension | P11-09 | P11b | DANA |

Her evaluatie

Periodiek worden de gasvelden door de operators geëvalueerd op technische en economische basis. Nieuwe ontwikkelingen of inzichten kunnen leiden tot aanpassing van de reserveraming. Door deze her evaluatie van zowel producerende als niet producerende velden zijn de reserveramingen in 2013 met 2,4 miljard Sm³ naar beneden bijgesteld. De bijstelling in het Groningen voorkomen bedroeg +7,5 miljard Sm³ (ca. 1% van de resterende reserves), de bijstellingen voor het Territoir en het Continentaal Plat zijn respectievelijk +4,4 en -14,3 miljard Sm³.

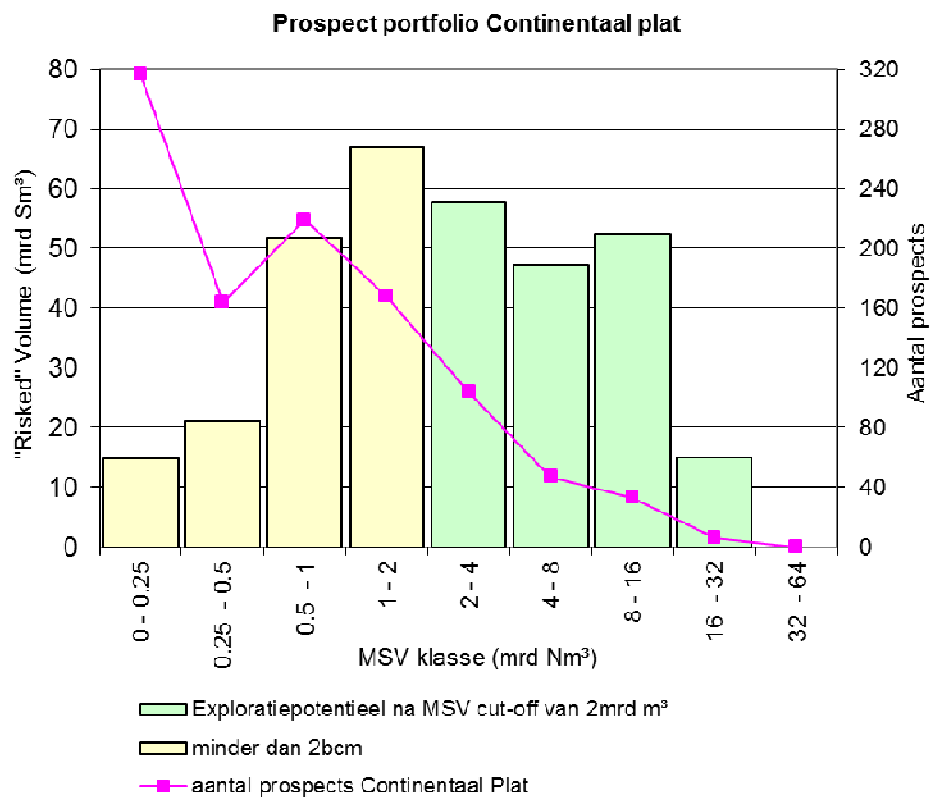
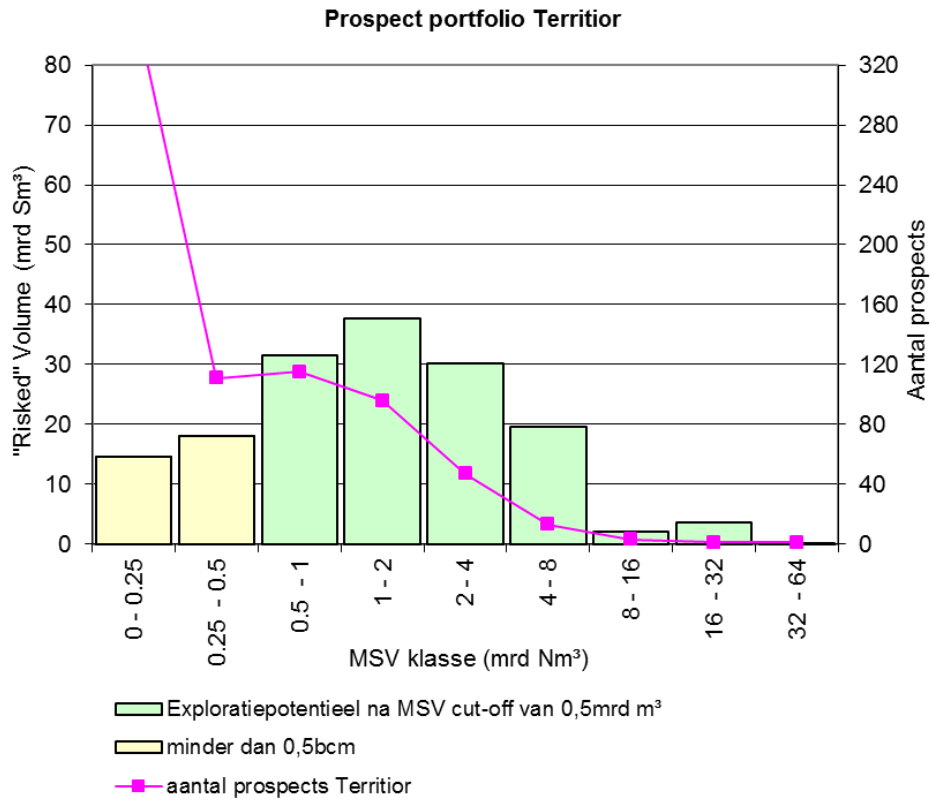
De bijstelling van de reserves wordt gebaseerd op het gerealiseerde productiegedrag en op het doen van technische aanpassingen. Deze aanpassingen hebben onder meer betrekking op het boren van nieuwe putten en de toepassing van technieken ter verlenging van de productieduur. Het betreft hier in uitsluitend bewezen technieken, zoals (extra) compressie en deliquificatie van de productieputten etc.

EXPLORATIEPOTENTIEEL

TNO maakt jaarlijks een actualisatie van de Nederlandse prospectportfolio voor aardgas. Dit gebeurt onder meer op basis van gegevens die door de vergunninghouders in hun jaarrapportage ex art. 113 Mijnbouwbesluit zijn gerapporteerd voor de in vergunning zijnde gebieden. Voor de overige gebieden gebruikt TNO gegevens uit haar database.

Geologische eenheden en prospects

TNO richt zich op het evalueren van die geologische eenheden (zgn. *plays*), waarbinnen zij het op grond van gegevens en vondsten voldoende aannemelijk acht, dat aan noodzakelijke geologische voorwaarden voor het voorkomen van aardgasaccumulaties kan zijn voldaan. Alle prospectieve structuren (*'prospects'*) die op grond van bestaande gegevens in kaart zijn gebracht en geëvalueerd vormen samen de prospectportfolio. Hypothetische plays en prospects worden buiten beschouwing gelaten vanwege hun zeer speculatieve karakter.



Figuur 3: Prospect portfolio karakteristiek: verdeling aantal prospects naar volume. Met de groene kolommen wordt het exploratiepotentieel weergegeven na toepassing van de MSV ondergrens (zie toelichting in de tekst).

Portfolio karakteristiek

De prospectportfolio wordt gekarakteriseerd door het aantal prospects en het daarmee samenhangende volume aan gas. Het volume van een prospect kan worden uitgedrukt als het verwachte winbare volume in geval van een ontdekking (het zgn. *Mean Success Volume*, MSV), of als het *risked volume* (de zgn. *Expectation*, EXP), waarbij het MSV wordt vermenigvuldigd met de kans op het aantreffen van aardgas (POS). In figuur 3 is de karakteristiek van de prospectportfolio per 1 januari 2014 weergegeven voor het Territoir en het Continentaal plat. Per MSV volumeklasse wordt het aantal prospects en het 'risked volume' weergegeven. Ten opzichte van 1 januari 2013 is het aantal prospects in de portfolio gestegen. Het 'risked volume' in de meeste MSV-klassen laat een lichte stijging zien. Dit is te verklaren door een stijging in het aantal prospects. Een opvallende ontwikkeling is de stijging van het 'risked volume' in de grotere klassen in het Territoir evenals het Continentale Plat. Deze stijging is te wijten door de toevoeging van enkele grote prospects in de 'proven play' gebieden in de jaarrapportage (conform artikel 113 van het Mijnbouwbesluit) 2014 evenals een herwaardering van enkele oudere prospects.

Exploratiepoteentieel

Het exploratiepoteentieel is dat deel van de prospectportfolio dat aan bepaalde minimumvoorwaarden voldoet. Zo is vanaf het begin van de rapportage in 1992 per prospect een ondergrens ('cut-off') gesteld aan het verwachte winbare volume in geval van een ontdekking ('MSV'). Deze grens ligt bij 0,5 miljard kubieke meter voor prospects onder het Territoir en 2 miljard kubieke meter voor prospects onder het Continentaal plat. De groene kolommen in figuur 2 representeren het *risked volume* van de prospects met een MSV boven deze ondergrens. Dit volume wordt het exploratiepoteentieel op basis van de MSV ondergrens genoemd.

De schatting van het exploratiepoteentieel wordt uitgedrukt in een bandbreedte (tabel 6) om de onzekerheid hiervan weer te geven.

Tabel 6. Exploratiepoteentieel aardgas per 1 januari 2014 na toepassing MSV-ondergrens op prospect portfolio.

| Gebied | MSV cut-off [mrd. Sm ³] | Exploratiepoteentieel [mrd. Sm ³] |
|-------------------|--|--|
| Territoir | 0,5 | 79 – 182 |
| Continentaal plat | 2 | 104 – 249 |

Het gevolg van een op MSV gebaseerde ondergrens is, dat geen rekening wordt gehouden met een reeks van factoren, die de commerciële aantrekkelijkheid van prospects mede bepalen. Die factoren zijn deels gerelateerd aan individuele prospects (kans op succes, afstand tot infrastructuur, type veldontwikkeling, gaskwaliteit, productiviteit etc.) en deels van algemene aard, vooral de verwachte kosten en opbrengsten.

Een alternatieve ondergrens, voor het eerst toegepast in het jaarverslag over 2006, eist dat de verwachte netto contante waarde van een project positief moet zijn, wil het prospect meegerekend worden in het exploratiepoteentieel. Met een *discounted cash flow* model wordt rekening gehouden met de factoren, die de commerciële aantrekkelijkheid van prospects bepalen. Per prospect is de *Expected Monetary Value* (EMV) berekend uit de verwachte netto contante waarde, rekening houdend met het exploratierisico.

Als voorbeeld geeft tabel 7 de verwachtingswaarde van het exploratiepotentieel van prospects met een positieve EMV bij een verwachte gasprijs van 24 cent per kubieke meter. Vergelijking met de gegevens in tabel 6 laat zien, dat het stellen van de ondergrens EMV > 0 resulteert in volumina die nabij het midden van het bereik van het exploratiepotentieel met de MSV-ondergrens liggen. De stijging ten opzichte van 1 januari 2013 wordt vooral veroorzaakt doordat rekening is gehouden met een significante uitbreiding van het risked volume in de prospect portfolio (zie boven) en dan vooral in de grotere (en daarom attractievere) MSV-klasse prospects.

Tabel 7. Exploratiepotentieel aardgas per 1 januari 2014 bij een economische ondergrens van EMV = 0 Euro, bij een gasprijs van 24 cent per kubieke meter.

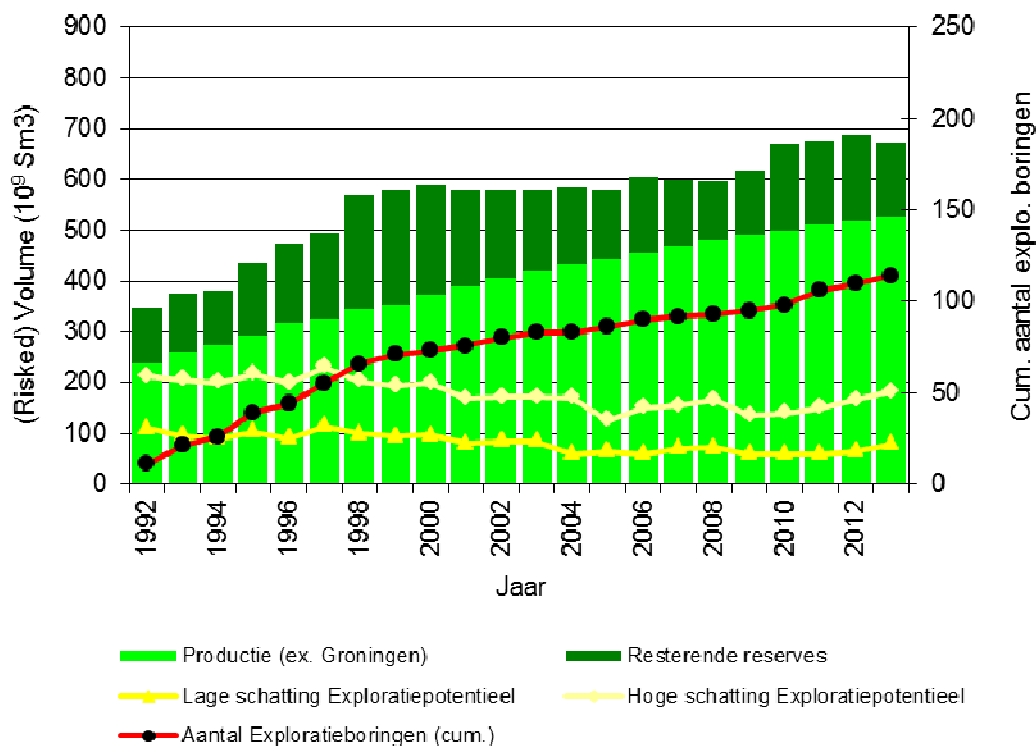
| Gebied | Verwachtingswaarde exploratiepotentieel | |
|-------------------|---|--|
| | [miljard. Sm ³] | |
| Territoir | 143 | |
| Continentaal plat | 126 | |

Exploratiepotentieel trend/historie

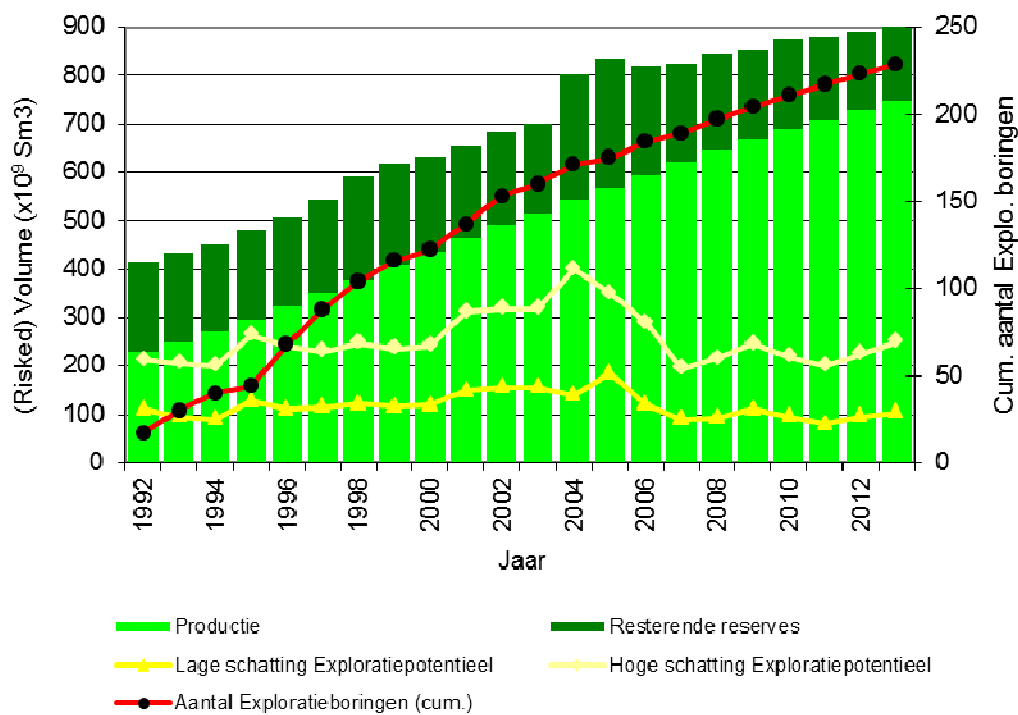
Figuur 4 laat de ontwikkeling zien van het exploratiepotentieel in Nederland. In de grafiek van het Territoir is een geleidelijk dalende trend te zien voor zowel de hoge als lage schatting, die tot heden doorzet. De grafiek van het Continentaal plat laat vooral voor de hoge schatting een stijging zien tot circa 2004, gevolgd door een dalende trend naar een niveau gelijk aan dat in de jaren negentig.

Exploratieboringen hebben in de loop van de tijd een deel van het exploratiepotentieel omgezet in reserves. Dit komt tot uiting in de toename van de cumulatieve productie en resterende reserves (lengte van de groene staven) in figuur 4. Het exploratiepotentieel van 100 miljard kubieke meter voor het Territoir dat in 1992 was gerapporteerd, was in 1996 al aan de reserves toegevoegd. Het feit dat het exploratiepotentieel desondanks stabiel is, komt doordat de prospectportfolio, waarop de schattingen van het exploratiepotentieel zijn gebaseerd, niet statisch is. Gedurende een jaar worden prospects aan de portfolio onttrokken doordat ze aangeboord worden, maar er worden ook nieuwe prospects aan de portfolio toegevoegd. Ook her-evaluatie van prospects leidt tot veranderingen in de waarde van de portfolio (zie paragraaf Portfolio karakteristiek).

Volume Ontwikkeling Territor



Volume Ontwikkeling Continentaal Plat



Figuur 4: Ontwikkeling van het exploratiepotentieel, de exploratie-boorinspanning, de reserves en de productie over de periode 1992 tot heden (exclusief het Groningen veld.).

STIMULERENDE MAATREGELEN

De is op 16 september 2010 van kracht geworden. De Regeling stimuleert de ontwikkeling van marginale gasvelden, die anders niet aangeboord zouden worden. Houders en medevergunninghouders kunnen 25 % van het bedrag dat zij investeren in bedrijfsmiddelen voor de opsporing en winning van een aangewezen marginale voorkomen en vermoede voorkomens (prospects) ten laste brengen van het resultaat waarover zij winstaandeel verschuldigd zijn. Een aanvraag wordt beoordeeld op drie parameters: technisch winbare volume, initiële putproductiviteit en de transportafstand tot een platform.

Sinds de inwerkingtreding van de Regeling investeringsaftrek marginale gasvoorkomens Nederlands Continentaal plat zijn er 35 aanvragen ingediend, hiervan zijn 24 toegekend. Dit heeft in 2013 tot 12 nieuwe veldontwikkelingen geleid.

Tegelijkertijd met bovengenoemde regeling is met dezelfde doelstelling een convenant tussen de Minister van Economische Zaken en de op het Continentaal plat werkzame mijnbouwondernemingen van kracht geworden. Dit convenant bevat een vrijwillige procedure die ertoe leidt dat houders van winningsvergunningen op het Continentaal plat delen van hun vergunningsgebied waar zij – ook na daartoe in de gelegenheid te zijn gesteld – geen activiteiten verrichten of concrete voornemens daartoe aannemelijk kunnen maken, zullen overdragen aan derden ('fallow' gebieden). Sinds 1 juli 2011 stelt de Minister van Economische Zaken vast welke (delen van) offshore winningsvergunningen als fallow (inactief) gebied classificeren. Deze classificatie wordt jaarlijks geactualiseerd. Indien nieuwe aangeleverde informatie daartoe aanleiding geeft kunnen er tussentijdse aanpassingen worden gemaakt. De meest actuele classificatie wordt gepubliceerd op NLOG. Nadat een gebied fallow is verklaard, wordt de huidige hoofdvergunninghouder hiervan op de hoogte gesteld door het Ministerie van Economische Zaken. De hoofdvergunninghouder heeft vervolgens 9 maanden om een activiteitenplan in te dienen dat voor de mijnbouwwet significante activiteiten bevat. Wanneer de hoofdvergunninghouder hier geen gebruik van maakt, worden de medevergunninghouders gedurende een periode van 3 maanden in de gelegenheid gesteld om een eigen activiteitenplan in te dienen. Tenslotte staat het ook derden vrij om activiteitenplannen in te dienen.

Het in 2012 door een derde partij ingediende activiteitenplan voor het fallow deel van vergunninggebied F3b (vergunninghouder: GDF Suez), is in 2013 gepubliceerd op NLOG. Hierop is één concurrerende aanvraag ontvangen. De aanvragen zijn in behandeling bij het Ministerie van Economische Zaken. Eind 2013 is door derden een activiteitenplan ingediend voor het fallow gebied van winningsvergunning N07b (vergunninghouder: GDF Suez). Deze aanvraag wordt begin 2014 gepubliceerd op NLOG. Na publicatie worden andere operators (met uitsluiting van de huidige vergunninghouders) gedurende een periode van 13 weken in de gelegenheid gesteld om een concurrerend activiteitenplan in te dienen.

De actuele status van de vergunninggebieden, op basis van dit convenant, is weergegeven op www.nlog.nl. Hier wordt tevens de classificatie van het activiteitsniveau in de winningsvergunningen aan landzijde weergegeven. De classificatie van deze gebieden valt onder Artikel 32a van de Mijnbouwwet.

BINNENLANDS AANBOD VAN AARDGAS

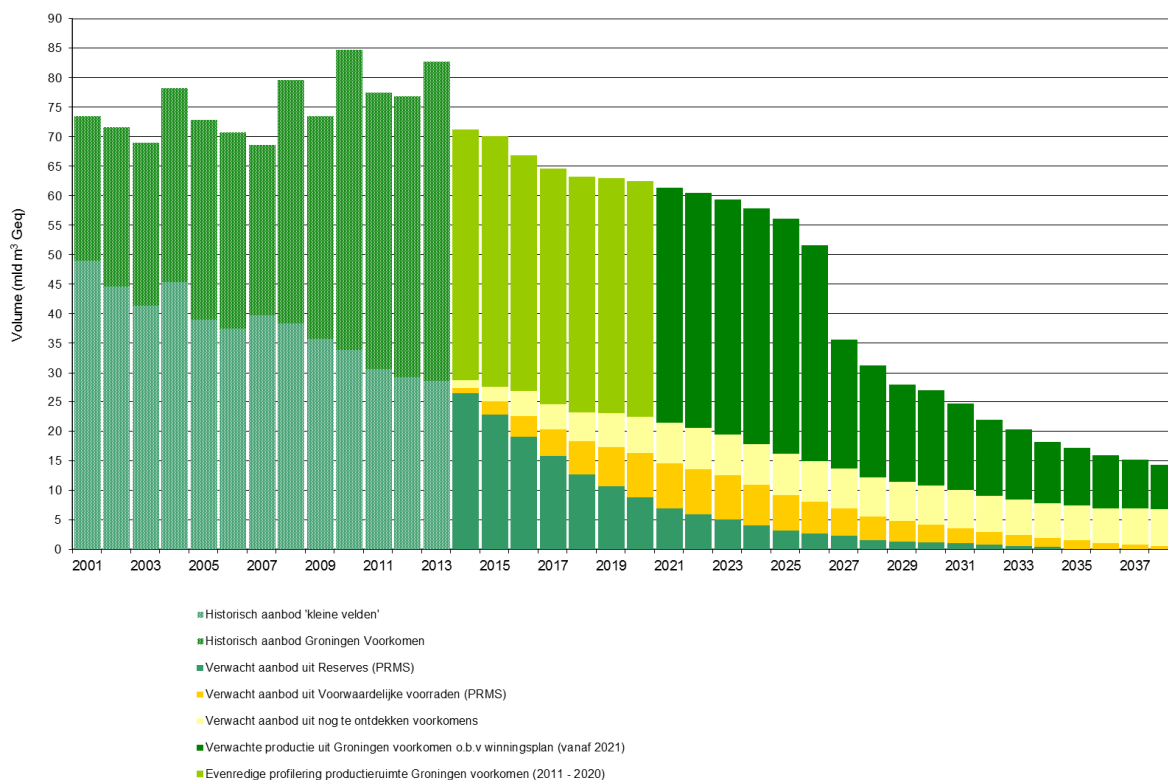
In deze paragraaf worden de verwachte ontwikkelingen in het aanbod van Nederlands aardgas (binnenlandse productie) in de komende 25 jaar (2014 t/m 2038) behandeld. De rapportage is voor een belangrijk deel samengesteld uit gegevens afkomstig van gasproducenten. Als peildatum voor de rapportage geldt 1 januari 2014. Alle volumina in deze paragraaf zijn gegeven in miljarden m³ Gronings aardgasequivalent (verbrandingswaarde 35,08 MJ/Nm³).

Het verwachte aanbod van Nederlands aardgas voor de komende 25 jaar (2014 t/m 2038), is weergegeven in Figuur 5. De productie is gesplitst in die van het Groningen veld en de productie van de overige voorkomens (de zogenaamde *kleine velden*). Tevens wordt de gerealiseerde aardgasproductie in Nederland over de periode 2001 t/m 2013, weergegeven. Voor het Groningen veld is de productieverwachting dit jaar op een afwijkende manier samengesteld dan voorheen. In verband met de opgetreden aardbevingen in Groningen is er nog geen besluit genomen over het nieuwe winningsplan. In het ontwerpbesluit m.b.t. het nieuwe winningsplan is voorgesteld de jaarproductie voor de komende drie jaar te beperken tot respectievelijk 42,5 miljard m³Geq in 2014 en 2015 en 40 miljard m³Geq in 2016. Na afloop van deze drie jaar zal opnieuw worden bekeken of de productiebeperkende maatregelen moeten worden gecontinueerd. Onder voorbehoud van dat besluit is voor dit jaarverslag een voorlopig productieprofiel opgesteld. Hierbij is voor de te verwachten productie voor de periode van 2017 t/m 2038 uitgegaan van hetzelfde maximale productieniveau als in 2016; 40 miljard m³Geq per jaar. Deze maximale jaarproductie van 40 miljard m³Geq wordt gehandhaafd totdat de productie door drukdepletie zal afnemen. Dat zou betekenen dat, onder de huidige aannamen, de productie vanaf 2026 zou gaan afnemen.

Benadrukt wordt dat vanwege de onzekerheid over het toegestane productievolume de productieprognose op een aantal arbitraire keuzes is gebaseerd om een realistische prognose te kunnen geven. Afhankelijk van de uiteindelijke besluiten zal dit profiel worden bijgesteld.

De geraamde binnenlandse productie van de kleine velden is opgebouwd uit:

- De som van de geprofileerde **reserves**. Deze profielen zijn door de gasproducenten ingediend als onderdeel van de jaarrapportages (onder artikel 113 van het Mijnbouwbesluit).
- De som van productieprofielen van **voorwaardelijke voorraden**. Deze voorraden zijn meestal nog niet door de operator geprofileerd. Daarom is hier een arbitrair gekozen profiel bepaald op basis van de aanname dat de klasse Voorwaardelijke voorraad ('in afwachting van productie') naar verwachting binnen 10 jaar in productie is gebracht, waarbij het grootste deel aan het begin van die periode.
- De som van gesimuleerde productieprofielen van de **nog te ontdekken voorkomens**. Deze profielen zijn bepaald met behulp van een simulatiemodel waarin o.a. de verwachte boorinspanning (10 exploratieboringen per jaar en een rendementseis van minimaal 10% op de 'risky' investering), het verwachte winbare volume van de prospects, de verwachte productiviteit van de put en de kans op succes worden meegenomen.



Figuur 5. Gerealiseerde productie van aardgas in Nederland van 2001 t/m 2013 en de productie-prognose voor de periode 2014 t/m 2038.

Kleine velden

De productie in 2013 is voor wat de kleine velden betreft conform prognose verlopen. Voor de komende jaren wordt verwacht, dat de productie van de nu aangetoonde kleine velden geleidelijk zal afnemen tot circa 6,8 miljard m³ Geq in 2038.

Totale binnenlandse productie uit aangetoonde velden

De binnenlandse productie voor de komende 10 jaar zoals hier gepresenteerd is in belangrijke mate afhankelijk van de ontwikkelingen m.b.t. het Groningenveld (tabel 8). Uitgaande van het hier beschreven productieprofiel voor het Groningenveld bedraagt de binnenlandse productie maximaal 643 miljard m³ Geq (tabel 8), waarvan 238 miljard m³ Geq uit de kleine velden en maximaal 405 miljard m³ Geq uit het Groningen veld.

Tabel 8. Aanbod binnenlands aardgas in de 10 jaar periode van 2014 - 2023 en in de 25 jaar periode 2014 - 2038, in miljard m³ Geq.

| Aanbod | 2014 t/m 2023 | 2014 t/m 2038 |
|---|---------------|---------------|
| Kleine velden | | |
| Reserves | 134 | 155 |
| Voorwaardelijke voorraad (dev. pending) | 54 | 98 |
| nog te ontdekken | 50 | 146 |
| Subtotaal kleine velden | 238 | 399 |
| Groningen voorkomen | 405 | 680 |
| Totaal binnenlands aanbod | 643 | 1079 |

2. AARDOLIEVOORRAAD

Per 1 januari 2014 waren er 48 aangetoonde aardolievoorkomens bekend in Nederland. Van de olievoorkomens waren er per 1 januari vijftien in productie

Alle aardolievoorkomens zijn opgenomen in Overzicht 1, gegroepeerd naar status en met vermelding van operator en vergunning.

Tabel 9. Aantal aangetoonde aardolievoorkomens per 1 januari 2014

| Status aardolievoorkomens | Territoir | Continentaal plat | Totaal |
|--------------------------------|-----------|-------------------|-----------|
| I. Ontwikkeld | | | |
| In productie | 4 | 11 | 15 |
| II. Niet ontwikkeld | | | |
| a. Productiestart 2014-2018 | 1 | 3 | 4 |
| b. Overigen | 9 | 12 | 21 |
| III. Productie gestaakt | | | |
| a. Tijdelijk gestaakt | 0 | 0 | 0 |
| b. Gestaakt | 8 | 0 | 8 |
| Totaal | 22 | 26 | 48 |

Tabel 10. Aardolievoorkomens met in 2013 gewijzigde de status van ontwikkeling.

| Voorkomen | Maatschappij | Vergunning | Status 2014 | Status 2013 |
|-----------|--------------|------------|-------------|-------------|
| Denekamp | NAM | Tubbergen | NP>5 | - |
| L05a-E | GDF Suez | L05a | NP<5 | - |

Olievoorraad per 1 januari 2014

De voorraadraming is gebaseerd op de door de maatschappijen op grond van de Mijnbouwwet verstrekte gegevens en informatie. Hier worden de reserves gerapporteerd (dat deel van de voorraad dat commercieel kan worden geproduceerd en als zodanig is gerechtvaardigd door de operators) en de voorwaardelijke voorraad ('production pending' - dat deel van de voorraad waarvan redelijkerwijs wordt aangenomen dat zij commercieel winbaar zal zijn, maar waarbij nog niet aan alle voorwaarden is voldaan om dit als commercieel te bestempelen). Omdat de voorraadclassificatie is gebaseerd op de projectmatige ontwikkeling van het voorkomen kunnen binnen één voorkomen zowel reserves als voorwaardelijke voorraden aanwezig zijn.

Tabel 11. Aardoliereserves in miljoen Sm³ per 1 januari 2014

| Gebied | Reserves | Voorwaardelijke voorraden | Totaal |
|-------------------|----------|-------------------------------|--------|
| | | (In afwachting van productie) | |
| Territoir | 18,0 | 18,7 | 36,7 |
| Continentaal plat | 5,0 | 5,4 | 10,4 |
| Totaal | 23,0 | 24,1 | 47,1 |

De totale aardolievoorraad komt uit op 47,1 miljoen Sm³ opgebouwd uit 23,0 miljoen Sm³ aan oliereserves en 24,1 miljoen Sm³ aan voorwaardelijke olievoorraad.

Bijstelling in de aardoliereserves t.o.v. 1 januari 2013

Tabel 12 toont de bijstellingen in de Nederlandse aardolievoorraad ten gevolge van:

- her-evaluatie van eerder aangetoonde voorkomens
- productie gedurende het jaar 2013.

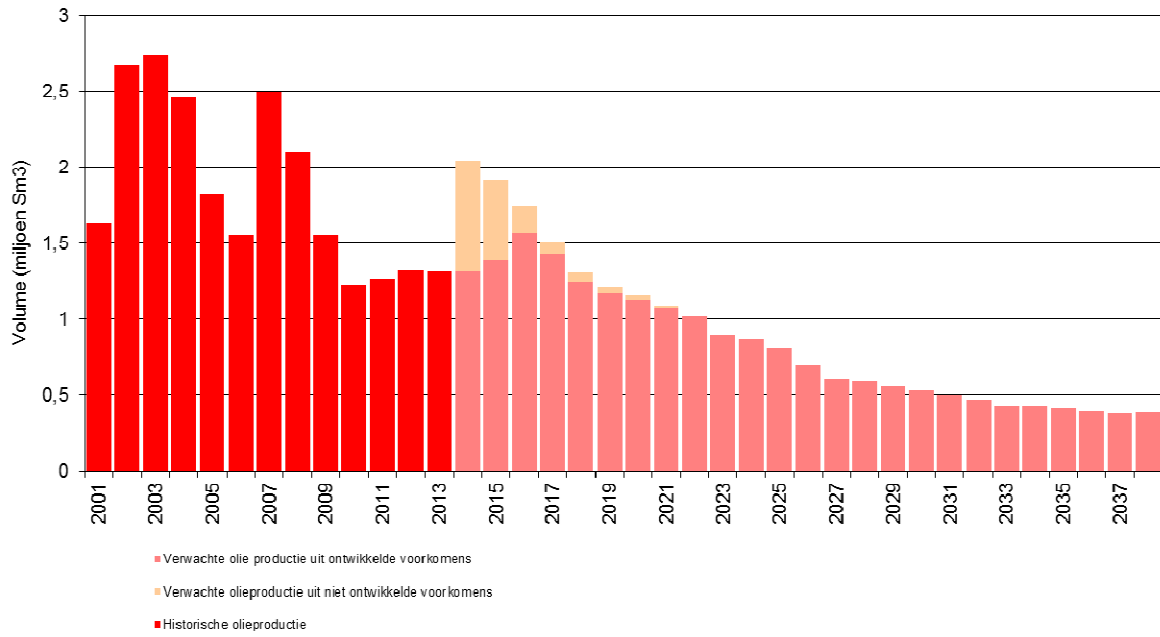
De toename van de aardolievoorraden op het Continentaal Plat is toe te schrijven aan de ontdekking van het aardolievoorkomen in F17. De eerste volumeschattingen voor het F17-FC olieveld zorgen voor de positieve bijstelling van de aardolievoorraden ten opzichte van 1 januari 2013. De werkelijke omvang zal blijken uit evaluatieboringen die in 2014 en 2015 gepland zijn. De olievoorraden in velden op land zijn echter fors afgewaardeerd. Dit komt omdat is gebleken dat het herontwikkelen van eerder verlaten olievelden om technische redenen toch niet economisch haalbaar is. Het netto resultaat is een afname van de olievoorraad met 1,0 miljoen Sm³ ten opzichte van 1 januari 2013.

Tenslotte draagt de olieproductie in 2013 voor 1,3 miljoen Sm³ bij aan de afname van de voorraad.

Tabel 12. Bijstelling in de aardolievoorraden t.o.v. 1 januari 2013, in miljoen Sm³

| Gebied | Verandering ten gevolge van: | | totaal |
|-------------------|------------------------------|-----------|--------|
| | her evaluatie | productie | |
| Territoir | -4,1 | -0,6 | -4,7 |
| Continentaal plat | 4,4 | -0,7 | 3,7 |
| Totaal | 0,3 | -1,3 | -1,0 |

Figuur 6 laat de gerealiseerde olieproductie zien vanaf 2001 en de te verwachten olieproductie voor de komende vijftientig jaar. Deze prognose is gebaseerd op de jaarrapportages van de industrie. Ten opzichte van vorig jaar is de piek in de productieverwachting sterk afgevlakt. De oorzaak hiervan is het gevolg van de afvlakking van individuele profielen (zonder dat de totale productie daarbij wezenlijk veranderd) en het begin van de productie uit Q13-A in 2014 i.p.v. 2013 zoals oorspronkelijk was verwacht. Volgens deze prognose zal de productie vanaf 2014 geleidelijk afnemen tot in 2038. Hierbij zijn de te verwachten ontwikkelingen in o.a. F17 en L5 nog niet opgenomen.



Figuur 6. Historische olieproductie en prognose voor de productie tot 2038.

3. KOOLWATERSTOF-VERGUNNINGEN, Nederlands Territoir wijzigingen in 2013

Wijzigingen met betrekking tot vergunningen voor opsporing en winning van koolwaterstoffen op het Nederlands Territoir gedurende 2013 staan in onderstaande tabellen vermeld. Tevens staan hierin alle lopende aanvragen voor vergunningen.

| Totale oppervlakte | In vergunning |
|------------------------|----------------|
| 41 785 km ² | 20 890 (50,0%) |

OPSPORINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir

Aangevraagd

| Vergunning | Publicatie | Datum | Sluitingstermijn | Aanvrager(s) |
|--------------------|--|----------|------------------|--|
| IJsselmuiden * | Publicatieblad EU, C 93 Staatscourant 6 645 | 25-03-11 | 24-06-2011 | Northern Petroleum, Vermilion |
| De Kempen * | Publicatieblad EU, C 174 Staatscourant 11 021 | 15-06-11 | 14-09-2011 | Basgas Energia, Brabant Resources |
| Breda-Maas * | Publicatieblad EU, C 178 Staatscourant 11 810 | 18-06-11 | 19-09-2011 | Brabant Resources, Gallic Energy |
| Midden-Nederland * | Publicatieblad EU, C 79 Staatscourant 9 820 | 17-03-12 | 18-06-2012 | BNK |

* Lopende aanvraag, al eerder gepubliceerd in Jaarverslag

Verleend

| Vergunninghouder | Vergunning | In werking | km ² |
|--------------------------------------|-----------------------|------------|-----------------|
| Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V. | Akkrum | 14-03-2013 | 210 |
| GDF Suez E&P Nederland B.V. | Schiermonnikoog-Noord | 05-06-2013 | 62 |
| Ascent Resources Netherlands B.V. | Terschelling-Noord | 30-07-2013 | 23 |
| Totaal | | | 295 |

Verlengd

| Vergunninghouder | Vergunning | In werking | km ² |
|-----------------------------------|-------------|------------|-----------------|
| Northern Petroleum Nederland B.V. | Engelen | 24-11-2013 | 97 |
| Northern Petroleum Nederland B.V. | Oosterwolde | 24-11-2013 | 127 |
| Northern Petroleum Nederland B.V. | Utrecht | 24-11-2013 | 1 144 |
| Hexagon Energy B.V. | Peel | 28-12-2013 | 365 |
| | | Totaal | 1 733 |

WINNINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir

Geen wijzigingen.

4. KOOLWATERSTOF-VERGUNNINGEN, Nederlands Continentaal plat wijzigingen in 2013

Wijzigingen met betrekking tot vergunningen voor opsporing en winning van koolwaterstoffen op het Continentaal plat gedurende 2013 staan in onderstaande tabellen vermeld. Tevens staan hierin alle lopende aanvragen voor vergunningen.

| Totale oppervlakte | In vergunning |
|------------------------|----------------|
| 56 814 km ² | 29 994 (52,8%) |

OPSPORINGSVERGUNNINGEN, Continentaal Plat

Aangevraagd

| Vergunning | Publicatie | Datum | Sluitingstermijn | Aanvrager(s) |
|------------|--|------------|------------------|--------------|
| J9 | Publicatieblad EU, C 145 Staatscourant 15 985 | 25-05-2013 | 26-08-2013 | NAM cs |
| F10 | Publicatieblad EU, C 302 Staatscourant 30 481 | 18-10-2013 | 17-01-2014 | |
| F11 | Publicatieblad EU, C 302 Staatscourant 30 487 | 18-10-2013 | 17-01-2014 | |
| F12 | Publicatieblad EU, C 302 Staatscourant 30 485 | 18-10-2013 | 17-01-2014 | |
| F14-ondiep | Publicatieblad EU, C 302 Staatscourant 30 491 | 18-10-2013 | 17-01-2014 | |

Verlengd

| Vergunninghouder | Vergunning | In werking | km ² |
|--|---------------|------------|-----------------|
| Sterling Resources Netherlands B.V. cs | F18-ondiep | 22-05-2013 | 404 |
| Sterling Resources Netherlands B.V. cs | F17a-ondiep | 28-05-2013 | 386 |
| GDF Suez E&P Nederland B.V. | Q13b-ondiep | 07-06-2013 | 369 |
| GDF Suez E&P Nederland B.V. | Q16b&c-ondiep | 07-06-2013 | 80 |
| Ascent Resources Netherlands B.V. | M10a & M11 | 29-06-2013 | 110 |
| Wintershall Noordzee B.V. cs | F14-diep | 30-08-2013 | 403 |
| Wintershall Noordzee B.V. cs | F17a-diep | 30-08-2013 | 386 |
| Wintershall Noordzee B.V. cs | F18-diep | 30-08-2013 | 404 |
| Wintershall Noordzee B.V. cs | K3e | 30-08-2013 | 30 |
| GDF Suez E&P Nederland B.V. cs | E17c | 23-11-2013 | 171 |
| Totaal | | | 2 743 |

Beperkt

| Vergunninghouder | Vergunning | In werking | km ² |
|------------------------------|------------|------------|-----------------|
| Wintershall Noordzee B.V. cs | K3e | 30-08-2013 | 30 |
| Totaal | | | 30 |

Vervallen/Afstand gedaan

| Vergunninghouder | Vergunning | In werking | km ² |
|---|------------|------------|-----------------|
| Chevron Exploration and Production Netherlands B.V. cs | P1a | 01-10-2013 | 209 |
| Wintershall Noordzee B.V. cs | L1b-diep | 21-11-2013 | 339 |
| Totaal | | | 548 |

WINNINGSVERGUNNINGEN, Continentaal Plat

Aangevraagd

| Vergunning | Publicatie | Datum | Sluitingstermijn | Aanvrager(s) |
|---------------|-------------------|------------|------------------|--------------|
| A12b & B10a * | Staatscourant 22 | 30-12-1999 | - | Chevron cs |
| B16a * | Staatscourant 105 | 06-05-1993 | - | Chevron cs |
| B17a * | Staatscourant 106 | 30-05-1997 | - | Chevron cs |
| B17b * | - | 29-07-2010 | - | Chevron cs |

* Lopende aanvraag, al eerder gepubliceerd in Jaarverslag

Aangevraagd Fallow gebied

| Vergunning | Publicatie | Datum | Sluitingstermijn | Aanvrager(s) |
|------------|--|------------|------------------|--------------|
| F3b | www.nlog.nl | 07-05-2013 | - | |

Verlengd

| Vergunninghouder | Vergunning | In werking | km ² |
|----------------------------------|------------|------------|-----------------|
| ATP Oil and Gas Netherlands B.V. | L6d | 18-04-2013 | 16 |
| ATP Oil and Gas Netherlands B.V. | L6d | 18-10-2013 | |
| | | Totaal | 16 |

5. KOOLWATERSTOF-VERGUNNINGEN, Maatschappij- en naamswijzigingen en juridische fusies in 2013

Onderstaande tabellen geven chronologisch de wijzigingen weer die zich in 2013 hebben voorgedaan als gevolg van mutaties in consortia van in vergunningen deelnemende maatschappijen evenals naamswijzigingen van deelnemende maatschappijen of naamswijzigingen door juridische fusies.

Maatschappijwijzigingen in opsporingsvergunningen

| Vergunning | Maatschappij afstand | Maatschappij toetreding | In werking | Staats courant |
|------------------------|---------------------------------------|--|------------|-------------------|
| E10 | Tullow Netherlands B.V. | - | 28-05-13 | 18 315 |
| E11 | Tullow Netherlands B.V. | Tullow Exploration & Production Netherlands B.V. | 28-05-13 | 18 317 |
| E14 | Tullow Netherlands B.V. | - | 28-05-13 | 18 320 |
| E18b | Tullow Netherlands B.V. | - | 28-05-13 | 18 324 |
| E15c | Tullow Netherlands B.V. | - | 28-05-13 | 18 326 |
| M10a & M11 | Ascent Resources Netherlands B.V. | Tulip Oil Netherlands B.V. | 31-07-13 | 22 212 |
| Terschelling- Noord | Ascent Resources Netherlands B.V. | Tulip Oil Netherlands B.V. | 31-07-13 | 22 214 |
| B17a | Centrica Production Nederland B.V. | Chevron Exploration and Production Netherlands B.V. | 25-10-13 | 30 593 |
| D12b | EWE Energie AG | Oranje-Nassau Energie B.V. | 31-10-13 | 31 199 |
| P2 | TAQA Offshore B.V. | - | 16-11-13 | 32 711 |

Maatschappijwijzigingen in winningsvergunningen

| Vergunning | Maatschappij afstand | Maatschappij toetreding | In werking | Staats courant |
|------------|---|--|------------|-------------------|
| F16 | Petro Ventures Netherlands B.V. | - | 20-02-13 | 5 460 |
| | Sterling Resources Netherlands B.V. | - | | |
| P8a | Grove Energy Ltd. | Van Dyke Energy Company | 28-05-13 | 14 560 |
| P6 | - | Gas-Union GmbH | 07-06-13 | 18 365 |
| A15a | Centrica Production Nederland B.V. | Chevron Exploration and Production Netherlands B.V. | 25-10-13 | 30 592 |
| K9a & K9b | EWE ENERGIE AG | Oranje-Nassau Energie B.V. | 31-10-13 | 31 200 |
| K12 | EWE ENERGIE AG | Oranje-Nassau Energie B.V. | 31-10-13 | 31 201 |
| K9c | EWE ENERGIE AG | Oranje-Nassau Energie B.V. | 31-10-13 | 31 202 |
| L8a | EWE ENERGIE AG | Oranje-Nassau Energie B.V. | 31-10-13 | 31 203 |
| L10 & L11a | EWE ENERGIE AG | Oranje-Nassau Energie B.V. | 31-10-13 | 31 205 |
| F2a | Oranje-Nassau Energie Hanze (UK) Ltd | Oranje-Nassau Energie Hanze B.V. | 20-11-13 | 33 328 |
| F2a | Oranje-Nassau Energie Hanze B.V. | Oranje-Nassau Energie B.V. | 20-11-13 | 33 328 |
| L6d | ATP Oil and Gas Netherlands B.V. | Oranje-Nassau Energie B.V. | 26-11-13 | 34 025 |
| D18a | TAQA Offshore B.V. | - | 20-12-13 | 117 |

Naamswijzigingen

| Oorspronkelijke maatschappij | Nieuwe maatschappij |
|------------------------------|--|
| Brabant Resources B.V. | Cuadrilla Brabant B.V. |
| Hardenberg Resources B.V. | Cuadrilla Hardenberg B.V. |
| Noble Energy (Europe) Ltd. | Oranje-Nassau Energie Hanze (UK) Limited |

Juridische fusies

| Fuserende maatschappijen | Nieuwe maatschappij |
|--|----------------------------|
| Oranje-Nassau Energie B.V. Oranje-Nassau Energie Hanze B.V. | Oranje-Nassau Energie B.V. |

6. SEISMISCH ONDERZOEK

Seismisch onderzoek uitgevoerd in 2013 wordt in onderstaande tabellen weergegeven. Langjarige overzichten staan vermeld in overzicht 12.

TERRITOIR

In 2013 is binnen het territoire geen 2D en 3D seismisch onderzoek verricht.

CONTINENTAAL PLAT

In 2013 is op het Continentaal plat geen 2D seismiek opgenomen. Er zijn twee 3D surveys geschoten. De 3D survey van Wintershall is gericht op K18 en L16 met een overloop in het noordelijke blok L13 en in de zuidelijke blokken P03 en Q01. De survey van de NAM bedekt het K15-Papa gebied.

3D seismiek

| Gebied | Maatschappij | Status | Oppervlakte km ² |
|----------|--------------|-----------|-----------------------------|
| K18, L16 | Wintershall | beëindigd | 825 |
| K15-Papa | NAM | beëindigd | 100 |

7. OLIE- EN GASBORINGEN, beëindigd in 2013

Overzichten van de in 2013 beëindigde boringen zijn gerangschikt naar boorlocatie, op het Territoir óf op het Continentaal plat. Vervolgens zijn zij gerangschikt naar exploratie-, evaluatie- en productieboringen. De laatste tabel toont een geaggregeerd overzicht van de booractiviteiten in 2013. Vier van de zes exploratieboringen hebben gas aangetoond, een succespercentage van 67. De drie evaluatieboringen (één op het Territoir en twee op het Continentaal plat) hebben de aanwezigheid van eerder ontdekte voorkomens bevestigd. Er zijn achttien productie-boringen uitgevoerd in 2013.

Vijf boringen zijn er gezet voor de ontwikkeling van de Bergermeer Gasopslag en één boring is geplaatst voor injectie van formatiewater.

TERRITOIR

Exploratieboringen

| | Naam boring | Vergunning | Operator | Resultaat |
|---|------------------|-------------------|----------|-----------|
| 1 | Numansdorp-02 | Beijerland | NAM | Gas |
| 2 | Warfstermolen-02 | Tietjerksteradeel | NAM | Gas |

Evaluatieboringen

| | Naam boring | Vergunning | Operator | Resultaat |
|---|----------------|--------------------------------------|----------|-----------|
| 1 | Munnekezijl-07 | Noord-Friesland, De Marne, Groningen | NAM | Gas |

Productieboringen

| | Naam boring | Vergunning | Operator | Resultaat |
|---|-------------------------|-------------------|-----------|-----------|
| 1 | Annerveen-Veendam-04 | Groningen | NAM | Gas |
| 2 | Bedum-05 | Groningen | NAM | Gas |
| 3 | Blijham-07-Sidetrack1 | Groningen | NAM | Gas shows |
| 4 | Engwierum-01-Sidetrack1 | Noord-Friesland | NAM | Gas |
| 5 | Hemrik-01-Sidetrack1 | Akkrum 11 | Tulip Oil | Gas |
| 6 | Kollumerpomp-04 | Tietjerksteradeel | NAM | Gas |
| 7 | De Tibben-02 | Noord-Friesland | NAM | Gas |
| 8 | De Tibben-03 | Noord-Friesland | NAM | Gas |

Overige boringen

| | Naam boring. | Vergunning | Operator | Functie |
|---|---------------|------------|----------|-----------|
| 1 | Borgsweer-05 | Groningen | NAM | Injectie |
| 2 | Bergermeer-24 | Bergermeer | TAQA | Gasopslag |
| 3 | Bergermeer-25 | Bergermeer | TAQA | Gasopslag |
| 4 | Bergermeer-27 | Bergermeer | TAQA | Gasopslag |
| 5 | Bergermeer-28 | Bergermeer | TAQA | Gasopslag |
| 6 | Bergermeer-29 | Bergermeer | TAQA | Gasopslag |

CONTINENTAAL PLAT

Exploratieboringen

| | Naam boring | Vergunning | Operator | Resultaat |
|---|-------------------|-----------------|----------|-----------|
| 1 | G16-11 | G16a | GDF Suez | Droog |
| 2 | L16-16A | L13, L16a, L16b | ONE | Droog |
| 3 | P11-08-Sidetrack1 | P10a | Dana | Gas |
| 4 | P11-09 | P11b | Dana | Gas |

Evaluatieboringen

| | Naam boring | Vergunning | Operator | Resultaat |
|---|-------------|-----------------|----------|-----------|
| 1 | L05-13 | L02, L04c, L05a | GDF Suez | Olie |
| 2 | L05-14 | L02, L04c, L05a | GDF Suez | Olie |

Productieboringen

| | Naam boring | Vergunning | Operator | Resultaat |
|----|---------------------|------------|-------------|-----------|
| 1 | D18-A-01-Sidetrack1 | D18a | GDF Suez | Gas |
| 2 | D18-A-02 | D18a | GDF Suez | Gas |
| 3 | F02-A-06-Sidetrack3 | F02a | Dana | Olie |
| 4 | F15-A-02-Sidetrack6 | F15a | Total | Gas shows |
| 5 | K04-Z-01 | K04a | Total | Gas |
| 6 | K12-B-11 | K12, K15 | GDF Suez | Gas |
| 7 | K12-D-05 | K12 | GDF Suez | Gas |
| 8 | L11B-A-08 | L08d, L11b | ONE | Gas |
| 9 | P06-A-07 | P06 | Wintershall | Gas |
| 10 | Q13-A-03 | Q13a | GDF Suez | Olie |

SAMENVATTING BORINGEN beëindigd in 2013

| | Type boring | Resultaat | | | | | Totaal |
|--------------------------|-------------|-----------|------|----------|-------|--------|--------|
| | | Gas | Olie | Olie+Gas | Droog | Overig | |
| Territoir | Exploratie | 2 | | | | | 2 |
| | Evaluatie | 1 | | | | | 1 |
| | Productie | 8 | | | | | 8 |
| | Overig | | | | | 6 | 6 |
| | Subtotaal | 11 | | | | 6 | 17 |
| Continentaal plat | Exploratie | 2 | | | 2 | | 4 |
| | Evaluatie | | 2 | | | | 2 |
| | Productie | 8 | 2 | | | | 10 |
| | Subtotaal | 10 | 4 | | 2 | | 16 |
| Totaal | | 21 | 4 | | 2 | 6 | 33 |

8. PLATFORMS EN PIJPLEIDINGEN, Nederlands Continentaal plat

In 2013 zijn op het Continentaal plat drie nieuwe platforms en één nieuwe subsea installatie geplaatst. Het platform P6-S is verwijderd en vervolgens als Q01-D teruggeplaatst.

Gedurende 2013 zijn vijf nieuwe pijpleidingen gelegd.

De overzichten 16 en 17 tonen een complete lijst van platforms en pijpleidingen. Gegevens over de pijpleidingen zijn afkomstig van Rijkswaterstaat Directie Noordzee.

Platforms, geplaatst in 2013

| Platform | Operator | Aantal poten | Gas/Olie | Functie |
|----------|-------------|--------------|----------|----------|
| D18a-A | GDF Suez | 4 | Gas | Wellhead |
| K4-Z | Total | | Gas | Subsea |
| L5a-D | GDF Suez | 4 | Gas | Wellhead |
| Q01-D | Wintershall | 4 | Gas | Wellhead |
| Q13a-A | GDF Suez | 4 | Olie | Wellhead |

Platforms, verwijderd in 2013

| Platform | Operator | Aantal poten | Gas/Olie | Functie |
|----------|-------------|--------------|----------|----------|
| P06-S | Wintershall | 4 | Gas | Wellhead |

Nieuwe pijpleidingen in 2013

| Operator | Van | Naar | Diameter (duim) | Lengte (km) | Stoffen* |
|-------------|--------|------------------|-----------------|-------------|----------|
| GDF Suez | D18a-A | D15-A | 8, 2 | 20 | g, m |
| Total | K4-Z | K5-A | 6 + umbil | 17 | g, m |
| GDF Suez | L5a-D | L5-FA-1 | 10" + 2" | 10,65 | g, m |
| Wintershall | Q01-D | Q4-Q8 (side-tap) | 8 | 2,5 | g |
| GDF Suez | Q13a-A | P15-D | 8 | 23,6 | o |

* g = gas, c = condensaat, m = methanol, o=olie

9. PRODUCTIE VAN GAS EN OLIE

Onderstaand overzicht geeft de geaggregeerde productiecijfers voor aardgas, aardolie en condensaat in 2013. Condensaat wordt beschouwd als een bijproduct van de olie- of gasproductie. De veranderingen ten opzichte van 2012 zijn zowel absoluut als procentueel weergegeven.

De overzichten zijn gebaseerd op cijfers die door de operators zijn verstrekt.

Overzicht aardgas-, aardolie- en condensaatproductie in 2013 en de veranderingen ten opzichte van 2012

| Gas | Productie 2013 | | Verandering t.o.v. 2012 | |
|--------------------------|---------------------|---------------------|-------------------------|------|
| | 10^6 Nm^3 | 10^6 Sm^3 | 10^6 Sm^3 | % |
| Territoir (totaal) | 63043 | 66537 | 7188 | 12,1 |
| Groningen veld | 54164 | 57165 | 6744 | 13,4 |
| Territoir overige velden | 8880 | 9372 | 444 | 5,0 |
| Continentaal plat | 17004 | 17946 | -945 | -5,0 |
| Totaal | 80048 | 84483 | 6242 | 8,0 |

| Olie | Productie 2013 | | Verandering t.o.v. 2012 | |
|-----------------------------------|----------------|---------------------|--------------------------|-------|
| | | 10^3 Sm^3 | 10^3 Sm^3 | % |
| Territoir | | 604 | 165 | 37,6 |
| Continentaal plat | | 710 | -174 | -19,7 |
| Totaal | | 1314 | -9 | -0,7 |
| Gemiddelde olie productie per dag | | 3599 | Sm^3/dag | |

| Condensaat | Productie 2013 | | Verandering t.o.v. 2012 | |
|-------------------|----------------|---------------------|-------------------------|------|
| | | 10^3 Sm^3 | 10^3 Sm^3 | % |
| Territoir | | 257 | 40 | 19,6 |
| Continentaal plat | | 273 | 10 | 3,9 |
| Totaal | | 530 | 50 | 10,5 |

In de volgende tabel zijn de maandelijkse productiecijfers per winningsvergunning opgenomen in Standaard kubieke meter (Sm^3).

De overzichten 18 t/m 20 geven langjarige overzichten van de jaarproductie van aardgas en aardolie. Door afronding van productiegetallen per maand kunnen geringe verschillen optreden met de sommaties per jaar.

PRODUCTIE VAN AARDGAS, Nederlands Territoir in 2013 (in miljoen Sm³)

De productie per vergunning is een sommatie van de putproducties van die putten met een oppervlaktelocatie binnen de betreffende vergunning. De gegevens zijn aangeleverd door de producerende maatschappijen.

| Vergunning | Operator | totaal | jan | feb | mrt | april | mei | juni | juli | aug | sept | okt | nov | dec |
|-------------------|-----------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Andel V | Vermilion | 26,1 | 1,1 | 2,2 | 1,7 | 1,2 | 3,6 | 3,3 | 2,9 | 3,3 | 2,7 | 2,0 | 1,9 | 0,1 |
| Beijerland | NAM | 194,0 | 19,3 | 16,8 | 17,6 | 15,0 | 16,3 | 12,3 | 16,0 | 15,2 | 13,9 | 7,9 | 20,5 | 23,0 |
| Bergen II | TAQA | 169,6 | 16,7 | 14,7 | 15,7 | 15,2 | 15,1 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 7,5 | 15,7 | 12,7 | 12,1 |
| Botlek | NAM | 455,3 | 40,4 | 34,0 | 38,1 | 29,3 | 41,1 | 23,1 | 37,2 | 49,0 | 44,5 | 37,8 | 38,4 | 42,5 |
| Drenthe IIIb | Vermilion | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Drenthe IIIb | Vermilion | 35,4 | 3,2 | 3,0 | 3,2 | 2,8 | 3,3 | 3,0 | 3,2 | 3,0 | 2,6 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| Drenthe IIIb | NAM | 491,8 | 53,5 | 54,2 | 53,5 | 44,4 | 39,5 | 33,9 | 35,6 | 32,7 | 28,5 | 37,1 | 39,4 | 39,6 |
| Drenthe IV | Vermilion | 15,8 | 1,5 | 1,5 | 1,6 | 1,5 | 1,1 | 1,5 | 1,4 | 1,1 | 1,0 | 1,0 | 1,3 | 1,3 |
| Gorredijk | Vermilion | 356,6 | 27,9 | 19,9 | 25,2 | 26,4 | 27,9 | 25,4 | 15,6 | 29,5 | 41,7 | 42,0 | 40,1 | 35,2 |
| Groningen | NAM | 58913,3 | 6324,4 | 5824,8 | 6501,6 | 5763,8 | 4551,5 | 3553,5 | 3403,8 | 3171,8 | 3286,3 | 3956,1 | 5842,0 | 6733,7 |
| Hardenberg | NAM | 22,3 | 2,4 | 2,1 | 2,1 | 1,5 | 1,8 | 1,5 | 2,0 | 1,8 | 1,9 | 1,8 | 1,8 | 1,6 |
| Leeuwarden | Vermilion | 93,2 | 11,8 | 8,1 | 9,4 | 9,3 | 9,5 | 8,7 | 4,0 | 7,0 | 6,7 | 8,4 | 6,3 | 3,9 |
| Middelie | NAM | 328,2 | 30,5 | 27,9 | 29,7 | 30,7 | 29,0 | 27,9 | 30,1 | 29,6 | 14,7 | 17,0 | 30,4 | 30,7 |
| Noord-Friesland | NAM | 3946,3 | 365,9 | 330,3 | 343,1 | 312,3 | 369,2 | 289,3 | 358,3 | 321,5 | 301,4 | 313,4 | 320,3 | 321,4 |
| Oosterend | Vermilion | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Rijswijk | NAM | 467,5 | 44,2 | 40,1 | 50,2 | 43,2 | 41,0 | 22,1 | 29,4 | 40,5 | 37,9 | 36,6 | 40,7 | 41,5 |
| Rossum-De Lutte | NAM | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Schoonebeek | NAM | 642,9 | 59,2 | 53,4 | 61,7 | 55,9 | 54,0 | 47,2 | 55,0 | 51,3 | 49,4 | 51,5 | 51,9 | 52,3 |
| Slootdorp | Vermilion | 106,6 | 7,2 | 9,9 | 12,3 | 15,9 | 10,4 | 9,8 | 9,6 | 8,3 | 0,0 | 5,8 | 7,0 | 10,4 |
| Steenwijk | Vermilion | 18,1 | 3,2 | 2,3 | 2,3 | 3,4 | 3,0 | 1,8 | 0,3 | 0,4 | 1,4 | 0,0 | 0,1 | 0,0 |
| Tietjerksteradeel | NAM | 193,4 | 21,1 | 17,7 | 18,1 | 17,8 | 15,4 | 13,1 | 17,5 | 16,5 | 16,0 | 13,7 | 13,2 | 13,3 |
| Tubbergen | NAM | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Waalwijk | Vermilion | 27,3 | 2,6 | 2,5 | 2,6 | 2,4 | 2,6 | 2,4 | 2,3 | 2,3 | 0,0 | 2,3 | 2,6 | 2,6 |
| Zuidwal | Vermilion | 32,7 | 2,5 | 1,8 | 2,0 | 2,3 | 1,6 | 3,1 | 3,2 | 3,4 | 3,2 | 3,0 | 3,2 | 3,4 |
| Totaal | | 66536,6 | 7038,5 | 6467,4 | 7191,8 | 6394,4 | 5236,8 | 4097,6 | 4042,3 | 3803,0 | 3861,3 | 4555,8 | 6476,3 | 7371,1 |

Productie van aardgas per stratigrafisch reservoirt niveau Nederlands Territoir (kleine velden)

De onderstaande grafieken geven een beeld van de bijdrage per stratigrafisch reservoirt niveau aan de totale gasproductie van de kleine velden op land. Productie uit velden met meerdere reservoir niveaus zijn met gearceerde kleuren weergegeven. Het Groningen veld, hier buiten beschouwing gelaten, bevindt zich in het Rotliegend reservoir. De eerste grafiek laat zien, dat de grootste bijdrage aan de gasproductie uit de kleine velden afkomstig is van de Rotliegend en Trias reservoirs. De sterk dalende trend in productie (afname ca. 10% per jaar) over de periode 2003-2006 is in 2007 gekeerd, vooral door de start van de gaswinning van onder de Waddenzee. Sindsdien daalde de jaarproductie over het geheel met ca. 5 %. In 2013 is er echter een toename van de productie die vooral afkomstig is uit Rotliegend velden. In de tweede grafiek zijn de bijdragen van Rotliegend en Trias reservoirs niet meegenomen. Duidelijker zichtbaar zijn daardoor de bijdragen aan de gasproductie uit Krijt, Zechstein en Carboon reservoirs (op het vaste land is geen productie uit Jura reservoirs). De productie uit

PRODUCTIE VAN AARDGAS, Nederlands Continentaal plat in 2013 (in miljoen Sm³)

De productie per vergunning is een sommatie van de putproducties van die putten met een oppervlaktelocatie binnen de betreffende vergunning. De gegevens zijn aangeleverd door de producerende maatschappijen.

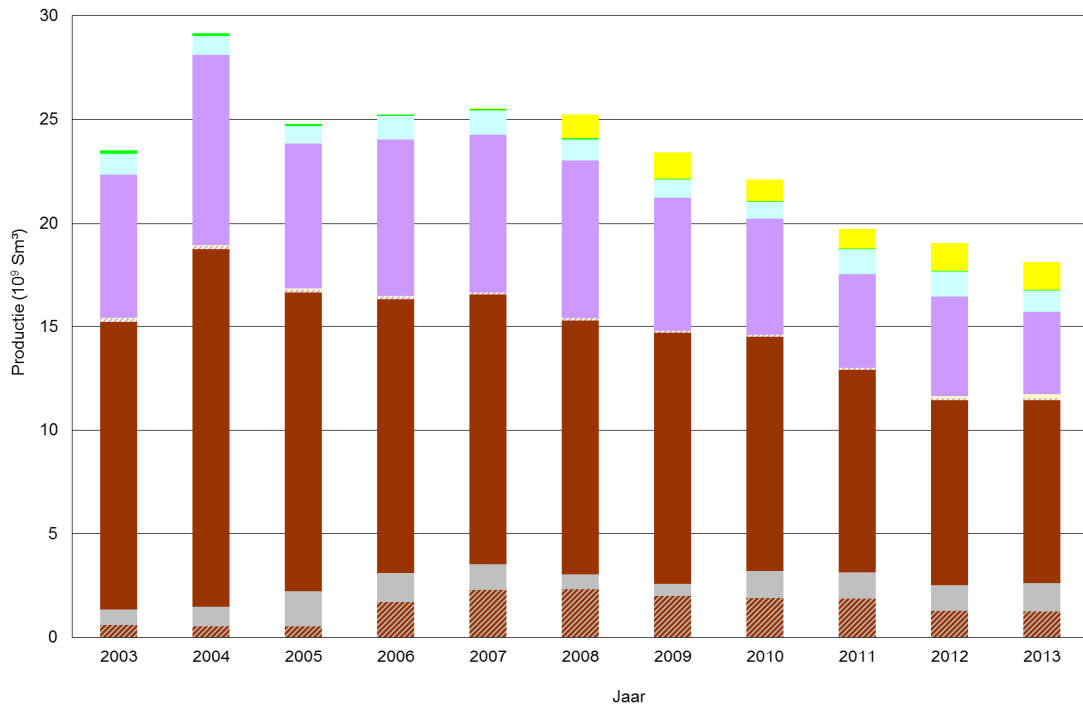
| Vergunning | Operator | Totaal | jan | feb | mrt | april | mei | juni | juli | aug | sept | okt | nov | dec |
|-------------|-------------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|-------|-------|-------|-------|-------|
| A12a | Chevron | 429,9 | 45,9 | 38,1 | 38,4 | 36,9 | 39,4 | 24,2 | 33,3 | 37,3 | 30,4 | 28,6 | 36,5 | 40,8 |
| B10c & B13a | Chevron | 821,7 | 69,2 | 63,1 | 71,3 | 68,8 | 76,7 | 43,0 | 71,6 | 78,5 | 69,7 | 58,2 | 75,3 | 76,4 |
| D12a | Wintershall | 13,1 | 2,6 | 3,9 | 4,0 | 2,6 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| D15 | GDF Suez | 11,0 | 0,0 | 3,1 | 0,5 | 1,4 | 2,9 | 0,7 | 0,7 | 0,3 | 0,1 | 1,4 | 0,0 | 0,0 |
| D18a | GDF Suez | 5,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 5,4 |
| E17a & E17b | GDF Suez | 1132,5 | 97,8 | 90,4 | 99,8 | 90,3 | 96,9 | 89,8 | 83,2 | 98,7 | 93,4 | 97,2 | 95,7 | 99,3 |
| E18a | Wintershall | 112,5 | 12,8 | 10,8 | 11,8 | 4,7 | 11,0 | 10,1 | 9,6 | 9,0 | 7,8 | 9,0 | 7,7 | 8,2 |
| F02a | Dana | 80,6 | 8,4 | 7,5 | 7,9 | 7,5 | 8,0 | 3,8 | 3,0 | 7,7 | 7,2 | 6,5 | 7,4 | 5,5 |
| F03a | Centrica | 510,6 | 49,2 | 43,0 | 43,6 | 33,3 | 50,6 | 27,9 | 40,3 | 47,0 | 49,4 | 47,6 | 39,8 | 39,1 |
| F03b | GDF Suez | 317,1 | 34,9 | 30,7 | 27,3 | 31,4 | 31,5 | 16,5 | 16,3 | 28,7 | 27,1 | 23,0 | 26,4 | 23,3 |
| F15a | Total | 151,3 | 16,0 | 14,7 | 7,7 | 11,0 | 12,5 | 8,9 | 11,8 | 12,2 | 13,0 | 14,2 | 14,7 | 14,8 |
| F16 | Wintershall | 230,8 | 23,6 | 20,6 | 22,8 | 8,9 | 16,6 | 20,3 | 22,3 | 20,0 | 17,0 | 20,4 | 19,1 | 19,3 |
| G14 & G17b | GDF Suez | 863,4 | 83,6 | 66,4 | 50,3 | 79,6 | 57,1 | 57,9 | 65,8 | 85,9 | 78,7 | 73,2 | 80,7 | 84,1 |
| G16a | GDF Suez | 1236,1 | 117,0 | 106,7 | 83,5 | 126,4 | 86,1 | 85,6 | 99,5 | 120,3 | 101,3 | 94,8 | 105,3 | 109,5 |
| G17c & G17d | GDF Suez | 78,9 | 17,3 | 14,4 | 8,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,4 | 5,7 | 8,7 | 6,4 | 8,2 | 7,8 |
| J03b & J06 | Total | 109,6 | 10,4 | 9,7 | 10,0 | 7,3 | 9,4 | 9,9 | 10,1 | 8,4 | 8,2 | 8,7 | 8,7 | 9,0 |
| J03b & J06 | Centrica | 51,2 | 4,2 | 3,7 | 3,7 | 1,8 | 2,4 | 4,1 | 3,9 | 3,8 | 7,4 | 5,1 | 5,6 | 5,7 |
| K01a | Total | 377,0 | 42,7 | 37,9 | 36,5 | 29,4 | 37,1 | 39,0 | 36,5 | 31,4 | 19,0 | 17,4 | 23,4 | 26,7 |
| K02b | GDF Suez | 435,6 | 45,8 | 37,0 | 38,5 | 44,2 | 44,2 | 27,0 | 37,7 | 24,8 | 37,3 | 38,5 | 33,1 | 27,4 |
| K04a | Total | 922,3 | 66,7 | 62,5 | 60,3 | 45,9 | 71,5 | 67,1 | 43,4 | 78,3 | 98,0 | 111,7 | 109,4 | 107,4 |
| K04b & K05a | Total | 1191,9 | 122,4 | 105,8 | 104,8 | 87,8 | 109,8 | 114,8 | 66,3 | 88,2 | 98,2 | 99,8 | 96,6 | 97,3 |
| K05b | Total | 195,1 | 18,9 | 17,3 | 18,6 | 13,3 | 18,3 | 16,7 | 14,6 | 15,8 | 15,0 | 15,9 | 15,3 | 15,5 |
| K06 & L07 | Total | 540,4 | 54,0 | 48,0 | 47,5 | 46,9 | 31,5 | 37,7 | 50,0 | 48,3 | 39,9 | 47,2 | 43,9 | 45,5 |
| K07 | NAM | 47,7 | 11,0 | 7,7 | 4,7 | 2,2 | 4,3 | 3,8 | 2,5 | 0,4 | 1,0 | 1,9 | 0,0 | 8,1 |
| K08 & K11 | NAM | 663,5 | 52,6 | 49,6 | 51,2 | 39,8 | 62,8 | 62,5 | 56,3 | 52,7 | 62,3 | 60,1 | 59,2 | 54,5 |
| K09a & K09b | Total | 10,6 | 1,1 | 1,7 | 1,4 | 0,9 | 0,8 | 0,9 | 1,1 | 0,7 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| K09a & K09b | GDF Suez | 141,7 | 13,8 | 12,8 | 12,2 | 11,4 | 12,0 | 13,1 | 9,4 | 12,2 | 11,9 | 11,7 | 10,2 | 11,0 |
| K09c | GDF Suez | 18,2 | 1,7 | 1,1 | 1,6 | 1,7 | 1,7 | 1,6 | 1,5 | 1,7 | 1,1 | 1,5 | 1,3 | 1,7 |
| K12 | GDF Suez | 849,4 | 72,2 | 68,7 | 67,0 | 48,0 | 84,4 | 71,6 | 71,0 | 69,1 | 76,9 | 72,5 | 76,8 | 71,3 |
| K14 | NAM | 60,2 | 0,5 | 6,7 | 5,0 | 2,4 | 6,9 | 5,1 | 5,4 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 6,2 | 8,3 |
| K15 | NAM | 1040,4 | 96,2 | 100,7 | 106,0 | 91,2 | 115,0 | 96,1 | 97,6 | 81,0 | 38,8 | 73,4 | 71,1 | 73,4 |
| K15 | Wintershall | 116,1 | 11,0 | 13,0 | 9,0 | 3,1 | 8,5 | 9,0 | 13,2 | 9,9 | 10,0 | 9,2 | 9,6 | 10,5 |
| K17 | NAM | 92,2 | 9,9 | 9,0 | 9,4 | 5,5 | 10,5 | 9,5 | 9,5 | 8,1 | 8,8 | 8,9 | 3,0 | 0,0 |
| K18b | Wintershall | 262,2 | 14,1 | 23,3 | 15,8 | 6,3 | 22,3 | 20,4 | 27,7 | 24,6 | 26,3 | 28,5 | 28,5 | 24,6 |
| L02 | NAM | 466,0 | 48,2 | 46,1 | 44,4 | 42,0 | 45,1 | 25,2 | 13,0 | 42,9 | 39,6 | 33,9 | 41,9 | 43,9 |
| L04a | Total | 508,6 | 53,0 | 47,6 | 51,0 | 48,0 | 48,9 | 43,9 | 42,0 | 39,3 | 38,5 | 21,1 | 38,3 | 37,0 |
| L05a | GDF Suez | 61,4 | 17,8 | 4,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 17,7 | 21,9 |
| L05b | Wintershall | 301,2 | 33,0 | 27,9 | 29,6 | 27,0 | 25,5 | 23,6 | 26,7 | 25,8 | 22,0 | 25,5 | 17,7 | 16,9 |
| L08a | Wintershall | 62,2 | 5,1 | 4,6 | 5,4 | 5,8 | 6,7 | 6,5 | 4,4 | 5,0 | 3,6 | 3,8 | 6,5 | 4,7 |
| L08b | Wintershall | 123,1 | 11,2 | 10,6 | 12,1 | 11,2 | 12,4 | 11,2 | 9,6 | 11,2 | 5,4 | 6,2 | 12,4 | 9,6 |
| L09 | NAM | 476,1 | 64,0 | 54,9 | 49,6 | 44,0 | 24,3 | 0,1 | 10,7 | 50,8 | 47,1 | 42,4 | 42,3 | 46,1 |
| L09a | NAM | 28,8 | 10,5 | 9,2 | 9,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

| Vergunning | Operator | Totaal | jan | feb | mrt | april | mei | juni | juli | aug | sept | okt | nov | dec |
|-------------|-------------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| L09b | NAM | 100,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 18,2 | 9,5 | 0,0 | 0,2 | 17,9 | 15,0 | 10,5 | 13,6 | 15,2 |
| L10 & L11a | GDF Suez | 608,8 | 21,9 | 39,4 | 60,1 | 39,8 | 55,3 | 56,8 | 60,2 | 51,3 | 54,9 | 57,1 | 54,7 | 57,3 |
| L11b | ONE | 18,3 | 7,7 | 0,9 | 1,1 | 0,5 | 1,3 | 0,8 | 1,3 | 1,6 | 1,4 | 0,8 | 0,6 | 0,4 |
| L11b | ONE | 98,1 | 0,0 | 19,8 | 13,7 | 10,5 | 8,4 | 8,3 | 8,0 | 7,6 | 7,0 | 4,6 | 3,2 | 6,9 |
| L12b & L15b | GDF Suez | 368,7 | 36,7 | 34,4 | 34,0 | 34,7 | 37,7 | 21,4 | 29,2 | 32,2 | 21,5 | 29,6 | 27,9 | 29,2 |
| L13 | NAM | 152,6 | 12,6 | 12,9 | 11,2 | 4,8 | 12,4 | 13,8 | 13,5 | 15,4 | 14,0 | 15,0 | 13,7 | 13,2 |
| M07 | ONE | 114,7 | 13,9 | 12,4 | 12,2 | 9,1 | 4,7 | 0,0 | 0,0 | 5,6 | 13,8 | 12,0 | 14,8 | 16,2 |
| P06 | Wintershall | 148,8 | 12,3 | 14,0 | 12,5 | 13,3 | 12,3 | 14,1 | 10,8 | 14,7 | 6,1 | 13,7 | 12,8 | 12,3 |
| P09a & P09b | Wintershall | 28,2 | 3,8 | 2,9 | 2,5 | 2,4 | 2,5 | 2,4 | 1,9 | 2,2 | 0,8 | 2,9 | 2,0 | 1,9 |
| P09c | Wintershall | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| P09c | Chevron | 2,8 | 0,3 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,2 | 0,2 | 0,1 | 0,2 |
| P11b | Dana | 325,6 | 27,1 | 30,2 | 27,4 | 24,3 | 30,6 | 29,0 | 26,0 | 29,3 | 16,3 | 25,7 | 29,9 | 29,8 |
| P12 | Wintershall | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| P15a & P15b | TAQA | 112,5 | 8,8 | 9,2 | 9,9 | 12,6 | 14,0 | 4,6 | 8,7 | 10,9 | 9,4 | 8,3 | 9,6 | 6,6 |
| P15c | TAQA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| P18a | TAQA | 173,5 | 17,3 | 14,4 | 16,6 | 15,9 | 17,1 | 6,8 | 12,6 | 15,8 | 14,5 | 13,9 | 14,8 | 13,6 |
| Q01 | Chevron | 3,9 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,2 | 0,3 | 0,4 | 0,4 |
| Q04 | Wintershall | 409,5 | 38,2 | 37,2 | 39,7 | 32,6 | 34,6 | 25,3 | 33,4 | 36,3 | 27,9 | 33,9 | 35,4 | 35,0 |
| Q16a | ONE | 132,5 | 12,5 | 11,3 | 11,8 | 12,3 | 12,4 | 4,2 | 9,8 | 12,3 | 11,4 | 11,4 | 10,5 | 12,5 |
| Totaal | | 17946,3 | 1683,9 | 1574,2 | 1534,4 | 1401,2 | 1559,2 | 1297,0 | 1340,1 | 1543,8 | 1439,6 | 1470,2 | 1539,7 | 1562,8 |

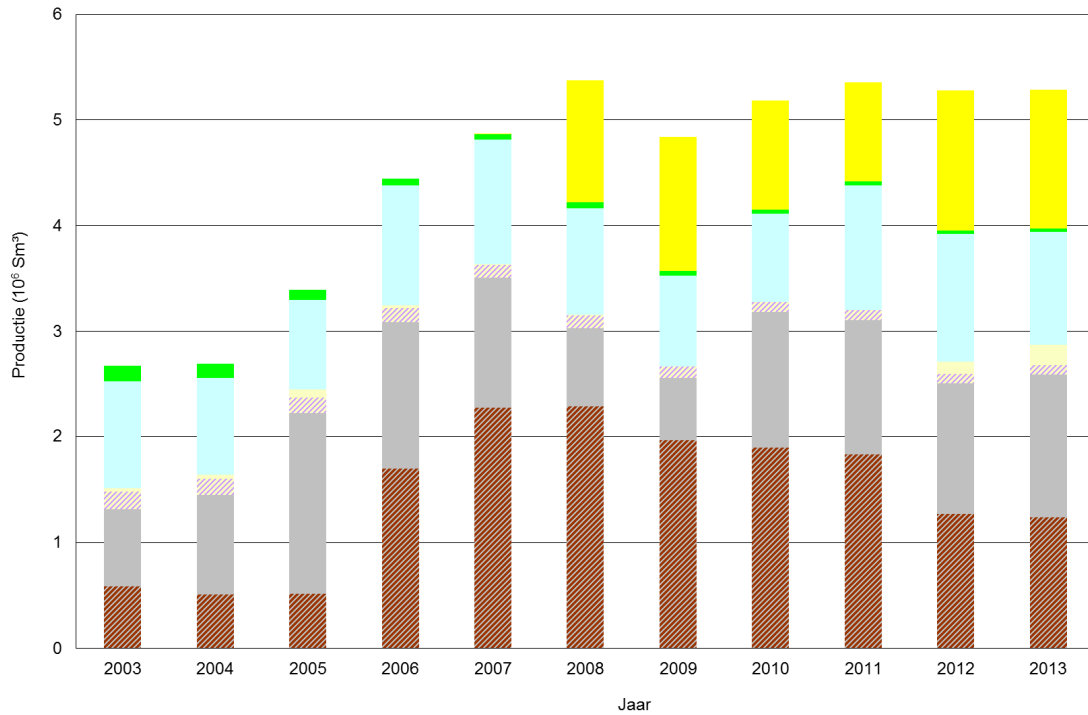
Productie van aardgas, Nederlands Continentaal plat per stratigrafisch reservoirt niveau

Beide onderstaande grafieken presenteren de bijdrage aan de productie van de aardgasreservoirs op het Continentaal plat. Uit de eerste grafiek blijkt dat net als op het Continentaal plat de bijdrage van de Rotliegend en Trias reservoirs dominant is bij de gasproductie. Van 2003 – 2008 is de productie relatief stabiel, maar vanaf 2008 neemt de productie gestaag af. De offshore productie is in 2011 voor het eerst onder de 20 miljard Sm³/jaar. Vanaf 2008 is er een dalende trend in de jaarproductie waarneembaar. In de tweede grafiek zijn de bijdragen van Rotliegend (s.s) en Trias reservoirs niet meegenomen, waardoor de bijdragen uit andere reservoirt niveaus beter zichtbaar zijn. Over de periode 2005-2007 is de bijdrage uit velden met gecombineerde Carboon–Rotliegend reservoirs bijna verdrievoudigd, sinds 2008 neemt de productie uit dit reservoirt niveau weer geleidelijk af. Opvallend is de start van de productie uit de zogenaamde ‘shallow gas’ reservoirs (Tertiair) in de noordelijke offshore in 2008. Productie uit het Tertiair blijft redelijk op peil door het in productie brengen van B13-A.

Productie Continentaal Plat per reservoir



Productie Continentaal Plat per reservoir (exclusief Trias en Rotliegend)



PRODUCTIE VAN AARDOLIE in 2013 (in 1000 Sm³)

De productie per vergunning is een sommatie van de putproducties van die putten met een oppervlaktelocatie binnen de betreffende vergunning. De gegevens zijn aangeleverd door de producerende maatschappijen.

| Vergunning | Operator | Totaal | jan | feb | mrt | apr | mei | juni | juli | aug | sep | okt | nov | dec |
|---------------|-------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Botlek | NAM | 29,1 | 0,0 | 3,0 | 4,8 | 3,7 | 4,3 | 2,1 | 2,4 | 0,0 | 3,2 | 1,7 | 1,8 | 2,3 |
| Rijswijk | NAM | 200,6 | 16,8 | 18,6 | 19,3 | 17,0 | 16,6 | 17,2 | 13,1 | 16,8 | 18,5 | 16,5 | 15,0 | 15,2 |
| Schoonebeek | NAM | 374,3 | 28,5 | 24,3 | 39,4 | 37,0 | 32,6 | 31,1 | 27,7 | 27,4 | 31,4 | 31,0 | 29,2 | 34,6 |
| F02A | Dana | 190,4 | 18,6 | 16,3 | 17,9 | 15,4 | 13,4 | 3,4 | 9,2 | 16,9 | 16,7 | 25,8 | 22,3 | 14,6 |
| F03B | GDF Suez | 64,7 | 7,0 | 6,1 | 5,7 | 6,5 | 6,4 | 3,5 | 3,4 | 5,7 | 5,4 | 4,5 | 5,4 | 5,2 |
| K18B | Wintershall | 32,5 | 2,3 | 2,3 | 3,2 | 2,9 | 2,9 | 2,7 | 2,8 | 2,5 | 2,5 | 2,7 | 2,7 | 3,1 |
| L16A | Wintershall | 33,6 | 2,8 | 2,7 | 2,9 | 2,7 | 3,0 | 2,9 | 2,9 | 2,8 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,9 |
| P09C | Chevron | 29,6 | 2,4 | 2,5 | 2,6 | 2,0 | 2,2 | 2,8 | 2,8 | 2,9 | 2,9 | 2,5 | 1,2 | 2,8 |
| P11B | Dana | 219,0 | 22,2 | 22,0 | 22,0 | 16,4 | 21,8 | 19,0 | 17,7 | 19,9 | 10,4 | 16,9 | 16,1 | 14,7 |
| P15A & P15B | TAQA | 43,1 | 5,7 | 4,0 | 3,9 | 4,2 | 3,6 | 0,4 | 3,8 | 3,8 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,5 |
| Q01 | Chevron | 96,8 | 9,1 | 8,3 | 9,0 | 5,3 | 9,1 | 9,1 | 8,4 | 8,5 | 5,0 | 7,1 | 8,8 | 9,2 |
| Totaal | | 1313,7 | 115,4 | 110,1 | 130,7 | 113,1 | 115,8 | 94,1 | 94,1 | 107,1 | 102,1 | 114,8 | 108,6 | 107,8 |

PRODUCTIE VAN CONDENZAAT* in 2013 (in 1000 Sm³)

De gegevens zijn aangeleverd door de producerende maatschappijen.

| Vergunning | Totaal | jan | feb | mrt | april | mei | juni | juli | aug | sept | okt | nov | dec |
|-----------------------------|--------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Gasvelden Territoir | 256,7 | 26,9 | 30,0 | 30,7 | 18,1 | 28,0 | 16,8 | 19,1 | 20,3 | 15,3 | 11,9 | 19,4 | 20,3 |
| Gasvelden Continentaal plat | 273,2 | 22,9 | 21,8 | 22,0 | 18,6 | 48,4 | 16,8 | 18,7 | 21,8 | 20,0 | 21,7 | 20,5 | 20,1 |
| Totaal | 530,0 | 49,8 | 51,8 | 52,7 | 36,7 | 76,4 | 33,6 | 37,8 | 42,1 | 35,2 | 33,7 | 39,9 | 40,5 |

* Condensaat wordt ook wel aangeduid met putgasbenzine of NGL (Natural Gas Liquids).

10. ONDERGRONDSE OPSLAG

Op 1 januari 2014 waren er elf opslagvergunningen van kracht; vijf voor ondergrondse opslag van aardgas (Alkmaar, Bergermeer, Grijskerk, Norg en Zuidwending), twee voor stikstof (Winschoten II en Winschoten III), één voor gasolie (Twenthe-Rijn De Marssteden), twee voor brak water en één voor opslag van CO₂.

De opslagvergunning P18-4 voor CO₂, verleend aan TAQA, is de eerste in zijn soort in Europa. Volgens de vergunning moet de injectie van kooldioxide uiterlijk 1 januari 2018 beginnen, waarbij het tijdvak van de injectie maximaal acht jaar zal bedragen.

De stikstof opslag is in 2013 nauwelijks gebruikt. Alleen in juni is er stikstof gewonnen en geïnjecteerd.

In 2013 zijn er bij de vergunninghouders geen maatschappij – of naamswijzigingen geweest.

Bijlage 1 bevat een kaart met de locaties van alle opslagvergunningen per 1 januari 2014.

OPSLAGVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir en Continentaal plat, veranderingen in 2013

Aangevraagd

| Vergunning | Publicatie | Datum | Sluitings- termijn | Opslag van | Aanvrager(s) |
|-------------|---------------------|------------|-----------------------|---------------|------------------|
| Luttelgeest | Staatscourant 5 395 | 04-03-2013 | 03-06-2013 | Zout water | Leo Hoogweg B.V. |

Verleend

| Vergunninghouder | Vergunning | Opslag van | In werking | km ² |
|--------------------|------------|--------------|------------|-----------------|
| TAQA Offshore B.V. | P18-4 | Kool dioxide | 01-01-2015 | 11 |
| Totaal | | | | 11 |

GASOPSLAG in 2013

Voor zowel aardgas als stikstof geeft onderstaande tabellen per opslagfaciliteit de maandelijkse hoeveelheden gas die in 2013 geïnjecteerd, respectievelijk geproduceerd (teruggewonnen) zijn. De gegevens zijn verstrekt door de vergunninghouders.

INJECTIE AARDGAS (in miljoen Sm³)

| Vergunning | Operator | Totaal | jan | feb | mrt | april | mei | juni | juli | aug | sept | okt | nov | dec |
|-------------|----------|--------|-----|-----|-----|-------|-------|-------|-------|-------|------|-----|-----|-----|
| Alkmaar | TAQA | 192 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 112 | 80 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Bergermeer | TAQA | 289 | 0 | 0 | 0 | 0 | 67 | 66 | 28 | 65 | 42 | 0 | 8 | 14 |
| Grijpskerk | NAM | 1.827 | 0 | 0 | 0 | 216 | 434 | 301 | 373 | 282 | 221 | 0 | 0 | 0 |
| Norg | NAM | 3.730 | 0 | 0 | 0 | 645 | 738 | 753 | 687 | 654 | 253 | 0 | 0 | 0 |
| Zuidwending | Gasunie | 833 | 23 | 33 | 55 | 75 | 49 | 86 | 110 | 152 | 75 | 79 | 32 | 63 |
| Totaal | | 6.870 | 23 | 33 | 55 | 935 | 1.287 | 1.207 | 1.309 | 1.233 | 591 | 79 | 40 | 77 |

PRODUCTIE AARDGAS (in miljoen Sm³)

| Vergunning | Operator | Totaal | jan | feb | mrt | april | mei | juni | juli | aug | sept | okt | nov | dec |
|-------------|----------|--------|-------|-------|-----|-------|-----|------|------|-----|------|-----|-----|-----|
| Alkmaar | TAQA | 127 | 28 | 6 | 56 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 32 | 4 |
| Bergermeer | TAQA | 42 | 0 | 0 | 0 | 42 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Grijpskerk | NAM | 2.330 | 718 | 878 | 67 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 54 | 259 | 355 |
| Norg | NAM | 3.300 | 1.218 | 997 | 744 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 29 | 130 | 177 |
| Zuidwending | Gasunie | 714 | 101 | 105 | 66 | 56 | 60 | 39 | 24 | 43 | 70 | 33 | 68 | 50 |
| Totaal | | 6.514 | 2.065 | 1.987 | 933 | 103 | 60 | 39 | 24 | 43 | 70 | 116 | 489 | 586 |

INJECTIE STIKSTOF (in miljoen Nm³)

| Vergunning | Operator | Totaal | jan | feb | mrt | april | mei | juni | juli | aug | sept | okt | nov | dec |
|---------------|----------|--------|-----|-----|-----|-------|-----|------|------|-----|------|-----|-----|-----|
| Winschoten II | Gasunie | 2,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

PRODUCTIE STIKSTOF (in miljoen Nm³)

| Vergunning | Operator | Totaal | jan | feb | mrt | april | mei | juni | juli | aug | sept | okt | nov | dec |
|---------------|----------|--------|-----|-----|-----|-------|-----|------|------|-----|------|-----|-----|-----|
| Winschoten II | Gasunie | 0,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

11. STEENKOOL

De steenkoolmijnbouw in Nederland is in 1974 beëindigd. In het totaal is bijna 570 miljoen ton steenkool gedolven. Conventionele mijnbouw zal naar verwachting niet meer rendabel zijn. Wel is er belangstelling om het aan de kolen gebonden gas te winnen (coal bed methaan, CBM). Hoewel onderzoek heeft aangegeven dat er mogelijk grote hoeveelheden CBM in de koollagen opgesloten kunnen zitten, moet de economische winbaarheid daarvan nog worden aangetoond.

Op 1 januari 2014 waren er vijf winningsvergunningen voor steenkool van kracht. Ook in 2013 zijn er geen mijnbouwactiviteiten ondernomen binnen de vergunningsgebieden.

In bijlage 6 is een kaart opgenomen van de ligging van de winningsvergunninggebieden.

WINNINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir per 1 januari 2014

| Vergunninghouder | Vergunning | In werking | km ² |
|------------------|-----------------------|------------|-----------------|
| DSM | Staatsmijn Beatrix | 27-09-1920 | 130 |
| DSM | Staatsmijn Emma | 26-10-1906 | 73 |
| DSM | Staatsmijn Hendrik | 08-08-1910 | 24 |
| DSM | Staatsmijn Maurits | 12-03-1915 | 51 |
| DSM | Staatsmijn Wilhelmina | 08-01-1903 | 6 |
| | | Totaal | 284 |

12. STEENZOUT

In 2013 is één opsporingsvergunning beperkt. Verder is er één winningsvergunningen voor steenzout verleend. Per 1 januari 2014 waren er vijftien winningsvergunningen van kracht. De vergunningsgebieden bevinden zich (om geologische redenen) in het noorden en oosten van het land; daar komen zoutafzettingen van Zechstein en Trias ouderdom voor.

Bijlage 6 geeft een overzichtsk kaart van de ligging van de winningsvergunningsgebieden.

Naast het overzicht van alle vergunningen en bijbehorende wijzigingen wordt per productielocatie de maandelijkse zoutproductie gedurende 2013 en een overzicht van de jaarproductie sinds 2003 gegeven.

In 2013 zijn er bij de vergunninghouders geen maatschappij – of naamswijzigingen geweest.

OPSPORINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir veranderingen in 2013

Beperkt

| Vergunninghouder | Vergunning | In werking | km ² |
|----------------------|-----------------|------------|-----------------|
| Akzo Nobel Salt B.V. | Zuidoost-Twente | 01-06-2013 | 30 |
| Totaal | | | 30 |

WINNINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir veranderingen in 2013

Aangevraagd

| Vergunning | Publicatie | Datum | Sluitingstermijn | Aanvrager(s) |
|---------------------|----------------------|----------|------------------|--------------|
| Barradeel-oost * | Staatscourant 249 | 19-12-07 | 24-03-08 | Frisia |
| Zuidoost-Enschede * | Staatscourant 20 915 | 22-11-11 | 21-02-12 | Westfalen |

* Lopende aanvraag, al eerder gepubliceerd in Jaarverslag

Verleend

| Vergunninghouder | Vergunning | In werking | km ² |
|----------------------|-------------------------|------------|-----------------|
| Akzo Nobel Salt B.V. | Twenthe-Rijn Oude Maten | 01-06-2013 | 1 |
| Totaal | | | 1 |

STEENZOUT BORINGEN beëindigd in 2013

| | Naam boring | Vergunning | Operator | Type boring |
|---|-------------|--------------|-----------|--------------------------|
| 1 | TWR-516 | Twenthe-Rijn | AkzoNobel | Ontwikkeling zoutwinning |
| 2 | TWR-521 | Twenthe-Rijn | AkzoNobel | Ontwikkeling zoutwinning |
| 3 | TWR-523 | Twenthe-Rijn | AkzoNobel | Ontwikkeling zoutwinning |
| 4 | TWR-524 | Twenthe-Rijn | AkzoNobel | Ontwikkeling zoutwinning |
| 5 | TWR-525 | Twenthe-Rijn | AkzoNobel | Ontwikkeling zoutwinning |
| 6 | TWR-534 | Twenthe-Rijn | AkzoNobel | Ontwikkeling zoutwinning |

STEENZOUTPRODUCTIE, 2013 (in 1000 Ton)

| Winning | Operator | totaal | jan | feb | mrt | april | mei | juni | juli | aug | sept | okt | nov | dec |
|-------------------|----------|--------|-----|-----|-----|-------|-----|------|------|-----|------|-----|-----|-----|
| Adolf van Nassau | AKZO | 1290 | 119 | 105 | 110 | 106 | 114 | 100 | 58 | 123 | 115 | 112 | 112 | 115 |
| Adolf van Nassau* | AKZO | 1497 | 124 | 109 | 129 | 128 | 126 | 116 | 131 | 126 | 114 | 128 | 130 | 135 |
| Barradeel | Frisia | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Barradeel II | Frisia | 668 | 60 | 46 | 53 | 8 | 29 | 66 | 69 | 74 | 40 | 67 | 76 | 81 |
| Twenthe-Rijn | AKZO | 1918 | 192 | 161 | 151 | 142 | 155 | 135 | 140 | 165 | 165 | 167 | 167 | 178 |
| Twenthe-Rijn** | AKZO | 352 | 15 | 25 | 31 | 28 | 27 | 26 | 33 | 35 | 34 | 34 | 31 | 32 |
| Twenthe-Rijn*** | AKZO | 556 | 56 | 44 | 55 | 44 | 39 | 55 | 71 | 42 | 34 | 43 | 32 | 41 |
| Veendam | Nedmag | 235 | 24 | 24 | 25 | 14 | 14 | 22 | 21 | 19 | 18 | 12 | 21 | 21 |
| Totaal | | 6517 | 590 | 514 | 554 | 470 | 504 | 521 | 523 | 585 | 520 | 563 | 570 | 603 |

* Uitbreiding Adolf van Nassau

**Uitbreiding Twenth-Rijn Helmerzijde

*** Uitbreiding Twenthe-Rijn

STEENZOUTPRODUCTIE 2003 - 2013



* Inclusief uitbreiding Adolf van Nassau

** Inclusief uitbreiding Twenthe – Rijn

13. AARDWARMTE

In 2013 zijn zes nieuwe opsporingsvergunningen voor aardwarmte aangevraagd. Er zijn zes opsporingsvergunningen voor aardwarmte verleend. Negentien opsporingsvergunningen voor aardwarmte zijn verlengd, drie zijn er beperkt en zes zijn er afgewezen. Daarnaast zijn elf opsporingsvergunningen voor aardwarmte vervallen/ingetrokken of is er afstand van gedaan. Er zijn zes aanvragen voor een winningsvergunning voor aardwarmte ingediend. Wijzigingen met betrekking tot vergunningen voor opsporing en winning van aardwarmte gedurende 2013 staan in onderstaande tabellen vermeld. Tevens staan hierin alle lopende aanvragen voor vergunningen.

OPSPORINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir per 1 januari 2014 Aangevraagd

| Vergunning | Publicatie | Datum | Sluiting | Aanvrager(s) |
|---------------------------|----------------------|------------|------------|---|
| Zuidoost-Drenthe * | Staatscourant 1 520 | 04-02-2010 | 06-05-2010 | Geo Thermie Nederland Holding B.V., |
| 's-Hertogenbosch ** | Staatscourant 7 746 | 26-05-2010 | 25-08-2010 | Gemeente 's-Hertogenbosch |
| Wervershoof * | Staatscourant 9 259 | 17-06-2010 | 16-09-2010 | VD Holland C.V. |
| Lingewaard * | Staatscourant 12 820 | 18-08-2010 | 17-11-2010 | Energiecoöperatie Greenhouse Energy u.a. |
| Franekeradeel * | Staatscourant 13 167 | 25-08-2010 | 24-11-2010 | A.C. Hartman Beheer cs |
| Hoogeveen * | Staatscourant 19 287 | 03-12-2010 | 04-03-2011 | Gemeente Hoogeveen |
| Baarn *** | Staatscourant 21 517 | 31-12-2010 | 01-04-2011 | Maarten A. van Dijk Beheer B.V. |
| Monster 3 | - | 04-01-2011 | - | Opti-flor B.V. |
| Eindhoven * | Staatscourant 2 045 | 07-02-2011 | 09-05-2011 | Gemeente Eindhoven |
| Monster 2 * | Staatscourant 2 440 | 07-02-2011 | 09-05-2011 | Fa. Van den Enden Rozen |
| Luttelgeest * | Staatscourant 2 805 | 17-02-2011 | 19-05-2011 | ECL Netwerk B.V. cs |
| Nieuwkoop * | Staatscourant 15 915 | 06-09-2011 | 06-12-2011 | Gemeente Nieuwkoop |
| Harmelerwaard * | Staatscourant 1 591 | 27-01-2012 | 27-04-2012 | Van Dijk Bedrijven Holding B.V. |
| Delfzijl * | Staatscourant 1 657 | 30-01-2012 | 30-04-2012 | Akzo Nobel Salt B.V. |
| Helmond 2 * | Staatscourant 23 905 | 22-11-2012 | 21-02-2013 | Hydreco GeoMEC B.V. |
| Tilburg-Geertruidenberg * | Staatscourant 23 922 | 22-11-2012 | 21-02-2013 | Hydreco GeoMEC B.V. |
| Bommelerwaard * | Staatscourant 26 056 | 18-12-2012 | 19-03-2013 | Projectbureau Herstructurering Tuinbouw Bommelerwaard |
| Lansingerland 4 | Staatscourant 10 714 | 24-04-2013 | 24-07-2013 | A+G van den Bosch B.V. |
| Honselersdijk 4 | Staatscourant 26 858 | 30-09-2013 | 30-12-2013 | Zuidgeest Growers B.V. |
| Peel en Maas | Staatscourant 29 088 | 21-10-2013 | 20-01-2014 | |
| Leeuwarden | Staatscourant 29 090 | 21-10-2013 | 20-01-2014 | |
| Heerenveen | Staatscourant 29 091 | 21-10-2013 | 20-01-2014 | |
| Oostland | Staatscourant 30 092 | 30-10-2013 | 29-01-2014 | |

* Lopende aanvraag, al eerder gepubliceerd in Jaarverslag

** Aanvraag ingetrokken per 5 oktober 2012 *** Aanvraag ingetrokken per 24 mei 2013

Afgewezen

| Aanvrager | Gebied | Per | km ² |
|---------------------------|------------------|------------|-----------------|
| Vastgoed Batenburg B.V. | Lansingerland 3 | 12-07-2013 | 18 |
| Gemeente Eemsmond | Eemsmond 2 | 05-12-2013 | 314 |
| Gemeente Amsterdam | Amsterdam | 05-12-2013 | 148 |
| Greenlight Energy B.V. | 's-Gravenzande | 05-12-2013 | 9 |
| Holland Malt B.V. | Eemsmond | 07-12-2013 | 20 |
| Schiphol Real Estate B.V. | Haarlemmermeer 2 | 18-12-2013 | 257 |
| | | Totaal | 766 |

Verleend

| Vergunninghouder | Vergunning | In werking | km ² |
|-----------------------------------|----------------------------|------------|-----------------|
| TomSelect B.V. | Kwintsheul | 29-03-2013 | 5 |
| Transmark Renewable Products B.V. | Friesland | 11-09-2013 | 4 125 |
| Transmark Renewable Products B.V. | Utrecht – Noord-Brabant | 11-09-2013 | 3 694 |
| Ce-Ren Beheer B.V. | Heemskerk 2 | 27-09-2013 | 1 |
| Vopak Terminal Vlaardingen B.V. | Rotterdam-Vlaardingen | 22-11-2013 | 13 |
| GeoWeb B.V. | Egchel | 26-11-2013 | 62 |
| | | Totaal | 7 900 |

Beperkt

| Vergunninghouder | Vergunning | In werking | km ² |
|------------------------|-------------|------------|-----------------|
| A+G van den Bosch B.V. | Bleiswijk | 06-09-2011 | 2 |
| Gemeente Den Haag | Den Haag | 16-05-2013 | 10 |
| A+G van den Bosch B.V. | Bleiswijk 3 | 04-08-2013 | <1 |
| | | Totaal | 12 |

Verlengd

| Vergunninghouder | Vergunning | In werking | km ² |
|--|----------------------|------------|-----------------|
| S.S. Beheer B.V. | Middenmeer | 08-03-2013 | 24 |
| AC Hartman Beheer B.V. cs | Sexbierum | 08-03-2013 | 11 |
| Plantenkwekerij Leo Ammerlaan B.V. | Bleiswijk 2 | 08-03-2013 | 5 |
| Hollandplant Vastgoed B.V. | Lansingerland | 13-06-2013 | 7 |
| Gedeputeerde Staten van Overijssel | Koekoekspolder II | 28-06-2013 | 31 |
| Jamuflo B.V. | De Kwakel | 17-07-2013 | 18 |
| A.P.M. Ammerlaan cs | Bleiswijk 4 | 31-07-2013 | 7 |
| Coöperatieve Bloemenveiling FloraHolland U.A. | Naaldwijk 2 | 27-09-2013 | 4 |
| Wayland Nova B.V. | Maasbree | 02-10-2013 | 22 |
| Hydreco GeoMEC B.V. | Pijnacker-Nootdorp 6 | 02-10-2013 | 9 |
| Directeur Facilitair Management en Vastgoed, TU Delft | Delft IV | 08-10-2013 | 40 |
| A.P.M. Zuidgeest cs | Maasdijk | 18-10-2013 | 6 |
| A.P.M. Zuidgeest cs | Honselersdijk 2 | 18-10-2013 | 4 |
| Houdstermaatschappij Oosterom B.V. | Waddinxveen | 25-10-2013 | 14 |
| GeoMEC-4P Realisatie & Exploitatie B.V. cs | Brielle 2 | 19-11-2013 | 29 |
| GeoMEC-4P Realisatie & Exploitatie B.V. cs | Vierpolders | 19-11-2013 | 7 |
| Tuinbouwbedrijf Wijnen B.V. | Californië I | 23-11-2013 | 7 |
| N.W. Duijvestijn cs | Honselersdijk 3 | 23-11-2013 | 7 |
| ECW Geoholding B.V. | Middenmeer 2 | 07-12-2013 | 15 |
| Totaal | | | 267 |

Vervallen/Afstand gedaan/Ingetrokken

| Vergunninghouder | Vergunning | In werking | km ² |
|--|-----------------------|------------|-----------------|
| Gemeente Pijnacker-Nootdorp | Pijnacker-Nootdorp | 27-03-2013 | 8 |
| P.N.A. van Dijk Beheer B.V. | Brielle | 23-05-2013 | 7 |
| De Bleiswijkse Zoom 1 B.V. | Bleiswijk 5 | 04-08-2013 | 5 |
| R.H.M. Scheffers | Monster | 05-08-2013 | 4 |
| D.T.M. Grootcholten | Naaldwijk | 07-08-2013 | 4 |
| Van den Berg Energie B.V. | Est | 17-09-2013 | 36 |
| De Klotterkuil B.V. | Horst | 17-09-2013 | 8 |
| Harting-Vollebregt Beheer B.V. | De Lier 4 | 09-10-2013 | 3 |
| Tuinbouwontwikkelingsmaatschappij B.V. | Dinteloord | 24-11-2013 | 21 |
| W.P.K. Beheer B.V. | Made | 24-11-2013 | 33 |
| Themato Productie B.V. | Berkel en Rodenrijs I | 31-12-2013 | 6 |
| Totaal | | | 135 |

WINNINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir veranderingen in 2013

Aangevraagd

| Vergunning | Publicatie | Datum | Sluiting | Aanvrager(s) |
|----------------------|------------|------------|----------|-----------------------------------|
| Bleiswijk 1b * | - | 20-06-2011 | - | A+G van den Bosch B.V. |
| Den Haag * | - | 21-09-2011 | - | Gemeente Den Haag |
| Honselersdijk | - | 15-01-2013 | - | J.W.M. Scheffers, G. Verkade B.V. |
| Pijnacker-Nootdorp 5 | - | 31-01-2013 | - | Duijvestijn Energie B.V. |
| Pijnacker-Nootdorp 4 | - | 06-02-2013 | - | Ammerlaan Real Estate B.V. |
| Kampen | - | 27-02-2013 | - | Aardwarmtecluster 1 KKP B.V. |
| Middenmeer | - | 21-03-2013 | - | ECW Geowarmte B.V. |
| Heemskerk | - | 20-11-2013 | - | Ce-Ren Beheer B.V. |

* Lopende aanvraag, al eerder gepubliceerd in Jaarverslag

Maatschappijwijzigingen in 2013

Onderstaande tabellen geven de wijzigingen weer die zich in 2013 hebben voorgedaan als gevolg van mutaties in consortia van in vergunningen deelnemende maatschappijen.

Maatschappijwijzigingen in opsporingsvergunningen

| Vergunning | Maatschappij afstand | Maatschappij toetreding | In werking | Staats courant |
|--------------------------|---|--|------------|-------------------|
| Middenmeer | S.S. Beheer B.V. | ECW Geoholding B.V. | 14-03-2013 | 11 199 |
| Middenmeer 2 | Van Kester-Grootscholten Beheer B.V. | ECW Geoholding B.V. | 14-03-2013 | 11 200 |
| Pijnacker- Nootdorp 6 | Eneco New Energy B.V. | Hydreco GeoMEC B.V. | 26-06-2013 | 18 570 |
| Pijnacker- Nootdorp 5 | Gebroeders Duijvestijn Beheer B.V. | Gebroeders Duijvestijn Energie B.V. | 26-06-2013 | 18 577 |

AARDWARMTEBORINGEN beëindigd in 2013

| | Naam boring | Vergunning aardwarmte | Operator |
|---|---------------------------------|-----------------------|-----------------------------------|
| 1 | Californië-GT-03 | Californië-1 & -2 | Californië Wijnen Geothermie B.V. |
| 2 | Heemskerk-GT-01- Sidetrack2 | Heemskerk | Ce-Ren Beheer |
| 3 | Middenmeer-GT-01 | Middenmeer | ECW Geoholding |
| 4 | Middenmeer-GT-02- Sidetrack2 | Middenmeer | ECW Geoholding |

OVERZICHTEN

AARDGAS EN OLIEVOORKOMENS, NAAR STATUS per 1 januari 2014

AARDGASVOORKOMENS

| I. ONTWIKKELDE VOORKOMENS | | | | |
|---------------------------|--------------|--------------------|---------------------|----------|
| Voorkomen* | Maatschappij | Vergunning naam*** | Vergunning type**** | Gas/Olie |
| a) Producterend | | | | |
| Ameland-Oost | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| Ameland-Westgat | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| Anjum | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| Annerveen | NAM | Drenthe IIb | wv | G&O |
| Assen | NAM | Drenthe IIb | wv | G |
| Barendrecht-Ziedewij | NAM | Rijswijk | wv | G |
| Bedum | NAM | Groningen | wv | G |
| Bergen | TAQA | Bergen II | wv | G |
| Blesdijke | Vermillion | Steenwijk | wv | G |
| Blija-Ferwerderadeel | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| Blija-Zuid | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| Blija-Zuidoost | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| Blijham | NAM | Groningen | wv | G |
| Boerakker | NAM | Groningen | wv | G |
| Botlek | NAM | Botlek | wv | G |
| Brakel | Vermillion | Andel III | wv | G |
| Coevorden | NAM | Schoonebeek | wv | G |
| Collendoorn | NAM | Hardenberg | wv | G |
| Collendoornerveen | NAM | Schoonebeek | wv | G |
| Dalen | NAM | Drenthe IIb | wv | G |
| De Blesse | Vermillion | Steenwijk | wv | G |
| De Hoeve | Vermillion | Gorredijk | wv | G |
| De Lier | NAM | Rijswijk | wv | G |
| De Klem | NAM | Beijerland | wv | G |
| De Wijk | NAM | Schoonebeek | wv | G |
| Den Velde | NAM | Hardenberg | wv | G |
| Eernewoude | Vermillion | Leeuwarden | wv | G |
| Eleveld | NAM | Drenthe IIb | wv | G |
| Emmen | NAM | Drenthe IIb | wv | G |
| Emmen-Nieuw | NAM | Drenthe IIb | wv | G |
| Amsterdam | | | | |
| Ezumazijl | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| Faan | NAM | Groningen | wv | G |
| Feerwerd | NAM | Groningen | wv | G |
| Gaag | NAM | Rijswijk | wv | G |
| Gasselternijveen | NAM | Drenthe IIb | wv | G |
| Geesbrug | Vermillion | Drenthe IIIb | wv | G |
| Geestvaartpolder | NAM | Rijswijk | wv | G |

| Voorkomen* | Maatschappij | Vergunning naam*** | Vergunning type**** | Gas/Olie |
|----------------------|--------------|--------------------|---------------------|----------|
| Groet | TAQA | Bergen II | wv | G |
| Groet-Oost | TAQA | Bergen II | wv | G |
| Grolloo | Vermillion | Drenthe IV | wv | G |
| Groningen | NAM | Groningen | wv | G |
| Grootegast | NAM | Groningen | wv | G |
| Grouw | Vermillion | Leeuwarden | wv | G |
| Hardenberg | NAM | Schoonebeek | wv | G |
| Hardenberg-Oost | NAM | Schoonebeek | wv | G |
| Harkema | NAM | Tietjerksteradeel | wv | G |
| Hekelingen | NAM | Botlek | wv | G |
| Kiel-Windeweer | NAM | Groningen | wv | G |
| Kollum | NAM | Tietjerksteradeel | wv | G |
| Kollumerland | NAM | Tietjerksteradeel | wv | G |
| Kollum-Noord | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| Kommerzijl | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| Langezwaag | Vermillion | Gorredijk | wv | G |
| Lauwersoog | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| Leens | NAM | Groningen | wv | G |
| Leeuwarden en Nijega | Vermillion | Leeuwarden | wv | G |
| Loon op Zand | Vermillion | Waalwijk | wv | G |
| Loon op Zand-Zuid | Vermillion | Waalwijk | wv | G |
| Maasdijk | NAM | Rijswijk | wv | G |
| Marum | NAM | Groningen | wv | G |
| Metslawier-Zuid | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| Middelie | NAM | Middelie | wv | G |
| Middenmeer | Vermillion | Slootdorp | wv | G |
| Moddergat | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| Molenpolder | NAM | Groningen | wv | G |
| Monster | NAM | Rijswijk | wv | G |
| Munnekezijl | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| Nes | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| Noorderdam | NAM | Rijswijk | wv | G |
| Noordwolde | Vermillion | Gorredijk | wv | G |
| Oldelamer | Vermillion | Gorredijk | wv | G |
| Oosterhesselen | NAM | Drenthe IIb | wv | G |
| Oostrum | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| Opeinde | Vermillion | Leeuwarden | wv | G |
| Opeinde-Zuid | Vermillion | Leeuwarden | wv | G |
| Opende-Oost | NAM | Groningen | wv | G |
| Oud-Beijerland Zuid | NAM | Botlek | wv | G |
| Oude Pekela | NAM | Groningen | wv | G |
| Oudeland | NAM | Beijerland | wv | G |
| Pasop | NAM | Groningen | wv | G |
| Pernis | NAM | Rijswijk | wv | G |
| Pernis-West | NAM | Rijswijk | wv | G |
| Rauwerd | Vermillion | Oosterend | wv | G |
| Reedijk | NAM | Botlek | wv | G |

| Voorkomen* | Maatschappij | Vergunning naam*** | Vergunning type**** | Gas/Olie |
|-------------------|----------------|--------------------|---------------------|----------|
| Ried | Vermillion | Leeuwarden | wv | G |
| Rustenburg | NAM | Middelie | wv | G |
| Saaksum | NAM | Groningen | wv | G |
| Schermer | TAQA | Bergen II | wv | G |
| Schoonebeek (gas) | NAM | Schoonebeek | wv | G |
| Sebaldeburen | NAM | Groningen | wv | G |
| 's-Gravenzande | NAM | Rijswijk | wv | G |
| Slootdorp | Vermillion | Slootdorp | wv | G |
| Spijkenisse-Oost | NAM | Botlek | wv | G |
| Spijkenisse-West | NAM | Beijerland | wv | G |
| Sprang | Vermillion | Waalwijk | wv | G |
| Suawoude | NAM | Tietjerksteradeel | wv | G |
| Surhuisterveen | NAM | Tietjerksteradeel | wv | G |
| Tietjerksteradeel | NAM | Tietjerksteradeel | wv | G |
| Ureterp | NAM | Tietjerksteradeel | wv | G |
| Vierhuizen | NAM | Groningen | wv | G |
| Vinkega | Vermillion | Gorredijk | wv | G |
| Vries | NAM | Drenthe IIb | wv | G |
| Waalwijk-Noord | Vermillion | Waalwijk | wv | G |
| Wanneperveen | NAM | Schoonebeek | wv | G |
| Warffum | NAM | Groningen | wv | G |
| Warga-Wartena | Vermillion | Leeuwarden | wv | G |
| Westbeemster | NAM | Middelie | wv | G |
| Wieringa | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| Wijk en Aalburg | Vermillion | Andel V | wv | G |
| Witterdiep | NAM | Drenthe lib | wv | G |
| Zevenhuizen | NAM | Groningen | wv | G |
| Zuidwal | Vermillion | Zuidwal | wv | G |
| Zuidwending-Oost | NAM | Groningen | wv | G |
| A12-FA | Chevron | A12a | wv | G |
| B13-FA | Chevron | B10c & B13a | wv | G |
| D12-A | Wintershall | D12a | wv | G |
| D15-A | GDF Suez | D12a | wv | G |
| D18a-A | GDF Suez | D18a | wv | G |
| E17a-A | GDF Suez | E17a & E17b | wv | G |
| E18-A | Wintershall | E18a | wv | G |
| F02-A Pliocene | Dana Petroleum | F02a | wv | G |
| F03-FA | Centrica | F03a | wv | G |
| F03-FB | GDF Suez | F03b | wv | G&O |
| F15a-A | Total | F15a | wv | G |
| F15a-B | Total | F15a | wv | G |
| F16-E | Wintershall | F16 | wv | G |
| G14-A/B | GDF Suez | G14 & G17b | wv | G |
| G14-C | GDF Suez | G14 & G17b | wv | G |
| G16a-A | GDF Suez | G16a | wv | G |
| G16a-B | GDF Suez | G16a | wv | G |
| G16a-C | GDF Suez | G16a | wv | G |

| Voorkomen* | Maatschappij | Vergunning naam*** | Vergunning type**** | Gas/Olie |
|-------------|--------------|--------------------|---------------------|----------|
| G16a-D | GDF Suez | G16a | wv | G |
| G17a-S1 | GDF Suez | G17c & G17d | wv | G |
| G17cd-A | GDF Suez | G17c & G17d | wv | G |
| Halfweg | Chevron | Q01 | wv | G |
| J03-C Unit | Total | J03b & J06 | wv | G |
| K01-A Unit | Total | J03a | wv | G |
| K02b-A | GDF Suez | K03a | wv | G |
| K04-A | Total | K04a | wv | G |
| K04a-B | Total | K04a | wv | G |
| K04a-D | Total | K04a | wv | G |
| K04a-Z | Total | K04a | wv | G |
| K04-E | Total | K04a | wv | G |
| K04-N | Total | K04b & K05a | wv | G |
| K05a-A | Total | K04b & K05a | wv | G |
| K05a-B | Total | K04b & K05a | wv | G |
| K05a-D | Total | K04b & K05a | wv | G |
| K05a-En | Total | K04b & K05a | wv | G |
| K05-C North | Total | K05b | wv | G |
| K05-C Unit | Total | K05b | wv | G |
| K05-F | Total | K04b & K05a | wv | G |
| K05-U | Total | K05b | wv | G |
| K06-A | Total | K06 & L07 | wv | G |
| K06-C | Total | K06 & L07 | wv | G |
| K06-D | Total | K06 & L07 | wv | G |
| K06-DN | Total | K06 & L07 | wv | G |
| K06-G | Total | K06 & L07 | wv | G |
| K07-FA | NAM | K07 | wv | G |
| K07-FB | NAM | K07 | wv | G |
| K07-FC | NAM | K07 | wv | G |
| K07-FD | NAM | K07 | wv | G |
| K08-FA | NAM | K08 & K11 | wv | G |
| K08-FC | NAM | K08 & K11 | wv | G |
| K09ab-A | GDF Suez | K09a & K09b | wv | G |
| K09ab-B | GDF Suez | K09a & K09b | wv | G |
| K09ab-D | GDF Suez | K09a & K09b | wv | G |
| K09c-A | GDF Suez | K09c | wv | G |
| K12-B | GDF Suez | K12 | wv | G |
| K12-B9 | GDF Suez | K12 | wv | G |
| K12-D | GDF Suez | K12 | wv | G |
| K12-G | GDF Suez | K12 | wv | G |
| K12-L | GDF Suez | K12 | wv | G |
| K12-M | GDF Suez | K12 | wv | G |
| K12-S2 | GDF Suez | K12 | wv | G |
| K12-S3 | GDF Suez | K12 | wv | G |
| K14-FA | NAM | K14 | wv | G |
| K14-FB | NAM | K14 | wv | G |
| K15-FA | NAM | K15 | wv | G |

| Voorkomen* | Maatschappij | Vergunning naam*** | Vergunning type**** | Gas/Olie |
|------------------|--------------|--------------------|---------------------|----------|
| K15-FB | NAM | K15 | wv | G |
| K15-FC | NAM | K15 | wv | G |
| K15-FD | NAM | K15 | wv | G |
| K15-FE | NAM | K15 | wv | G |
| K15-FG | NAM | K15 | wv | G |
| K15-FJ | NAM | K15 | wv | G |
| K15-FK | NAM | K15 | wv | G |
| K15-FL | NAM | K15 | wv | G |
| K15-FM | NAM | K15 | wv | G |
| K15-FN | NAM | K15 | wv | G |
| K15-FO | NAM | K15 | wv | G |
| K15-FP | NAM | K15 | wv | G |
| K15-FQ | NAM | K15 | wv | G |
| K17-FA | NAM | K17 | wv | G |
| K18-Golf | Wintershall | K18b | wv | G |
| L01-A | Total | L01a | wv | G |
| L02-FA | NAM | L02 | wv | G |
| L02-FB | NAM | L02 | wv | G |
| L04-A | Total | L04a | wv | G |
| L04-B | Total | K06 & L07 | wv | G |
| L04-D | Total | L04a | wv | G |
| L04-F | Total | L04a | wv | G |
| L04-G | Total | L04a | wv | G |
| L04-I | Total | L04a | wv | G |
| L05a-A | GDF Suez | L05a | wv | G |
| L05-B | Wintershall | L05b | wv | G |
| L05-C | Wintershall | L05b | wv | G |
| L07-B | Total | K06 & L07 | wv | G |
| L07-C | Total | K06 & L07 | wv | G |
| L07-G | Total | K06 & L07 | wv | G |
| L07-H | Total | K06 & L07 | wv | G |
| L07-H South-East | Total | K06 & L07 | wv | G |
| L07-N | Total | K06 & L07 | wv | G |
| L08-A | Wintershall | L08a | wv | G |
| L08-A-West | Wintershall | L08b | wv | G |
| L08-D | ONE | L08a | wv | G |
| L08-G | Wintershall | L08a | wv | G |
| L08-H | Wintershall | L08a | wv | G |
| L08-P | Wintershall | L08b | wv | G |
| L09-FA | NAM | L09 | wv | G |
| L09-FB | NAM | L09 | wv | G |
| L09-FC | NAM | L09 | wv | G |
| L09-FD | NAM | L09 | wv | G |
| L09-FE | NAM | L09 | wv | G |
| L09-FF | NAM | L09 | wv | G |
| L09-FG | NAM | L09 | wv | G |
| L09-FH | NAM | L09 | wv | G |

| Voorkomen* | Maatschappij | Vergunning naam*** | Vergunning type**** | Gas/Olie |
|-------------------------------------|----------------|--------------------|---------------------|----------|
| L09-FJ | NAM | L09 | wv | G |
| L09-FK | NAM | L09 | wv | G |
| L09-FL | NAM | L09 | wv | G |
| L10-CDA | GDF Suez | L10 & L11a | wv | G |
| L10-G | GDF Suez | L10 & L11a | wv | G |
| L10-M | GDF Suez | L10 & L11a | wv | G |
| L10-N | GDF Suez | L10 & L11a | wv | G |
| L12a-B | GDF Suez | L12a | wv | G |
| L12b-C | GDF Suez | L12b & L15b | wv | G |
| L13-FC | NAM | L13 | wv | G |
| L13-FD | NAM | L13 | wv | G |
| L13-FE | NAM | L13 | wv | G |
| L13-FF | NAM | L13 | wv | G |
| L15b-A | GDF Suez | L12b & L15b | wv | G |
| M07-A | ONE | M07 | wv | G |
| M07-B | ONE | M07 | wv | G |
| Markham | Centrica | J03b & J06 | wv | G |
| N07-FA | NAM | N07a | wv | G |
| P06-D | Wintershall | P06 | wv | G |
| P06-Main | Wintershall | P06 | wv | G |
| P09-A | Wintershall | P09a & P09b | wv | G |
| P09-B | Wintershall | P09c | wv | G |
| P10a De Ruyter Western Extension | Dana Petroleum | P11b | wv | G |
| P11b Van Nes | Dana Petroleum | P11b | wv | G |
| P15-09 | TAQA | P15a & P15b | wv | G |
| P15-11 | TAQA | P15a & P15b | wv | G |
| P15-13 | TAQA | P15a & P15b | wv | G |
| P15-14 | TAQA | P15c | wv | G |
| P15-15 | TAQA | P15a & P15b | wv | G |
| P15-16 | TAQA | P15a & P15b | wv | G |
| P15-17 | TAQA | P15a & P15b | wv | G |
| P18-2 | TAQA | P18a | wv | G |
| P18-4 | TAQA | P18a | wv | G |
| P18-6 | TAQA | P18a | wv | G |
| Q01-B | Wintershall | Q04 | wv | G |
| Q04-A | Wintershall | Q04 | wv | G |
| Q04-B | Wintershall | Q04 | wv | G |
| Q16-FA | ONE | Q16a | wv | G |
| b) Aardgasopslag | | | | |
| Alkmaar | TAQA | Alkmaar | wv/osv | G |
| Bergermeer | TAQA | Bergermeer | wv/osv | G |
| Grijpskerk | NAM | Groningen | wv/osv | G |
| Norg | NAM | Drenthe IIb | wv/osv | G |
| Zuidwending Aardgasbuffer | Gasunie | Zuidwending | wv/osv | G |

II. NIET ONTWIKKELDE VOORKOMENS

| Voorkomen* | Maatschappij | Vergunning naam*** | Vergunning type **** | Gas/Olie |
|--|----------------|--------------------|----------------------|----------|
| a) Productiestart verwacht tussen 2014 t/m 2018 (NP<5) | | | | |
| Burum-Oost | NAM | Tietjerksteradeel | wv | G |
| Donkerbroek - Main | Tulip | Donkerbroek | wv | G |
| Donkerbroek - West | Tulip | Donkerbroek | wv | G |
| Eesveen | Vermillion | Steenwijk | wv | G |
| Heinenoord | NAM | Botlek | wv | G |
| Marknesse | Tulip | Marknesse | wv | G |
| Marumerlage | NAM | Groningen | wv | G |
| Nes-Noord | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| Papekop | Vermillion | Papekop | wv | G&O |
| Rodewolt | NAM | Groningen | wv | G |
| Ternaard | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| Terschelling-Noord | Tulip | Terschelling-Noord | opv | G |
| Usquert | NAM | Groningen | wv | G |
| Zevenhuizen-West | NAM | Groningen | wv | G |
| A18-FA | Chevron | A18a | wv | G |
| K09c-B | GDF Suez | K09c | wv | G |
| L05a-D | GDF Suez | L05a | wv | G |
| L06-B | Wintershall | L06a | wv | G |
| L13-FA | NAM | L13 | wv | G |
| L13-FI | NAM | L13 | wv | G |
| L13-FJ | NAM | L13 | wv | G |
| M01-A | ONE | M01a | wv | G |
| M09-FA | NAM | M09a | wv | G |
| P11b Van Ghent East | Dana Petroleum | P11b | wv | G&O |
| P11b Witte de With | Dana Petroleum | P11b | wv | G |
| Q01-D | Wintershall | Q01 | wv | G |
| Q07-FA | Tulip | Q07 | opv | G |
| Q16-Maas | ONE | Botlek | wv | G |
| b) Productiestart na 2018 (NP>5) | | | | |
| Beerta | NAM | Groningen | wv | G |
| Boskoop | NAM | Rijswijk | wv | G |
| Buma | NAM | Drenthe IIB | wv | G |
| Burum | NAM | Tietjerksteradeel | wv | G |
| Deurningen | NAM | Twenthe | wv | G |
| Egmond-Binnen | NAM | Middelie | wv | G |
| Exloo | NAM | Drenthe IIb | wv | G |
| Haakswold | NAM | Schoonebeek | wv | G |

| Voorkomen* | Maatschappij | Vergunning naam*** | Vergunning type**** | Gas/Olie |
|--------------------------|--------------|--------------------|---------------------|----------|
| Heiloo | TAQA | Bergen II | wv | G |
| Hollum-Ameland | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| Kerkwijk | NAM | Andel V | wv | G |
| Kijkduin-Zee | NAM | Rijswijk | wv | G |
| Langebrug | NAM | Groningen | wv | G |
| Lankhorst | NAM | Schoonebeek | wv | G |
| Maasgeul | NAM | Botlek | wv | G |
| Midlaren | NAM | Drenthe IIb | wv | G&O |
| Molenaarsgraaf | NAM | Andel V | wv | G |
| Nieuwehorne | Vermillion | Gorredijk | wv | G |
| Nieuweschans | NAM | Groningen | wv | G |
| Oosterwolde | | open | open | G |
| Oppenhuizen | Vermillion | Zuid-Friesland III | wv | G |
| Oude Leede | NAM | Rijswijk | wv | G |
| Rammelbeek | NAM | Twenthe | wv | G |
| Schiermonnikoog-Wad | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| Sonnega Weststellingwerf | Vermillion | Gorredijk | wv | G |
| Terschelling-West | NAM | open | open | G |
| Valthermond | NAM | Drenthe IIb | wv | G |
| Vlagtwedde | NAM | Groningen | wv | G |
| Wassenaar-Diep | NAM | Rijswijk | wv | G |
| Werkendam-Diep | NAM | Rijswijk | wv | G&O |
| Witten | NAM | Drenthe IIb | wv | G |
| Woudsend | Vermillion | Zuid-Friesland III | wv | G |
| Zuidwijk | TAQA | Bergen II | wv | G |
| A15-A | Chevron | A15a | wv | G |
| B10-FA | Chevron | A12b & B10a | wva | G |
| B16-FA | Chevron | B16a | wva | G |
| B17-A | Chevron | B17b | wva | G |
| D12 Ilmenite | Wintershall | D12a | wv | G |
| D15 Tourmaline | GDF Suez | D15 | wv | G |
| E12 Lelie | | open | open | G |
| E12 Tulp East | | open | open | G |
| E13 Epidoot | | open | open | G |
| F16-P | Wintershall | F16 | wv | G |
| K08-FB | NAM | K08 & K11 | wv | G |
| K08-FD | NAM | K08 & K11 | wv | G |
| K08-FE | NAM | K08 | wv | G |
| K08-FF | NAM | K08 & K11 | wv | G |
| K14-FC | NAM | K14 | wv | G |
| K15-FF | NAM | K15 | wv | G |
| K15-FH | NAM | K15 | wv | G |
| K15-FI | NAM | K15 | wv | G |
| K16-5 | | open | open | G |
| K17-FB | NAM | K17 | wv | G |
| K17-Zechstein | NAM | K17 | wv | G |

| Voorkomen* | Maatschappij | Vergunning naam*** | Vergunning type**** | Gas/Olie |
|-----------------|----------------|--------------------|---------------------|----------|
| K18-FB | Wintershall | K18b | wv | G |
| K6-GT4 | Total | K06 & L07 | wv | G |
| L02-FC | NAM | L02 | wv | G |
| L05b-A | Wintershall | L05b | wv | G |
| L07-D | Total | K06 & L07 | wv | G |
| L07-F | Total | K06 & L07 | wv | G |
| L08-I | Wintershall | L08a | wv | G |
| L10-19 | GDF Suez | L10 & L11a | wv | G |
| L10-6 | GDF Suez | L10 & L11a | wv | G |
| L11-1 | GDF Suez | L10 & L11a | wv | G |
| L11-7 | GDF Suez | L10 & L11a | wv | G |
| L12-FA | GDF Suez | L12a | wv | G |
| L12-FD | Tullow | L12d | wv | G |
| L13-FK | NAM | L13 | wv | G |
| L14-FB | GDF Suez | open | open | G |
| L16-Alpha | Wintershall | L16a | wv | G |
| L16-Bravo | Wintershall | L16a | wv | G |
| L16-FA | Wintershall | L16a | wv | G |
| M09-FB | NAM | N07a | wv | G |
| M10-FA | Tulip | M10a & M11 | opv | G |
| M11-FA | Tulip | M10a & M11 | opv | G |
| P01-FA | Chevron | P01a | open | G |
| P01-FB | Chevron | P01a | open | G |
| P02-Delta | Chevron | P02 | opv | G |
| P02-E | Chevron | P02 | opv | G |
| P06-Northwest | Wintershall | P06 | wv | G |
| P10b Van Brakel | Dana Petroleum | P10b | wv | G |
| P12-14 | Wintershall | P12 | wv | G |
| Q02-A | | open | open | G |
| Q13-FC | ONE | open | opv | G |
| Q14-A | Cirrus | open | open | G |

III. PRODUCTIE GESTAAKT

| Voorkomen* | Status** | Maatschappij | Vergunning naam*** | Vergunning type**** | Gas/Olie |
|---------------|----------|--------------|--------------------|---------------------|----------|
| Akkrum 1 | A | Chevron USA | Akkrum | opv | G |
| Akkrum 13 | A | Chevron USA | Akkrum | opv | G |
| Akkrum 3 | A | Chevron USA | Akkrum | opv | G |
| Akkrum 9 | A | Chevron USA | Akkrum | opv | G |
| Ameland-Noord | T | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| Appelscha | T | NAM | Drenthe IIb | wv | G |
| Barendrecht | T | NAM | Rijswijk | wv | G |
| Boekel | U | TAQA | Alkmaar | wv | G |
| Bozum | U | Vermillion | Oosterend | wv | G |
| Castricum-Zee | A | Wintershall | Middelie | wv | G |
| De Lutte | U | NAM | Rossum-De Lutte | wv | G |

| Voorkomen* | Status** | Maatschappij | Vergunning naam*** | Vergunning type**** | Gas/Olie |
|---------------------|----------|--------------|--------------------|---------------------|----------|
| Een | T | NAM | Drenthe IIb | wv | G |
| Emshoern | A | NAM | Groningen | wv | G |
| Engwierum | U | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| Franeker | U | Vermillion | Leeuwarden | wv | G |
| Harlingen Lower | A | Vermillion | Leeuwarden | wv | G |
| Cretaceous | | | | | |
| Harlingen Upper | T | Vermillion | Leeuwarden | wv | G |
| Cretaceous | | | | | |
| Hemrik (Akkrum 11) | T | Tulip | Akkrum 11 | wv | G |
| Hoogenweg | U | NAM | Hardenberg | wv | G |
| Houwerzijl | T | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| Leeuwarden 101 | U | Vermillion | Leeuwarden | wv | G |
| Rotliegend | | | | | |
| Leidschendam | A | NAM | Rijswijk | wv | G |
| Metslawier | U | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| Middelburen | U | Vermillion | Leeuwarden | wv | G |
| Nijensleek | U | Vermillion | Drenthe IIa | wv | G |
| Norg-Zuid | U | NAM | Drenthe IIb | wv | G |
| Oldenzaal | U | NAM | Rossum-De Lutte | wv | G |
| Roden | T | NAM | Drenthe IIb | wv | G |
| Rossum-Weerselo | U | NAM | Rossum-De Lutte | wv | G |
| Roswinkel | T | NAM | Drenthe IIb | wv | G |
| Sleen | U | NAM | Drenthe IIb | wv | G |
| Starnmeer | U | TAQA | Bergen II | wv | G |
| Tubbergen | U | NAM | Tubbergen | wv | G |
| Tubbergen-Mander | U | NAM | Tubbergen | wv | G |
| Weststellingwerf | U | Vermillion | Gorredijk | wv | G |
| Wimmenum- Egmond | A | NAM | Middelie | wv | G |
| Zuid-Schermer | U | TAQA | Bergen II | wv | G |
| D15-A-104 | U | GDF Suez | D15 | wv | G |
| K05a-Es | U | Total | K04b & K05a | wv | G |
| K05-G | U | Total | K04b & K05a | wv | G |
| K06-N | U | Total | K06 & L07 | wv | G |
| K06-T | U | Total | K06 & L07 | wv | G |
| K07-FE | T | NAM | K07 | wv | G |
| K09ab-C | T | GDF Suez | K09a & K09b | wv | G |
| K10-B (gas) | A | Wintershall | open | open | G |
| K10-C | A | Wintershall | open | open | G |
| K10-V | A | Wintershall | open | open | G |
| K11-FA | A | NAM | K08 & K11 | wv | G |
| K11-FB | A | GDF Suez | K08 & K11 | wv | G |
| K11-FC | A | GDF Suez | K08 & K11 | wv | G |
| K12-A | A | GDF Suez | K12 | wv | G |
| K12-C | U | GDF Suez | K12 | wv | G |
| K12-E | A | GDF Suez | K12 | wv | G |

| Voorkomen* | Status** | Maatschappij | Vergunning naam*** | Vergunning type**** | Gas/Olie |
|------------|----------|------------------|--------------------|---------------------|----------|
| K12-K | T | GDF Suez | K12 | wv | G |
| K12-S1 | A | GDF Suez | K12 | wv | G |
| K13-A | A | Wintershall | open | open | G |
| K13-B | A | Wintershall | open | open | G |
| K13-CF | A | Wintershall | open | open | G |
| K13-DE | A | Wintershall | open | open | G |
| L06d-S1 | T | ONE | L06d | wv | G |
| L07-A | A | Total | K06 & L07 | wv | G |
| L09-FI | T | NAM | L09 | wv | G |
| L10-K | A | GDF Suez | L10 & L11a | wv | G |
| L10-S1 | U | GDF Suez | L10 & L11a | wv | G |
| L10-S2 | U | GDF Suez | L10 & L11a | wv | G |
| L10-S3 | A | GDF Suez | L10 & L11a | wv | G |
| L10-S4 | U | GDF Suez | L10 & L11a | wv | G |
| L11a-A | A | GDF Suez | L10 & L11a | wv | G |
| L11b-A | U | Cirrus | L11b | wv | G |
| L11-Lark | A | GDF Suez | L10 & L11a | wv | G |
| L13-FB | U | NAM | L13 | wv | G |
| L13-FG | T | NAM | L13 | wv | G |
| L13-FH | A | NAM | L13 | wv | G |
| L14-FA | A | Transcanada Int. | open | open | G |
| P02-NE | A | Clyde | P02 | opv | G |
| P02-SE | A | Clyde | P02 | opv | G |
| P06-South | A | Wintershall | P06 | wv | G |
| P12-C | A | Wintershall | P12 | wv | G |
| P12-SW | U | Wintershall | P12 | wv | G |
| P14-A | A | Wintershall | open | open | G |
| P15-10 | U | TAQA | P15c | wv | G |
| P15-12 | T | TAQA | P15a & P15b | wv | G |
| Q05-A | A | Wintershall | open | open | G |
| Q08-A | A | Wintershall | open | open | G |
| Q08-B | A | Wintershall | open | open | G |

* Naam van het voorkomen is in principe de naam die in de winningsvergunningaanvraag is gebruikt.

** T = productie tijdelijk beëindigd, U = productie beëindigd, A = verlaten

*** Vergunning is de vergunning waarin het voorkomen is ontdekt, maar een voorkomen kan zich over meerdere (hier niet aangegeven) vergunningen uitstrekken.

**** opv = opsporings vergunning, wv = winningsvergunning, wva = winningsvergunning in aanvraag, open = open gebied; open-a: opengebied, lopende vergunningaanvraag; osv = opslagvergunning.

AARDOLIEVOORKOMENS

I. ONTWIKKELDE VOORKOMENS

| Voorkomen* | Maatschappij | Vergunning naam*** | Vergunning type**** | Gas/Olie |
|------------------------|----------------|--------------------|---------------------|----------|
| a) Producterend | | | | |
| Berkel | NAM | Rijswijk | wv | O&G |
| Oud-Beijerland Noord | NAM | Botlek | wv | O&G |
| Rotterdam | NAM | Rijswijk | wv | O |
| Schoonebeek (olie) | NAM | Schoonebeek | wv | O |
| F02a Hanze | Dana Petroleum | F02a | wv | O |
| Haven | Chevron | Q01 | wv | O |
| Helder | Chevron | Q01 | wv | O |
| Helm | Chevron | Q01 | wv | O |
| Hoorn | Chevron | Q01 | wv | O |
| Horizon | Chevron | P09c | wv | O |
| Kotter | Wintershall | K18b | wv | O |
| Logger | Wintershall | L16a | wv | O |
| P11b De Ruyter | Dana Petroleum | P11b | wv | O |
| P11b Van Ghent | Dana Petroleum | P11b | wv | O&G |
| P15 Rijn | TAQA | P15a & P15b | wv | O&G |

II. NIET ONTWIKKELDE VOORKOMENS

| Voorkomen* | Maatschappij | Vergunning naam*** | Vergunning type**** | Gas/Olie |
|--|--------------|--------------------|---------------------|----------|
| a) Productiestart verwacht tussen 2014 t/m 2018 | | (NP<5) | | |
| Ottoland | Vermillion | Andel V | wv | O&G |
| L05a-E | GDF Suez | L05a | wv | O |
| P08-A Horizon-West | Grove Energy | P08a | wv | O |
| Q13a-Amstel | GDF Suez | Q13a | wv | O |
| b) Productiestart na 2018 (NP>5) | | | | |
| Alblasserdam | NAM | Rijswijk | wv | O |
| Denekamp | NAM | Tubbergen | wv | O |
| Gieterveen | NAM | Drenthe IIb | wv | O |
| Lekkerkerk/blg | NAM | Rijswijk | wv | O |
| Noordwijk | NAM | Rijswijk | wv | O |
| Stadskanaal | NAM | Groningen | wv | O&G |
| Wassenaar-Zee | NAM | Rijswijk | wv | O |
| Woubrugge | NAM | Rijswijk | wv | O |
| Zweelo | NAM | Drenthe IIb | wv | O |

| Voorkomen* | Maatschappij | Vergunning naam*** | Vergunning type**** | Gas/Olie |
|-------------------------|--------------|--------------------|---------------------|----------|
| B18-FA | Centrica | B18a | wv | O |
| F03-FC | Centrica | F03a | wv | O |
| F14-FA | | open | open-a | O |
| F17-Brigantijn (F17-FB) | Sterling | F17a-ondiep | opv | O |
| F17-FC | Wintershall | F17a-diep | opv | O |
| F17-Korvet (F17-FA) | Sterling | F17a-ondiep | opv | O |
| F18-Fregat (F18-FA) | Sterling | F18-ondiep | opv | O |
| K10-B (oil) | Wintershall | open | open | O |
| L01-FB | | open | open | O |
| P12-3 | Wintershall | P12 | wv | O |
| Q01-Northwest | Chevron | open | open | O |
| Q13-FB | NAM | open | opv | O |

III. PRODUCTIE GESTAAKT

| Voorkomen* | Status** | Maatschappij | Vergunning naam*** | Vergunning type | Gas/Olie |
|-------------|----------|--------------|--------------------|-----------------|----------|
| De Lier | U | NAM | Rijswijk | wv | O |
| IJsselmonde | U | NAM | Rijswijk | wv | O&G |
| Moerkapelle | A | NAM | Rijswijk | wv | O |
| Pijnacker | U | NAM | Rijswijk | wv | O |
| Rijswijk | A | NAM | Rijswijk | wv | O&G |
| Wassenaar | A | NAM | Rijswijk | wv | O |
| Werkendam | A | NAM | Rijswijk | wv | O |
| Zoetermeer | A | NAM | Rijswijk | wv | O |

* Naam van het voorkomen is in principe de naam die in de winningsvergunningaanvraag is gebruikt.

** T = productie tijdelijk beëindigd, U = productie beëindigd, A = verlaten

*** Vergunning is de vergunning waarin het voorkomen is ontdekt, maar een voorkomen kan zich over meerdere (hier niet aangegeven) vergunningen uitstrekken.

**** opv = opsporings vergunning, wv = winningsvergunning, wva = winningsvergunning in aanvraag, open = open gebied; open-a: opengebied, lopende vergunningaanvraag; osv = opslagvergunning.

OPSPORINGSVERGUNNINGEN Koolwaterstoffen, Nederlands Territoir per 1 januari 2014

| | Vergunninghouder | Vergunning | km ² | In werking | Einde | Staats courant |
|---------------|--|---------------------------|-----------------|-----------------------|------------|-------------------|
| 1 | Cuadrilla Brabant B.V. | Noord-Brabant | 1929 | 14-10-2009 | 24-11-2014 | 16 000 |
| 2 | Cuadrilla Hardenberg B.V. | Noordoostpolder | 819 | 15-06-2010 | 26-07-2015 | 9 431 |
| 3 | GDF Suez E&P Nederland B.V. | Schiermonnikoog- Noord | 62 | 05-06-2013 | 16-07-2017 | 16 234 |
| 4 | Hexagon Energy B.V. | Peel | 365 | 17-11-2009 | | 17 675 |
| 5 | Northern Petroleum Nederland B.V. | Engelen | 97 | 14-10-2009 | | 16 878 |
| 6 | Northern Petroleum Nederland B.V. | Oosterwolde | 127 | 20-04-2007 | | 83 |
| 7 | Northern Petroleum Nederland B.V. | Utrecht | 1144 | 26-04-2007 | | 85 |
| 8 | Tulip Oil Netherlands B.V. PA Resources UK Ltd. | Schagen | 355 | 20-06-2009 | 31-07-2014 | 118 |
| 9 | Tulip Oil Netherlands B.V. | Terschelling- Noord | 23 | 30-07-2013 | 09-09-2015 | 22 215 |
| 10 | Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V. | Akkrum | 210 | 14-03-2013 | 24-04-2017 | 10 461 |
| 11 | Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V. Lundin Netherlands B.V. | Follega | 3 | 15-06-2010 | 26-07-2014 | 9 426 |
| 12 | Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V. | Hemelum | 450 | 17-01-2012 | 27-02-2016 | 1 490 |
| 13 | Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V. Lundin Netherlands B.V. | Lemsterland | 111 | 15-06-2010 | 26-07-2014 | 9 427 |
| 14 | Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V. | Opmeer | 229 | 19-12-2012 | 29-01-2017 | 205 |
| Totaal | | | 5925 | km² | | |

WINNINGSVERGUNNINGEN Koolwaterstoffen, Nederlands Territoir per 1 januari 2014

| | Vergunninghouder | Vergunning | km ² | Verleend | Einde | Staats courant |
|----|--|-------------------|-----------------|------------|------------|-------------------|
| 1 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Beijerland | 140 | 14-02-1997 | 14-02-2027 | 243 |
| 2 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Botlek | 235 | 18-02-1992 | 18-02-2027 | 141 |
| 3 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. ExxonMobil Producing Netherlands B.V. | De Marne | 7 | 04-10-1994 | 04-10-2034 | 189 |
| 4 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Drenthe II | 1881 | 17-03-2012 | | 6 883 |
| 5 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Groningen | 2970 | 30-05-1963 | | 126 |
| 6 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Hardenberg | 161 | 22-10-1990 | 22-10-2035 | 149 |
| 7 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Middelie | 946 | 12-05-1969 | | 94 |
| 8 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. ExxonMobil Producing Netherlands B.V. | Noord-Friesland | 1593 | 27-02-1969 | | 47 |
| 9 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Rijswijk | 2090 | 03-01-1955 | | 21 |
| 10 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Rossum-de Lutte | 46 | 12-05-1961 | | 116 |
| 11 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Schoonebeek | 930 | 03-05-1948 | | 110 |
| 12 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Tietjerksteradeel | 411 | 27-02-1969 | | 47 |
| 13 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Tubbergen | 177 | 11-03-1953 | | 80 |
| 14 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Twenthe | 276 | 01-04-1977 | | 26 |
| 15 | Northern Petroleum Nederland B.V. Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. Parkmead (E&P) Ltd. | Andel V | 225 | 06-07-2011 | 30-12-2038 | 12 480 |
| 16 | Northern Petroleum Nederland B.V. Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. Parkmead (E&P) Ltd. | Drenthe IIIb | 388 | 17-03-2012 | | 6 885 |
| 17 | Northern Petroleum Nederland B.V. Parkmead (E&P) Ltd. | Drenthe IV | 7 | 18-07-2007 | | 140 |
| 18 | Northern Petroleum Nederland B.V. Parkmead (E&P) Ltd. | Papekop | 63 | 08-06-2006 | 19-07-2031 | 113 |
| 19 | Northern Petroleum Nederland B.V. Essent Energy Gas Storage B.V. Gas Storage Ltd. Overseas Gas Storage Ltd. | Waalwijk | 186 | 17-08-1989 | 17-08-2024 | 154 |

| | Vergunninghouder | Vergunning | km² | Verleend | Einde | Staats courant |
|---------------|--|----------------------|-----------------------|-----------------------|--------------|---------------------------|
| 20 | Northern Petroleum Nederland B.V. Dana Petroleum Netherlands B.V. Dyas B.V. Total E&P Nederland B.V. | Zuid-Friesland II | 105 | 09-03-2010 | 19-04-2030 | 4 016 |
| 21 | TAQA Onshore B.V. Dana Petroleum Netherlands B.V. Dyas B.V. | Bergen II | 221 | 23-12-2006 | | 232 |
| 22 | TAQA Onshore B.V. | Bergermeer | 19 | 23-12-2006 | | 232 |
| 23 | TAQA Piek Gas B.V. Dana Petroleum Netherlands B.V. Dyas B.V. | Alkmaar | 12 | 23-12-2006 | | 232 |
| 24 | Tulip Oil Netherlands B.V. | Akkrum 11 | 6 | 26-07-2012 | 04-04-2025 | 6 909 |
| 25 | Tulip Oil Netherlands B.V. | Donkerbroek | 22 | 04-04-1995 | 04-04-2025 | 66 |
| 26 | Tulip Oil Netherlands B.V. | Donkerbroek- West | 2 | 16-03-2011 | 04-04-2025 | 4 902 |
| 27 | Tulip Oil Netherlands B.V. | Marknesse | 19 | 26-01-2010 | 09-03-2030 | 1 446 |
| 28 | Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V. | Drenthe IIa | 7 | 17-03-2012 | | 6 883 |
| 29 | Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V. | Drenthe IIIa | 1 | 17-03-2012 | | 6 885 |
| 30 | Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V. Lundin Netherlands B.V. | Gorredijk | 629 | 29-07-1989 | 29-07-2024 | 145 |
| 31 | Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V. Lundin Netherlands B.V. | Leeuwarden | 614 | 27-02-1969 | | 46 |
| 32 | Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V. Lundin Netherlands B.V. | Oosterend | 92 | 05-09-1985 | | 84 |
| 33 | Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V. Lundin Netherlands B.V. | Slootdorp | 162 | 01-05-1969 | | 94 |
| 34 | Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V. | Steenwijk | 99 | 16-09-1994 | 16-09-2029 | 177 |
| 35 | Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V. Lundin Netherlands B.V. | Zuidwal | 225 | 07-11-1984 | | 190 |
| Totaal | | | 14966 | km² | | |

OPSLAGVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir per 1 januari 2014

| | Vergunninghouder | Vergunning | km ² | In werking | Einde | Staats courant | Stof |
|----|--|-------------------------------|-----------------|-----------------|------------|-------------------|-------------|
| 1 | Akzo Nobel Salt B.V. | Twenthe-Rijn de Marssteden | 2 | 02-10-2010 | 12-11-2040 | 15 650 | Gasolie |
| 2 | Akzo Nobel Salt B.V. | Winschoten III | 28 | 15-11-2010 | 13-05-2079 | 18 321 | Stikstof |
| 3 | N.V. Nederlandse Gasunie | Winschoten II | <1 | 15-11-2010 | 13-05-2079 | 18 321 | Stikstof |
| 4 | N.V. Nederlandse Gasunie Akzo Nobel Salt B.V. Gasunie Zuidwending B.V. Gasunie Underground Storage B.V. Nuon Storage B.V. | Zuidwending | 1 | 11-04-2006 | 11-04-2036 | 77 | Aardgas |
| 5 | Nederlandse Aardolie Mij. B.V. | Grijpskerk | 27 | 01-04-2003 | | 67 | Aardgas |
| 6 | Nederlandse Aardolie Mij. B.V. | Norg | 81 | 01-04-2003 | | 68 | Aardgas |
| 7 | Oasen N.V. | Ridderkerk | 1 | 19-12-2012 | 29-01-2018 | 7 641 | Zout water |
| 8 | TAQA Onshore B.V. | Bergermeer | 19 | 08-01-2007 | 30-06-2050 | 7 | Aardgas |
| 9 | TAQA Offshore B.V. | P18-4 | 11 | 01-01-2015 | 01-01-2023 | 21 233 | Kooldioxide |
| 10 | TAQA Piek Gas B.V. Dana Petroleum Netherlands B.V. Dyas B.V. | Alkmaar | 12 | 01-04-2003 | | 68 | Aardgas |
| 11 | Vitens Friesland | Noardburgum | 1 | 24-03-2012 | 04-05-2015 | 7 641 | Zout water |
| | | Totaal | 184 | km ² | | | |

**OPSPORINGSVERGUNNINGEN Steenzout,
Nederlands Territoir per 1 januari 2014**

| | Vergunninghouder | Vergunning | km² | In werking | Einde | Staats courant |
|---|-----------------------------|-------------------|-----------------------|-------------------|--------------|---------------------------|
| 1 | Akzo Nobel Salt B.V. | Zuidoost-Twente | 30 | 16-03-2010 | 26-04-2015 | 4 311 |
| | | Totaal | 30 | km ² | | |

WINNINGSVERGUNNINGEN Steenzout, Nederlands Territoir per 1 januari 2014

| | Vergunninghouder | Vergunning | km ² | In werking | Einde | Staats courant |
|--------|---|-------------------------------------|-----------------|-----------------|------------|-------------------|
| 1 | Akzo Nobel Salt B.V. | Adolf van Nassau II | 28 | 16-11-2010 | | 18 324 |
| 2 | Akzo Nobel Salt B.V. | Buurse | 30 | 18-06-1918 | | 421 |
| 3 | Akzo Nobel Salt B.V. | Isidorushoeve | 20 | 08-06-2012 | 19-07-2052 | 14 668 |
| 4 | Akzo Nobel Salt B.V. | Twenthe-rRjn | 48 | 20-10-1933 | | 207 |
| 5 | Akzo Nobel Salt B.V. | Twenthe-Rijn Helmerzijde | 1 | 29-10-2008 | 09-12-2048 | 216 |
| 6 | Akzo Nobel Salt B.V. | Twenthe-Rijn Oude Maten | 1 | 01-06-2013 | 12-07-2053 | 18 332 |
| 7 | Akzo Nobel Salt B.V. N.V. Nederlandse Gasunie Gasunie Zuidwending B.V. Gasunie Underground Storage B.V. Nuon Storage B.V. | Uitbreiding Adolf van Nassau ii | 1 | 21-12-2009 | | 81 |
| 8 | Akzo Nobel Salt B.V. | Uitbreiding Adolf van Nassau iii | 77 | 21-12-2009 | | 81 |
| 9 | Akzo Nobel Salt B.V. | Uitbreiding Twenthe-Rijn | 9 | 01-12-1994 | | 249 |
| 10 | Akzo Nobel Salt B.V. | Weerselo | 80 | 13-03-1967 | | 76 |
| 11 | Frisia Zout B.V. | Barradeel | 3 | 22-08-1998 | 22-08-2054 | 157 |
| 12 | Frisia Zout B.V. | Barradeel ii | 17 | 12-06-2004 | 26-04-2062 | 110 |
| 13 | Frisia Zout B.V. | Havenmond | 32 | 03-01-2012 | 13-02-2052 | 405 |
| 14 | N.V. Nederlandse Gasunie | Adolf van Nassau II | <1 | 16-11-2010 | | 18 324 |
| 15 | Nedmag Industries Mining & Manufacturing B.V. | Veendam | 171 | 01-08-1980 | | 148 |
| Totaal | | | 519 | Km ² | | |

OPSPORINGSVERGUNNINGEN Aardwarmte, Nederlands Territoir per 1 januari 2014

| | Vergunninghouder | Vergunning | km ² | In werking | Einde | Staats courant | Opm. |
|----|--|-----------------------------|-----------------|------------|------------|-------------------|------|
| 1 | Akzo Nobel Salt B.V. | Hengelo | 58 | 18-12-2012 | 28-1-2016 | 200 | |
| 2 | A.P.M. Ammerlaan G.J.M. Kleijweg | Bleiswijk 4 | 7 | 23-06-2009 | 31-12-2014 | 9 944 | |
| 3 | Plantenkwekerij Leo Ammerlaan B.V. | Bleiswijk 2 | 5 | 23-06-2009 | 31-05-2014 | 9 444 | |
| 4 | Ammerlaan Real Estate B.V. | Pijnacker-Nootdorp | 4 | 28-12-2009 | | 73 | wva |
| 5 | D.J. Bac G.A. Bac | Zevenhuizen- Moerkapelle | 13 | 03-03-2010 | 13-04-2014 | 3 561 | |
| 6 | Gietwater Berlikum B.V. | Berlikum | 19 | 09-03-2010 | 19-04-2014 | 4 018 | |
| 7 | A+G van den Bosch B.V. | Bleiswijk | 2 | 26-07-2006 | | 143 | wva |
| 8 | A+G van den Bosch B.V. | Bleiswijk 3 | <1 | 23-06-2009 | | 9 445 | wva |
| 9 | Grondexploitatie­maatschappij Californie B.V. | Californie 2 | 71 | 16-03-2010 | 26-04-2014 | 4 313 | |
| 10 | Ce-Ren Beheer B.V. | Heemskerk | 11 | 09-12-2009 | | 19 198 | wva |
| 11 | Ce-Ren Beheer B.V. | Heemskerk 2 | 1 | 27-09-2013 | | 27 660 | wva |
| 12 | P.N.A. van Dijk Beheer B.V. | Oostvoorne | 17 | 09-03-2010 | 19-04-2014 | 4 013 | |
| 13 | Gebroeders Duijvestijn Energie B.V. | Pijnacker-Nootdorp | 4 | 21-04-2010 | | 7 407 | wva |
| 14 | N.W. Duijvestijn B.A.A. Duijvestijn-van der Hoeven | Honselersdijk 3 | 7 | 14-10-2009 | 31-10-2014 | 15 962 | |
| 15 | E.ON Benelux N.V. | Rotterdam 4 | 20 | 18-12-2012 | 28-01-2017 | 208 | |
| 16 | E.ON Benelux N.V. | Rotterdam 5 | 39 | 18-12-2012 | 28-01-2017 | 733 | |
| 17 | ECW Geoholding B.V. | Middenmeer 2 | 15 | 13-10-2009 | 23-11-2015 | 15 999 | |
| 18 | ECW Geoholding B.V. | Middenmeer | 24 | 16-07-2009 | | 11 070 | wva |
| 19 | Eneco Solar, Bio & Hydro B.V. | Den Haag 2 | 62 | 06-03-2012 | 16-04-2016 | 5 165 | |

| | Vergunninghouder | Vergunning | km² | In werking | Einde | Staats courant | Opm. |
|----|---|--------------------|-----------------------|-------------------|--------------|---------------------------|-------------|
| 20 | Eneco Solar, Bio & Hydro B.V. | Rotterdam 2 | 26 | 18-12-2012 | 28-01-2017 | 206 | |
| 21 | Eneco Solar, Bio & Hydro B.V. | Rotterdam 3 | 2 | 18-12-2012 | 28-01-2017 | 203 | |
| 22 | Eneco Solar, Bio & Hydro B.V. | Rotterdam 6-Trias | 13 | 04-07-2012 | 14-08-2016 | 18357 | |
| 23 | Coöperatieve Bloemenveiling FloraHolland U.A. | Aalsmeer | 39 | 16-04-2011 | 27-05-2015 | 7 136 | |
| 24 | Coöperatieve Bloemenveiling FloraHolland U.A. | Naaldwijk 2 | 4 | 14-10-2009 | 31-10-2014 | 15 960 | |
| 25 | Gedeputeerde Staten van Overijssel | Koekoekspolder ii | 31 | 28-08-2010 | 30-12-2014 | 13 646 | |
| 26 | Gemeente Amstelveen | Amstelveen | 40 | 16-04-2011 | 27-05-2015 | 7 135 | |
| 27 | Gemeente Den Haag | Den Haag | 10 | 03-04-2009 | | 69 | |
| 28 | Gemeente Groningen | Groningen 2 | 18 | 16-04-2011 | 27-05-2015 | 7 134 | |
| 29 | Gemeente Westland | Westland | 47 | 26-05-2010 | 06-07-2014 | 8 236 | |
| 30 | GeoMEC-4P Realisatie & Exploitatie B.V. Gemeente Brielle Hydreco GeoMEC B.V. T4P Project B.V. | Brielle 2 | 29 | 13-10-2009 | 30-01-2015 | 15 990 | |
| 31 | GeoMEC-4P Realisatie & Exploitatie B.V. Gemeente Brielle Hydreco GeoMEC B.V. T4P Project B.V. | Vierpolders | 7 | 10-02-2010 | 30-01-2015 | 2 211 | |
| 32 | GeoWeb B.V. | Egchel | 62 | 26-11-2013 | 06-01-2018 | 34 027 | |
| 33 | Van Gog Asten B.V. | Asten | 18 | 09-03-2010 | 19-04-2014 | 4 021 | |
| 34 | Landbouwbedrijf Van Gog B.V. | Helmond | 24 | 09-03-2010 | 19-04-2014 | 4 737 | |
| 35 | Grootslag Holding B.V. | Andijk | 12 | 05-03-2010 | 15-04-2014 | 3 831 | |
| 36 | Harting-Vollebregt Beheer B.V. | De Lier | 23 | 09-12-2009 | 19-01-2014 | 19 190 | |
| 37 | Harting-Vollebregt Beheer B.V. | De Lier 3 | 11 | 09-12-2009 | 19-01-2014 | 19 203 | |
| 38 | AC Hartman Beheer B.V. Gemeente Franekeradeel | Sexbierum | 11 | 17-07-2009 | 31-05-2014 | 11 805 | |
| 39 | Hollandplant Vastgoed B.V. | Lansingerland | 7 | 04-12-2008 | 31-05-2014 | 240 | |
| 40 | Hydreco GeoMEC B.V. | Pijnacker-Nootdorp | 9 | 04-08-2010 | 30-06-2014 | 16 713 | |
| 41 | Hydreco GeoMEC B.V. Brabant Water N.V. VolkerWessels DEC B.V. | Rotterdam | 23 | 18-12-2012 | 28-01-2017 | 204 | |

| | Vergunninghouder | Vergunning | km ² | In werking | Einde | Staats courant | Opm. |
|----|---|----------------------------|-----------------|------------|------------|-------------------|------|
| 42 | Hydreco GeoMEC B.V. | Rozenburg | 45 | 26-06-2012 | 06-08-2016 | 18 216 | |
| 43 | Hydreco GeoMEC B.V. | Werkendam | 28 | 19-12-2012 | 29-01-2017 | 202 | |
| 44 | Jamufloor B.V. | De Kwakel | 18 | 26-06-2009 | 30-01-2015 | 11 803 | |
| 45 | SC Johnson Europlant B.V. | Mijdrecht | 41 | 01-02-2012 | 13-03-2016 | 2556 | |
| 46 | Aardwarmtecluster 1 KKP B.V. | Kampen | 2 | 28-08-2010 | | 13 646 | |
| 47 | NHN Projecten B.V. Coöperatie Texel Energie Gemeente Texel | Texel | 256 | 06-04-2011 | 17-05-2015 | 6 649 | |
| 48 | Houdstermaatschappij Oosterom B.V. | Waddinxveen | 14 | 16-07-2009 | 31-03-2014 | 11 061 | |
| 49 | Vereniging van Eigenaren Oude Campspolder | Maasland 2 | 5 | 15-10-2010 | 25-11-2014 | 16 611 | |
| 50 | Provincie Drenthe Gemeente Emmen | Emmen | 94 | 16-02-2011 | 29-03-2015 | 3 290 | |
| 51 | Provincie Drenthe Gemeente Emmen | Erica | 72 | 27-10-2010 | 07-12-2014 | 17 250 | |
| 52 | Provincie Drenthe Gemeente Emmen | Klazienaveen | 61 | 27-10-2010 | 07-12-2014 | 17 245 | |
| 53 | G.J. van de Sande P.G.H. van de Sande J.M. van de Sande Kwekerij van Schie B.V. V.E. Orchidee B.V. | Pijnacker-Nootdorp | 17 | 14-04-2010 | 25-05-2014 | 5 950 | |
| 54 | J.W.M. Scheffers G. Verkade B.V. | Honselersdijk | 5 | 20-06-2009 | | 118 | |
| 55 | Stadsverwarming Purmerend B.V. | Purmerend | 59 | 18-12-2010 | 28-01-2015 | 21 088 | |
| 56 | Stallingsbedrijf Glastuinbouw Nederland B.V. | Haarlemmermeer | 44 | 11-05-2011 | 21-06-2015 | 8 463 | |
| 57 | W.G.M. Tas J.C.M. Tas-van Klink | Zevenhuizen | 9 | 05-03-2010 | 15-04-2014 | 3 774 | |
| 58 | TomSelect B.V. | Kwintsheul | 5 | 29-03-2013 | 10-05-2017 | 9 330 | |
| 59 | Transmark Renewable Products B.V. | Friesland | 4125 | 11-09-2013 | 22-10-2018 | 26 004 | |
| 60 | Transmark Renewable Products B.V. | Utrecht – Noord-Brabant | 3694 | 11-09-2013 | 22-10-2018 | 26 009 | |

| | Vergunninghouder | Vergunning | km ² | In werking | Einde | Staats courant | Opm. |
|----|--|---------------------------|-----------------|-----------------|------------|-------------------|------|
| 61 | Directeur Facilitair Management en Vastgoed, TU Delft | Delft iv | 40 | 04-08-2010 | 08-04-2014 | 16 713 | |
| 62 | Vopak Terminal Vlaardingen B.V. | Rotterdam- Vlaardingen | 13 | 22-11-2013 | 02-01-2018 | 33 332 | |
| 63 | Wayland Developments B.V. | Waddinxveen 2 | 7 | 05-03-2010 | 15-04-2014 | 3 829 | |
| 64 | Wayland Nova B.V. | Maasbree | 22 | 13-10-2009 | 30-11-2014 | 15 975 | |
| 65 | Kwekerij de Westhoek B.V. Van Geest Groep B.V. | Maasland | 9 | 18-12-2009 | 28-01-2014 | 79 | |
| 66 | Tuinbouwbedrijf Wijnen B.V. | Californie i | 7 | 13-10-2009 | 23-11-2015 | 15 966 | |
| 67 | A.P.M. Zuidgeest L.M.M. Zuidgeest-Vijverberg M.T.M. Zuidgeest P.E.M. Zuidgeest-van den Berg W.M.J. Zuidgeest Y.C.M. Zuidgeest-van Kester | Honselersdijk 2 | 4 | 14-10-2009 | 31-05-2014 | 15 957 | |
| 68 | A.P.M. Zuidgeest L.M.M. Zuidgeest-Vijverberg M.T.M. Zuidgeest P.E.M. Zuidgeest-van den Berg W.M.J. Zuidgeest Y.C.M. Zuidgeest-van Kester | Maasdijk | 6 | 21-10-2009 | 31-05-2014 | 16 041 | |
| | | Totaal | 9545 | km ² | | | |

**WINNINGSVERGUNNINGEN Aardwarmte,
Nederlands Territoir per 1 januari 2014**

| | Vergunninghouder | Vergunning | km² | In werking | Einde | Staats courant |
|---|--------------------------|-------------------|-----------------------|-------------------|--------------|---------------------------|
| 1 | A+G van den Bosch | Bleiswijk | 4 | 28-11-2008 | 28-01-2016 | 200 |
| 2 | Gemeente Heerlen | Heerlen | 41 | 13-10-2009 | 31-12-2014 | 9 944 |
| | | Totaal | 45 | km ² | | |

OPSPORINGSVERGUNNINGEN, Koolwaterstoffen Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2014

| | Vergunninghouder | Vergunning | km ² | In werking | Einde | Staats courant | Opm |
|----|---|-------------|-----------------|------------|------------|-------------------|-----|
| 1 | Centrica Production Nederland B.V. Volantis Netherlands B.V. | E01 | 374 | 22-11-2011 | 02-01-2016 | 21 395 | |
| 2 | Centrica Production Nederland B.V. Volantis Netherlands B.V. | E02 | 396 | 22-11-2011 | 02-01-2016 | 21 396 | |
| 3 | Centrica Production Nederland B.V. Volantis Netherlands B.V. | E04 | 398 | 22-11-2011 | 02-01-2016 | 21 398 | |
| 4 | Centrica Production Nederland B.V. Volantis Netherlands B.V. | E05 | 398 | 22-11-2011 | 02-01-2016 | 21 401 | |
| 5 | Chevron Exploration and Production Netherlands B.V. Dyas B.V. TAQA Offshore B.V. | A12b & B10a | 79 | 16-04-2005 | | 77 | wva |
| 6 | Chevron Exploration and Production Netherlands B.V. Dyas B.V. TAQA Offshore B.V. | B16a | 67 | 11-05-1987 | | 70 | wva |
| 7 | Chevron Exploration and Production Netherlands B.V. Dana Petroleum Netherlands B.V. TAQA Offshore B.V. | B17a | 80 | 02-06-1987 | | 70 | wva |
| 8 | Chevron Exploration and Production Netherlands B.V. | P02 | 416 | 22-02-2008 | 03-04-2014 | 42 | |
| 9 | Dana Petroleum Netherlands B.V. Dyas B.V. Tulip Oil Netherlands B.V. | F06b | 390 | 07-04-2009 | 19-05-2014 | 70 | |
| 10 | Dana Petroleum Netherlands B.V. Dyas B.V. | F13b | 399 | 21-09-2010 | 01-11-2014 | 14 904 | |
| 11 | GDF Suez E&P Nederland B.V. Lundin Netherlands B.V. Total E&P Nederland B.V. | E17c | 171 | 22-02-2008 | 03-04-2015 | 42 | |
| 12 | GDF Suez E&P Nederland B.V. Total E&P Nederland B.V. | K01c | 274 | 22-11-2011 | 02-01-2016 | 21 372 | |
| 13 | GDF Suez E&P Nederland B.V. | Q13b-ondiep | 369 | 23-12-2008 | 30-04-2015 | 5 | |

| | Vergunninghouder | Vergunning | km² | In werking | Einde | Staats courant | Opm |
|----|---|------------------------|-----------------------|-------------------|--------------|---------------------------|------------|
| 14 | GDF Suez E&P Nederland B.V. | Q16b & Q16c- ondiep | 80 | 17-02-2009 | 04-08-2015 | 37 | |
| 15 | Hansa Hydrocarbons Limited | G18 | 405 | 18-09-2012 | 29-10-2018 | 23 464 | |
| 16 | Hansa Hydrocarbons Limited | H16 | 73 | 18-09-2012 | 29-10-2018 | 23 463 | |
| 17 | Hansa Hydrocarbons Limited | M03 | 406 | 18-09-2012 | 29-10-2018 | 23 462 | |
| 18 | Hansa Hydrocarbons Limited | N01 | 217 | 18-09-2012 | 29-10-2018 | 23 460 | |
| 19 | Oranje-Nassau Energie B.V. | F09 | 400 | 22-11-2011 | 02-01-2016 | 784 | |
| 20 | Oranje-Nassau Energie B.V. GDF Suez E&P Nederland B.V. | L11c | 179 | 23-11-2010 | 03-01-2015 | 18 884 | |
| 21 | Oranje-Nassau Energie B.V. Dyas B.V. | L16b | 176 | 02-02-2006 | 15-03-2014 | 38 | |
| 22 | Oranje-Nassau Energie B.V. | M02 | 406 | 22-11-2011 | 02-01-2016 | 1 486 | |
| 23 | Oranje-Nassau Energie B.V. | M04 | 408 | 21-09-2010 | 01-11-2014 | 14 900 | |
| 24 | Oranje-Nassau Energie B.V. | P11a | 210 | 22-06-2012 | 02-08-2016 | 12 941 | |
| 25 | Oranje-Nassau Energie B.V. TAQA Offshore B.V. | P18b | 311 | 24-03-2012 | 04-01-2015 | 6 865 | |
| 26 | Sterling Resources Netherlands B.V. Petro Ventures Netherlands B.V. | F17a-ondiep | 386 | 30-12-2009 | 24-08-2014 | 154 | |
| 27 | Sterling Resources Netherlands B.V. Petro Ventures Netherlands B.V. | F18-ondiep | 404 | 30-12-2009 | 24-08-2014 | 152 | |
| 28 | Tulip Oil Netherlands B.V. | M10a & M11 | 110 | 28-07-2007 | 30-06-2015 | 152 | |
| 29 | Tulip Oil Netherlands B.V. PA Resources UK Ltd. | Q07 | 419 | 16-01-2008 | 26-02-2014 | 13 | |
| 30 | Tulip Oil Netherlands B.V. PA Resources UK Ltd. | Q10a | 53 | 06-08-2008 | 26-02-2014 | 155 | |
| 31 | Tullow Exploration & Production Netherlands B.V. | E10 | 401 | 16-01-2008 | 26-02-2014 | 13 | |
| 32 | Tullow Exploration & Production Netherlands B.V. | E11 | 401 | 22-04-2009 | 03-06-2014 | 84 | |

| | Vergunninghouder | Vergunning | km ² | In werking | Einde | Staats courant | Opm |
|----|--|------------|-----------------|-----------------|------------|-------------------|-----|
| 33 | Tullow Exploration & Production Netherlands B.V. | E14 | 403 | 15-01-2008 | 25-02-2014 | 12 | |
| 34 | Tullow Exploration & Production Netherlands B.V. Gas Plus Netherlands B.V. | E15c | 343 | 22-04-2008 | 02-06-2014 | 78 | |
| 35 | Tullow Exploration & Production Netherlands B.V. | E18b | 192 | 11-01-2008 | 21-02-2014 | 10 | |
| 36 | Wintershall Noordzee B.V. GAZPROM Germania GmbH GDF Suez E&P Nederland B.V. Oranje-Nassau Energie B.V. | D12b | 41 | 25-02-2011 | 07-04-2015 | 5 287 | |
| 37 | Wintershall Noordzee B.V. Sterling Resources Netherlands B.V. | E03 | 396 | 22-11-2011 | 02-01-2016 | 21 402 | |
| 38 | Wintershall Noordzee B.V. Sterling Resources Netherlands B.V. | F01 | 396 | 22-11-2011 | 02-01-2016 | 21 394 | |
| 39 | Wintershall Noordzee B.V. GDF Suez E&P Nederland B.V. Rosewood Exploration Ltd. TAQA Offshore B.V. | F14-diep | 403 | 30-12-2009 | 20-11-2015 | 153 | |
| 40 | Wintershall Noordzee B.V. GDF Suez E&P Nederland B.V. Rosewood Exploration Ltd. TAQA Offshore B.V. | F17a-diep | 386 | 30-12-2009 | 24-08-2015 | 154 | |
| 41 | Wintershall Noordzee B.V. GDF Suez E&P Nederland B.V. Rosewood Exploration Ltd. | F18-diep | 404 | 30-12-2009 | 20-11-2015 | 152 | |
| 42 | Wintershall Noordzee B.V. GDF Suez E&P Nederland B.V. | K03e | 30 | 22-04-2009 | 03-06-2015 | 80 | |
| | | Totaal | 12251 | km ² | | | |

*wva: Vergunninghouder heeft een winningsvergunning aangevraagd

WINNINGSVERGUNNINGEN, Koolwaterstoffen Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2014

| | Vergunninghouder | Vergunning | km ² | In werking | Einde | Staats courant |
|----|--|-------------|-----------------|------------|------------|-------------------|
| 1 | Centrica Production Nederland B.V. | B18a | 40 | 10-10-1985 | 10-10-2025 | 182 |
| 2 | Centrica Production Nederland B.V. | F03a | 62 | 13-12-2007 | 09-09-2022 | 245 |
| 3 | Centrica Production Nederland B.V. Dyas B.V. Total E&P Nederland B.V. | J03b & J06 | 126 | 06-11-1992 | 06-11-2032 | 219 |
| 4 | Chevron Exploration and Production Netherlands B.V. Dyas B.V. TAQA Offshore B.V. | A12a | 195 | 01-07-2005 | 11-08-2025 | 129 |
| 5 | Chevron Exploration and Production Netherlands B.V. Dyas B.V. TAQA Offshore B.V. | A12d | 33 | 01-07-2005 | 11-08-2025 | 129 |
| 6 | Chevron Exploration and Production Netherlands B.V. Dana Petroleum Netherlands B.V. Oranje-Nassau Energie B.V. | A15a | 67 | 27-12-2011 | 03-02-2027 | 746 |
| 7 | Chevron Exploration and Production Netherlands B.V. Dyas B.V. TAQA Offshore B.V. | A18a | 229 | 01-07-2005 | 11-08-2025 | 129 |
| 8 | Chevron Exploration and Production Netherlands B.V. Dyas B.V. | A18c | 47 | 01-07-2005 | 11-08-2025 | 125 |
| 9 | Chevron Exploration and Production Netherlands B.V. Dyas B.V. TAQA Offshore B.V. | B10c & B13a | 252 | 01-07-2005 | 11-08-2025 | 129 |
| 10 | Chevron Exploration and Production Netherlands B.V. Aceiro Energy B.V. Dyas B.V. TAQA Offshore B.V. Wintershall Noordzee B.V. | P09a & P09b | 126 | 16-08-1993 | 16-08-2033 | 127 |
| 11 | Chevron Exploration and Production Netherlands B.V. Dyas B.V. TAQA Offshore B.V. Wintershall Noordzee B.V. | P09c | 267 | 16-08-1993 | 16-08-2033 | 126 |

| | Vergunninghouder | Vergunning | km² | In werking | Einde | Staats courant |
|----|---|-------------------|-----------------------|-------------------|--------------|---------------------------|
| 12 | Chevron Exploration and Production Netherlands B.V. TAQA Offshore B.V. Wintershall Noordzee B.V. | Q01 | 416 | 11-07-1980 | 11-07-2020 | 110 |
| 13 | Chevron Exploration and Production Netherlands B.V. Dyas B.V. TAQA Offshore B.V. | Q02c | 32 | 14-07-1994 | 14-07-2034 | 18 |
| 14 | Dana Petroleum Netherlands B.V. Dyas B.V. Oranje-Nassau Energie B.V. TAQA Offshore B.V. | F02a | 307 | 24-08-1982 | 24-08-2022 | 139 |
| 15 | Dana Petroleum Netherlands B.V. | P10a | 5 | 31-05-2005 | 11-07-2020 | 102 |
| 16 | Dana Petroleum Netherlands B.V. | P10b | 100 | 07-04-2009 | 19-05-2019 | 70 |
| 17 | Dana Petroleum Netherlands B.V. | P11b | 210 | 03-04-2004 | 14-05-2019 | 67 |
| 18 | Dana Petroleum Netherlands B.V. Tulip Oil Netherlands B.V. | P14a | 50 | 23-06-1992 | 23-06-2032 | 99 |
| 19 | GDF Suez E&P Nederland B.V. Faroe Petroleum (UK) Ltd. Wintershall Noordzee B.V. | D15 | 247 | 06-09-1996 | 06-09-2021 | 138 |
| 20 | GDF Suez E&P Nederland B.V. Faroe Petroleum (UK) Ltd. Wintershall Noordzee B.V. | D18a | 58 | 29-08-2012 | 09-10-2032 | 19 757 |
| 21 | GDF Suez E&P Nederland B.V. Lundin Netherlands B.V. Total E&P Nederland B.V. | E16a | 29 | 29-06-2007 | 09-08-2021 | 128 |
| 22 | GDF Suez E&P Nederland B.V. Lundin Netherlands B.V. Total E&P Nederland B.V. | E17a & E17b | 114 | 28-06-2007 | 08-08-2021 | 128 |
| 23 | GDF Suez E&P Nederland B.V. TAQA Offshore B.V. | F03b | 335 | 13-12-2007 | 09-09-2022 | 245 |
| 24 | GDF Suez E&P Nederland B.V. Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. TAQA Offshore B.V. | G14 & G17b | 441 | 15-12-2006 | 14-12-2019 | 248 |
| 25 | GDF Suez E&P Nederland B.V. | G16a | 224 | 06-01-1992 | 06-01-2032 | 245 |
| 26 | GDF Suez E&P Nederland B.V. | G16b | 5 | 11-10-2003 | 06-01-2032 | 198 |
| 27 | GDF Suez E&P Nederland B.V. | G17a | 237 | 19-07-2006 | 14-12-2019 | 143 |

| | Vergunninghouder | Vergunning | km² | In werking | Einde | Staats courant |
|----|--|-------------------|-----------------------|-------------------|--------------|---------------------------|
| 28 | GDF Suez E&P Nederland B.V. Wintershall Noordzee B.V. | G17c & G17d | 130 | 10-11-2000 | 10-11-2025 | 188 |
| 29 | GDF Suez E&P Nederland B.V. | K02b | 110 | 20-01-2004 | 24-08-2023 | 16 |
| 30 | GDF Suez E&P Nederland B.V. | K03a | 83 | 24-08-1998 | 24-08-2023 | 122 |
| 31 | GDF Suez E&P Nederland B.V. | K03c | 32 | 26-11-2005 | 06-01-2021 | 233 |
| 32 | GDF Suez E&P Nederland B.V. Oranje-Nassau Energie B.V. Rosewood Exploration Ltd. XTO Netherlands Ltd. | K09a & K09b | 211 | 11-08-1986 | 11-08-2026 | 129 |
| 33 | GDF Suez E&P Nederland B.V. Oranje-Nassau Energie B.V. Rosewood Exploration Ltd. XTO Netherlands Ltd. | K09c | 199 | 18-12-1987 | 18-12-2027 | 229 |
| 34 | GDF Suez E&P Nederland B.V. Oranje-Nassau Energie B.V. Production North Sea Netherlands Ltd. Rosewood Exploration Ltd. XTO Netherlands Ltd. | K12 | 411 | 18-02-1983 | 18-02-2023 | 11 |
| 35 | GDF SUEZ E&P Nederland B.V. | L04c | 12 | 07-01-1994 | 07-01-2034 | 2 |
| 36 | GDF SUEZ E&P Nederland B.V. | L05a | 163 | 15-03-1991 | 15-03-2031 | 55 |
| 37 | GDF Suez E&P Nederland B.V. GDF Suez E&P Participation Ned. B.V. Oranje-Nassau Energie B.V. Rosewood Exploration Ltd. XTO Netherlands Ltd. | L10 & L11a | 596 | 13-01-1971 | 01-01-2025 | 4 |
| 38 | GDF Suez E&P Nederland B.V. Oranje-Nassau Energie B.V. Tullow Exploration & Production Netherlands B.V. Wintershall Noordzee B.V. | L12a | 119 | 25-09-2008 | 14-03-2030 | 189 |
| 39 | GDF Suez E&P Nederland B.V. Tullow Exploration & Production Netherlands B.V. Wintershall Noordzee B.V. | L12b & L15b | 92 | 06-08-2008 | 12-03-2030 | 155 |
| 40 | GDF Suez E&P Nederland B.V. | L15c | 4 | 07-09-1990 | 07-09-2030 | 172 |
| 41 | GDF Suez E&P Nederland B.V. Rosewood Exploration Ltd. XTO Netherlands Ltd. | N07b | 174 | 23-12-2003 | 10-03-2034 | 252 |
| 42 | GDF Suez E&P Nederland B.V. | Q13a | 30 | 28-11-2006 | 28-12-2021 | 231 |

| | Vergunninghouder | Vergunning | km² | In werking | Einde | Staats courant |
|----|---|-------------------|-----------------------|-------------------|--------------|---------------------------|
| | Aceiro Energy B.V. TAQA Offshore B.V. | | | | | |
| 43 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | F17c | 18 | 04-12-1996 | 04-12-2024 | 207 |
| 44 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | K07 | 408 | 08-07-1981 | 08-07-2021 | 120 |
| 45 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. Oranje-Nassau Energie B.V. Tullow Exploration & Production Netherlands B.V. Wintershall Noordzee B.V. | K08 & K11 | 820 | 26-10-1977 | 26-10-2017 | 197 |
| 46 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | K14 | 412 | 16-01-1975 | 16-01-2015 | 6 |
| 47 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | K15 | 412 | 14-10-1977 | 14-10-2017 | 197 |
| 48 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | K17 | 414 | 19-01-1989 | 19-01-2029 | 12 |
| 49 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. Wintershall Noordzee B.V. | K18a | 36 | 15-03-2007 | 09-05-2023 | 57 |
| 50 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | L02 | 406 | 15-03-1991 | 15-03-2031 | 55 |
| 51 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | L09 | 409 | 18-09-2010 | 09-05-2035 | 14 911 |
| 52 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. Oranje-Nassau Energie B.V. Tullow Exploration & Production Netherlands B.V. Wintershall Noordzee B.V. | L13 | 413 | 26-10-1977 | 26-10-2017 | 197 |
| 53 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. ExxonMobil Producing Netherlands B.V. | M09a | 213 | 10-04-1990 | 10-04-2030 | 56 |
| 54 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | N07a | 141 | 23-12-2003 | 10-03-2034 | 252 |
| 55 | Oranje-Nassau Energie B.V. | L06d | 16 | 07-03-2003 | 17-01-2014 | 48 |
| 56 | Oranje-Nassau Energie B.V. Energy06 Investments B.V. TAQA Offshore B.V. | L11b | 47 | 15-06-1984 | 15-06-2024 | 110 |
| 57 | Oranje-Nassau Energie B.V. Energy06 Investments B.V. | M01a | 213 | 28-06-2007 | 08-08-2022 | 128 |
| 58 | Oranje-Nassau Energie B.V. Energy06 Investments B.V. TAQA Offshore B.V. | M07 | 409 | 22-03-2001 | 22-03-2021 | 19 |
| 59 | Oranje-Nassau Energie B.V. Energy06 Investments B.V. TAQA Offshore B.V. | P18d | 2 | 20-09-2012 | 31-10-2027 | 23 457 |

| | Vergunninghouder | Vergunning | km² | In werking | Einde | Staats courant |
|----|---|----------------------|-----------------------|-------------------|--------------|---------------------------|
| 60 | Oranje-Nassau Energie B.V. Lundin Netherlands B.V. Total E&P Nederland B.V. | Q16a | 85 | 29-12-1992 | 29-12-2032 | 227 |
| 61 | Oranje-Nassau Energie B.V. Energy06 Investments B.V. TAQA Offshore B.V. | Q16b & Q16c- diep | 80 | 20-09-2012 | 31-10-2027 | 23 465 |
| 62 | Oranje-Nassau Energie B.V. Energy06 Investments B.V. TAQA Offshore B.V. | S03a | 2 | 20-09-2012 | 31-10-2027 | 23 466 |
| 63 | Oranje-Nassau Energie B.V. Energy06 Investments B.V. TAQA Offshore B.V. | T01 | 1 | 20-09-2012 | 31-10-2027 | 23 467 |
| 64 | TAQA Offshore B.V. Dana Petroleum Netherlands B.V. Dyas B.V. Oranje-Nassau Energie B.V. Van Dyke Netherlands Inc. Wintershall Noordzee B.V. | P15a & P15b | 220 | 12-07-1984 | 12-07-2024 | 110 |
| 65 | TAQA Offshore B.V. Dana Petroleum Netherlands B.V. Dyas B.V. Oranje-Nassau Energie B.V. Wintershall Noordzee B.V. | P15c | 203 | 07-05-1992 | 07-05-2032 | 114 |
| 66 | TAQA Offshore B.V. | P18a | 105 | 30-04-1992 | 30-04-2032 | 99 |
| 67 | TAQA Offshore B.V. Dana Petroleum Netherlands B.V. Dyas B.V. | P18c | 6 | 02-06-1992 | 02-06-2032 | 99 |
| 68 | Total E&P Nederland B.V. Lundin Netherlands B.V. TAQA Offshore B.V. | F06a | 8 | 09-09-1982 | 09-09-2022 | 139 |
| 69 | Total E&P Nederland B.V. Dyas B.V. First Oil Expro Ltd. Lundin Netherlands B.V. | F15a | 233 | 06-05-1991 | 06-05-2031 | 52 |
| 70 | Total E&P Nederland B.V. Dyas B.V. First Oil Expro Ltd. Lundin Netherlands B.V. | F15d | 4 | 15-06-1992 | 15-06-2032 | 97 |

| | Vergunninghouder | Vergunning | km² | In werking | Einde | Staats courant |
|----|---|-------------------|-----------------------|-------------------|--------------|---------------------------|
| 71 | Total E&P Nederland B.V. Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | J03a | 72 | 12-01-1996 | 12-01-2036 | 22 |
| 72 | Total E&P Nederland B.V. Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | K01a | 83 | 10-02-1997 | 10-02-2022 | 46 |
| 73 | Total E&P Nederland B.V. Rosewood Exploration Ltd. | K01b & K02a | 75 | 20-06-2009 | 31-07-2022 | 11 801 |
| 74 | Total E&P Nederland B.V. Rosewood Exploration Ltd. | K02c | 46 | 21-01-2004 | 07-11-2021 | 16 |
| 75 | Total E&P Nederland B.V. Lundin Netherlands B.V. | K03b | 7 | 30-01-2001 | 30-01-2021 | 19 |
| 76 | Total E&P Nederland B.V. Lundin Netherlands B.V. | K03d | 26 | 01-04-1999 | 01-04-2024 | 58 |
| 77 | Total E&P Nederland B.V. | K04a | 307 | 29-12-1993 | 29-12-2033 | 220 |
| 78 | Total E&P Nederland B.V. Dyas B.V. Lundin Netherlands B.V. | K04b & K05a | 305 | 01-06-1993 | 01-06-2033 | 87 |
| 79 | Total E&P Nederland B.V. Rosewood Exploration Ltd. | K05b | 204 | 07-11-1996 | 07-11-2021 | 207 |
| 80 | Total E&P Nederland B.V. Lundin Netherlands B.V. | K06 & L07 | 817 | 20-06-1975 | 20-06-2015 | 112 |
| 81 | Total E&P Nederland B.V. Van Dyke Netherlands Inc. | L01a | 31 | 12-09-1996 | 12-09-2016 | 135 |
| 82 | Total E&P Nederland B.V. | L01d | 7 | 13-11-1996 | 13-11-2016 | 207 |
| 83 | Total E&P Nederland B.V. Lundin Netherlands B.V. | L01e | 12 | 13-11-1996 | 13-11-2018 | 207 |
| 84 | Total E&P Nederland B.V. Lundin Netherlands B.V. | L01f | 17 | 14-01-2003 | 14-01-2033 | 235 |
| 85 | Total E&P Nederland B.V. Lundin Netherlands B.V. | L04a | 313 | 30-12-1981 | 30-12-2021 | 230 |
| 86 | Tullow Netherlands B.V. Tullow Exploration & Production Netherlands B.V. Wintershall Noordzee B.V. | L12c | 30 | 06-08-2008 | 12-03-2030 | 155 |
| 87 | Tullow Netherlands B.V. Oranje-Nassau Energie B.V. Tullow Exploration & Production Netherlands B.V. | L12d | 225 | 25-09-2008 | 14-03-2030 | 189 |

| | Vergunninghouder | Vergunning | km ² | In werking | Einde | Staats courant |
|-----|---|------------|-----------------|------------|------------|-------------------|
| | Wintershall Noordzee B.V. | | | | | |
| 88 | Tullow Netherlands B.V. Tullow Exploration & Production Netherlands B.V. Wintershall Noordzee B.V. | L15d | 62 | 06-08-2008 | 12-03-2030 | 155 |
| 89 | Van Dyke Energy Company | P08a | 26 | 21-10-2006 | 01-12-2021 | 214 |
| 90 | Wintershall Noordzee B.V. GDF SUEZ E&P Participation Ned. B.V. | D12a | 214 | 06-09-1996 | 06-09-2021 | 138 |
| 91 | Wintershall Noordzee B.V. Dana Petroleum Netherlands B.V. GDF SUEZ E&P Nederland B.V. Tullow Exploration & Production Netherlands B.V. | E15a | 39 | 04-10-2002 | 21-10-2032 | 175 |
| 92 | Wintershall Noordzee B.V. Dana Petroleum Netherlands B.V. Tullow Exploration & Production Netherlands B.V. | E15b | 21 | 20-02-2008 | 01-04-2033 | 38 |
| 93 | Wintershall Noordzee B.V. Dana Petroleum Netherlands B.V. GDF SUEZ E&P Nederland B.V. Tullow Exploration & Production Netherlands B.V. | E18a | 212 | 04-10-2002 | 21-10-2032 | 175 |
| 94 | Wintershall Noordzee B.V. Dana Petroleum Netherlands B.V. GDF SUEZ E&P Nederland B.V. Tullow Exploration & Production Netherlands B.V. | F13a | 4 | 04-10-2002 | 21-10-2032 | 175 |
| 95 | Wintershall Noordzee B.V. GDF SUEZ E&P Nederland B.V. | F16 | 404 | 04-10-2002 | 21-10-2032 | 175 |
| 96 | Wintershall Noordzee B.V. Dana Petroleum Netherlands B.V. Dyas B.V. Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | K18b | 155 | 15-03-2007 | 09-05-2023 | 57 |
| 97 | Wintershall Noordzee B.V. Dana Petroleum Netherlands B.V. | L05b | 237 | 28-06-2003 | 09-08-2038 | 134 |
| 98 | Wintershall Noordzee B.V. Dana Petroleum Netherlands B.V. | L05c | 8 | 03-12-1996 | 03-12-2016 | 209 |
| 99 | Wintershall Noordzee B.V. Dana Petroleum Netherlands B.V. | L06a | 332 | 24-11-2010 | 04-01-2031 | 18 910 |
| 100 | Wintershall Noordzee B.V. Dana Petroleum Netherlands B.V. | L06b | 60 | 01-07-2003 | 11-08-2038 | 134 |

| | Vergunninghouder | Vergunning | km² | In werking | Einde | Staats courant |
|-----|--|-------------------|-----------------------|-----------------------|--------------|---------------------------|
| 101 | Wintershall Noordzee B.V. Oranje-Nassau Energie B.V. TAQA Offshore B.V. | L08a | 213 | 18-08-1988 | 18-08-2028 | 146 |
| 102 | Wintershall Noordzee B.V. Dana Petroleum Netherlands B.V. Oranje-Nassau Energie B.V. | L08b | 181 | 17-05-1993 | 17-05-2033 | 78 |
| 103 | Wintershall Noordzee B.V. Dana Petroleum Netherlands B.V. Dyas B.V. Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | L16a | 238 | 12-06-1984 | 12-06-2024 | 84 |
| 104 | Wintershall Noordzee B.V. Dyas B.V. Gas-Union GmbH | P06 | 417 | 14-04-1982 | 14-04-2022 | 54 |
| 105 | Wintershall Noordzee B.V. Dyas B.V. Northern Petroleum Nederland B.V. | P12 | 421 | 08-03-1990 | 08-03-2030 | 27 |
| 106 | Wintershall Noordzee B.V. Dyas B.V. Tullow Exploration & Production Netherlands B.V. | Q04 | 417 | 02-12-1999 | 02-12-2019 | 228 |
| 107 | Wintershall Noordzee B.V. Dyas B.V. Tullow Exploration & Production Netherlands B.V. | Q05d | 20 | 15-02-2001 | 15-02-2021 | 19 |
| | | Totaal | 18613 | km² | | |

**VERDELING BLOKKEN,
Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2014**

| Blok(deel) | Open Gebied (km ²) | Uitvoerder | Vergunning (km ²) | |
|------------|-----------------------------------|-------------|-------------------------------|---------|
| | | | Opsporing | Winning |
| A04 | 0 | | | |
| A05 | 91 | | | |
| A07 | 47 | | | |
| A08 | 382 | | | |
| A09 | 141 | | | |
| A10 | 129 | | | |
| A11 | 392 | | | |
| A12a | | Chevron | | 195 |
| A12b | | Chevron | 31 | |
| A12c | 130 | | | |
| A12d | | Chevron | | 33 |
| A13 | 211 | | | |
| A14 | 393 | | | |
| A15a | | Chevron | | 67 |
| A15b | 326 | | | |
| A16 | 293 | | | |
| A17 | 395 | | | |
| A18a | | Chevron | | 229 |
| A18b | 119 | | | |
| A18c | | Chevron | | 47 |
| B10a | | Chevron | 48 | |
| B10b | 85 | | | |
| B10c | | Chevron | | 46 |
| B13a | | Chevron | | 206 |
| B13b | 187 | | | |
| B14 | 198 | | | |
| B16a | | Chevron | 67 | |
| B16b | 327 | | | |
| B17a | | Chevron | 80 | |
| B17b | 36 | | | |
| B17c | 279 | | | |
| B18a | | Centrica | | 40 |
| B18b | 160 | | | |
| D03 | 2 | | | |
| D06 | 60 | | | |
| D09 | 149 | | | |
| D12a | | Wintershall | | 214 |
| D12b | | Wintershall | 41 | |
| D15 | | GDF Suez | | 247 |

| Blok(deel) | Open Gebied (km ²) | Uitvoerder | Vergunning (km ²) | |
|------------|-----------------------------------|---------------|-------------------------------|---------|
| | | | Opsporing | Winning |
| D18a | | GDF Suez | | 58 |
| D18b | 139 | | | |
| E01 | | Centrica | 374 | |
| E02 | | Centrica | 396 | |
| E03 | | Wintershall | 396 | |
| E04 | | Centrica | 398 | |
| E05 | | Centrica | 398 | |
| E06 | 398 | | | |
| E07 | 400 | | | |
| E08 | 400 | | | |
| E09 | 400 | | | |
| E10 | | Tullow | 401 | |
| E11 | | Tullow | 401 | |
| E12 | 401 | | | |
| E13 | 403 | | | |
| E14 | | Tullow | 403 | |
| E15a | | Wintershall | | 39 |
| E15b | | Wintershall | | 21 |
| E15c | | Tullow | 343 | |
| E16a | | GDF Suez | | 29 |
| E16b | 375 | | | |
| E17a | | GDF Suez | | 87 |
| E17b | | GDF Suez | | 27 |
| E17c | | GDF Suez | 171 | |
| E17d | 119 | | | |
| E18a | | Wintershall | | 212 |
| E18b | | Tullow | 192 | |
| F01 | | Wintershall | 396 | |
| F02a | | Dana | | 307 |
| F02b | 89 | | | |
| F03a | | Centrica | | 62 |
| F03b | | GDF Suez | | 335 |
| F04 | 398 | | | |
| F05 | 398 | | | |
| F06a | | Total | | 8 |
| F06b | | Dana | 390 | |
| F07 | 400 | | | |
| F08 | 400 | | | |
| F09 | | Oranje-Nassau | 400 | |
| F10 | 401 | | | |
| F11 | 401 | | | |
| F12 | 401 | | | |
| F13a | | Wintershall | | 4 |

| Blok(deel) | Open Gebied (km ²) | Uitvoerder | Vergunning (km ²) | |
|------------|-----------------------------------|------------------------|-------------------------------|---------|
| | | | Opsporing | Winning |
| F13b | | Dana | 399 | |
| F14 | | Wintershall | 403 | |
| F15a | | Total | | 233 |
| F15b | 73 | | | |
| F15c | 93 | | | |
| F15d | | Total | | 4 |
| F16 | | | | 404 |
| F17a | | Sterling / Wintershall | 386 | |
| F17c | | NAM | | 18 |
| F18 | | Sterling / Wintershall | 404 | |
| G07 | 122 | | | |
| G10 | 397 | | | |
| G11 | 169 | | | |
| G13 | 403 | | | |
| G14 | | GDF Suez | | 403 |
| G15 | 226 | | | |
| G16a | | GDF Suez | | 224 |
| G16b | | GDF Suez | | 5 |
| G16c | 176 | | | |
| G17a | | GDF Suez | | 237 |
| G17b | | GDF Suez | | 38 |
| G17c | | GDF Suez | | 34 |
| G17d | | GDF Suez | | 96 |
| G18 | | Hansa | 405 | |
| H13 | 1 | | | |
| H16 | | Hansa | 73 | |
| J03a | | Total | | 72 |
| J03b | | Centrica | | 42 |
| J03c | 30 | | | |
| J06 | | Centrica | | 83 |
| J09 | 18 | | | |
| K01a | | Total | | 83 |
| K01b | | Total | | 50 |
| K01c | | GDF Suez | 274 | |
| K02a | | | | 25 |
| K02b | | GDF Suez | | 110 |
| K02c | | Total | | 46 |
| K02d | 225 | | | |
| K03a | | GDF Suez | | 83 |
| K03b | | Total | | 7 |
| K03c | | GDF Suez | | 32 |

| Blok(deel) | Open Gebied (km ²) | Uitvoerder | Vergunning (km ²) | |
|------------|-----------------------------------|---------------|-------------------------------|---------|
| | | | Opsporing | Winning |
| K03d | | Total | | 26 |
| K03e | | Wintershall | 30 | |
| K03f | 228 | | | |
| K04a | | Total | | 307 |
| K04b | | Total | | 101 |
| K05a | | Total | | 204 |
| K05b | | Total | | 204 |
| K06 | | Total | | 408 |
| K07 | | NAM | | 408 |
| K08 | | NAM | | 409 |
| K09a | | GDF Suez | | 150 |
| K09b | | GDF Suez | | 61 |
| K09c | | GDF Suez | | 199 |
| K10 | 374 | | | |
| K11 | | NAM | | 411 |
| K12 | | GDF Suez | | 411 |
| K13 | 324 | | | |
| K14 | | NAM | | 412 |
| K15 | | NAM | | 412 |
| K16 | 267 | | | |
| K17 | | NAM | | 414 |
| K18a | | NAM | | 36 |
| K18b | | Wintershall | | 155 |
| K18c | 223 | | | |
| L01a | | Total | | 31 |
| L01b | 339 | | | |
| L01d | | Total | | 7 |
| L01e | | Total | | 12 |
| L01f | | Total | | 17 |
| L02 | | NAM | | 406 |
| L03 | 406 | | | |
| L04a | | Total | | 313 |
| L04b | 82 | | | |
| L04c | | GDF Suez | | 12 |
| L05a | | GDF Suez | | 163 |
| L05b | | Wintershall | | 237 |
| L05c | | Wintershall | | 8 |
| L06a | | Wintershall | | 332 |
| L06b | | Wintershall | | 60 |
| L06d | | Oranje-Nassau | | 16 |
| L07 | | Total | | 409 |
| L08a | | Wintershall | | 213 |
| L08b | | Wintershall | | 181 |
| L08c | 16 | | | |

| Blok(deel) | Open Gebied (km ²) | Uitvoerder | Vergunning (km ²) | |
|------------|-----------------------------------|---------------|-------------------------------|---------|
| | | | Opsporing | Winning |
| L09 | | NAM | | 409 |
| L10 | | GDF Suez | | 411 |
| L11a | | GDF Suez | | 185 |
| L11b | | Oranje-Nassau | | 47 |
| L11c | | Oranje-Nassau | 179 | |
| L12a | | GDF Suez | | 119 |
| L12b | | GDF Suez | | 37 |
| L12c | | Tullow | | 30 |
| L12d | | Tullow | | 225 |
| L13 | | NAM | | 413 |
| L14 | 413 | | | |
| L15a | 81 | | | |
| L15b | | GDF Suez | | 55 |
| L15c | | GDF Suez | | 4 |
| L15d | | Tullow | | 62 |
| L16a | | Wintershall | | 238 |
| L16b | | Oranje-Nassau | 176 | |
| L17 | 394 | | | |
| L18 | 14 | | | |
| M01a | | Oranje-Nassau | | 213 |
| M01b | 193 | | | |
| M02 | | Oranje-Nassau | 406 | |
| M03 | | Hansa | 406 | |
| M04 | | Oranje-Nassau | 408 | |
| M05 | 408 | | | |
| M06 | 408 | | | |
| M07 | | Oranje-Nassau | | 409 |
| M08 | 406 | | | |
| M09a | | NAM | | 213 |
| M09b | 158 | | | |
| M10a | | Tulip | 82 | |
| M10b | 140 | | | |
| M11 | | Tulip | 28 | |
| N01 | | Hansa | 217 | |
| N04 | 381 | | | |
| N05 | 14 | | | |
| N07a | | NAM | | 141 |
| N07b | | GDF Suez | | 174 |
| N08 | 35 | | | |
| O12 | 2 | | | |
| O15 | 142 | | | |
| O17 | 3 | | | |

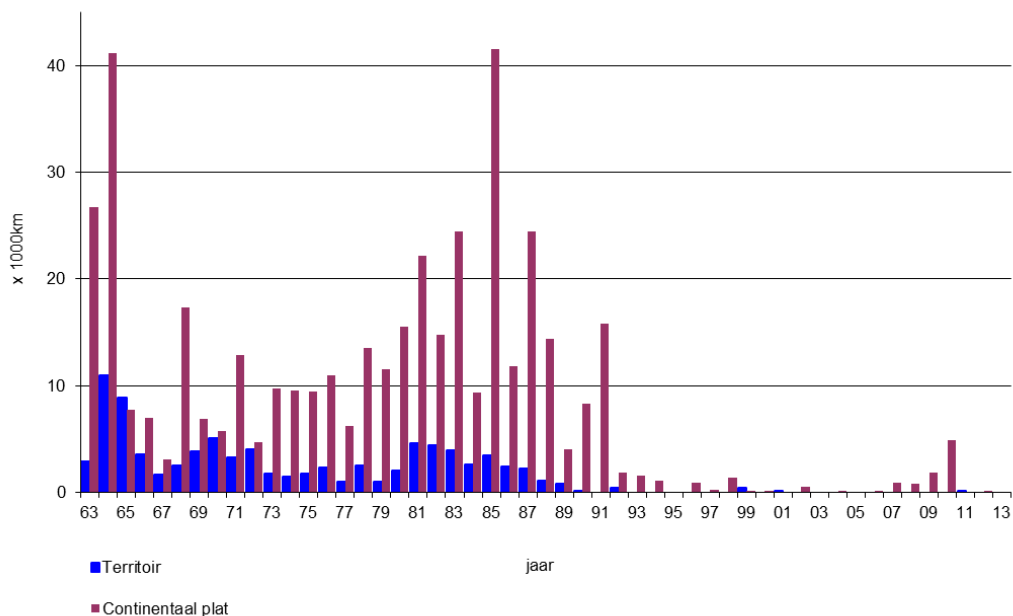
| Blok(deel) | Open Gebied (km ²) | Uitvoerder | Vergunning (km ²) | |
|------------|-----------------------------------|---------------|-------------------------------|---------|
| | | | Opsporing | Winning |
| O18 | 367 | | | |
| P01 | 209 | | | |
| P02 | | Chevron | 416 | |
| P03 | 416 | | | |
| P04 | 170 | | | |
| P05 | 417 | | | |
| P06 | | Wintershall | | 417 |
| P07 | 222 | | | |
| P08a | | Van Dyke | | 26 |
| P08b | 393 | | | |
| P09a | | Chevron | | 59 |
| P09b | | Chevron | | 67 |
| P09c | | Chevron | | 267 |
| P09d | 26 | | | |
| P10a | | Dana | | 5 |
| P10b | | Dana | | 100 |
| P10c | 249 | | | |
| P11a | | Oranje-Nassau | 210 | |
| P11b | | Dana | | 210 |
| P12 | | Wintershall | | 421 |
| P13 | 422 | | | |
| P14a | | Dana | | 50 |
| P14b | 372 | | | |
| P15a | | Taqā | | 203 |
| P15b | | Taqā | | 17 |
| P15c | | Taqā | | 203 |
| P16 | 423 | | | |
| P17 | 424 | | | |
| P18a | | Taqā | | 105 |
| P18b | | Oranje-Nassau | 311 | |
| P18c | | Taqā | | 6 |
| P18d | | Oranje-Nassau | | 2 |
| Q01 | | Chevron | | 416 |
| Q02a | 333 | | | |
| Q02c | | Chevron | | 32 |
| Q04 | | Wintershall | | 417 |
| Q05a | 0 | | | |
| Q05b | 277 | | | |
| Q05d | | Wintershall | | 20 |
| Q05i | 0 | | | |
| Q07 | | Tulip | 419 | |
| Q08 | 247 | | | |
| Q10a | | Tulip | 53 | |

| Blok(deel) | Open Gebied (km ²) | Uitvoerder | Vergunning (km ²) | |
|---------------|-----------------------------------|--------------------------|-------------------------------|--------------|
| | | | Opsporing | Winning |
| Q10b | 367 | | | |
| Q11 | 162 | | | |
| Q13a | | GDF Suez | | 30 |
| Q13b | | GDF Suez | 369 | |
| Q14 | 25 | | | |
| Q16a | | Oranje-Nassau | | 85 |
| Q16b | | GDF Suez / Oranje-Nassau | 59 | 59 |
| Q16c | | GDF Suez / Oranje-Nassau | 21 | 21 |
| R02 | 103 | | | |
| R03 | 425 | | | |
| R05 | 7 | | | |
| R06 | 311 | | | |
| R09 | 28 | | | |
| S01 | 425 | | | |
| S02 | 425 | | | |
| S03a | | Oranje-Nassau | | 2 |
| S03b | 338 | | | |
| S04 | 427 | | | |
| S05 | 378 | | | |
| S06 | 45 | | | |
| S07 | 360 | | | |
| S08 | 129 | | | |
| S10 | 36 | | | |
| S11 | 0 | | | |
| T01 | | Oranje-Nassau | | 1 |
| Totaal | 26797 | | 11461 | 18613 |

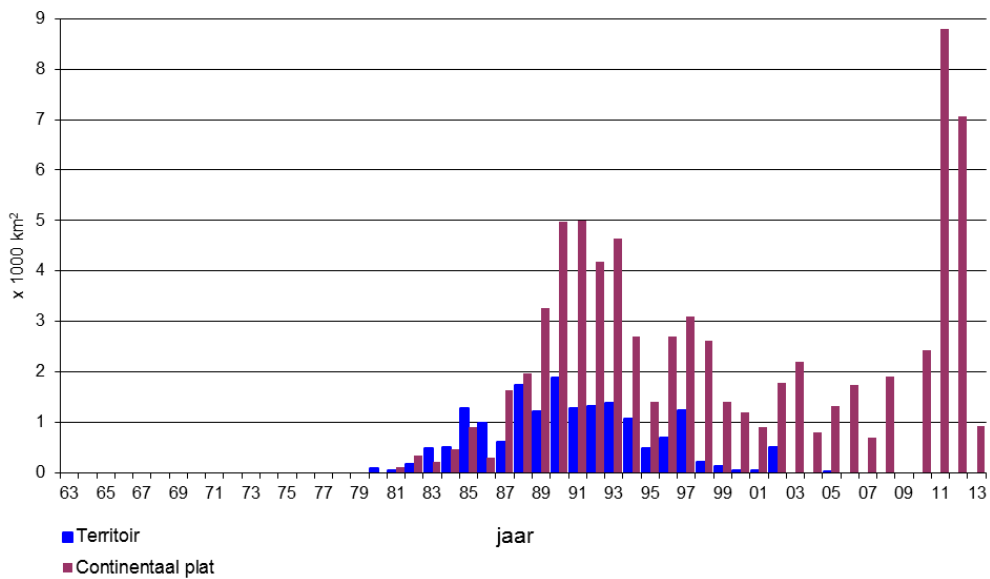
SEISMISCH ONDERZOEK

| Jaar | Territoir | | Continentaal plat | |
|------|-----------|------------------------|-------------------|------------------------|
| | 2 D (km) | 3 D (km ²) | 2 D (km) | 3 D (km ²) |
| 63 | 2 860 | - | 26 778 | - |
| 64 | 10 992 | - | 41 136 | - |
| 1965 | 8 885 | - | 7 707 | - |
| 66 | 3 510 | - | 6 939 | - |
| 67 | 1 673 | - | 3 034 | - |
| 68 | 2 541 | - | 17 349 | - |
| 69 | 3 857 | - | 6 846 | - |
| 1970 | 5 113 | - | 5 780 | - |
| 71 | 3 252 | - | 12 849 | - |
| 72 | 4 034 | - | 4 716 | - |
| 73 | 1 783 | - | 9 708 | - |
| 74 | 1 422 | - | 9 536 | - |
| 1975 | 1 706 | - | 9 413 | - |
| 76 | 2 318 | - | 10 963 | - |
| 77 | 948 | - | 6 184 | - |
| 78 | 2 466 | - | 13 568 | - |
| 79 | 986 | - | 11 575 | - |
| 1980 | 2 017 | 76 | 15 497 | - |
| 81 | 4 627 | 37 | 22 192 | 110 |
| 82 | 4 363 | 170 | 14 791 | 337 |
| 83 | 3 980 | 478 | 24 498 | 208 |
| 84 | 2 523 | 512 | 9 314 | 455 |
| 1985 | 3 480 | 1 282 | 41 593 | 892 |
| 86 | 2 386 | 993 | 11 795 | 296 |
| 87 | 2 243 | 601 | 24 592 | 1 637 |
| 88 | 1 103 | 1 726 | 14 356 | 1 958 |
| 89 | 828 | 1 206 | 4 033 | 3 264 |
| 1990 | 160 | 1 889 | 8 288 | 4 972 |
| 91 | - | 1 268 | 15 853 | 5 002 |
| 92 | 388 | 1 307 | 1 799 | 4 173 |
| 93 | - | 1 382 | 1 591 | 4 637 |
| 94 | - | 1 074 | 1 089 | 2 694 |
| 1995 | - | 491 | - | 1 408 |
| 96 | - | 689 | 892 | 2 686 |
| 97 | - | 1 236 | 260 | 3 101 |
| 98 | - | 214 | 1 383 | 2 603 |
| 99 | 43 | 124 | 181 | 1 409 |
| 2000 | - | 33 | 160 | 1 189 |
| 01 | 5 | 47 | - | 898 |
| 02 | - | - | 495 | 1 778 |
| 03 | - | - | - | 2 185 |
| 04 | - | - | 34 | 790 |
| 2005 | - | 32 | - | 1 314 |
| 06 | - | - | 53 | 1 732 |
| 07 | - | - | 886 | 700 |
| 08 | - | - | 838 | 1 893 |
| 09 | - | - | 1849 | - |
| 2010 | - | - | 4898 | 2431 |
| 11 | 14 | - | - | 8 800 |
| 12 | - | - | 37 | 7 060 |
| 13 | - | - | - | 925 |

2D Seismisch onderzoek 1963 – 2013



3D Seismisch onderzoek 1963 – 2013



OLIE- EN GASBORINGEN, Aantal boringen Nederlands Territoir

| Jaar | Exploratie | | | | | Evaluatie | | | | | Productie |
|----------------|------------|------------|----------|------------|------------|-----------|------------|----------|-----------|------------|-------------|
| | O | G | G&O | D | Σ | O | G | G&O | D | Σ | Σ |
| t/m 1967 | 2 | 26 | - | 61 | 89 | - | 8 | - | 4 | 12 | 278 |
| 68 | - | 3 | - | 4 | 7 | - | 2 | - | 2 | 4 | 23 |
| 69 | - | 2 | - | 11 | 13 | - | 2 | - | 1 | 3 | 27 |
| 1970 | - | 3 | - | 11 | 14 | - | 1 | - | - | 1 | 25 |
| 71 | - | 3 | - | 9 | 12 | - | 3 | - | 1 | 4 | 55 |
| 72 | - | 3 | - | 7 | 10 | - | - | - | 2 | 2 | 64 |
| 73 | - | 2 | - | 2 | 4 | - | 1 | - | - | 1 | 46 |
| 74 | - | - | - | 2 | 2 | - | 4 | - | 1 | 5 | 50 |
| 1975 | - | 3 | - | 5 | 8 | - | - | - | 2 | 2 | 48 |
| 76 | - | 2 | - | 5 | 7 | - | 12 | - | - | 12 | 37 |
| 77 | - | 3 | - | 4 | 7 | 2 | 10 | - | 1 | 13 | 14 |
| 78 | - | 2 | - | 4 | 6 | - | 20 | - | - | 20 | 36 |
| 79 | - | 4 | - | 2 | 6 | 2 | 11 | - | 2 | 15 | 42 |
| 1980 | 1 | 2 | - | 2 | 5 | 2 | 16 | - | 4 | 22 | 33 |
| 81 | 2 | 2 | - | 11 | 15 | 5 | 7 | - | 2 | 14 | 23 |
| 82 | - | 5 | - | 9 | 14 | - | 8 | - | 2 | 10 | 14 |
| 83 | - | 4 | - | 4 | 8 | 1 | 13 | - | 1 | 15 | 8 |
| 84 | 1 | 6 | - | 7 | 14 | 4 | 8 | - | 4 | 16 | 32 |
| 1985 | 1 | 5 | - | 9 | 15 | 2 | 10 | - | - | 12 | 34 |
| 86 | - | 2 | - | 10 | 12 | - | 3 | - | - | 3 | 35 |
| 87 | - | 1 | 2 | 6 | 9 | - | 1 | - | - | 1 | 22 |
| 88 | - | 5 | 1 | 2 | 8 | 1 | 4 | - | - | 5 | 17 |
| 89 | - | 2 | 1 | 6 | 9 | 2 | 5 | - | - | 7 | 11 |
| 1990 | - | 3 | 1 | 4 | 8 | - | 3 | 1 | 1 | 5 | 17 |
| 91 | - | 7 | 1 | 3 | 11 | - | 3 | - | 1 | 4 | 11 |
| 92 | - | 5 | 2 | 4 | 11 | - | 1 | - | - | 1 | 12 |
| 93 | - | 8 | - | 2 | 10 | - | - | - | - | - | 11 |
| 94 | - | 4 | - | 1 | 5 | 2 | 2 | - | 1 | 5 | 4 |
| 1995 | - | 3 | - | 10 | 13 | - | 3 | - | - | 3 | 14 |
| 96 | - | 2 | - | 3 | 5 | 2 | 3 | - | 2 | 7 | 30 |
| 97 | - | 8 | - | 3 | 11 | - | 6 | - | - | 6 | 12 |
| 98 | - | 7 | - | 4 | 11 | - | 7 | - | - | 7 | 8 |
| 99 | - | 2 | - | 3 | 5 | - | 3 | - | - | 3 | 7 |
| 2000 | - | 2 | - | - | 2 | - | 2 | - | - | 2 | 5 |
| 01 | - | 2 | - | 1 | 3 | - | - | - | - | - | 6 |
| 02 | - | 1 | - | 3 | 4 | - | 1 | - | - | 1 | 5 |
| 03 | - | 1 | - | 2 | 3 | - | - | - | - | - | 7 |
| 04 | - | - | - | - | - | - | 1 | - | - | 1 | 1 |
| 2005 | - | 2 | - | 1 | 3 | - | - | - | - | - | 3 |
| 06 | - | 3 | - | 1 | 4 | - | 1 | - | - | 1 | 6 |
| 07 | - | 2 | - | - | 2 | - | 3 | - | 2 | 5 | 9 |
| 08 | - | 1 | - | - | 1 | - | 1 | - | - | 1 | 1 |
| 09 | - | 1 | - | 1 | 2 | - | 3 | - | - | 3 | 26 |
| 2010 | - | 2 | - | 1 | 3 | - | - | - | - | - | 34 |
| 11 | - | 5 | 1 | 2 | 8 | - | - | 1 | - | 1 | 24 |
| 12 | - | 3 | - | 1 | 4 | - | 3 | - | - | 3 | 8 |
| 13 | - | 2 | - | - | 2 | - | 1 | - | - | 1 | 8 |
| Totaal: | 7 | 166 | 9 | 243 | 425 | 25 | 196 | 2 | 36 | 259 | 1243 |

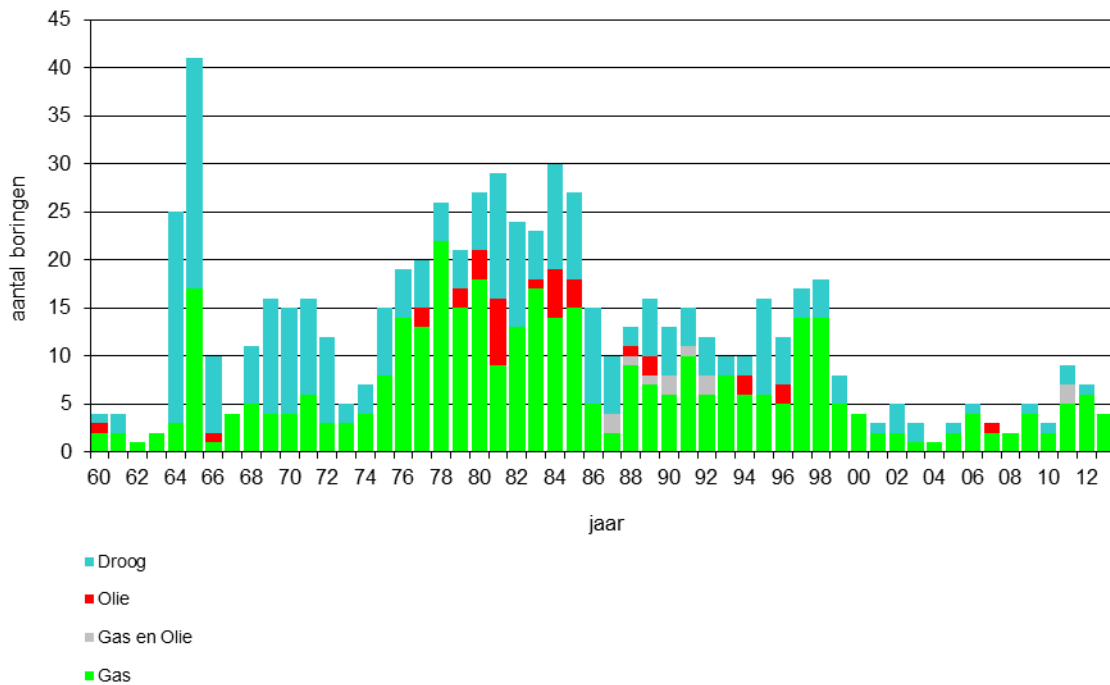
O = olie G = gas G&O = gas en olie D = droog Σ = totaal

OLIE- EN GASBORINGEN, Aantal boringen Nederlands Continentaal plat

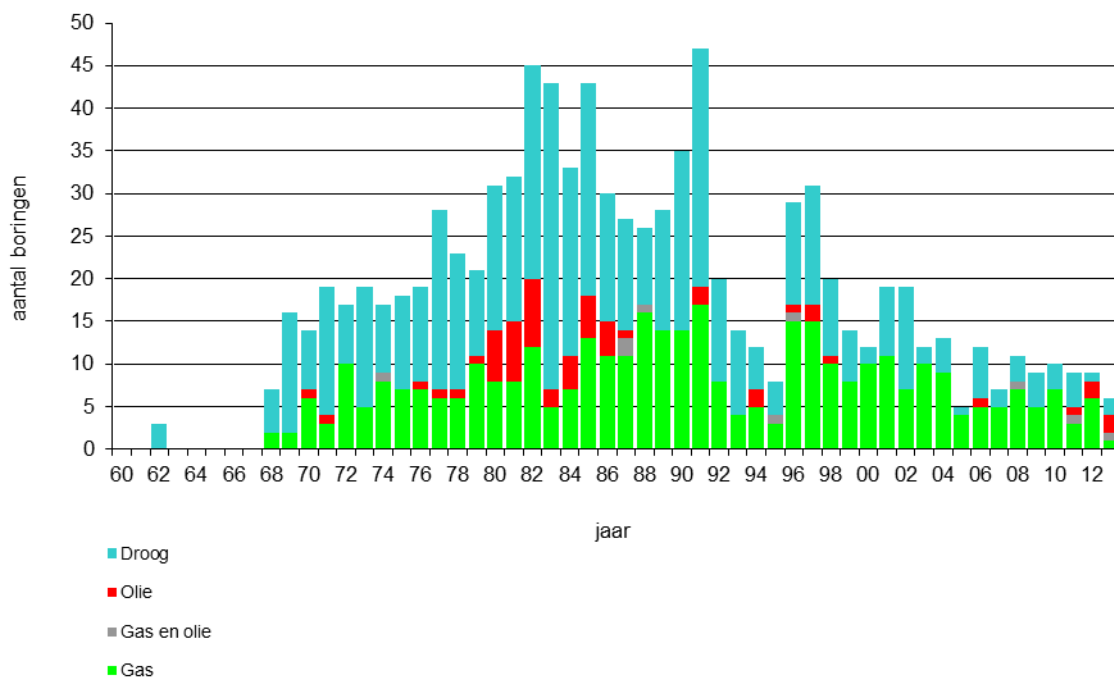
| Jaar | Exploratie | | | | | Evaluatie | | | | | Productie |
|----------------|------------|-------------------|----------|------------|------------|------------|------------|----------|-----------|------------|------------|
| | O | G | G&O | D | Σ | O | G | G&O | D | Σ | Σ |
| t/m1967 | - | - | - | 3 | 3 | - | - | - | - | - | - |
| 68 | - | 2 | - | 5 | 7 | - | - | - | - | - | - |
| 69 | - | 2 | - | 13 | 15 | - | - | - | 1 | 1 | - |
| 1970 | - | 6 | - | 7 | 14 | - | - | - | - | - | - |
| 71 | 1 | 3 | - | 15 | 18 | 1 | - | - | - | 1 | - |
| 72 | - | 10 | - | 6 | 16 | - | - | - | 1 | 1 | - |
| 73 | - | 4 | - | 13 | 17 | - | 1 | - | 1 | 2 | 2 |
| 74 | - | 7 | - | 8 | 16 | - | 1 | - | - | 1 | 9 |
| 1975 | 1 | 6 | - | 9 | 15 | - | 1 | - | 2 | 3 | 12 |
| 76 | - | 5 | - | 11 | 16 | 1 | 2 | - | - | 3 | 14 |
| 77 | - | 3 | - | 20 | 23 | 1 | 3 | - | 1 | 5 | 18 |
| 78 | - | 4 | - | 14 | 18 | 1 | 2 | - | 2 | 5 | 14 |
| 79 | - | 7 | - | 9 | 17 | - | 3 | - | 1 | 4 | 9 |
| 1980 | 1 | 6 | - | 16 | 26 | 2 | 2 | - | 1 | 5 | 7 |
| 81 | 4 | 3 | - | 11 | 15 | 6 | 5 | - | 6 | 17 | 5 |
| 82 | 1 | 6 | - | 22 | 35 | 1 | 6 | - | 3 | 10 | 20 |
| 83 | 7 | 3 | - | 27 | 31 | 1 | 2 | - | 9 | 12 | 15 |
| 84 | 1 | 6 | - | 19 | 26 | 3 | 1 | - | 3 | 7 | 24 |
| 1985 | 1 | 9 | - | 24 | 36 | 2 | 4 | - | 1 | 7 | 35 |
| 86 | 3 | 9 | - | 14 | 25 | 2 | 2 | - | 1 | 5 | 15 |
| 87 | 2 | 9 | 1 | 12 | 22 | 1 | 2 | 1 | 1 | 5 | 13 |
| 88 | - | 12 | 1 | 8 | 21 | - | 4 | - | 1 | 5 | 21 |
| 89 | - | 10 | - | 13 | 23 | - | 4 | - | 1 | 5 | 17 |
| 1990 | - | 8 | - | 21 | 29 | - | 6 | - | - | 6 | 14 |
| 91 | - | 15 | - | 26 | 43 | - | 2 | - | - | 2 | 18 |
| 92 | 2 | 8 | - | 11 | 19 | - | - | - | 1 | 1 | 15 |
| 93 | - | 3 | - | 10 | 13 | - | 1 | - | - | 1 | 17 |
| 94 | - | 4 | - | 5 | 10 | 1 | 1 | - | - | 2 | 10 |
| 1995 | 1 | 2 | - | 3 | 5 | - | 1 | 1 | 1 | 3 | 16 |
| 96 | - | 10 | 1 | 12 | 24 | - | 5 | - | - | 5 | 6 |
| 97 | 1 | 7 | - | 13 | 21 | 1 | 8 | - | 1 | 10 | 13 |
| 98 | 1 | 9 | - | 8 | 17 | 1 | 1 | - | 1 | 3 | 13 |
| 99 | - | 7 | - | 5 | 12 | - | 1 | - | 1 | 2 | 6 |
| 2000 | - | 4 | - | 2 | 6 | - | 6 | - | - | 6 | 9 |
| 01 | - | 9 | - | 6 | 15 | - | 2 | - | 2 | 4 | 12 |
| 02 | - | 6 | - | 10 | 16 | - | 1 | - | 2 | 3 | 13 |
| 03 | - | 6 | - | 1 | 7 | - | 3 | - | 1 | 4 | 13 |
| 04 | - | 7 | - | 4 | 11 | - | 2 | - | - | 2 | 6 |
| 2005 | - | 3 | - | 1 | 4 | - | 1 | - | - | 1 | 8 |
| 06 | - | 3 | - | 6 | 9 | 1 | 2 | - | - | 3 | 16 |
| 07 | - | 3 | - | 2 | 5 | - | 2 | - | - | 2 | 12 |
| 08 | - | 4 | 1 | 3 | 8 | - | 3 | - | - | 3 | 13 |
| 09 | - | 4 | - | 3 | 7 | - | 3 | - | - | 3 | 11 |
| 2010 | - | 4 | - | 3 | 7 | - | 2 | - | - | 2 | 12 |
| 11 | - | 1 | 1 | 4 | 6 | 1 | 2 | - | - | 3 | 15 |
| 12 | 1 | 5 | - | 1 | 7 | 1 | 1 | - | - | 2 | 11 |
| 13 | - | 2 | - | 2 | 4 | 2 | - | - | - | 2 | 10 |
| Totaal: | 28 | 266 | 5 | 461 | 760 | 30 | 101 | 2 | 46 | 179 | 539 |
| O = olie | G = gas | G&O = gas en olie | | | D = droog | Σ = totaal | | | | | |

AANTAL BORINGEN Nederlands Territoir en Continentaal plat vanaf 1960

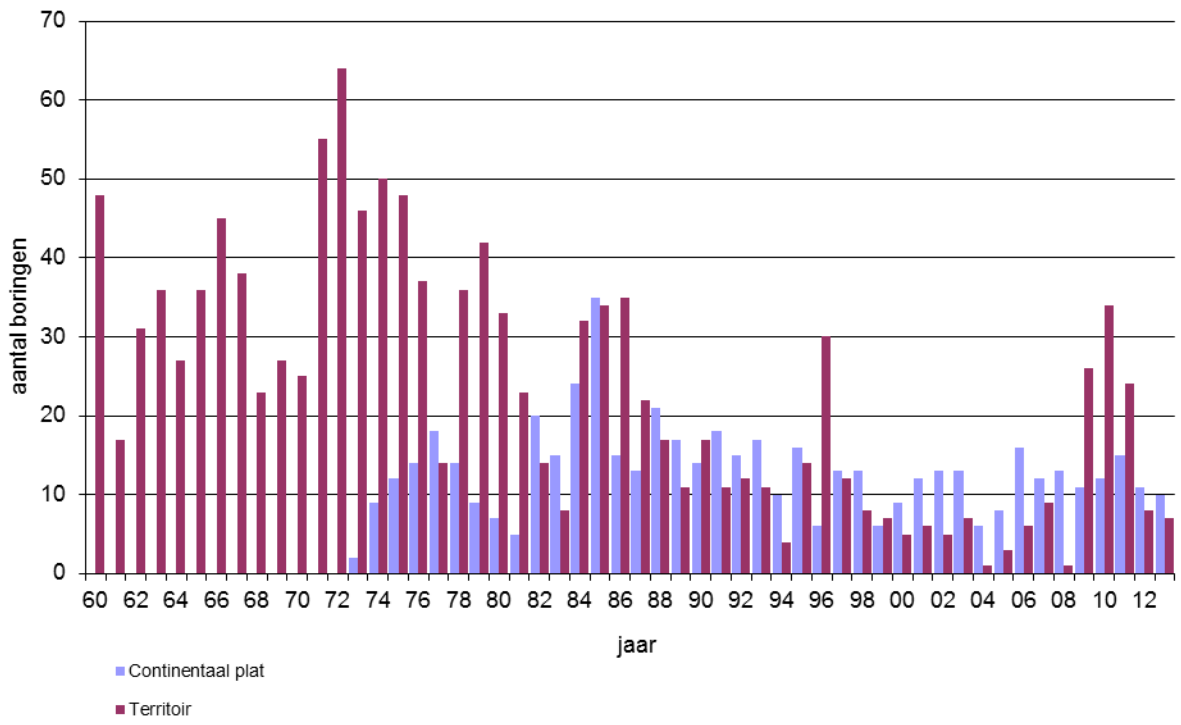
Exploratie- en evaluatieboringen Nederlands Territoir 1960 - 2013



Exploratie- en evaluatieboringen Continentaal plat 1960 – 2013



Productieboringen 1960 – 2013



PLATFORMS, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2014

| Platform | Operator | Plaatsing | Aantal poten | G* / O* | Functie |
|-------------|---------------|-----------|-----------------|---------|------------------------|
| K13-A | Wintershall | 1974 | 8 | G | production/compression |
| K13-A | Wintershall | 1974 | 4 | G | wellhead |
| L10-A | Gaz de France | 1974 | 8 | G | production |
| L10-A | Gaz de France | 1974 | 10 | G | wellhead/compression |
| L10-A | Gaz de France | 1974 | 4 | G | riser |
| L10-B | Gaz de France | 1974 | 4 | G | satellite |
| L10-C | Gaz de France | 1974 | 4 | G | satellite |
| K14-FA-1 | NAM | 1975 | 10 | G | integrated |
| L7-B | Total | 1975 | 4 | G | integrated |
| K15-FA-1 | NAM | 1977 | 10 | G | integrated |
| K8-FA-1 | NAM | 1977 | 10 | G | integrated |
| K8-FA-2 | NAM | 1977 | 4 | G | satellite |
| L10-D | Gaz de France | 1977 | 4 | G | satellite |
| L10-E | Gaz de France | 1977 | 4 | G | satellite |
| L7-C(C) | Total | 1977 | 4 | G | wellhead |
| L7-C(P) | Total | 1977 | 8 | G | production |
| L7-C(Q) | Total | 1977 | 4 | -- | accommodation |
| K15-FB-1 | NAM | 1978 | 10 | G | integrated |
| L7-BB | Total | 1978 | 4 | G | wellhead |
| K7-FA-1 | NAM | 1980 | 4 | G | wellhead |
| L10-BB | Gaz de France | 1980 | 3 | G | wellhead |
| L10-F | Gaz de France | 1980 | 4 | G | satellite |
| K10-B | Wintershall | 1981 | 6 | G | production |
| K10-B | Wintershall | 1981 | 6 | G | wellhead |
| L4-A(PA) | Total | 1981 | 8 | G | integrated |
| Q1-HELM | Unocal | 1981 | 6 | O | production |
| Q1-HELM | Unocal | 1981 | 4 | O | wellhead |
| K7-FA-1 | NAM | 1982 | 6 | G | production |
| P6-A | Wintershall | 1982 | 8 | G | integrated |
| Q1-HELDER-A | Unocal | 1982 | 6 | O | production |
| Q1-HELDER-A | Unocal | 1982 | 4 | O | wellhead |
| K12-A | Gaz de France | 1983 | 4 | -- | jacket |
| L7-C(PK) | Total | 1983 | 4 | G | compression |
| Q1-HOORN | Unocal | 1983 | 6 | O | production |
| Q1-HOORN | Unocal | 1983 | 4 | O | wellhead |
| K12-C | Gaz de France | 1984 | 4 | G | satellite |
| K18-KOTTER | Wintershall | 1984 | 8 | O | production |
| K18-KOTTER | Wintershall | 1984 | 6 | O | wellhead |
| K8-FA-3 | NAM | 1984 | 6 | G | satellite |
| L10-EE | Gaz de France | 1984 | 3 | G | wellhead |
| L10-G | Gaz de France | 1984 | 4 | G | satellite |
| L4-B | Total | 1984 | 4 | G | wellhead |

| Platform | Operator | Plaatsing | Aantal poten | G* / O* | Functie |
|------------|---------------|-----------|-----------------|---------|-------------------|
| L7-A | Total | 1984 | 4 | G | satellite |
| AWG-1 | NAM | 1985 | 3 | G | riser |
| AWG-1P | NAM | 1985 | 6 | G | production |
| AWG-1W | NAM | 1985 | 4 | G | wellhead |
| K12-D | Gaz de France | 1985 | 4 | G | satellite |
| K14-FA-1C | NAM | 1985 | 8 | G | compression |
| L16-LOGGER | Wintershall | 1985 | 4 | O | production |
| L16-LOGGER | Wintershall | 1985 | 4 | O | wellhead |
| P15-RIJN-A | TAQA | 1985 | 4 | O | wellhead |
| P15-RIJN-C | TAQA | 1985 | 6 | O | production |
| P6-B | Wintershall | 1985 | 4 | G | satellite |
| L11b-A | Unocal | 1986 | 4 | G | integrated |
| L13-FC-1 | NAM | 1986 | 4 | G | wellhead |
| L13-FC-1 | NAM | 1986 | 6 | G | production |
| Q8-A | Wintershall | 1986 | 3 | G | wellhead |
| K12-BD | Gaz de France | 1987 | 4 | G | wellhead |
| K12-BP | Gaz de France | 1987 | 8 | G | production |
| K9ab-A | Gaz de France | 1987 | 4 | G | integrated |
| K9c-A | Gaz de France | 1987 | 4 | G | integrated |
| L10-AC | Gaz de France | 1987 | 4 | G | compression |
| Zuidwal | Total | 1987 | 8 | G | wellhead |
| K12-CC | Gaz de France | 1988 | 4 | G | compression |
| L10-L | Gaz de France | 1988 | 4 | G | satellite |
| L10-S-1 | Gaz de France | 1988 | - | G | subsea completion |
| L13-FD-1 | NAM | 1988 | 4 | G | satellite |
| L7-N | Total | 1988 | 4 | G | satellite |
| L8-A | Wintershall | 1988 | 4 | G | satellite |
| L8-G | Wintershall | 1988 | 6 | G | integrated |
| L8-H | Wintershall | 1988 | 4 | G | satellite |
| K15-FC-1 | NAM | 1989 | 4 | G | satellite |
| L13-FE-1 | NAM | 1989 | 4 | G | satellite |
| L7-H | Total | 1989 | 4 | G | satellite |
| Q1-HAVEN-A | Unocal | 1989 | 1 | O | satellite |
| K15-FG-1 | NAM | 1990 | 4 | G | satellite |
| L11a-A | Gaz de France | 1990 | 4 | -- | jacket |
| P12-SW | Wintershall | 1990 | 4 | G | satellite |
| AME-2 | NAM | 1991 | 4 | G | wellhead |
| AME-2 | NAM | 1991 | 4 | G | production |
| K12-S1 | Gaz de France | 1991 | - | G | subsea completion |
| K6-D | Total | 1991 | 4 | G | wellhead |
| K6-P | Total | 1991 | 4 | G | production |
| L2-FA-1 | NAM | 1991 | 6 | G | integrated |
| F15-A | Total | 1992 | 6 | G | integrated |
| F3-FB-1P | NAM | 1992 | 3+GBS | G+O | integrated |
| J6-A | ENI | 1992 | 6 | G | integrated |
| K6-C | Total | 1992 | 4 | G | wellhead/riser |

| Platform | Operator | Plaatsing | Aantal poten | G* / O* | Functie |
|-------------|---------------|-----------|-----------------|---------|------------------------|
| K6-DN | Total | 1992 | 4 | G | satellite |
| L5-FA-1 | NAM | 1992 | 6 | G | integrated |
| P15-10S | TAQA | 1992 | - | G | subsea completion |
| P15-12S | TAQA | 1992 | - | G | subsea completion |
| P15-14S | TAQA | 1992 | - | G | subsea completion |
| F3-FB-AP | NAM | 1993 | 3 | G+O | accommodation |
| F3-OLT | NAM | 1993 | 1 | O | offshore loading tower |
| K6-N | Total | 1993 | 4 | G | satellite |
| L15-FA-1 | NAM | 1993 | 6 | G | integrated |
| P15-D | TAQA | 1993 | 6 | G | production |
| P15-E | TAQA | 1993 | 4 | G | satellite |
| P15-F | TAQA | 1993 | 4 | G | satellite |
| P15-G | TAQA | 1993 | 4 | G | satellite |
| P18-A | TAQA | 1993 | 4 | G | satellite |
| P9-Horizon | Unocal | 1993 | 4 | O | integrated |
| P9-Seafox-1 | Unocal | 1993 | 4 | O | accommodation |
| K5-A | Total | 1994 | 4 | G | wellhead |
| K5-D | Total | 1994 | 4 | G | satellite |
| K5-P | Total | 1994 | 4 | G | production |
| L8-P | Wintershall | 1994 | 4 | G | satellite |
| Q8-B | Wintershall | 1994 | 4 | G | satellite |
| K5-B | Total | 1995 | 4 | G | satellite |
| L13-FH-1 | NAM | 1995 | - | G | subsea completion |
| Q1-Halfweg | Unocal | 1995 | 4+GBS | G | satellite |
| K14-FB-1 | NAM | 1997 | 4 | G | satellite |
| K4a-D | Total | 1997 | - | G | subsea completion |
| K5-EN/C | Total | 1997 | 4 | G | satellite |
| L10-S-2 | Gaz de France | 1997 | - | G | subsea completion |
| L10-S-3 | Gaz de France | 1997 | - | G | subsea completion |
| L10-S-4 | Gaz de France | 1997 | - | G | subsea completion |
| N7-FA-SP | NAM | 1997 | 1 | G | satellite |
| P2-NE | Wintershall | 1997 | 4 | G | satellite |
| P6-S | Wintershall | 1997 | 4 | G | satellite |
| K4-A | Total | 1998 | 4 | G | satellite |
| K6-GT | Total | 1998 | 4 | G | satellite |
| K7-FD-1 | NAM | 1998 | 4 | G | satellite |
| L9-FF-1P | NAM | 1998 | 6 | G | production |
| L9-FF-1W | NAM | 1998 | 4 | G | wellhead |
| Q16-FA-1 | NAM | 1998 | - | G | subsea completion |
| D15-FA-1 | NAM | 1999 | 6 | G | integrated |
| K9ab-B | Gaz de France | 1999 | 4 | G | satellite |
| L4-PN | Total | 1999 | 4 | G | satellite |
| F2-A-Hanze | PCN | 2000 | GBS | G+O | integrated |
| K4-BE | Total | 2000 | 4 | G | satellite |
| L10-M | Gaz de France | 2000 | 4 | G | satellite |
| L8-A-west | Wintershall | 2000 | - | G | subsea completion |

| Platform | Operator | Plaatsing | Aantal poten | G* / O* | Functie |
|----------------|---------------|-----------|-----------------|---------|------------------------|
| L8-P4 | Wintershall | 2000 | 4 | G | integrated |
| Q4-A | Wintershall | 2000 | 4 | G | satellite |
| P6-D | Wintershall | 2001 | 4 | G | satellite |
| K12-G | Gaz de France | 2001 | 4 | G | satellite |
| G17d-A | Gaz de France | 2001 | 4 | G | jacket |
| K8-FA-1P | NAM | 2001 | 4 | -- | accommodation |
| K1-A | Total | 2001 | 4 | G | satellite |
| G17d-A | Gaz de France | 2002 | 4 | G | satellite |
| K12-S2 | Gaz de France | 2002 | - | G | subsea completion |
| K15-FK-1 | NAM | 2002 | 4 | G | satellite |
| K5-PK | Total | 2002 | 4 | G | satellite |
| Q4-B | Wintershall | 2002 | 4 | G | satellite |
| K7-FB-1 | NAM | 2003 | 4 | G | satellite |
| K12-S3 | Gaz de France | 2003 | 0 | G | subsea completion |
| L5-B | Wintershall | 2003 | 4 | G | satellite |
| Q4-C | Wintershall | 2003 | 4 | G | satellite |
| D12-A | Wintershall | 2004 | 4 | G | satellite |
| Q5-A1 | Wintershall | 2004 | - | G | subsea completion |
| F16-A | Wintershall | 2005 | 6 | G | integrated |
| G14-A | Gaz de France | 2005 | 4 | G | satellite |
| G16-A | Gaz de France | 2005 | 4 | G | satellite |
| G17a-S1 | Gaz de France | 2005 | - | G | subsea completion |
| G17d-AP | Gaz de France | 2005 | 4 | G | production |
| K2b-A | Gaz de France | 2005 | 4 | G | satellite |
| K17-FA-1 | NAM | 2005 | 1 | G | satellite |
| L4-G | Total | 2005 | - | G | subsea completion |
| L6d-2 | ATP | 2005 | - | G | subsea completion |
| P11-B-DeRuyter | PCN | 2006 | GBS | O | integrated |
| J6-C | CH4 | 2006 | 4 | G | riser/compressor |
| L5-C | Wintershall | 2006 | 4 | G | satellite |
| K12-K | Gaz de France | 2006 | 4 | G | wellhead |
| G14-B | Gaz de France | 2006 | 4 | G | wellhead |
| A12-CPP | Chevron | 2007 | 4 | G | Integrated |
| L09-FA-01 | NAM | 2007 | 1 | G | wellhead |
| L09-FB-01 | NAM | 2007 | 1 | G | wellhead |
| K05-F | Total | 2008 | - | G | subsea completion |
| E17-A | GDF Suez | 2009 | 4 | G | satellite |
| E18-A | Wintershall | 2009 | 4 | G | satellite |
| M7-A | Cirrus | 2009 | 1 | G | satellite |
| P9-A | Wintershall | 2009 | - | G | subsea completion |
| P9-B | Wintershall | 2009 | - | G | subsea completion |
| F03-FA | Centrica | 2010 | 4 | G | production/compression |
| K5-CU | Total | 2010 | 4 | G | satellite |
| B13-A | Chevron | 2011 | 4 | G | satellite |
| G16a-B | GDF Suez | 2011 | 4 | G | satellite |
| K18-G1 | Wintershall | 2011 | - | G | subsea completion |

| Platform | Operator | Plaatsing | Aantal poten | G* / O* | Functie |
|-----------------|-------------|-----------|-----------------|---------|-------------------|
| P11-B-Nes | Dana | 2011 | - | G | subsea completion |
| P11-C-Van Ghent | Dana | 2011 | - | O & G | subsea completion |
| D18a-A | GDF Suez | 2013 | 4 | G | wellhead |
| K4-Z | Total | 2013 | - | G | subsea completion |
| L5a-D | GDFSuez | 2013 | 4 | G | wellhead |
| Q01-D | Wintershall | 2013 | 4 | G | wellhead |
| Q13a-A | GDF Suez | 2013 | 4 | G | wellhead |

G* = Gas

O* = Olie

GBS = Gravity Based Structure

PIJPLEIDINGEN, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2014

| Operator | Van | Naar | Diameter (duim) | Aanleg (jaar) | Lengte (km) | Stoffen |
|---------------|----------------|-------------------|--------------------|------------------|----------------|-------------|
| Gaz de France | L10-C | L10-AP | 10,75 * 2,375 | 1974 | 1,1 | g + m |
| Gaz de France | L10-B | L10-AP | 10,75 * 2,375 | 1974 | 7,4 | g + m |
| NGT | L10-AR | Uithuizen | 36 | 1975 | 179,0 | g |
| Wintershall | K13-AP | Callantssoog | 36 | 1975 | 120,5 | g |
| Gaz de France | L10-D | L10-AP | 10,75 * 2,375 | 1977 | 1,1 | g + m |
| Gaz de France | L10-E | L10-AP | 10,75 * 2,375 | 1977 | 4,0 | g + m |
| NAM | K8-FA-1 | K14-FA-1P | 24 | 1977 | 30,9 | g |
| NAM | K14-FA-1P | WGT-pipe (s) | 24 | 1977 | 0,1 | g + co |
| TotalFinaElf | L7-B | L7-P | 12,75,4,5,3,5 | 1977 | 7,9 | g + w + g |
| TotalFinaElf | L7-P | L10-AR | 16 | 1977 | 15,8 | g |
| Wintershall | K13-B | K13-AP | 10 * 2 | 1977 | 9,2 | def.verl. |
| NAM | K11-FA-1 | K8-FA-1 | 6,625 | 1978 | 6,0 | def.verl. |
| NAM | K8-FA-1 | K8-FA-2 | 3 | 1978 | 4,0 | c |
| NAM | K8-FA-2 | K8-FA-1 | 10,75 | 1978 | 3,8 | g + co |
| NAM | K15-FA-1 | WGT-pipe (s) | 24 | 1978 | 0,1 | co |
| Wintershall | K13-D | K13-C | 10 * 2 | 1978 | 3,5 | def.verl. |
| Wintershall | K13-C (Bypass) | K13-AP | 20 | 1978 | 10,2 | g |
| Gaz de France | L10-F | L10-AP | 10,75 * 2,375 | 1980 | 4,3 | g + m |
| TotalFinaElf | L4-A | L7-P | 12,75 ,3,5 | 1981 | 22,8 | g + gl |
| NAM | K7-FA-1P | K8-FA-1 | 18 | 1982 | 9,4 | g + co |
| Unocal | Q1-Helder-AW | Q1-Helm-AP | 20 | 1982 | 6,2 | o |
| Unocal | Q1-Helm-AP | IJmuiden | 20 | 1982 | 56,7 | o |
| Wintershall | K10-C (Bypass) | K10-B | 10 * 2 | 1982 | 5,2 | g + m |
| Wintershall | K10-B | K13-C (Bypass) | 20 | 1982 | 7,4 | g |
| Gaz de France | K12-A | L10-AP | 14 * 2,375 | 1983 | 29,2 | g + m |
| NAM | K15-FB-1 | Callantssoog | 24 | 1983 | 74,3 | g + co |
| Unocal | Q1-Hoorn-AP | Q1-Helder-AW | 10,75 | 1983 | 3,5 | o |
| Wintershall | P6-A | L10-AR | 20 | 1983 | 78,7 | g |
| Gaz de France | L10-G | L10-B / L10-A (s) | 10,75 * 2,375 | 1984 | 4,7 | g + m |
| Gaz de France | L10-K | L10-B / L10-A (s) | 10,75 * 2,375 | 1984 | 5,8 | def.verl. |
| Gaz de France | L10-B | L10-AD | 14 | 1984 | 6,8 | g |
| Gaz de France | L10-EE | L10-B / L10-A (s) | 10 | 1984 | 0,2 | g |
| Gaz de France | K12-C | K12-A / L10-A (s) | 10 * 2 | 1984 | 0,4 | g + m |
| Wintershall | K18-Kotter-P | Q1-Helder-A | 12 | 1984 | 20,2 | o |
| TAQA | P15-C | Hoek v. Holland | 10 | 1985 | 42,6 | o |
| TAQA | P15-B | P15-C | 10 | 1985 | 3,4 | def.verl. |
| TAQA | P15-B | P15-C | 6 | 1985 | 3,4 | def.verl. |
| TAQA | P15-C | P15-B | 6 | 1985 | 3,4 | def.verl. |
| TAQA | P15-B | P15-C | 4 | 1985 | 3,4 | def.verl. |
| Gaz de France | K12-D | K12-C | 10,75 * 2,375 | 1985 | 4,3 | g + m |
| NAM | AWG-1R | NGT-pipe (s) | 20 | 1985 | 7,1 | g + co + ci |
| NAM | AME-1 | AWG-1R | 20 | 1985 | 4,2 | g + co |
| TotalFinaElf | L4-B | L7-A | 10,75 , 3,5 | 1985 | 10,1 | g + gl |

| Operator | Van | Naar | Diameter (duim) | Aanleg (jaar) | Lengte (km) | Stoffen |
|---------------|------------------|-------------------|--------------------|------------------|----------------|------------|
| TotalFinaElf | L7-A | L7-P | 10,75, 3,5 | 1985 | 10,4 | g + gl |
| Wintershall | L16-Logger-P | K18-Kotter-P | 8 | 1985 | 18,9 | o |
| Wintershall | K18-Kotter-P | L16-Logger-P | 6 | 1985 | 18,9 | w |
| Wintershall | P6-B | P6-A | 12 * 3 | 1985 | 3,9 | g + gl |
| Wintershall | P6-C (toek.plf) | P6-B | 12 * 3 | 1985 | 2,9 | g + gl |
| Gaz de France | K12-A/ L10-A (s) | K12-E | 2,375 | 1986 | 3,9 | def.verl. |
| Gaz de France | K12-E | K12-C | 10,75 | 1986 | 6,3 | def.verl. |
| NAM | L13-FC-1P | K15-FA-1 | 18 | 1986 | 15,4 | g + co |
| NAM | K8-FA-3 | K7-FA-1P | 12,75 | 1986 | 8,9 | g |
| NGT | L11-B | NGT-pipe (s) | 14 | 1986 | 6,8 | g |
| Unocal | Q1-Helder-B | Q1-Helder-AW | 8,625 | 1986 | 1,8 | def.verl. |
| Wintershall | Q8-A | Wijk aan Zee | 10 | 1986 | 13,7 | g |
| NAM | K15-FA-1 | K14-FA-1C | 18 | 1987 | 24,2 | g + co |
| NGT | K12-BP | L10-AR | 18 | 1987 | 21,4 | g |
| NGT | K9c-A | L10-AR | 16 | 1987 | 36,6 | g |
| NGT | K9c-A/L10-AR(s) | K9ab-A | 16 | 1987 | 0,1 | g |
| TotalFinaElf | Zuidwal | Harlingen TC | 20 , 3 , 3 | 1987 | 20,3 | g + gl + c |
| Gaz de France | K12-A | K12-CC | 10,75 | 1988 | 8,3 | g |
| Gaz de France | L10-L | L10-AP | 10,75 * 2,375 | 1988 | 2,2 | g + m |
| Gaz de France | L10-S1 | L10-AP | 6,625 * 2,375 | 1988 | 11,5 | def.verl. |
| Gaz de France | K12-E | L10-S1 | 90 mm | 1988 | 4,6 | def.verl. |
| NGT | L8-G | L11b-A | 14 | 1988 | 14,4 | g |
| TotalFinaElf | L7-P | L7-N | 10,75 * 3,5 | 1988 | 4,2 | g + gl |
| Wintershall | L8-H | L8-A / L8-G(s) | 8 | 1988 | 0,2 | g |
| Wintershall | K13-C (Bypass) | K10-B / K13-A (s) | 20 | 1988 | 2,5 | g |
| Wintershall | L8-A | L8-G | 8 | 1988 | 10,0 | g |
| NAM | L13-FD-1 | L13-FC-1P | 10 | 1989 | 3,7 | g + co |
| NAM | L13-FC-1P | L13-FD-1 | 3,6 | 1989 | 3,6 | c |
| NAM | K8-FA-2 | K8-FA-1 | 10,75 | 1989 | 4,0 | g + co +ci |
| TotalFinaElf | L7-H | L7-N | 10,75 * 3,5 | 1989 | 10,4 | g + gl |
| Unocal | Q1-Haven-A | Q1-Helder-AW | 8,625 | 1989 | 5,8 | def.verl. |
| Gaz de France | L14-S1 | L11a-A | 6,625 * 2,375 | 1990 | 6,0 | def.verl. |
| Gaz de France | K12-B | K12-S1 | 3,5 | 1990 | 4,9 | c |
| NAM | K15-FC-1 | K15-FB-1 | 10,75 | 1990 | 7,9 | g + co |
| NAM | K15-FB-1 | K15-FC-1 | 4,03 | 1990 | 7,9 | c |
| NAM | K15-FG-1 | K15-FA-1 | 14,3 | 1990 | 7,0 | g + co |
| NAM | K15-FA-1 | K15-FG-1 | 4,03 | 1990 | 7,0 | c |
| NAM | L13-FE-1 | L13-FC-1P | 12,98 | 1990 | 4,3 | g + co |
| NAM | L13-FC-1P | L13-FE-1 | 3,76 | 1990 | 4,3 | c |
| NGT | L11-A | NGT-pipe (s) | 10,75 | 1990 | 11,8 | def.verl. |
| Wintershall | P12-C | P12-SW | 8 * 3 | 1990 | 6,9 | def.verl. |
| Wintershall | P12-SW | P6-A | 12 * 3 | 1990 | 42,0 | g + gl |
| Gaz de France | K12-S1 | K12-BP | 6,625 * 2,375 | 1991 | 4,9 | def.verl. |
| NAM | AME-2 | AWG-1R | 13,6 | 1991 | 5,2 | g + co |
| NAM | AWG-1R | AME-2 | 4,02 | 1991 | 5,2 | c |
| NAM | F3-FB-1P | L2-FA-1 | 24 | 1991 | 108,1 | g + co |
| NAM | L2-FA-1 | Callantsoog | 36 | 1991 | 144,2 | g + co |

| Operator | Van | Naar | Diameter (duim) | Aanleg (jaar) | Lengte (km) | Stoffen |
|---------------|---------------------|-------------------|--------------------|------------------|----------------|-----------------|
| NAM | L5-FA-1 | NOGAT-pipe (s) | 16 | 1991 | 0,4 | g + co |
| NAM | L15-FA-1 | NOGAT-pipe (s) | 16 | 1991 | 0,4 | g + co |
| NAM | F15-A | NOGAT-pipe (s) | 16 | 1991 | 0,3 | g + co |
| NGT | K6-C | K9c-A | 16 | 1991 | 5,2 | g |
| TotalFinaElf | K6-D | K6-C | 10,75 * 3,5 | 1991 | 3,8 | g + gl |
| TotalFinaElf | K6-DN | K6-C | 12,75 * 3,5 | 1992 | 5,4 | g + gl |
| Wintershall | J6-A | K13-AW | 24 | 1992 | 85,8 | g |
| TAQA | P15-D | Maasvlakke | 26 | 1993 | 40,1 | g |
| TAQA | P15-E | P15-D | 10 * 2 | 1993 | 13,9 | g + m |
| TAQA | P15-F | P15-D | 12 * 3 | 1993 | 9,1 | g + m |
| TAQA | P15-G | P15-D | 12 * 3 | 1993 | 9,1 | g + m |
| TAQA | P15-10S | P15-D | 4 * 2 | 1993 | 3,9 | g + m |
| TAQA | P15-D | P15-10S | 90 mm | 1993 | 3,9 | c |
| TAQA | P15-12S | P15-D | 4 * 2 | 1993 | 6,1 | g + m |
| TAQA | P15-D | P15-12S | 90 mm | 1993 | 6,1 | c |
| TAQA | P15-14S | P15-G | 4 * 2 | 1993 | 3,7 | g + m |
| TAQA | P15-D | P15-14S | 90 mm | 1993 | 8,0 | c |
| TAQA | P18-A | P15-D | 16 * 3 | 1993 | 20,8 | g + m |
| NAM | F3-FB-1P | F3-OLT | 16 | 1993 | 2,0 | o |
| NAM | F3-FB-1P | F3-OLT | 3,21 | 1993 | 2,0 | c |
| TotalFinaElf | K6-N | K6-C | 12,75 * 3,5 | 1993 | 8,5 | g + gl |
| Unocal | P9-Horizon-A | Q1-Helder-AW | 10,75 | 1993 | 4,8 | o + w |
| Wintershall | K10-V | K10-C (Bypass) | 10 * 2 | 1993 | 10,3 | g + m |
| Wintershall | P14-A | P15-D | 10 * 2 | 1993 | 12,6 | def. verl. |
| Lasmo | Markham ST1 (UK) | J6-A | 12 * 3 | 1994 | 5,5 | g + m |
| TotalFinaElf | K5-D | K5-A | 12,75 * 3,6 | 1994 | 10,6 | g + gl |
| Wintershall | Q8-B | Q8-A | 8 * 2 | 1994 | 8,3 | g + m |
| Wintershall | K5-A | J6-A / K13-AW (s) | 18 | 1994 | 0,3 | g |
| Wintershall | L8-P | L8-G | 8 * 2 | 1994 | 7,5 | g + m |
| Gaz de France | K11-B | K12-C | 14 * 2,375 | 1995 | 16,1 | def.verl. |
| NAM | L13-FH-1 | K15-FA-1 | 6,625 | 1995 | 9,4 | g + co + m + ci |
| NAM | K15-FA-1 | L13-FH-1 | 2,98 | 1995 | 9,4 | c |
| TotalFinaElf | K5-B | K5-A | 346 mm | 1995 | 6,4 | g |
| TotalFinaElf | K5-A | K5-B | 3,5 | 1995 | 6,4 | m + c |
| Unocal | Q1-Halfweg | Q1-Hoorn-AP | 12,75 * 2,375 | 1995 | 12,4 | g + co + m |
| Unocal | Q1-Hoorn-AP | Q1-Halfweg | 70,9 mm | 1995 | 12,4 | c |
| Unocal | Q1-Hoorn-AP | WGT-pipe (s) | 12,75 | 1995 | 17,2 | g + co |
| Unocal | Q1-Haven-A | Q1-Helder-AW | 8,625 | 1995 | 5,8 | o + w |
| Wintershall | P2-NE | P6-A | 10 | 1996 | 38,2 | def.verl. |
| Wintershall | P6-S | P6-B | 203 mm | 1996 | 6,5 | g |
| Gaz de France | L10-S2 | L10-AP | 6,625 * 2,375 | 1997 | 6,3 | g + m |
| Gaz de France | L10-AP | L10-S2 | 84 mm | 1997 | 7,0 | c |
| Gaz de France | L10-S3 | L10-AP | 6,625 * 2,375 | 1997 | 1,9 | g + gl |
| Gaz de France | K12-E | L10-S3 | 3,5 | 1997 | 4,5 | c |
| Gaz de France | L10-S4 | L10-AP | 6,625 * 2,375 | 1997 | 8,3 | g + m |
| Gaz de France | L10-AP | L10-S4 | 84 mm | 1997 | 8,4 | c |

| Operator | Van | Naar | Diameter (duim) | Aanleg (jaar) | Lengte (km) | Stoffen |
|---------------|----------------|--------------------|--------------------|------------------|----------------|-----------|
| NAM | K14-FA-1P | K15-FB-1 | 16 | 1997 | 16,6 | g |
| NAM | K14-FB-1 | K14-FA-1P | 10,75 | 1997 | 9,2 | g + co |
| NAM | K14-FA-1P | K14-FB-1 | 3,65 | 1997 | 9,2 | c |
| NAM | L9-FF-1P | NOGAT-pipe (s) | 24 | 1997 | 19,3 | g + co |
| TotalFinaElf | K4a-D | J6-A | 183 mm | 1997 | 7,3 | g |
| TotalFinaElf | J6-A | K4a-D | 2,5 | 1997 | 7,4 | m + c |
| TotalFinaElf | K5-EN/C | K5-D | 303 mm | 1997 | 2,7 | def.verl. |
| TotalFinaElf | K5-D | K5-EN/C | 2,5 | 1997 | 2,7 | gl |
| TotalFinaElf | K5-B | K5-EN/C | 70 mm | 1997 | 6,2 | c |
| NAM | K7-FD-1 | K8-FA-1 | 12 | 1998 | 9,4 | g + co |
| NAM | K7-FD-1 | K8-FA-1 | 3,4 | 1998 | 9,4 | c |
| NAM | K8-FA-1 | K14-FA-1C | 24 | 1998 | 30,9 | g |
| NAM | Q16-FA-1 | P18-A | 8,625 | 1998 | 10,3 | g + co |
| NAM | P18-A | Q16-FA-1 | 2,375 | 1998 | 10,3 | m |
| NAM | Q16-FA-1 | P18-A | 3,4 | 1998 | 10,3 | c |
| TotalFinaElf | K4-A | K5-A | 12 * 3 | 1998 | 6,9 | g + gl |
| TotalFinaElf | K6-GT | L4-B | 10 * 3 | 1998 | 10,7 | g + gl |
| TotalFinaElf | K4-A | K5-A | 2,5 | 1998 | 6,7 | c |
| Gaz de France | K9ab-B | D15-FA-1/L10-A (s) | 10 | 1999 | 0,1 | g |
| NGT | D15-FA-1 | L10-AC | 36 | 1999 | 140,7 | g |
| TotalFinaElf | L4-PN | L4-A | 10 | 1999 | 11,4 | def.verl. |
| TotalFinaElf | L4-A | L4-PN | 4 | 1999 | 11,4 | gl |
| Gaz de France | L10-M | L10-AP | 10,75 * 2,375 | 2000 | 11,9 | g + m |
| Petro-Canada | F2-A-Hanze | TMLS | 16 | 2000 | 1,5 | o |
| TotalFinaElf | K4-BE | K4-A | 9,5 | 2000 | 8,0 | def.verl. |
| TotalFinaElf | K4-A | K4-BE | 2,5 | 2000 | 8,0 | gl |
| Wintershall | Q4-A | P6-A | 14 | 2000 | 35,2 | g + co |
| Wintershall | Duitsland (A6) | F3-FB-1P | 20 , 4 | 2000 | 119,0 | g + co |
| Wintershall | L8-A-West | L8-P4 | 6 | 2000 | 10,2 | g + co |
| Wintershall | L8-P4 | L8-A-West | 82 mm | 2000 | 10,2 | c |
| Wintershall | L8-P | L8-P4 | 12 | 2000 | 2,8 | g |
| Wintershall | L8-P4 | NGT-pipe (s) | 16 | 2000 | 28,0 | g + co |
| Gaz de France | K12-G | L10-AP | 14 , 2 | 2001 | 15,6 | g + m |
| NGT | G17d-A | NGT-pipe (s) | 18 | 2001 | 64,5 | g |
| Petro-Canada | F2-A-Hanze | A6 / B4 (s) | 4 | 2001 | 0,1 | g |
| Petro-Canada | F2-A-Hanze | A6 / B4 (s) | 62,1 mm | 2001 | 0,1 | c |
| Petro-Canada | F2-A-Hanze | TMLS | 62,1 mm | 2001 | 1,5 | c |
| TotalFinaElf | K5-EN/C | K5-D | 10,75 | 2001 | 2,8 | g |
| TotalFinaElf | K1-A | J6-A | 14,75 * 3,5 | 2001 | 9,2 | g + m |
| Wintershall | P6-D | P6-B | 12 | 2001 | 6,8 | g |
| Gaz de France | K12-S2 | K12-C | 6,625 | 2002 | 6,9 | g |
| Gaz de France | K12-S2 | K12-C | 95,5 mm | 2002 | 6,9 | c |
| Wintershall | Q4-B | Q4-A | 10,75 | 2002 | 7,3 | g |
| Wintershall | Q4-C | Q1-Hoorn | 16 * 2 | 2002 | 14,3 | g + gl |
| Gaz de France | K12-S3 | K12-BP | 6 | 2003 | 3,4 | g |
| Gaz de France | K12-BP | K12-S3 | 95,5 mm | 2003 | 3,4 | c |
| Maersk | Denemarken | F3-FB-1P | 26 | 2003 | 38,0 | g |

| Operator | Van | Naar | Diameter (duim) | Aanleg (jaar) | Lengte (km) | Stoffen |
|---------------|---------------|----------------------|--------------------|------------------|----------------|-------------|
| | (Tyra WE) | | | | | |
| Maersk | F3-FB-1P | subsea valve station | 4 | 2003 | 0,3 | c |
| NAM | K7-FB-1 | K7-FD-1 | 12 | 2003 | 17,0 | g |
| NAM | K8-FA-1 | K7-FB-1 | 4 | 2003 | 26,0 | c |
| NAM | K15-FK-1 | K15-FB-1 | 10 | 2003 | 8,0 | g |
| NAM | K15-FK-1 | K15-FB-1 | 4 | 2003 | 8,0 | c |
| Wintershall | L5-B | L8-P4 | 10 , 4 | 2003 | 6,4 | g + c |
| Total | K4-BE | K4-A | 10 | 2004 | 8,0 | g |
| Wintershall | D12-A | D15-FA-1 | 10 | 2004 | 4,9 | g |
| Wintershall | D12-A | D15-FA-1 | 10 | 2004 | 4,9 | c |
| Wintershall | Q5-A1 | Q8-B | 8 | 2004 | 13,5 | g |
| Wintershall | Q5-A1 | Q8-B | 4 | 2004 | 13,5 | c |
| Wintershall | F16-A | NGT | 24 | 2005 | 32,0 | g |
| Gaz de France | G14-A | G17d-AP | 12 + 2 | 2005 | 19,8 | g + m |
| Gaz de France | G17a-S1 | G17d-AP | 6 + 92,5 mm | 2005 | 5,67 | g + c |
| Gaz de France | K2b-A | D15-FA-1/L10-A | 12 | 2005 | 2,8 | |
| | | NGT-pipe (s) | | | | |
| NAM | K17-FA-1 | K14-FB-1 | 16 * 2 | 2005 | 14,4 | g + m |
| Total | L4-G | L4-A | 6 + 4 | 2005 | 9,6 | g + c |
| ATP | L6d-2 | G17d-AP | 6 + 73 mm | 2005 | 40,0 | g + c |
| Petro-Canada | P11-B-Ruyter | P11-B-TMLS | 16 | 2005 | 1,5 | o |
| Petro-Canada | P11-B-Ruyter | P12-SW | 8 | 2005 | 29,0 | g |
| ATP | L6d | G17d-AP | 6 * 73 mm | 2006 | 40,0 | g + c |
| CH4 Limited | Chiswick (UK) | J6-CT | 10 * 1,5 | 2006 | 18,3 | g + m |
| Gaz de France | G16A-A | G17d-AP | 10 * 2 | 2006 | 17,8 | g + m |
| Gaz de France | Minke (UK) | D15-FA-1 | 8 , 90,6 mm | 2006 | 15,1 | g + c |
| Grove | Grove (UK) | J6-CT | 10 * 2 | 2006 | 13,4 | g + m |
| NAM | K17-FA-1 | K14-FB-1 | 16 * 2 | 2006 | 14,4 | g + m |
| Petro-Canada | P11-B-Ruyter | P11-B-TMLS | 16 | 2006 | 1,5 | o |
| Petro-Canada | P11-B-Ruyter | P12-SW | 8 | 2006 | 29,0 | g |
| Total | L4G | L4-PA | 6 , 92 mm | 2006 | 10,6 | g + c |
| Wintershall | L5-C | L8-P4 | 10 , 82 mm | 2006 | 8,1 | g + c |
| Chevron | A12 CCP | B10 NOGAT | 16 | 2007 | 16,0 | g |
| Gaz de France | G14-B | G17-D-AP | 12 | 2007 | 13,4 | g + m |
| Venture | Stamfort (UK) | J6-CT | 6 | 2008 | 7,0 | g |
| Total | L4PN | L4A | 10 | 2008 | 11,4 | g |
| NAM | L9FA | via L9FB-1» L9FF-1 | 16 and 2x2 | 2008 | 20,0 | g + gl + gi |
| Total | K5-F | K6N | 8 | 2008 | 10,0 | g |
| Gaz de France | G14-B | G17-D-AP | 12 + 2 | 2008 | 13,4 | g + m |
| Gaz de France | K12-K | K12-BP | 14+ 2 | 2008 | 10,3 | g + m |
| GDF Suez | E17-A | NGT | 12 | 2009 | 2 | g |
| Wintershall | E18-A | F16-A | 10 + 84mm | 2009 | 5,4 | g+c |
| Wintershall | P9B | P6D | 8 + 70mm | 2009 | 16,8 | g+c |
| Wintershall | P9A | P9B – P6D | 8 + 70mm | 2009 | - | g+c |
| Cirrus | M7-A | L09-FF | 6 + 2 | 2009 | 12 | g+c |
| Wintershall | Wingate (UK) | D15-A | 12 + 2 | 2010 | 20,6 | g |
| Chevron | B13-A | A12-CPP | 16 | 2011 | 22 | g |

| Operator | Van | Naar | Diameter (duim) | Aanleg (jaar) | Lengte (km) | Stoffen |
|-------------|-----------------|-----------------|--------------------|------------------|----------------|---------|
| GDF Suez | G16a-B | G17d-AP | 14 | 2011 | 14 | g |
| NAM | K18-G1 | K15-FA-1 | 8 | 2011 | 10 | g+c |
| Dana | P11-B-Nes | P11-B-De Ruyter | 8 | 2011 | 8 | g+c |
| Dana | P11-C-Van Ghent | P11-B-De Ruyter | 8 | 2011 | 4,5 | g+c |
| Wintershall | Q4C | Q8A | 10 | 2012 | 8,3 | g |
| Total | K5-B | K5-A | 8 | 2012 | 13,5 | g |
| Wintershall | K5A | J6A/K13-A | 14 | 2012 | 13,5 | c |
| GDF Suez | D18a-A | D15-A | 8, 2 | 2013 | 20 | g, m |
| Total | K4-Z | K5-A | 6 | 2013 | 17 | g+c |
| GDFSuez | L5a-D | L5-FA-1 | 8 | 2013 | | g |
| Wintershall | Q01-D | Q4-Q8 (s) | 8 | 2013 | 2,5 | g |
| GDF Suez | Q13a-A | P15-D | 8 | 2013 | 23,6 | o |

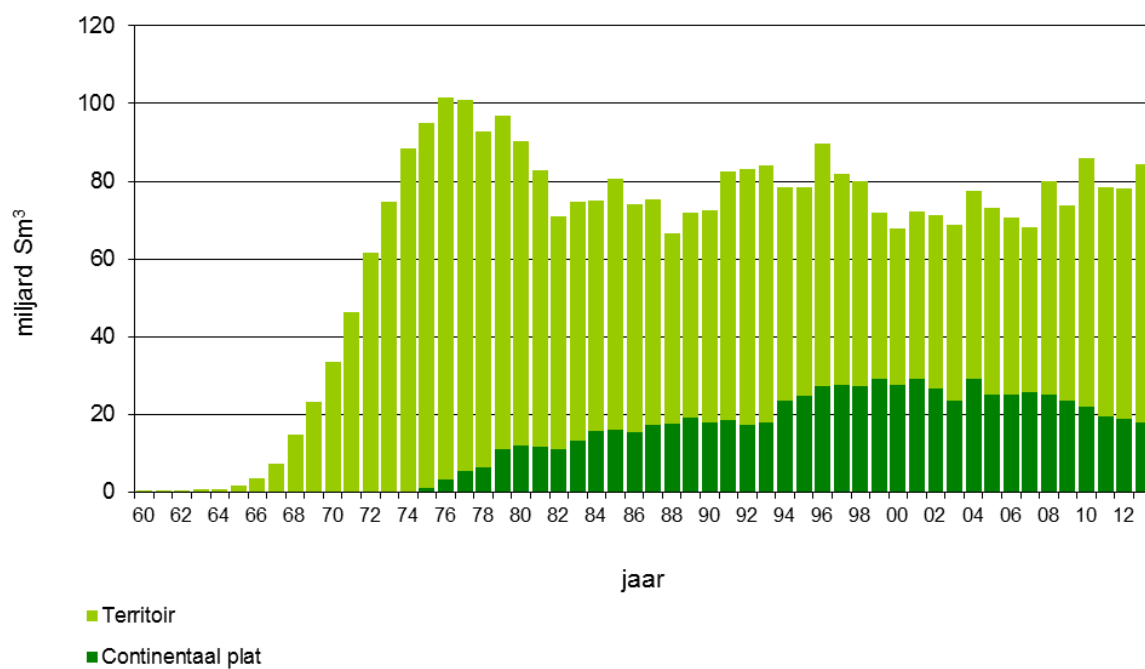
| | | | |
|----|-----------------------|-----------|-----------------------|
| * | = leidingbundel | gl | = glycol |
| , | = afzonderlijk gelegd | m | = methanol |
| c | = besturingskabel | ci | = corrosie inhibitie |
| o | = olie | l | = instrument lucht |
| g | = gas | (s) | = side-tap |
| co | = condensaat | def.verl. | = definitief verlaten |

AARDGASPRODUCTIE in miljoen Sm³

| Jaar | Territoir | Continentaal plat | Totaal |
|------|-----------|----------------------|----------|
| 1960 | 384,0 | 0,0 | 384,0 |
| 61 | 476,0 | 0,0 | 476,0 |
| 62 | 538,0 | 0,0 | 538,0 |
| 63 | 603,0 | 0,0 | 603,0 |
| 64 | 876,0 | 0,0 | 876,0 |
| 1965 | 1818,0 | 0,0 | 1818,0 |
| 66 | 3564,0 | 0,0 | 3564,0 |
| 67 | 7423,0 | 0,0 | 7423,0 |
| 68 | 14889,0 | 0,0 | 14889,0 |
| 69 | 23097,0 | 0,0 | 23097,0 |
| 1970 | 33418,0 | 7,9 | 33425,9 |
| 71 | 46248,0 | 2,4 | 46250,4 |
| 72 | 61661,0 | 1,4 | 61662,4 |
| 73 | 74766,0 | 7,8 | 74773,8 |
| 74 | 88359,0 | 14,6 | 88373,6 |
| 1975 | 93924,0 | 963,3 | 94887,3 |
| 76 | 98307,0 | 3092,7 | 101399,7 |
| 77 | 95603,0 | 5479,6 | 101082,6 |
| 78 | 86475,0 | 6298,5 | 92773,5 |
| 79 | 85862,0 | 10925,5 | 96787,5 |
| 1980 | 78209,0 | 12102,0 | 90311,0 |
| 81 | 70928,0 | 11798,3 | 82726,3 |
| 82 | 60004,0 | 11073,3 | 71077,3 |
| 83 | 61533,0 | 13172,2 | 74705,2 |
| 84 | 59352,0 | 15787,3 | 75139,3 |
| 1985 | 64573,0 | 16070,9 | 80643,9 |
| 86 | 58480,0 | 15549,0 | 74029,0 |
| 87 | 58089,0 | 17271,4 | 75360,4 |
| 88 | 49092,0 | 17591,2 | 66683,2 |
| 89 | 52570,0 | 19300,0 | 71870,0 |
| 1990 | 54585,0 | 17856,0 | 72441,0 |
| 91 | 63724,0 | 18686,3 | 82410,3 |
| 92 | 65702,0 | 17279,0 | 82981,0 |
| 93 | 66154,0 | 17851,4 | 84005,4 |
| 94 | 54863,0 | 23536,9 | 78399,9 |
| 1995 | 53643,0 | 24706,9 | 78349,9 |
| 96 | 62295,0 | 27350,6 | 89645,6 |
| 97 | 54261,0 | 27581,0 | 81842,0 |
| 98 | 52764,0 | 27141,0 | 79905,0 |
| 99 | 42823,0 | 29207,0 | 72030,0 |
| 2000 | 40320,2 | 27473,9 | 67794,1 |
| 01 | 43220,8 | 29043,1 | 72263,9 |
| 02 | 44472,4 | 26770,1 | 71242,5 |
| 03 | 45257,1 | 23508,0 | 68765,1 |

| Jaar | Territoir | Continentaal plat | Totaal |
|-------|-----------|-------------------|-----------|
| 04 | 48422,3 | 29121,7 | 77544,0 |
| 2005 | 48019,2 | 25097,2 | 73116,4 |
| 06 | 45561,5 | 25179,9 | 70741,4 |
| 07 | 42706,6 | 25603,2 | 68309,8 |
| 08 | 54734,2 | 25224,3 | 79958,5 |
| 09 | 50339,2 | 23393,1 | 73732,3 |
| 2010 | 63825,9 | 22080,2 | 85906,1 |
| 11 | 58978,0 | 19579,1 | 78557,1 |
| 12 | 59212,8 | 19027,7 | 78240,6 |
| 13 | 66536,6 | 17946,3 | 84482,9 |
| Total | 2713541,8 | 746753,2 | 3460295,1 |

Aardgasproductie 1960-2013



AARDGASRESERVES EN CUMULATIEVE PRODUCTIE in miljarden Sm³

| Jaar | Territoir | Continentaal plat | | Totaal | | | |
|---------------|-----------|-------------------|-----------------------|-------------------|-----------------------|-------------------|-----------------------|
| | | verwachte reserve | cumulatieve productie | verwachte reserve | cumulatieve productie | verwachte reserve | cumulatieve productie |
| per 1 januari | | | | | | | |
| 1974 | 2243 | 269,8 | 211 | 0,0 | 2454 | 269,8 | |
| 1975 | | 358,1 | | 0,0 | 2454 | 358,2 | |
| 76 | 2137 | 452,0 | 340 | 1,0 | 2477 | 453,0 | |
| 77 | 2030 | 550,4 | 367 | 4,1 | 2397 | 554,4 | |
| 78 | 1996 | 646,0 | 363 | 9,6 | 2359 | 655,5 | |
| 79 | 1928 | 732,4 | 343 | 15,9 | 2271 | 748,3 | |
| 1980 | 2023 | 818,3 | 304 | 26,8 | 2327 | 845,1 | |
| 81 | 1953 | 896,5 | 298 | 38,9 | 2251 | 935,4 | |
| 82 | 1899 | 967,4 | 275 | 50,7 | 2174 | 1018,1 | |
| 83 | 1845 | 1027,4 | 272 | 61,8 | 2117 | 1089,2 | |
| 84 | 1809 | 1089,0 | 271 | 74,9 | 2080 | 1163,9 | |
| 1985 | 1754 | 1148,3 | 281 | 90,7 | 2035 | 1239,0 | |
| 86 | 1704 | 1212,9 | 290 | 106,8 | 1994 | 1319,7 | |
| 87 | 1655 | 1271,4 | 300 | 122,3 | 1955 | 1393,7 | |
| 88 | 1607 | 1329,5 | 303 | 139,6 | 1910 | 1469,1 | |
| 89 | 1557 | 1378,6 | 320 | 157,2 | 1877 | 1535,8 | |
| 1990 | 1524 | 1431,1 | 341 | 176,5 | 1865 | 1607,6 | |
| 91 | 1780 | 1485,7 | 333 | 194,4 | 2113 | 1680,1 | |
| 92 | 1739 | 1549,4 | 347 | 213,1 | 2086 | 1762,5 | |
| 93 | 1705 | 1615,1 | 356 | 230,3 | 2061 | 1845,5 | |
| 94 | 1658 | 1681,3 | 352 | 248,2 | 2010 | 1929,5 | |
| 1995 | 1663 | 1736,1 | 334 | 271,7 | 1997 | 2007,9 | |
| 96 | 1631 | 1789,8 | 321 | 296,4 | 1952 | 2086,2 | |
| 97 | 1587 | 1852,1 | 343 | 323,8 | 1930 | 2175,9 | |
| 98 | 1574 | 1906,3 | 373 | 351,4 | 1947 | 2257,7 | |
| 99 | 1533 | 1959,1 | 360 | 378,5 | 1893 | 2337,6 | |
| 2000 | 1499 | 2001,9 | 337 | 407,7 | 1836 | 2409,6 | |
| 01 | 1447 | 2042,3 | 330 | 435,2 | 1777 | 2477,4 | |
| 02 | 1406 | 2085,5 | 333 | 464,2 | 1738 | 2549,7 | |
| 03 | 1362 | 2129,9 | 327 | 491,0 | 1689 | 2620,9 | |
| 04 | 1357 | 2175,2 | 258 | 514,5 | 1615 | 2689,7 | |
| 2005 | 1305 | 2223,6 | 267 | 543,6 | 1572 | 2767,3 | |
| 06 | 1285 | 2271,6 | 225 | 568,7 | 1510 | 2840,4 | |
| 07 | 1233 | 2317,2 | 206 | 593,9 | 1439 | 2911,1 | |
| 08 | 1192 | 2359,9 | 198 | 619,5 | 1390 | 2979,4 | |
| 09 | 1162 | 2414,6 | 183 | 644,7 | 1345 | 3059,4 | |
| 2010 | 1206 | 2465,0 | 184 | 668,1 | 1390 | 3133,1 | |
| 11 | 1140 | 2528,8 | 164 | 690,2 | 1304 | 3219,0 | |
| 12 | 1068 | 2587,8 | 162 | 709,8 | 1230 | 3297,6 | |

Per 2013; is de tabel aangepast i.v.m. de introductie van PRMS

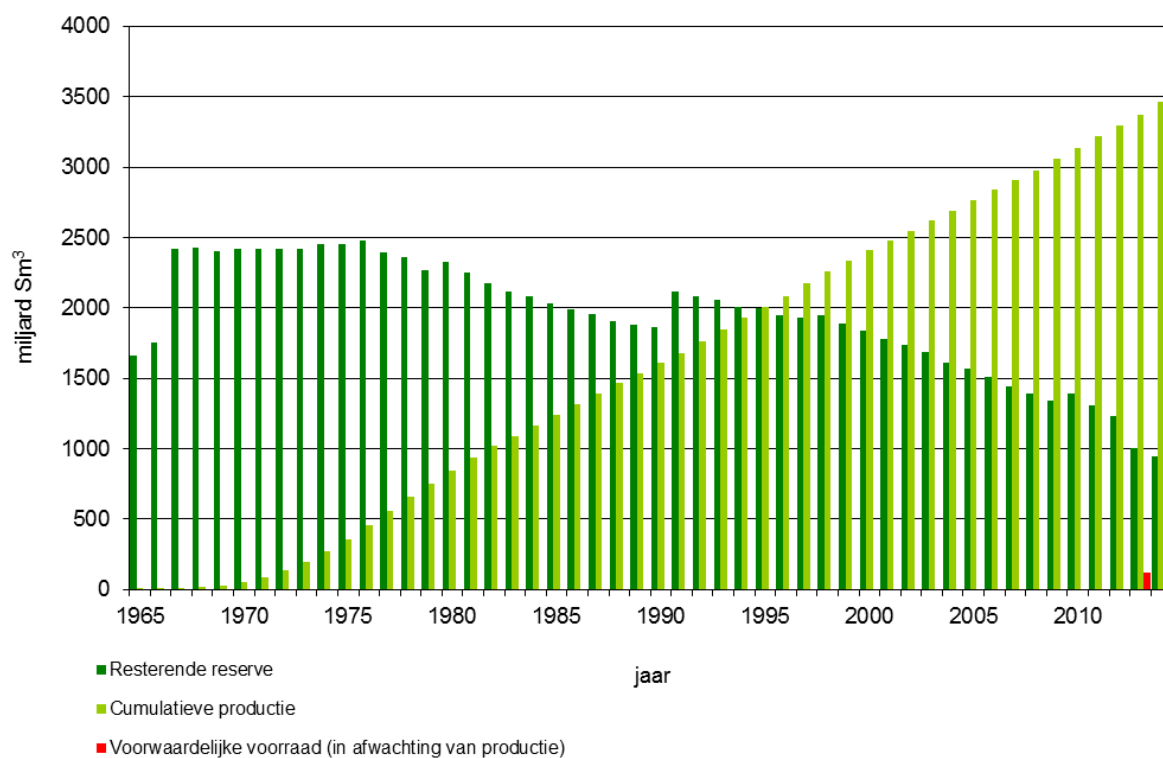
Rem Res = resterende reserves

Cont Res = voorwaardelijke voorraden: contingent resources (development pending)

Cum Prod = cumulatieve productie

| Jaar | Territoir | | | Continentaal plat | | | Totaal | | | |
|------|------------|---------|----------|-------------------|---------|----------|----------|---------|----------|----------|
| | per 1 jan. | Rem Res | Cont Res | Cum prod | Rem Res | Cont Res | Cum prod | Rem Res | Cont Res | Cum prod |
| 2013 | | 897 | 71 | 2647,1 | 111 | 52 | 728,7 | 1008 | 123 | 3375,8 |
| 2014 | | 850 | 63 | 2713,7 | 97 | 34 | 746,6 | 947 | 97 | 3460,3 |

Gas reserves en cumulatieve productie (1 januari 2014), 1965 – 2014

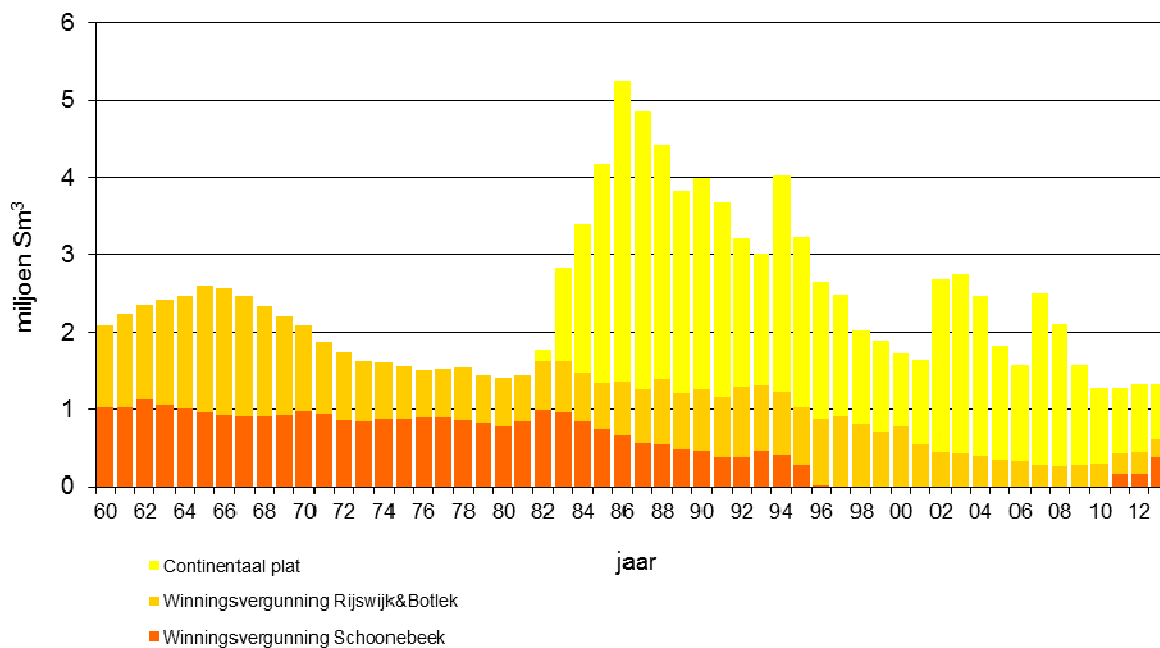


AARDOLIEPRODUCTIE in 1000 Sm³

| Jaar | Winningsvergunning Schoonebeek | Winningsvergunning Rijswijk & Botlek | Continentaal plat | Totaal |
|----------|-----------------------------------|---|----------------------|----------|
| t/m 1969 | 21 662,0 | 13.776 0 | -- | 35 438,0 |
| 1970 | 976,0 | 1 112,2 | -- | 2 088,2 |
| 71 | 940,7 | 926,8 | -- | 1 867,5 |
| 72 | 856,3 | 883,1 | -- | 1 739,4 |
| 73 | 838,2 | 787,4 | -- | 1 625,6 |
| 74 | 878,0 | 715,5 | -- | 1 593,5 |
| 1975 | 877,0 | 671,5 | -- | 1 548,5 |
| 76 | 891,9 | 605,2 | -- | 1 497,1 |
| 77 | 890,8 | 617,8 | -- | 1 508,6 |
| 78 | 862,3 | 667,8 | -- | 1 530,1 |
| 79 | 820,4 | 615,6 | -- | 1 436,0 |
| 1980 | 778,9 | 617,7 | -- | 1 396,6 |
| 81 | 839,2 | 596,5 | -- | 1 435,7 |
| 82 | 987,9 | 625,3 | 159,7 | 1 772,9 |
| 83 | 960,0 | 655,6 | 1 209,1 | 2 824,7 |
| 84 | 846,9 | 615,6 | 1 921,7 | 3 384,2 |
| 1985 | 734,5 | 602,8 | 2 825,4 | 4 162,7 |
| 86 | 658,9 | 688,8 | 3 889,7 | 5 237,4 |
| 87 | 556,4 | 692,5 | 3 607,8 | 4 856,7 |
| 88 | 536,0 | 844,9 | 3 032,9 | 4 413,8 |
| 89 | 464,3 | 731,6 | 2 634,5 | 3 830,4 |
| 1990 | 463,0 | 784,9 | 2 744,5 | 3 992,4 |
| 91 | 366,0 | 777,3 | 2 527,9 | 3 671,2 |
| 92 | 379,3 | 907,3 | 1 920,7 | 3 207,3 |
| 93 | 454,0 | 849,0 | 1 709,8 | 3 012,8 |
| 94 | 406,4 | 811,4 | 2 804,8 | 4 022,6 |
| 1995 | 268,3 | 760,9 | 2 182,1 | 3 209,3 |
| 96 | 23,2 | 856,5 | 1 767,2 | 2 647,0 |
| 97 | - | 917,6 | 1 556,8 | 2 474,4 |
| 98 | - | 810,4 | 1 218,9 | 2 029,3 |
| 99 | - | 714,6 | 1 173,2 | 1 887,8 |
| 2000 | - | 776,1 | 936,4 | 1 712,5 |
| 01 | - | 542,2 | 1 085,4 | 1 627,6 |
| 02 | - | 439,0 | 2 236,4 | 2 675,4 |
| 03 | - | 416,2 | 2 324,6 | 2 740,0 |
| 04 | - | 381,3 | 2 081,7 | 2 463,0 |
| 2005 | - | 335,4 | 1 489,7 | 1 825,1 |
| 06 | - | 322,2 | 1 238,3 | 1 560,5 |
| 07 | - | 264,1 | 2 232,9 | 2 497,0 |
| 08 | - | 261,3 | 1 841,1 | 2 102,4 |
| 09 | - | 260,0 | 1 295,7 | 1 559,7 |
| 2010 | - | 280,6 | 981,7 | 1 262,3 |

| | | | | |
|--------|----------|----------|----------|-----------|
| 11 | 144,5 | 277,3 | 847,9 | 1 269,7 |
| 12 | 149,4 | 289,5 | 883,9 | 1 322,8 |
| 13 | 374,3 | 229,8 | 709,6 | 1 313,7 |
| Totaal | 40 885,0 | 41 319,1 | 59 072,0 | 141 276,1 |

Aardolieproductie 1960 – 2013



AARDOLIERESERVES EN CUMULATIEVE PRODUCTIE in miljoen Sm³

| Jaar | Territoir | Continentaal plat | | Totaal | |
|------|-----------|-------------------|-------------------|-----------------------|-------------------|
| | | per 1 januari | verwachte reserve | cumulatieve productie | verwachte reserve |
| 1970 | | | | 35,4 | 35,4 |
| 71 | | | | 37,5 | 37,5 |
| 72 | | | | 39,4 | 39,4 |
| 73 | | | | 41,1 | 41,1 |
| 74 | 27 | | | 42,8 | 42,8 |
| 1975 | 40 | | | 44,4 | 44,4 |
| 76 | 51 | | | 45,9 | 45,9 |
| 77 | 49 | | | 47,4 | 47,4 |
| 78 | 46 | | | 48,9 | 48,9 |
| 79 | 44 | | | 50,4 | 50,4 |
| 1980 | 43 | | | 51,9 | 51,9 |
| 81 | 41 | | | 53,3 | 53,3 |
| 82 | 39 | | | 54,7 | 54,7 |
| 83 | 38 | | | 56,3 | 56,5 |
| 84 | 37 | | | 57,9 | 59,3 |
| 1985 | 41 | | | 59,4 | 62,7 |
| 86 | 42 | | | 60,7 | 66,8 |
| 87 | 40 | | | 62,1 | 72,1 |
| 88 | 41 | | | 63,3 | 76,9 |
| 89 | 39 | | | 64,7 | 81,4 |
| 1990 | 41 | | | 65,9 | 85,2 |
| 91 | 40 | | | 67,2 | 89,2 |
| 92 | 38 | | | 68,3 | 92,9 |
| 93 | 37 | | | 69,6 | 96,1 |
| 94 | 35 | | | 70,9 | 99,1 |
| 1995 | 34 | | | 72,1 | 103,1 |
| 96 | 33 | | | 73,1 | 106,3 |
| 97 | 33 | | | 74,0 | 109,0 |
| 98 | 12 | | | 74,9 | 111,4 |
| 99 | 8 | | | 75,7 | 113,5 |
| 2000 | 7 | | | 76,5 | 115,3 |
| 01 | 6 | | | 77,2 | 117,1 |
| 02 | 5 | | | 77,8 | 118,7 |
| 03 | 5 | | | 78,2 | 121,4 |
| 04 | 21 | | | 78,6 | 124,1 |
| 2005 | 19 | | | 79,0 | 126,6 |
| 06 | 23 | | | 79,3 | 128,4 |
| 07 | 24 | | | 79,7 | 129,9 |
| 08 | 24 | | | 79,9 | 132,4 |
| 09 | 25 | | | 80,2 | 134,5 |

| Jaar | Territoir | Continentaal plat | | | Totaal | | |
|------|-----------|-------------------|-------------------|-----------------------|-------------------|-----------------------|-------------------|
| | | per 1 januari | verwachte reserve | cumulatieve productie | verwachte reserve | cumulatieve productie | verwachte reserve |
| 2010 | | 37 | 80,5 | 13 | 55,6 | 50 | 136,0 |
| 2011 | | 34 | 80,7 | 12 | 56,6 | 46 | 137,4 |
| 2012 | | 29 | 81,2 | 11 | 57,5 | 40 | 138,6 |

Deze tabel is gecorrigeerd voor de cumulatieve afrondingsfout

Per 2013; is de tabel aangepast i.v.m. de introductie van PRMS

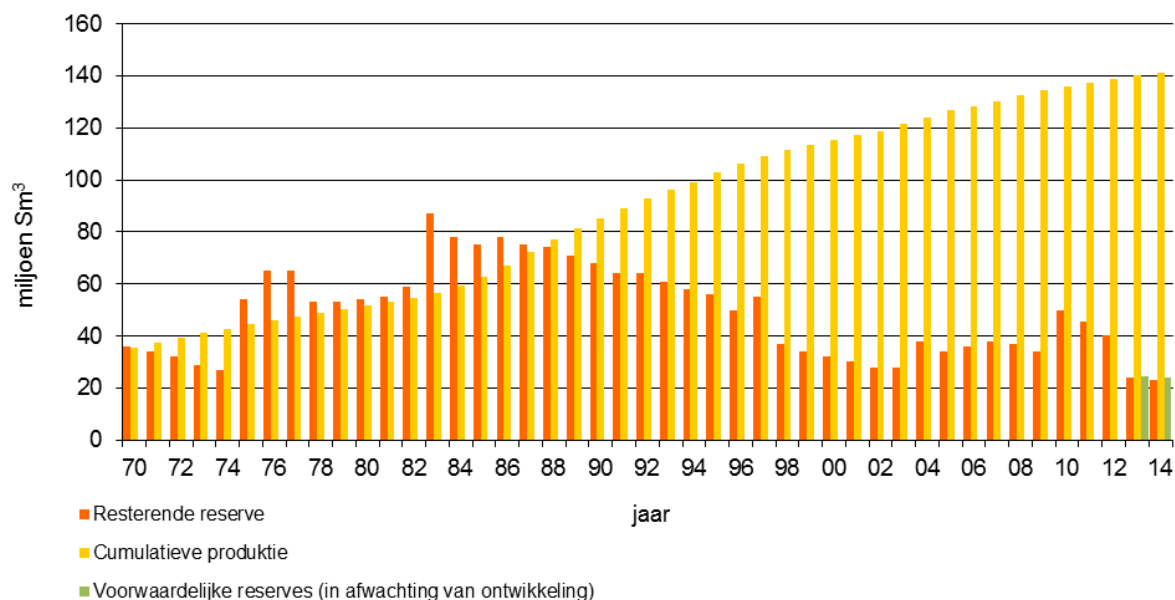
Rem Res = resterende reserves

Cont Res = voorwaardelijke voorraden: contingent resources (development pending)

Cum Prod = cumulatieve productie

| Jaar | Territoir | Continentaal plat | | | Totaal | | | | | |
|------|-----------|-------------------|----------|----------|----------|---------|----------|----------|------|-------|
| | | per 1 jan. | Rem. Res | Cont Res | Cum prod | Rem Res | Cont Res | Cum prod | | |
| 2013 | | 17,7 | 23,7 | 81,6 | 6,1 | 0,6 | 58,4 | 23,8 | 24,3 | 140,0 |
| 2014 | | 18,0 | 18,7 | 82,2 | 5,0 | 5,4 | 59,1 | 23,0 | 24,1 | 141,3 |

Aardoliereserves en cumulatieve productie in miljoen Sm³ 1970 – 2014



AARDGASBATEN

| Jaar | Niet belasting middelen (10 ⁹ €) | Vennootschapsbelasting (10 ⁹ €) | Totaal (10 ⁹ €) |
|------|--|---|----------------------------|
| 1965 | 0 | 0 | 0 |
| 66 | 0 | 0,01 | 0,01 |
| 67 | 0,01 | 0,04 | 0,05 |
| 68 | 0,02 | 0,07 | 0,09 |
| 69 | 0,05 | 0,14 | 0,19 |
| 1970 | 0,09 | 0,18 | 0,27 |
| 71 | 0,14 | 0,27 | 0,41 |
| 72 | 0,14 | 0,41 | 0,55 |
| 73 | 0,23 | 0,54 | 0,77 |
| 74 | 0,41 | 0,86 | 1,27 |
| 1975 | 1,27 | 1,09 | 2,36 |
| 76 | 2,18 | 1,18 | 3,36 |
| 77 | 2,72 | 1,23 | 3,95 |
| 78 | 2,68 | 1,27 | 3,95 |
| 79 | 3,09 | 1,36 | 4,45 |
| 1980 | 4,36 | 1,91 | 6,27 |
| 81 | 6,22 | 2,45 | 8,67 |
| 82 | 6,35 | 2,45 | 8,8 |
| 83 | 6,22 | 2,45 | 8,67 |
| 84 | 7,40 | 2,54 | 9,94 |
| 1985 | 8,58 | 2,54 | 11,12 |
| 86 | 5,45 | 1,86 | 7,31 |
| 87 | 2,86 | 1,23 | 4,09 |
| 88 | 2,00 | 0,86 | 2,86 |
| 89 | 2,18 | 0,78 | 2,96 |
| 1990 | 2,61 | 0,96 | 3,57 |
| 91 | 3,72 | 1,17 | 4,89 |
| 92 | 3,04 | 1,02 | 4,06 |
| 93 | 2,83 | 0,95 | 3,78 |
| 94 | 2,34 | 0,91 | 3,25 |
| 1995 | 2,64 | 1,13 | 3,77 |
| 96 | 3,10 | 1,26 | 4,36 |
| 97 | 3,01 | 1,30 | 4,31 |
| 98 | 2,33 | 1,12 | 3,45 |
| 99 | 1,69 | 0,92 | 2,61 |
| 2000 | 3,02 | 1,47 | 4,49 |
| 01 | 4,37 | 1,98 | 6,35 |
| 02 | 3,67 | 1,58 | 5,25 |
| 03 | 4,31 | 1,74 | 6,05 |
| 04 | 4,74 | 1,94 | 6,68 |
| 2005 | 5,88 | 1,80 | 7,68 |
| 06 | 8,40 | 2,18 | 10,58 |
| 07 | 8,09 | 1,86 | 9,95 |

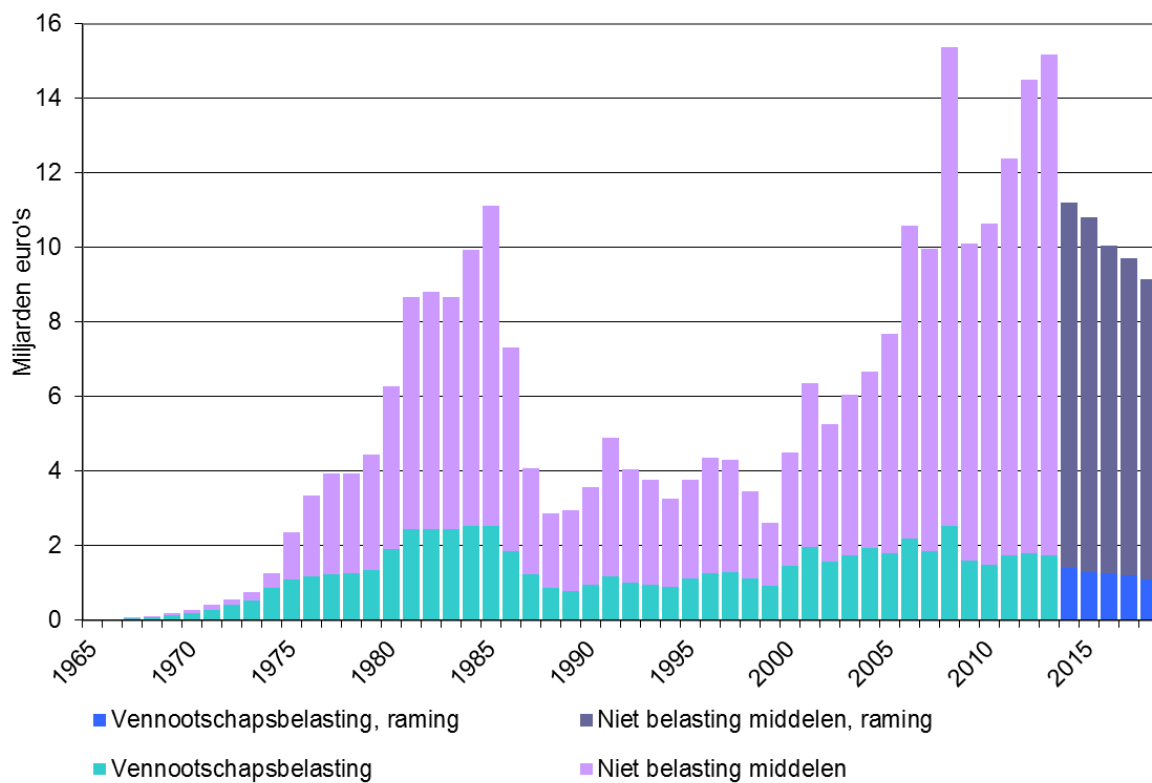
| Jaar | Niet belasting middelen (10 ⁹ €) | Vennootschapsbelasting (10 ⁹ €) | Totaal (10 ⁹ €) |
|-----------------|--|---|----------------------------|
| 08 | 12,83 | 2,54 | 15,37 |
| 09 | 8,50 | 1,60 | 10,10 |
| 2010 | 9,15 | 1,50 | 10,65 |
| 11 | 10,66 | 1,73 | 12,39 |
| 12 | 12,70 | 1,80 | 14,50 |
| 13 | 13,44 | 1,74 | 15,18 |
| Prognose | | | |
| 14 | 9,80 | 1,40 | 11,20 |
| 2015 | 9,50 | 1,30 | 10,80 |
| 16 | 8,80 | 1,25 | 10,05 |
| 17 | 8,50 | 1,20 | 9,70 |
| 18 | 8,05 | 1,10 | 9,15 |

De baten zijn hier weergegeven op zogenaamde transbasis. Dit betekent dat de baten zijn toegerekend aan het jaar waarin de transacties waar de baten op gebaseerd zijn, plaatshebben. De daadwerkelijke ontvangst van de baten door de Staat (kasbasis) vindt met enige vertraging hierop plaats.

Niet belasting middelen bestaan uit: bonus, oppervlaktrechten, cijns, winstaandeel, de bijzondere afdrachten aan de Staat over de productie uit het Groningen voorkomen en de winstuitkeringen van EBN B.V., die namens de Staat in de winning deelneemt.

De ramingen voor de jaren 2014 tot en met 2018 zijn onder andere gebaseerd op prijsverwachtingen op gashandelsplaatsen zoals TTF. Er is geraamd met een prijs op TTF die afloopt van 26 eurocent per kubieke meter Groningengas in 2014 tot 24 eurocent in 2018.

Aardgasbaten, 1965 – 2018



INSTANTIES BETROKKEN BIJ MIJNBOUWACTIVITEITEN

Ministerie van Economische Zaken

Directie Energiemarkt

adres: Directoraat-Generaal voor Energie, Telecom en Mededinging
Directie Energiemarkt

Bezuidenhoutseweg 73 Postbus 20401
2594 AC 's-Gravenhage 2500 EK 's Gravenhage

Telefoon : 070-3798911
www.rijksoverheid.nl

TNO – Adviesgroep Economische Zaken

adres: Princetonlaan 6 Postbus 80015
3584 CB Utrecht 3508 EC Utrecht

Telefoon : 088 866 46 00
www.tno.nl

Staatstoezicht op de Mijnen

(dienst van het Ministerie van Economische Zaken)

adres: Henri Faasdreef 312 Postbus 24037
2492 JP 's-Gravenhage 2490 AA 's-Gravenhage

Telefoon : 070 379 8400
E-mail : info@sodm.nl
www.sodm.nl

Nederlands Olie en Gas Portaal,

www.nlog.nl

Het Nederlands Olie en Gas Portaal geeft informatie over delfstoffen en geothermie in Nederland en het Nederlandse deel van het Continentaal plat. Doelstelling is om de door de rijksoverheid verstrekte informatie op dit gebied op eenvoudige en overzichtelijke wijze te ontsluiten. Het portaal wordt in opdracht van het Ministerie van EZ beheerd door TNO, *Geological Survey of the Netherlands*.

TOELICHTING OP ENKELE BEGRIPPEN

Territoir of Nederlands territoir:

In dit jaarboek wordt onder territoir en Nederlands territoir verstaan: het Nederlandse vasteland en dat deel van de Nederlandse territoriale zee, dat is gelegen aan de landzijde van de in artikel 1, onder c, van de Mijnbouwwet bedoelde lijn.

Continentaal plat:

In dit jaarboek wordt onder Continentaal plat verstaan, dat deel van het Continentaal plat waarop het Koninkrijk soevereine rechten heeft en dat is gelegen aan de zeezijde van de lijn, bedoelt in artikel 1, onder c, van de Mijnbouwwet.

Verkenningvergunning:

Een vergunning voor het instellen van een verkenningsonderzoek op het Continentaal plat, met ingang van 1 januari 2003 slechts vereist voor verkenningsonderzoek in bepaalde gebieden.

Opsporingsvergunning:

Een vergunning voor het instellen van een opsporingsonderzoek naar daarin vermelde delfstoffen.

Winningsvergunning:

Een vergunning voor het winnen van daarin vermelde delfstoffen, evenals voor het instellen van een opsporingsonderzoek naar die delfstoffen.

Seismiek:

In dit jaarboek wordt onderscheid gemaakt tussen 2D en 3D seismiek. Tweedimensionale seismiek (2D) heeft in de olie-industrie de langste traditie. Langs een lijn aan het aardoppervlak worden trillingen opgewekt, welke na reflectie aan vlakken in de aardkorst worden geregistreerd m.b.v. geofoons of hydrofoons. Omdat de voortplanting van de trillingen niet altijd exact in het verticale vlak onder de registratielijns plaatsvindt, is de weergave van de geologische structuren in de 2D seismische sectie slechts een benadering van de werkelijkheid. Deze benadering is veel beter in het geval van 3D seismiek, waar een groot aantal registratielijns op een relatief geringe oppervlakte naast elkaar geplaatst wordt. Bij deze techniek maakt de moderne gegevensverwerking per computer het namelijk mogelijk te corrigeren voor een stralengang buiten het verticale vlak onder de individuele registratielijns, zodat op elke gewenste plaats wél een nauwkeurige benadering van de geologische structuren mogelijk is.

Boringen:

- exploratieboring: boring, gericht op het opsporen van nieuwe olie- en gasvelden;
- evaluatie- of bevestigingsboring (appraisal well): boring waarmee de omvang en uitgestrektheid van een gas- en/of olieveld nader wordt verkend;
- productieboring: boring, gericht op het ontginnen van een olie- of gasveld.

Gasveld/olieveld:

Een natuurlijke geïsoleerde accumulatie van gas en/of olie in een poreus gesteente in de diepe ondergrond, afgesloten of omgeven door een ondoorlatend gesteente.

In dit jaarverslag worden de begrippen reservoir, veld, voorkomen en accumulatie als synoniemen beschouwd.

Resource categorieën en –definities:

In onderstaande definities worden aardgas en aardolie kortweg aangeduid met de term koolwaterstoffen.

1 Gas/Oil Initially in Place (GIIP)

De hoeveelheid koolwaterstoffen in een reservoir, die initieel (oorspronkelijk) in een reservoir aanwezig is. Bij de berekening van deze hoeveelheid wordt uitgegaan van de gemiddelde waarde van de - op de berekening betrekking hebbende - parameters.

2 Verwachte Initiële Reserve

De hoeveelheid koolwaterstoffen in een reservoir, die uiteindelijk in zijn totaliteit commercieel winbaar geacht wordt. Bij de berekening van deze hoeveelheid wordt uitgegaan van de gemiddelde waarden van de - op de berekening betrekking hebbende - parameters.

3 Bewezen Initiële Reserve

De hoeveelheid koolwaterstoffen in een reservoir, die uiteindelijk in zijn totaliteit commercieel winbaar geacht wordt met een - op een cumulatieve kanskromme (expectation curve) gebaseerde - overschrijdingskans van 90%.

4 Resterende Verwachte Reserve

Het resterende deel van de verwachte initiële reserve na aftrek van de totale hoeveelheid koolwaterstoffen, die vóór de afsluiting van het verslagjaar uit het betreffende reservoir werd gewonnen (de "cumulatieve productie").

5 Resterende Bewezen Reserve

De resterende - van een op een overschrijdingskans van 90% gebaseerde - hoeveelheid koolwaterstoffen, die aan een reservoir onttrokken kan worden. Deze hoeveelheid wordt berekend door de cumulatieve productie van de Bewezen Initiële Reserve af te trekken.

6 Bewezen Voorwaardelijke Voorraden (Contingent resources)

De - van een op een overschrijdingskans van 90 % gebaseerde hoeveelheid koolwaterstoffen in een reservoir waarvan wordt verwacht dat deze onder voorwaarden commercieel produceerbaar is. Dit jaarverslag beperkt zich tot de voorwaardelijke voorraden die behoren tot de subcategorie 'in afwachting van productie'.

7 Verwachte Voorwaardelijke Voorraden (Contingent resources)

De hoeveelheid koolwaterstoffen in een reservoir waarvan wordt verwacht dat deze onder voorwaarden commercieel produceerbaar is. Bij de berekening van deze hoeveelheid wordt uitgegaan van de gemiddelde waarden van de - op de berekening betrekking hebbende - parameters. Dit jaarverslag beperkt zich tot de voorwaardelijke voorraden die behoren tot de subcategorie 'in afwachting van productie'.

8 Toekomstige reserves

Toekomstige reserves zijn hoeveelheden koolwaterstoffen die nog niet zijn aangetoond door een boring maar die met een bepaalde kans van succes in de toekomst zullen bijdragen aan de reserves. De volgende datasets en definities worden gebruikt bij de bepaling van de toekomstige reserves.

a. Prospectdatabase

Bestand waarin alle bij de Nederlandse overheid bekende structuren ("prospects") die in potentie gas of olie (toekomstige reserves) kunnen bevatten zijn opgenomen. Bron van dit bestand is vooral de jaarrapportage op basis van artikel 113 van de Mijnbouwwet, door de in Nederland opererende olie & gas maatschappijen

b. Prospect Portfolio

De selectie van prospects uit de Prospectdatabase die binnen de "Proven Play" gebieden liggen.

c. Exploratiepoteel

Cumulatieve "risked volumes" van prospects uit de prospect portfolio die aan bepaalde randvoorwaarden voldoen. In de reeks van exploratiepotentieel rapportages vanaf 1992 is gekozen voor een limitatie van de Prospectportfolio op basis van een minimale waarde van het verwachte reservevolume in een prospect. In enkele rapportages wordt de term "Firm Futures" gebruikt. Deze term is in grote lijnen synoniem aan Exploratie potentieel.

d. Potentiele futures in bewezen plays

Volume aan gas dat zich naar verwachting bevindt in nog niet gekarteerde structuren in de "proven play" gebieden

e. Potentiele futures in nog niet bewezen plays

Volume aan gas dat zich naar verwachting bevindt in valide plays waar binnen Nederland nog geen gas is aangetoond.

f. Potentiele futures in hypothetische plays

Volume aan gas in plays waarvan een of meerdere van de basis play-elementen zoals reservoir, afdichtend pakket en gasmoedergesteente nog niet bekend zijn.

De term "verwachte" in de definities dient opgevat te worden in de statistische betekenis van het woord. Het getal representeert de verwachtingswaarde ("expectation"). Ter toelichting diene het volgende.

De gegevens die voor een volumeberekening worden gebruikt hebben alle een bepaalde onzekerheid. Door deze onzekerheden statistisch te verwerken kan voor ieder voorkomen een verwachtingskromme worden bepaald. Dit is een cumulatieve kansverdelingsfunctie, een grafiek waarin de reserves zijn uitgezet tegen de bijbehorende kans dat deze hoeveelheid gehaald of overschreden wordt. Naarmate de winning uit een veld voortschrijdt, nemen de diverse onzekerheden af en zal de verwachtingswaarde steeds minder gaan afwijken van de 50% waarde op de cumulatieve kansverdelingsfunctie.

In de praktijk wordt voor de reserves van een bepaald veld de verwachtingswaarde aangehouden. Dit is de meest realistische schatting van de hoeveelheid koolwaterstoffen in een reservoir.

De winbaarheid van de koolwaterstoffen uit een voorkomen wordt bepaald door geologische en reservoirtechnische factoren van het voorkomen, de op het moment van rapportage bestaande technische middelen van winning en de op dat moment heersende economische omstandigheden.

Probabilistisch optellen van de bewezen reserves:

Bij deze methode worden de waarschijnlijkheidsverdelingen van de reserves van de individuele velden gecombineerd. Op deze wijze worden de onzekerheden, die inherent zijn aan alle reserveschattingen, meegenomen.

Het resultaat van de toepassing van het probabilistisch sommeren is, dat het verkregen totaalcijfer voor de bewezen reserve op een statistisch meer verantwoorde wijze, volgens de definitie, het bewezen gedeelte van de totale reserve van Nederland weergeeft. Met andere woorden: aan de aldus verkregen getalswaarde kan een kans toegekend worden van 90% dat de werkelijke reserves groter zijn dan die waarde.

Exploratie Potentieel

Het programma ExploSim wordt gebruikt voor de bepaling van het exploratiepotentieel. De werking van dit programma wordt beschreven in de publicatie:

“LUTGERT, J., MIJNLIEFF, H. & BREUNESE, J. 2005. Predicting gas production from future gas discoveries in the Netherlands: quantity, location, timing, quality. In: DORE, A. G. & VINING, B. A. (eds) Petroleum Geology: North-West Europe and Global Perspectives—Proceedings of the 6th Petroleum Geology Conference, 77–84. q Petroleum Geology Conferences Ltd. Published by the Geological Society, London.”

Voor de bepaling van het exploratiepotentieel op basis van het discounted cash flow model is een serie parameters gebruikt. Een selectie van de belangrijkste parameters voor de economische evaluatie van prospects zijn:

Olie prijs (99\$), Euro/dollar koers (1,2), Aftrek van kosten op basis van “Unit Of Production” en de standaard GasTerra depletierregels.

Belangrijke scenario-parameters zijn: het aantal exploratieputten per jaar (10), het meenemen van de opbouw en afbraak van de infrastructuur.

Eenheden:

Standaard m³: Aardgas- en aardoliereserves zijn weergegeven in m³ bij een druk van 101,325 kPa (of 1,01325 bar) en 15°C. Deze m³ wordt als standaard m³ omschreven in norm nr. 5024-1976(E) van de International Organization for Standardization (ISO), en gewoonlijk afgekort met Sm³.

Normaal m³: Aardgas- en aardoliereserves zijn weergegeven in m³ bij een druk van 101,325 kPa (of 1,01325 bar) en 0°C. Deze m³ wordt als normaal m³ omschreven in norm nr. 5024-1976(E) van de International Organization for Standardization (ISO), en gewoonlijk afgekort met Nm³.

Gronings-aardgasequivalent: Om te kunnen rekenen met volumes aardgas van verschillende kwaliteit worden deze herleid tot een Gronings-aardgasequivalent. Hiertoe wordt de hoeveelheid aardgas met een afwijkende gaskwaliteit van het Groningen voorkomen, op basis van verschil in verbrandingswarmte herleid tot een (fictief) volume van Groningen kwaliteit (35,08 Megajoules bovenwaarde per m³ van 0°C en 101,325 kPa, of 1,01325 bar).

Eén Nm³ gas met een verbrandingswaarde van 36,5 MJ is 36,5/35,08 Nm³ Groningen aardgasequivalent (Geq)

De Gronings-aardgasequivalent wordt onder meer door de N.V. Nederlandse Gasunie gebruikt.

De cijfers in Gronings-aardgasequivalent zijn eenvoudig om te rekenen naar equivalenten van andere energiedragers, zoals de TOE (Ton Olie Equivalent) en de SKE (Steenkool Equivalent).

| Energiedrager | Eenheid | Giga joule | Giga calorie | Olie equiv. ton | Olie equiv. barrel | Steenkool equiv. ton | Aardgas equiv. 1 000 m ³ |
|---------------------|----------------------|------------|--------------|-----------------|--------------------|----------------------|-------------------------------------|
| Brandhout (droog) | Ton | 13,51 | 3,23 | 0,32 | 2,36 | 0,46 | 0,43 |
| Steenkool | Ton | 29,30 | 7,00 | 0,70 | 5,11 | 1,00 | 0,93 |
| Bruinkool | Ton | 17,00 | 4,06 | 0,41 | 2,96 | 0,58 | 0,54 |
| Cokes | Ton | 28,50 | 6,81 | 0,68 | 4,97 | 0,97 | 0,90 |
| Cokesovengas | 1.000 m ³ | 17,60 | 4,20 | 0,42 | 3,07 | 0,60 | 0,56 |
| Hoogovengas | 1.000 m ³ | 3,80 | 0,91 | 0,09 | 0,66 | 0,13 | 0,12 |
| Ruwe aardolie | Ton | 42,70 | 10,20 | 1,02 | 7,45 | 1,46 | 1,35 |
| Aardolie equivalent | Ton | 41,87 | 10,00 | 1,00 | 7,30 | 1,43 | 1,32 |
| Raffinaderijgas | 1.000 m ³ | 46,10 | 11,01 | 1,10 | 8,04 | 1,57 | 1,46 |
| LPG | 1.000 m ³ | 45,20 | 10,79 | 1,08 | 7,88 | 1,54 | 1,43 |
| Nafta's | Ton | 44,00 | 10,51 | 1,05 | 7,67 | 1,50 | 1,39 |
| Vliegtuigbrandstof | Ton | 43,49 | 10,39 | 1,04 | 7,58 | 1,48 | 1,37 |
| Motorbenzine | Ton | 44,00 | 10,51 | 1,05 | 7,67 | 1,50 | 1,39 |
| Petroleum | Ton | 43,11 | 10,29 | 1,03 | 7,52 | 1,47 | 1,36 |
| Huisbrandolie | Ton | 42,70 | 10,20 | 1,02 | 7,45 | 1,46 | 1,35 |
| Zware stookolie | Ton | 41,00 | 9,79 | 0,98 | 7,15 | 1,40 | 1,30 |
| Petroleum cokes | Ton | 35,20 | 8,41 | 0,84 | 6,14 | 1,20 | 1,11 |
| Aardgas | 1 000 m ³ | 31,65 | 7,56 | 0,76 | 5,52 | 1,08 | 1,00 |
| Elektriciteit * | MWh | 3,60 | 0,86 | 0,09 | 0,63 | 0,12 | 0,11 |

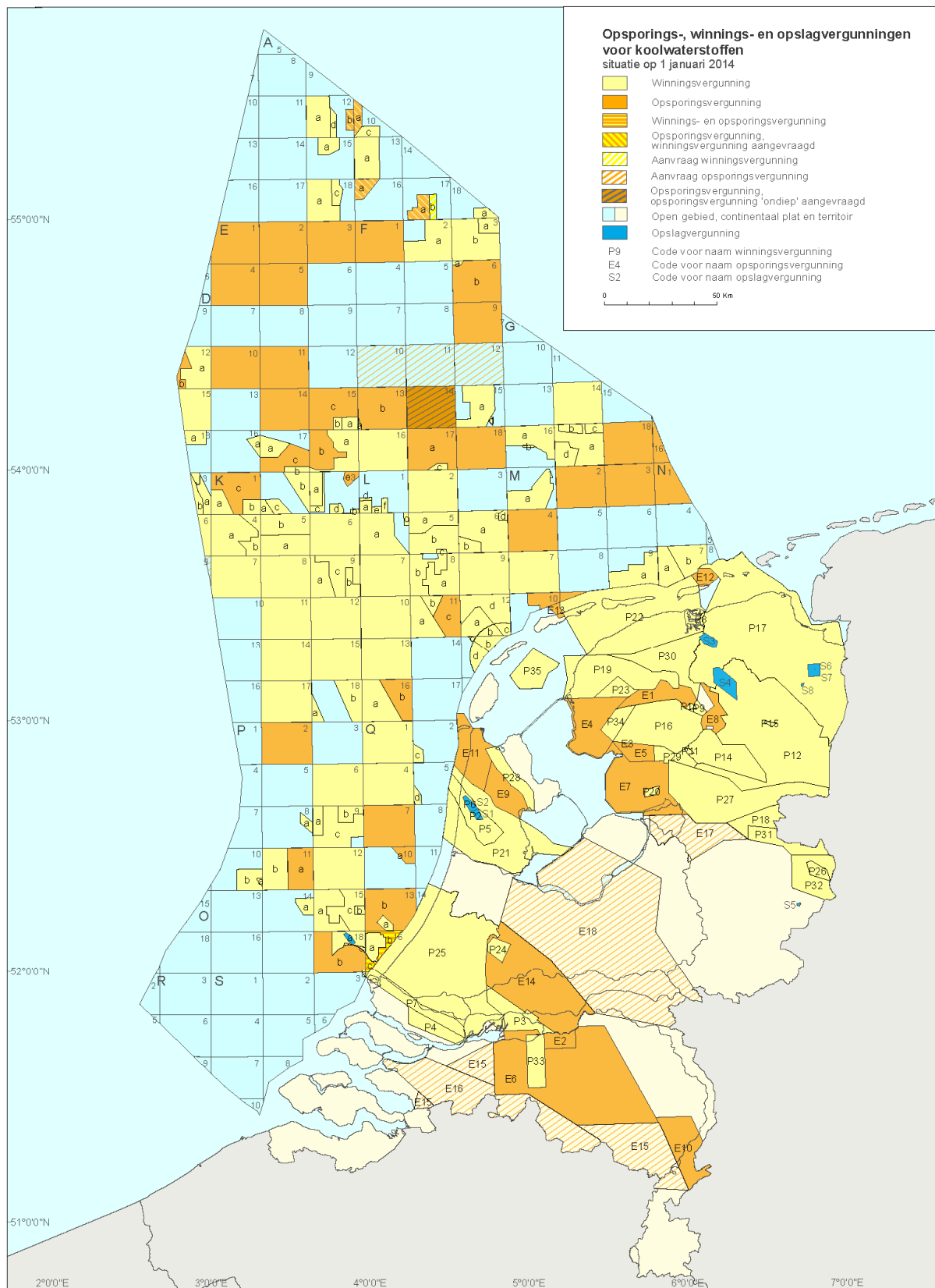
* In de energie omrekeningstabel moet onder de energiewaarde van een MWh elektriciteit, de energie-inhoud van een geproduceerde eenheid elektriciteit worden verstaan. Om deze eenheid elektriciteit te kunnen produceren is meer energie nodig. De omvang van deze benodigde hoeveelheid energie hangt af van het omzettingrendement.

BIJLAGEN

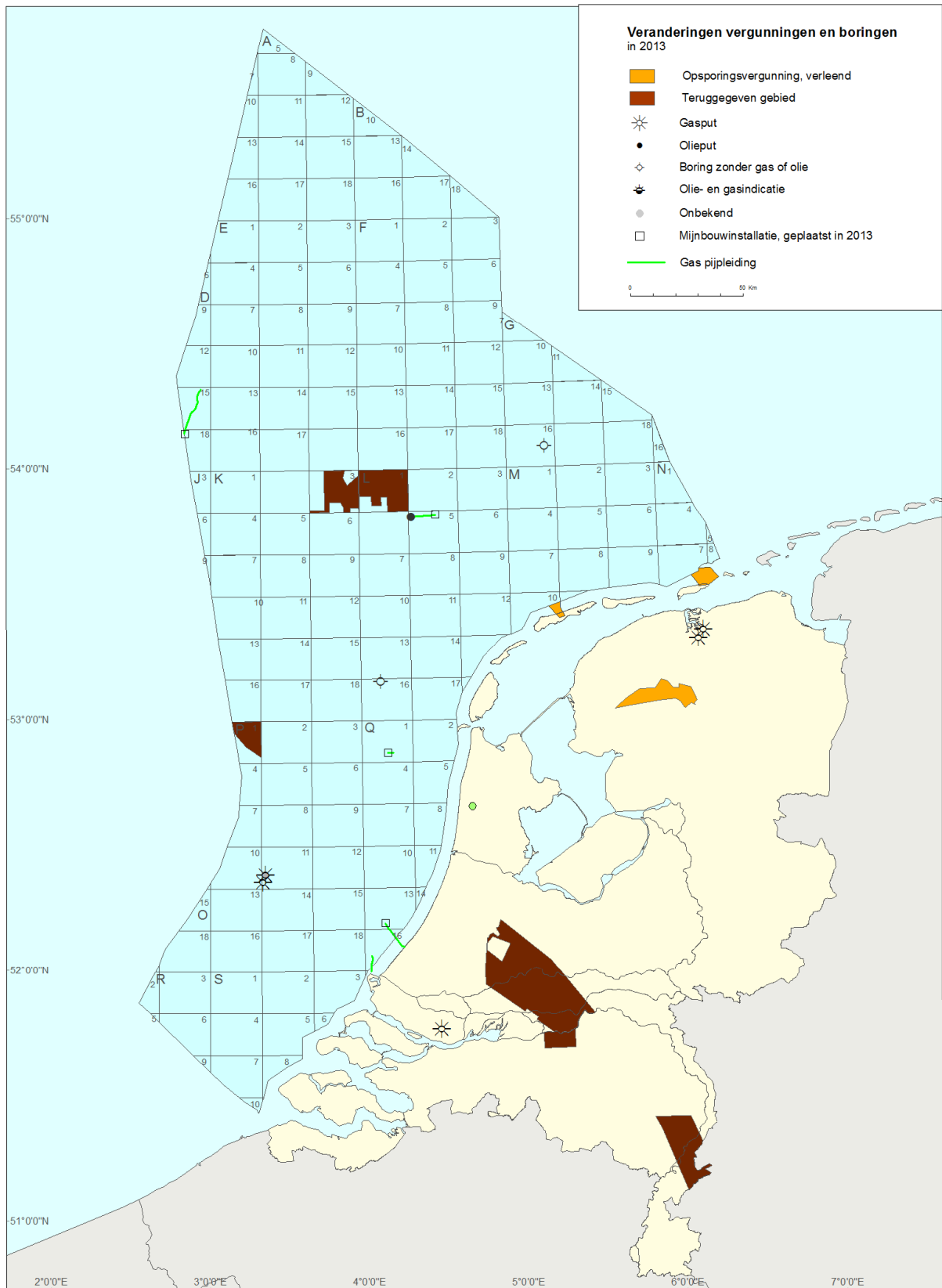
Opsporings- en winnings- en opslagvergunningen per 1 januari 2014

Namen van de opsporings- winnings- en opslagvergunningen voor koolwaterstoffen, Nederlands Territoir, zoals aangegeven in de kaart op de volgende bladzijde:

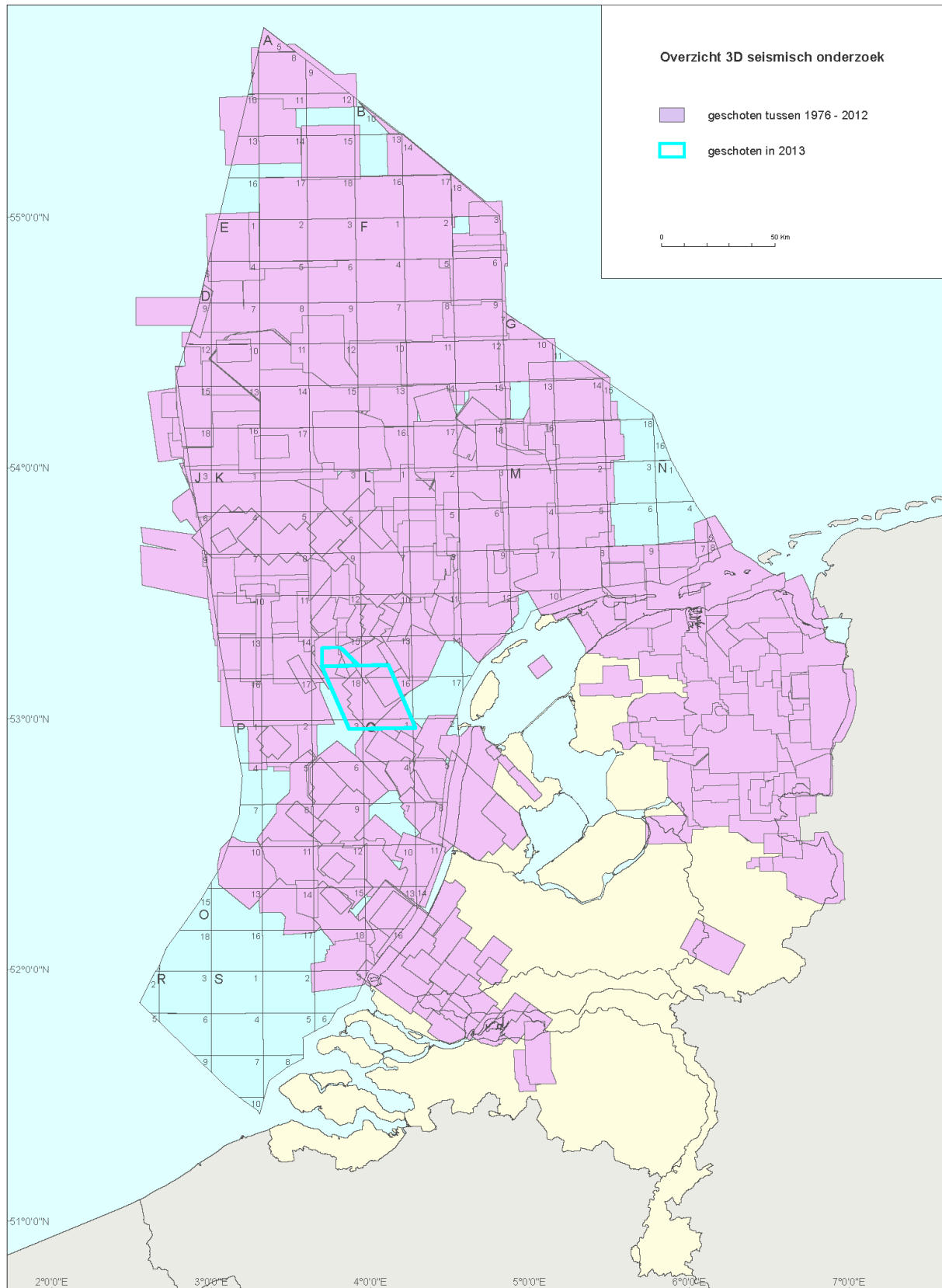
| Opsporingsvergunningen | | | |
|--|------------------|-----|----------------------------|
| E1 | Akkrum | E8 | Oosterwolde |
| E2 | Engelen | E9 | Opmeer |
| E3 | Follega | E10 | Peel |
| E4 | Hemelum | E11 | Schagen |
| E5 | Lemsterland | E12 | Schiermonnikoog-Noord |
| E6 | Noord-Brabant | E13 | Terschelling-Noord |
| E7 | Noordoostpolder | E14 | Utrecht |
| Aangevraagde opsporingsvergunningen | | | |
| E15 | Breda-Maas | E17 | IJsselmuiden |
| E16 | De Kempen | E18 | Midden-Nederland |
| Winningsvergunningen | | | |
| P1 | Akkrum 11 | P19 | Leeuwarden |
| P2 | Alkmaar | P20 | Marknesse |
| P3 | Andel V | P21 | Middelie |
| P4 | Beijerland | P22 | Noord-Friesland |
| P5 | Bergen II | P23 | Oosterend |
| P6 | Bergermeer | P24 | Papekop |
| P7 | Botlek | P25 | Rijswijk |
| P8 | De Marne | P26 | Rossum-De Lutte |
| P9 | Donkerbroek | P27 | Schoonebeek |
| P10 | Donkerbroek-West | P28 | Slootdorp |
| P11 | Drenthe IIA | P29 | Steenwijk |
| P12 | Drenthe IIB | P30 | Tietjerksteradeel |
| P13 | Drenthe IIIA | P31 | Tubbergen |
| P14 | Drenthe IIIB | P32 | Twenthe |
| P15 | Drenthe IV | P33 | Waalwijk |
| P16 | Gorredijk | P34 | Zuid-Friesland III |
| P17 | Groningen | P35 | Zuidwal |
| P18 | Hardenberg | | |
| Opslagvergunningen | | | |
| S1 | Alkmaar | S5 | Twenthe-Rijn De Marssteden |
| S2 | Bergermeer | S6 | Winschoten II |
| S3 | Grijpskerk | S7 | Winschoten III |
| S4 | Norg | S8 | Zuidwending |



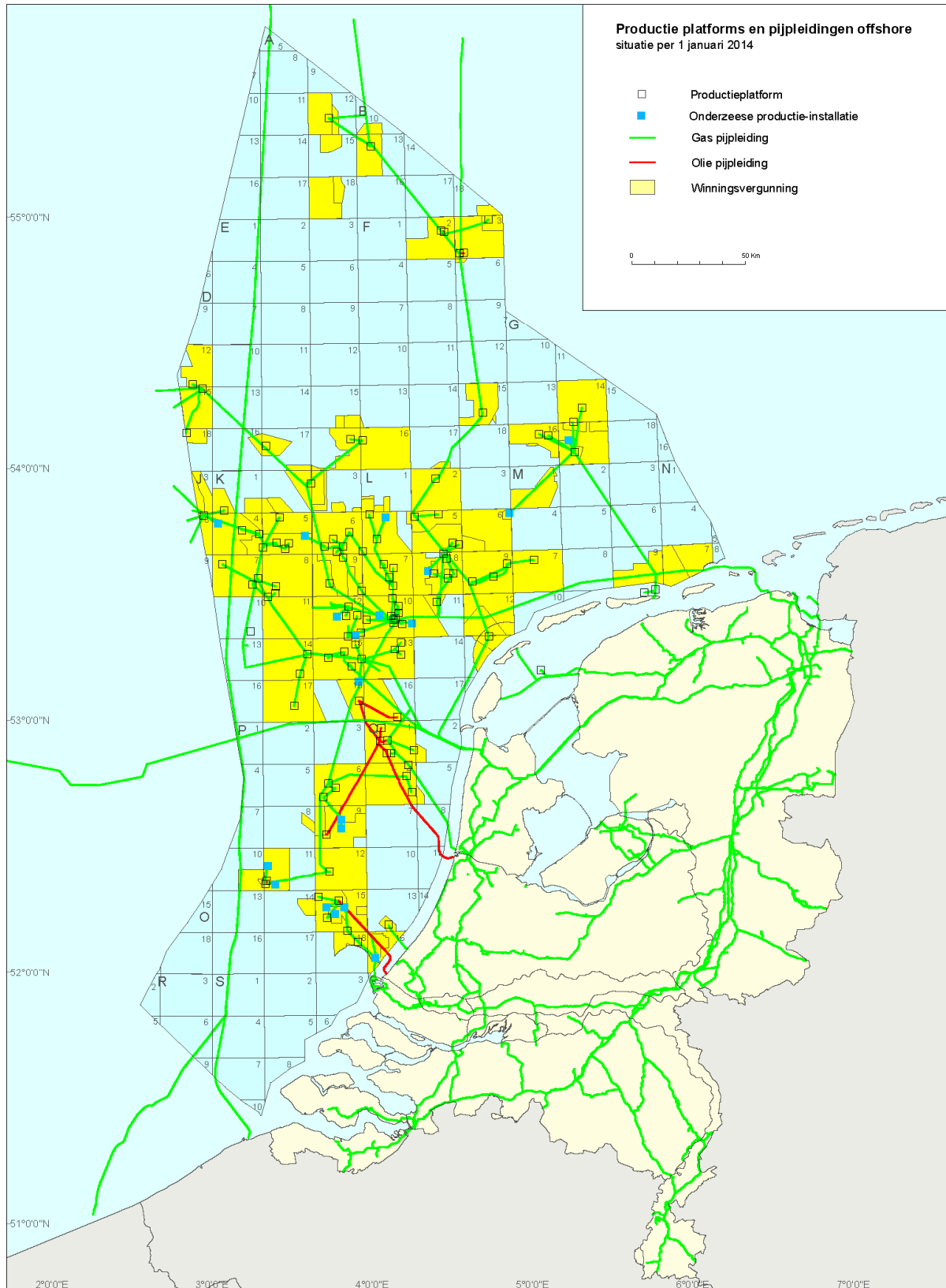
Boringen en veranderingen in vergunnings situatie per 1 januari 2014



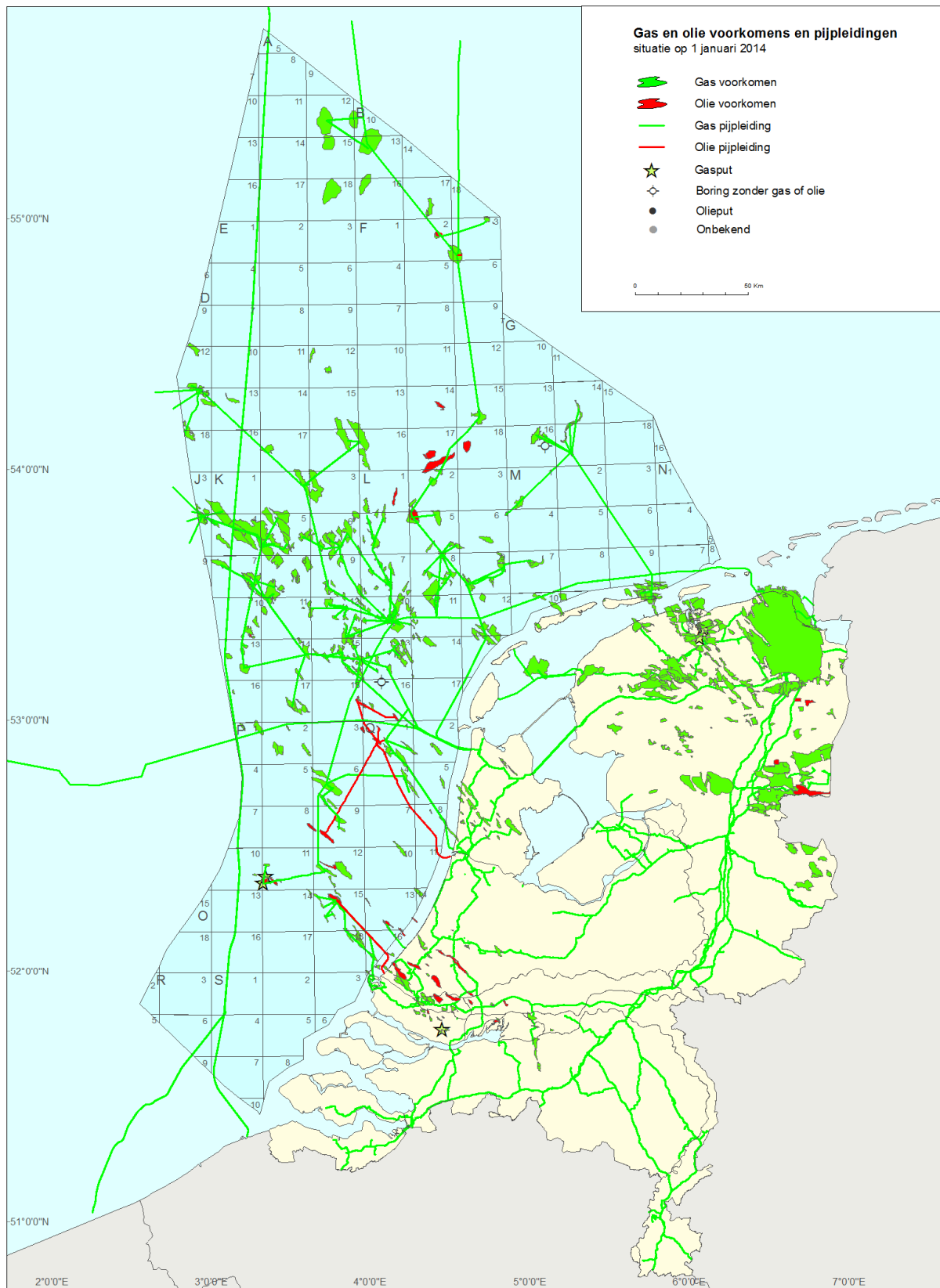
Overzicht 3D seismiek



Productieplatforms en pijpleidingen



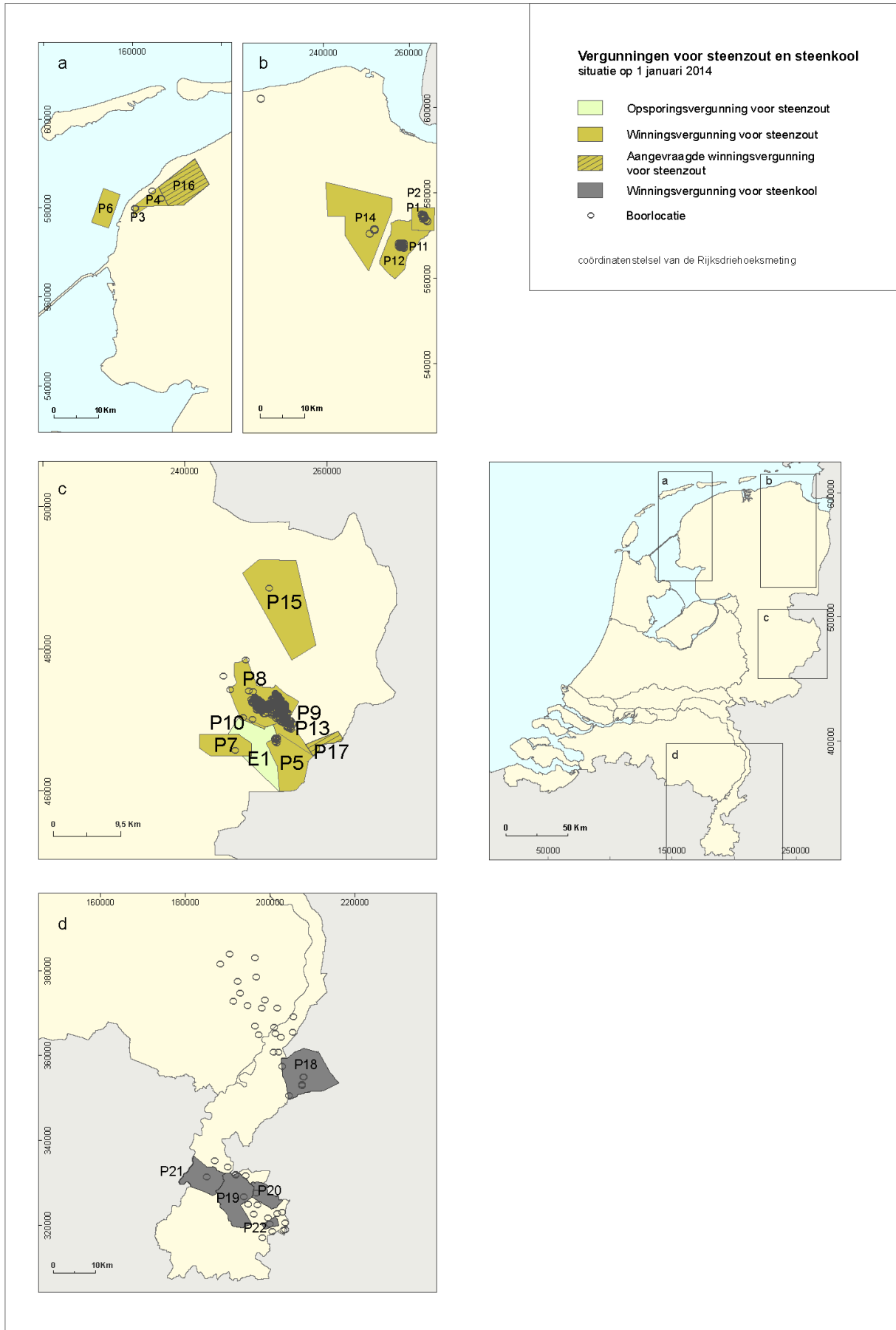
Gas- en olievoorkomens en pijpleidingen per 1 januari 2014



Vergunningen voor steenzout en steenkool per 1 januari 2014

Namen van de opsporings- en winningsvergunningen voor steenzout en steenkool, Nederlands Territoir, zoals aangegeven in de kaart op de volgende bladzijde:

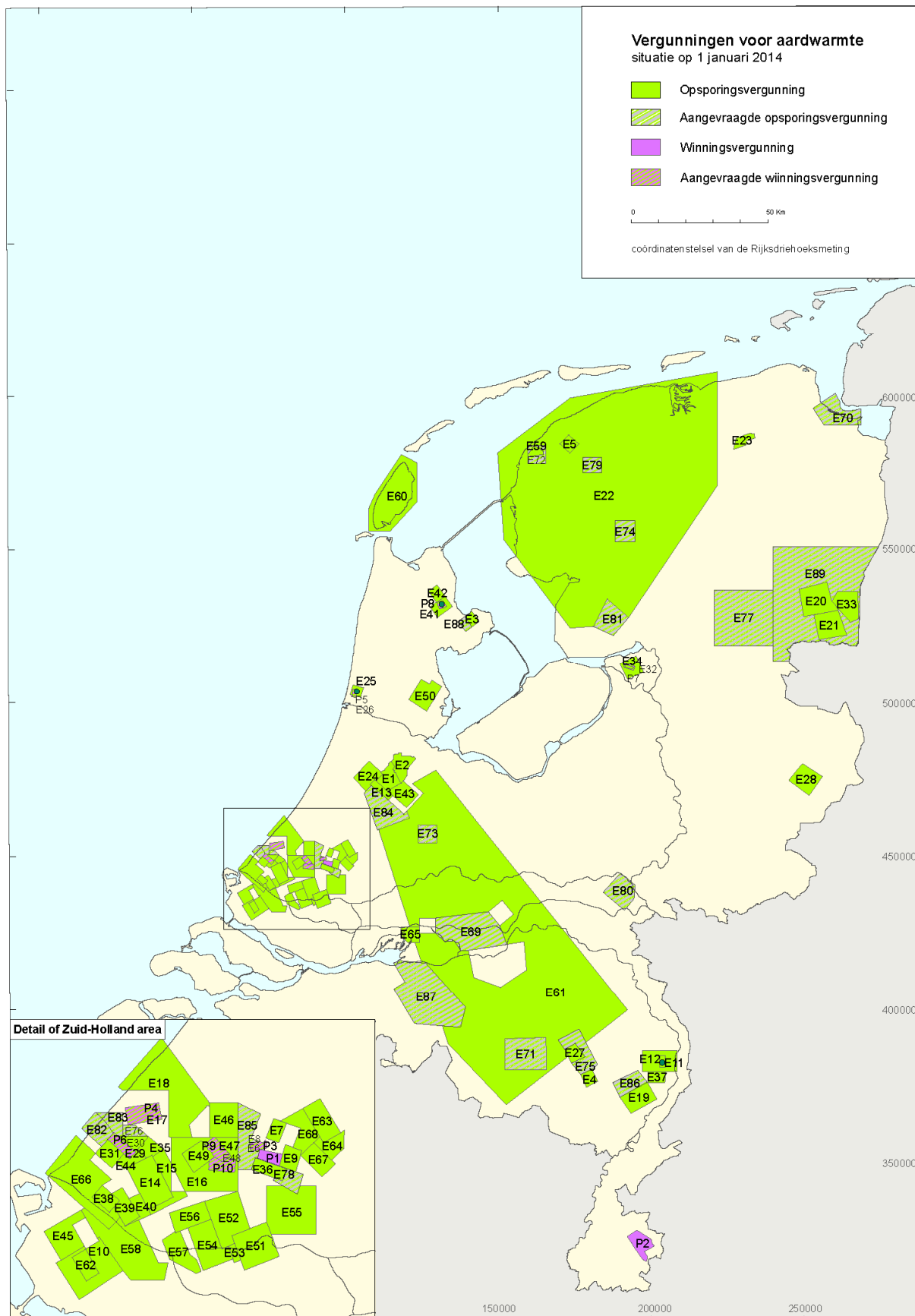
| Opsporingsvergunningen voor steenzout | |
|---|----------------------------------|
| E1 | Zuidoost-Twente |
| Winningsvergunningen voor steenzout | |
| P1 | Adolf van Nassau II |
| P2 | Adolf van Nassau III |
| P3 | Barradeel |
| P4 | Barradeel II |
| P5 | Burse |
| P6 | Havenmond |
| P7 | Isidorushoeve |
| P8 | Twenthe-Rijn |
| P9 | Twenthe-Rijn Helmerzijde |
| P10 | Twenthe-Rijn Oude Maten |
| P11 | Uitbreiding Adolf van Nassau II |
| P12 | Uitbreiding Adolf van Nassau III |
| P13 | Uitbreiding Twenthe-Rijn |
| P14 | Veendam |
| P15 | Weerselo |
| Aangevraagde winningsvergunningen voor steenzout | |
| P16 | Barradeel-Oost |
| P17 | Zuidoost-Enschede |
| Winningsvergunningen voor steenkool | |
| P18 | Staatsmijn Beatrix |
| P19 | Staatsmijn Emma |
| P20 | Staatsmijn Hendrik |
| P21 | Staatsmijn Maurits |
| P22 | Staatsmijn Wilhelmina |



Vergunningen voor aardwarmte per 1 januari 2014

Namen van de opsporings- en winningsvergunningen voor aardwarmte, Nederlands Territoir, zoals aangegeven in de kaart op de volgende bladzijde:

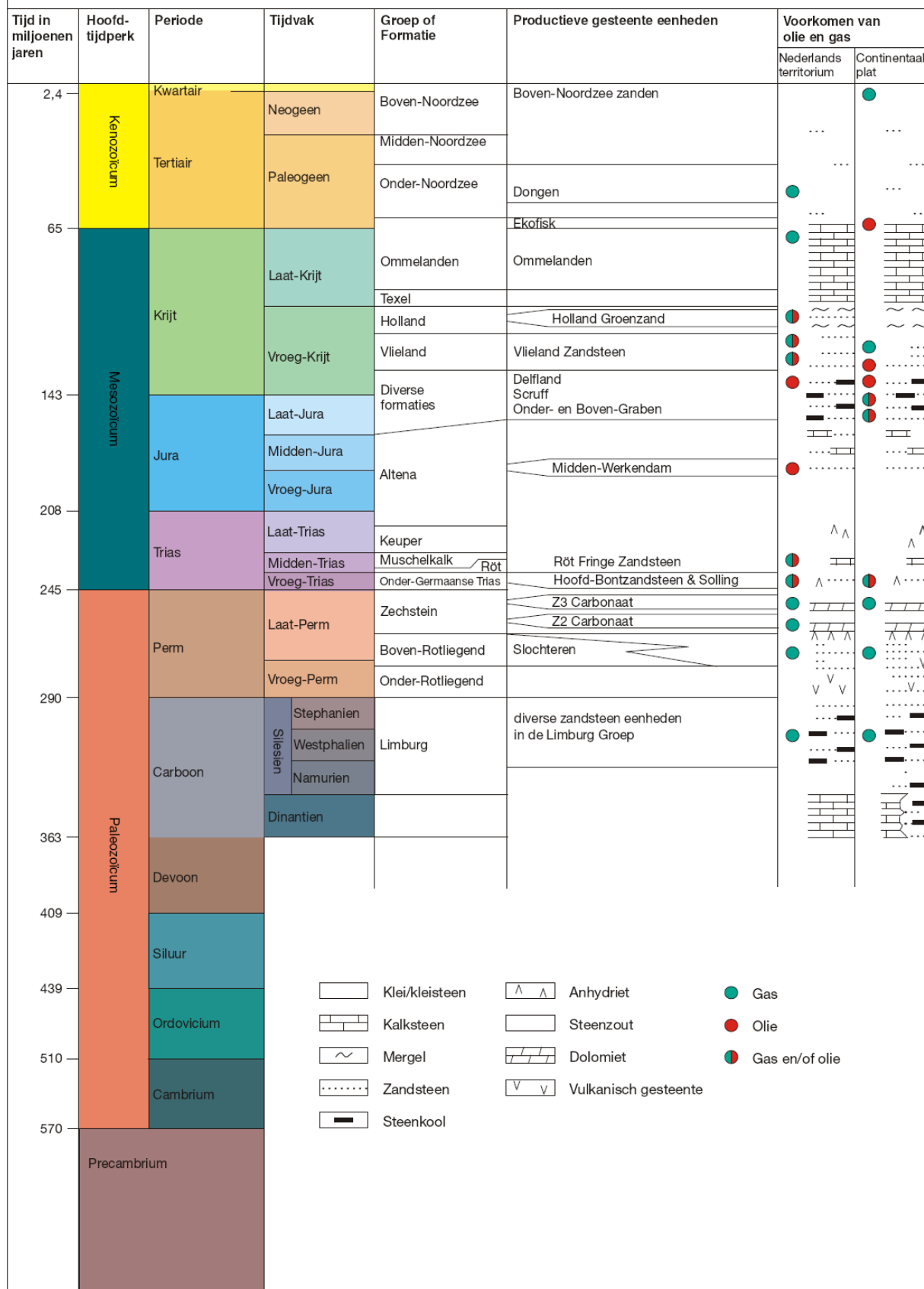
| Opsporingsvergunningen | | | | | |
|--|---------------|-----|----------------------|-----|-------------------------|
| E1 | Aalsmeer | E24 | Haarlemmermeer | E47 | Pijnacker-Nootdorp 4 |
| E2 | Amstelveen | E25 | Heemskerk | E48 | Pijnacker-Nootdorp 5 |
| E3 | Andijk | E26 | Heemskerk 2 | E49 | Pijnacker-Nootdorp 6 |
| E4 | Asten | E27 | Helmond | E50 | Purmerend |
| E5 | Berlikum | E28 | Hengelo | E51 | Rotterdam |
| E6 | Bleiswijk | E29 | Honselersdijk | E52 | Rotterdam 2 |
| E7 | Bleiswijk 2 | E30 | Honselersdijk 2 | E53 | Rotterdam 3 |
| E8 | Bleiswijk 3 | E31 | Honselersdijk 3 | E54 | Rotterdam 4 |
| E9 | Bleiswijk 4 | E32 | Kampen | E55 | Rotterdam 5 |
| E10 | Brielle 2 | E33 | Klazienaveen | E56 | Rotterdam 6-Trias |
| E11 | Californie I | E34 | Koekoekspolder II | E57 | Rotterdam-Vlaardingen |
| E12 | Californie 2 | E35 | Kwintsheul | E58 | Rozenburg |
| E13 | De Kwakel | E36 | Lansingerland | E59 | Sexbierum |
| E14 | De Lier | E37 | Maasbree | E60 | Texel |
| E15 | De Lier 3 | E38 | Maasdijk | E61 | Utrecht-Noord Brabant |
| E16 | Delft IV | E39 | Maasland | E62 | Vierpolders |
| E17 | Den Haag | E40 | Maasland 2 | E63 | Waddinxveen |
| E18 | Den Haag 2 | E41 | Middenmeer | E64 | Waddinxveen 2 |
| E19 | Egchel | E42 | Middenmeer 2 | E65 | Werkendam |
| E20 | Emmen | E43 | Mijdrecht | E66 | Westland |
| E21 | Erica | E44 | Naaldwijk 2 | E67 | Zevenhuizen |
| E22 | Friesland | E45 | Oostvoorne | E68 | Zevenhuizen-Moerkapelle |
| E23 | Groningen 2 | E46 | Pijnacker-Nootdorp 3 | | |
| Aangevraagde opsporingsvergunningen | | | | | |
| E69 | Bommelerwaard | E76 | Honselersdijk 4 | E83 | Monster 3 |
| E70 | Delfzijl | E77 | Hoogeveen | E84 | Nieuwkoop |
| E71 | Eindhoven | E78 | Lansingerland 4 | E85 | Oostland |
| E72 | Franekeradeel | E79 | Leeuwarden | E86 | Peel en Maas |
| E73 | Harmelerwaard | E80 | Lingewaard | E87 | Tilburg-Geertruidenberg |
| E74 | Heerenveen | E81 | Luttelgeest | E88 | Wervershoof |
| E75 | Helmond 2 | E82 | Monster 2 | E89 | Zuidoost-Drenthe |
| Winningsvergunningen | | | | | |
| P1 | Bleiswijk | P2 | Heerlen | | |
| Aangevraagde winningsvergunningen | | | | | |
| P3 | Bleiswijk 1b | P6 | Honselersdijk | P9 | Pijnacker-Nootdorp 4 |
| P4 | Den Haag | P7 | Kampen | P10 | Pijnacker-Nootdorp 5 |
| P5 | Heemskerk | P8 | Middenmeer | | |



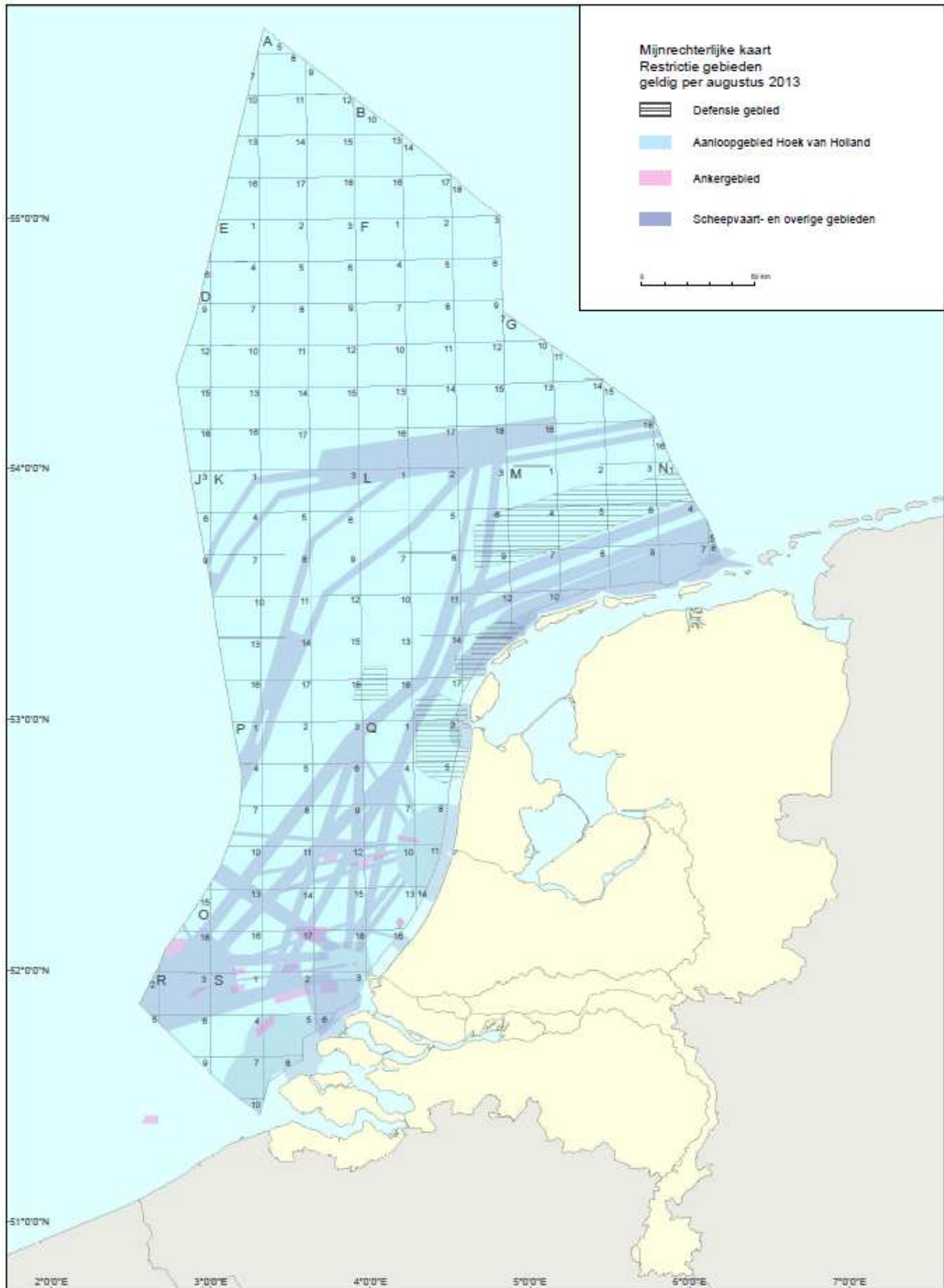
Geologische tijdtabel

Geologische tijdtabel

met stratigrafische kolom en olie- en gasvoorkomens
in Nederland en het Continentaal plat



Mijnrechtelijke kaart





Ministerie van Economische Zaken
Directoraat-Generaal Energie, Telecom en Mededinging
Mei 2014



Voor meer informatie:
www.nlog.nl