

OLIE EN GAS IN NEDERLAND

Jaarverslag Opsporing en Winning 2007

*Een verslag van opsporings- en winningsactiviteiten in 2007
en een vooruitblik naar de productie in de periode 2008-2033.*

's-Gravenhage, juni 2008

Ten geleide

Het Jaarverslag Olie en Gas in Nederland rapporteert over de activiteiten en resultaten van de opsporing en winning van koolwaterstoffen in Nederland en het Nederlandse deel van het Continentaal plat in het jaar 2007. Daarnaast geeft het jaarverslag een vooruitblik op de te verwachten aardgasproductie voor de periode 2008-2033.

Het eerste deel van het jaarverslag gaat in op de ontwikkelingen in het jaar 2007 op het gebied van opsporing en winning van koolwaterstoffen in Nederland en het Nederlandse deel van het Continentaal plat. Dit deel start met een overzicht van de veranderingen in de aardgas- en aardolievoorraden gedurende 2007 en de daaruit volgende situatie per 1 januari 2008. Vervolgens geeft een aantal tabellen inzicht in ontwikkelingen gedurende 2007 op het gebied van vergunningen en exploratie-inspanningen (seismisch onderzoek en boringen). Een overzicht van de gewonnen hoeveelheden aardgas, condensaat en aardolie gedurende 2007 sluit dit deel af.

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

Tenslotte zijn er overzichtskaarten, die de stand van zaken per 1 januari 2008 in beeld brengen.

Het verslag is samengesteld door TNO in opdracht van de directie Energiemarkt van het Directoraat-generaal voor Energie en Telecom van het Ministerie van Economische Zaken. Inhoudelijke bijdragen zijn afkomstig van het Ministerie van Economische Zaken, TNO en het Staatstoezicht op de Mijnen. Het jaarverslag bevat de gegevens die conform artikel 125 van de Mijnbouwwet namens de Minister van Economische Zaken aangeboden worden aan de beide Kamers der Staten-Generaal.

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.

's-Gravenhage, juni 2008

INHOUDSOPGAVE

Ten geleide	3
Kerngegevens 2007	7
1. Aardgasvoorraad en toekomstig binnenlands aanbod	9
2. Aardolie voorraden	20
3. Vergunningen, Nederlands Territoir per 1 januari 2008	22
4. Vergunningen, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2008	24
5. Vergunningen, maatschappij- en naamswijzigingen en juridische fusies in 2007	28
6. Seismisch onderzoek	30
7. Olie- en gasboringen, beëindigd in 2007	31
8. Platforms en pijpleidingen	34
9. Wining	35
Overzichten	
1. Aardgas- en olievoorkomens, naar status per 1 januari 2008	45
2. Opsporingsvergunningen, Nederlands Territoir per 1 januari 2008	57
3. Winningsvergunningen, Nederlands Territoir per 1 januari 2008	58
4. Opslagvergunningen, Nederlands Territoir per 1 januari 2008	60
5. Opsporingsvergunningen, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2008	61
6. Winningsvergunningen, Nederlands Continentaal Plat per 1 januari 2008	63
7. Verdeling blokken, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2008	71
8. Seismisch onderzoek	78
9. Olie- en gasboringen, aantal boringen Nederlands Territoir	80
10. Olie- en gasboringen, aantal boringen Nederlands Continentaal Plat	81
11. Grafische weergave boringen, Territoir en Continentaal plat	82
12. Platforms, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2008	84
13. Pijpleidingen, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2008	88
14. Aardgasproductie	93
15. Aardgasreserves en cumulatieve productie	95
16. Aardolieproductie	97
17. Aardoliereserves en cumulatieve productie	99
18. Aardgasbaten 1960 – 2011	101
19. Instanties betrokken bij mijnbouwactiviteiten	103
20. Toelichting op enkele begrippen	105
Bijlagen	
1. Opsporings- en winningsvergunningen per 1 januari 2008	110
2. Boringen en veranderingen in vergunnings situatie in 2007	112
3. Overzicht 3D seismiek	114
4. Productieplatforms en pijpleidingen	116
5. Gas- en olievoorkomens en pijpleidingen per 1 januari 2008	118
6. Geologische tijdtabel	120
7. Mijnrechtelijke kaart	122

In dit jaarverslag worden de aardgas- en aardoliehoeveelheden weergegeven in standaard m^3 , afgekort als Sm^3 . “Standaard” heeft betrekking op de referentiecondities $15^\circ C$ en $101,325\text{ kPa}$.

In enkele gevallen worden aardgashoeveelheden weergegeven in:

- Normaal m^3 (Nm^3). “Normaal” heeft betrekking op de referentiecondities $0^\circ C$ en $101,325\text{ kPa}$.
- Gronings aardgasequivalent (m^3Geq) van $35,17$ Megajoules bovenwaarde per m^3 van $0^\circ C$ en $101,325\text{ kPa}$.

In die gevallen wordt dat expliciet in de tekst aangegeven.

KERNGEGEVENS 2007

Onderstaand volgt een beknopt overzicht van gegevens elders in het jaarverslag:

Aardgas- en aardolievoorraad

De raming van de aardgasvoorraad per 1 januari 2008 bedraagt 1390 miljard Sm³. Hiervan bevindt zich 1075 miljard Sm³ in het Groningen voorkomen. De kleine velden op het Nederlands territorium bevatten 117 miljard Sm³ aardgas en die op het Nederlandse deel van het Continentaal plat 198 miljard Sm³.

De aardolievoorraad komt uit op 36,6 miljoen Sm³, waarvan 23,6 miljoen Sm³ op het Nederlands territorium en 13,0 miljoen Sm³ op het Continentaal plat.

Vergunningen

In 2007 zijn op het Nederlands territorium opsporingsvergunningen verleend voor de gebieden Oosterwolde en Utrecht en er zijn drie opsporingsvergunningen vervallen / afgestaan. Er is één nieuwe winningsvergunning aangevraagd en de winningsvergunning Drenthe is in drie delen gesplitst. De opslagvergunning Bergermeer is verleend. Op het Continentaal plat zijn veertien opsporingsvergunningen aangevraagd, zes vergunningen zijn verleend en zes zijn er vervallen / afgestaan. Tevens zijn er vier winningsvergunningen aangevraagd en zijn er drie verleend. Zie hoofdstuk 3 en 4 en de bijlagen 1 en 2.

Boringen

In totaal zijn eenendertig boringen naar olie en gas verricht. Dat zijn er acht minder dan in 2006. Er zijn in 2007 zeven exploratieboringen verricht, waarvan er vijf gas hebben aangetroffen. Dit betekent een technisch succespercentage van 71%.

Voorts zijn er drie evaluatieboringen en eenentwintig productieboringen gezet (Territorium en Continentaal plat samen). Zie hiervoor ook hoofdstuk 7 en bijlage 2.

Aardgaswinning

In 2007 bedroeg de aardgasproductie uit de Nederlandse gasvelden 68,3 miljard Sm³, 42,7 miljard Sm³ van het Territorium en 25,6 miljard Sm³ van het Continentaal plat. Van de totale productie kwam 37,8 miljard Sm³ uit kleine velden en 30,5 miljard Sm³ uit het Groningen gasveld. De totale productie in 2007 is daarmee 3,4% minder dan in 2006. Zie hoofdstuk 9 voor uitgebreide overzichten.

Aardoliewinning

In 2007 werd in totaal 2,50 miljoen Sm³ olie gewonnen, 60% meer dan in 2006. De voorkomens op het Territorium produceerden 0,26 miljoen Sm³, een daling van 18% ten opzichte van 2006. De productie op het Continentaal plat nam met 80% toe tot 2,23 miljoen Sm³. Deze sterke stijging wordt veroorzaakt door de start van de productie uit het de Ruyterveld in 2007. De gemiddelde olieproductie in 2007 bedroeg ongeveer 6.850 Sm³ per dag. Zie ook hoofdstuk 9.

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 2008 en de veranderingen in de voorraad ten opzichte van 1 januari 2007. De systematiek op basis waarvan de aardgasvoorraad is vastgesteld wordt hieronder kort toegelicht. Vervolgens wordt ingegaan op de verwachting van de jaarlijkse binnenlandse aardgasproductie voor de komende 25 jaar (2008 tot 2033).

De uitvoerder (operator) verstrekt jaarlijks op basis van de Mijnbouwwet, per voorkomen, een overzicht van ondermeer de resterende reserves en de te verwachten resterende productie. Sinds 1 juni 2007 worden de verwachtingen van de productie voor de gehele resterende productieduur per voorkomen per jaar aan de Minister gerapporteerd (artikel 113 Mijnbouwbesluit). Deze gegevens vormen het uitgangspunt bij het vaststellen van de aardgasvoorraad en van de prognose van het toekomstige binnenlandse aanbod.

VOORRAAD

De aardgasvoorraad is de winbare hoeveelheid aardgas in de Nederlandse ondergrond. Hierbij wordt onderscheid gemaakt tussen de *ontdekte voorraden* en de *nog te ontdekken voorraden*. De *ontdekte voorraden* zijn de winbare aardgasvolumes in de met boringen *aangetoonde voorkomens*, ofwel de aangetoonde gasvelden. Een groot aantal van deze voorkomens is al ontwikkeld (in productie) waardoor nog maar een deel van de oorspronkelijke hoeveelheid winbaar gas resteert. Dit nog resterende winbare volume aardgas in de aangetoonde voorkomens heet de *resterende reserve*.

Er is echter ook nog een winbare hoeveelheid aardgas in de Nederlandse ondergrond aanwezig die nog niet is ontdekt. Op grond van geologische informatie is door TNO op statistische basis de nog resterende hoeveelheid winbaar aardgas uit nog niet ontdekte velden bepaald; dit is het *exploratiepotentieel*, of ook wel 'de prospectiviteit'.

ONTDEKTE VOORRADEN

Per 1 januari 2008 kende Nederland 406 ontdekte aardgasvoorkomens (zie tabel 1). Het grootste deel hiervan (219) is ontwikkeld. Momenteel zijn 215 voorkomens in productie en vier operationeel als gasopslagfaciliteit (waaronder nu ook Bergermeer).

De productie van 60 voorkomens is al gestaakt. Daarnaast zijn er momenteel 127 voorkomens (nog) niet ontwikkeld. Hiervan wordt verwacht dat er 55 binnen 5 jaar in productie zullen worden genomen. Van de overige 72 voorkomens is het onzeker of deze zullen worden ontwikkeld.

Ten opzichte van 1 januari 2007 zijn er 5 nieuwe ontdekkingen gedaan (zie tabel 5), 1 voorkomen was niet in het overzicht van 2006 opgenomen, in drie gevallen zijn twee voorkomens samengevoegd. 22 gasvoorkomens zijn in 2007 nieuw in productie gebracht (zie tabel 2). Van 8 voorkomens is de productie in 2007 beëindigd. Een lijst van alle voorkomens gegroepeerd naar status en met vermelding van operator en vergunning is opgenomen als Overzicht 1 (tweede deel van dit jaarverslag). Voor alle ontwikkelde voorkomens is conform de nieuwe Mijnbouwwet een winningsplan of opslagplan ingediend.

Tabel 1: Aantal aangetoonde aardgasvoorkomens geclassificeerd naar status per 1 januari 2008

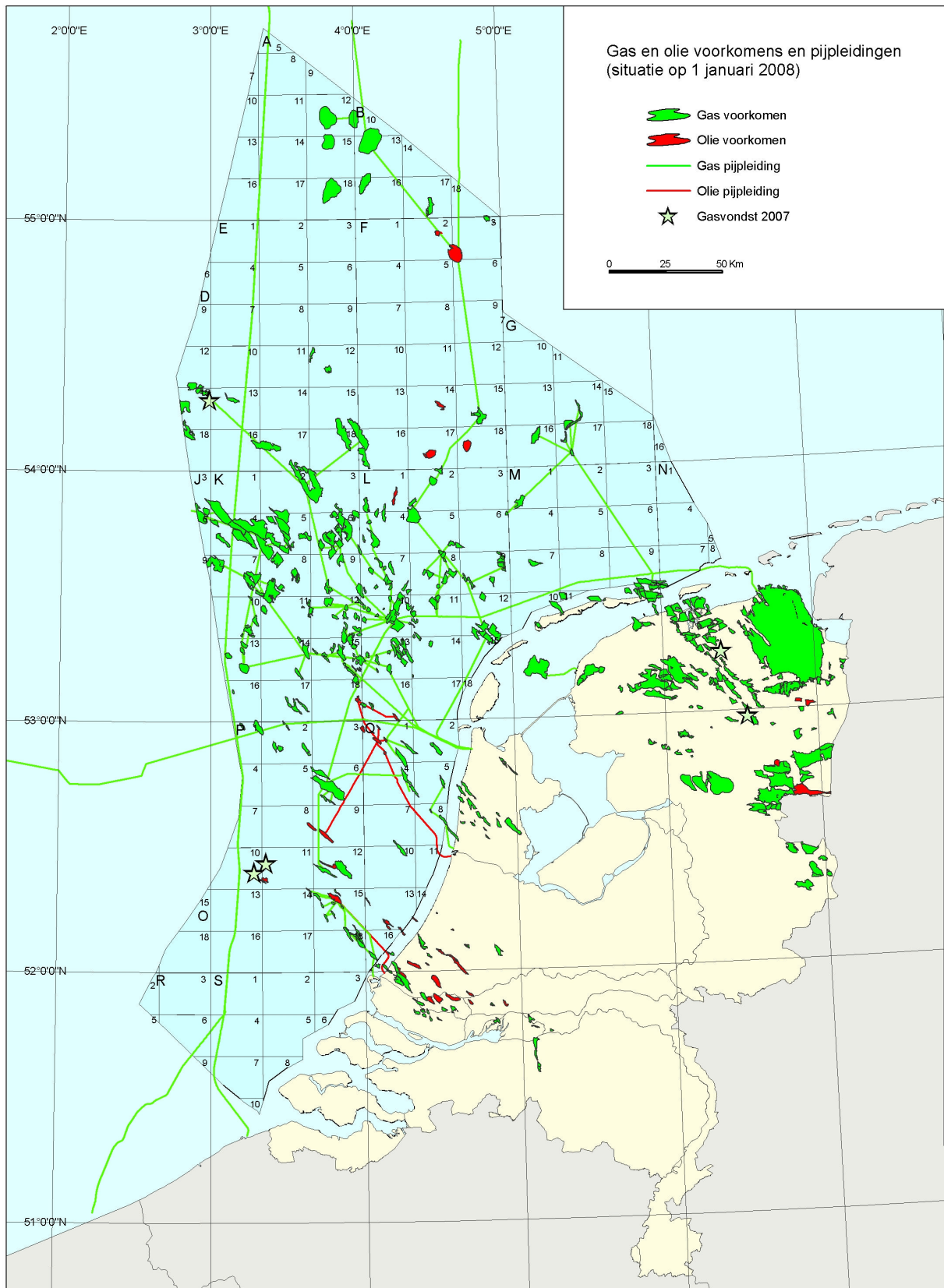
Status voorkomens	Territoir	Continentaal plat	Totaal
I. Ontwikkeld			
a. in productie	96	119	215
b. aardgasopslag	4	0	4
II. Niet ontwikkeld			
a. Productiestart 2008-2012	22	33	55
b. overige	29	43	72
III. Productie gestaakt			
Tijdelijk gestaakt	18	27	45
Gestaakt	8	7	15
Totaal	173	233	406

Tabel 2. Aardgasvoorkomens met in 2007 gewijzigde de status van ontwikkeling.

Voorkomen	Maatschappij	Vergunning	Status 2007	Status 2006
Appelscha	NAM	Drenthe	T	W
Assen	NAM	Drenthe	W	NP<5
Blesdijke	Vermilion	Steenwijk	NP<5	NP>5
Buma	NAM	Drenthe	NP>5	U (per abuis)
Een	NAM	Drenthe	T	W
Faan	NAM	Groningen	NP<5	Aangetoond 2007
Feerwerd	NAM	Groningen	W (herstart)	U
Gasselternijveen	NAM	Drenthe	NP<5	NP>5
Hardenberg-Oost	NAM	Hardenberg	W	NP<5
Harkema	NAM	Groningen	NP<5	NP>5
Houwerzijl	NAM	Groningen	W (herstart)	U
Middelie	NAM	Middelie	W (herstart)	U
Midlaren	NAM	Drenthe	NP>5	NP<5
Nijensleek	Vermilion	Drenthe	T	W
Noorderdam	NAM	Rijswijk	W	NP<5
Oldenzaal	NAM	Rossum de Lutte	W (herstart 2004)	U
Oostrum	NAM	Noord-Friesland	T	W
Oud-Beijerland Zuid	NAM	Botlek	T	W
Rodewolt	NAM	Groningen	NP<5	NP>5
Roswinkel	NAM	Drenthe	U	W
Schoonebeek Gas	NAM	Schoonebeek	W	Onvermeld
Warffum	NAM	Groningen	W (herstart 2006)	U
Westbeemster	NAM	Middelie	W	NP<5
Witterdiep	NAM	Drenthe	W	NIEUW
Zevenhuizen	NAM	Groningen	NP<5	NP>5
D15 -Minke Main	GDF	D15	UK Sector	NP<5
D15 Tourmaline	Wintershall	D15	NP<5	Aangetoond 2007
E13 Epidoot	Tullow Oil	E13	NP<5	NP>5
E17-A	GDF	E17a	NP<5	NP>5
F03-FA	Venture	F03	NP<5	NP>5

Voorkomen	Maatschappij	Vergunning	Status 2007	Status 2006
G14-A & B	GDF	G14	W	Samengevoegd
G14-C	GDF	G14	W	NP<5
G16a-B	GDF	G16a	NP<5	Aangetoond 2007
K05-C North	Total	K05	NP>5	Aangetoond 2007
K12-K	GDF	K12	W	NP<5
K15-FJ	NAM	K15	W	NP<5
K15-FN	NAM	K15	NP<5	NP>5
K15-FO	NAM	K15	W	K15-FB-NE
L05-C	Wintershall	L05	W	NP<5
L07-B	Total	L07	W (herstart)	U
L09-FG	NAM	L09	Gekoppeld met FF	NP<5
L09-FH	NAM	L09	Gekoppeld met FF	NP<5
L09-FJ	NAM	L09	Gekoppeld met FJ	NP<5
P09-B	Wintershall	P09	NP<5	Aangetoond 2007
P10b Van Brakel	Petro-Canada	P10b	NP<5	Aangetoond 2007
P11b Van Nes	Petro-Canada	P11b	NP<5	Aangetoond 2007
P14-A	Wintershall	P14a	U	W
P15-13	Taqqa	P15	T	W
P18-6	Taqqa	P18	W	Gekoppeld P18-2
Q02-A	Wintershall	Q2a	NP>5	NP<5

- W: 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



Figuur 1. Overzichtskaart olie- en gasvoorkomens in Nederland (per 1 januari 2008).

VOORRAADRAMING

Reserve per 1 januari 2008

De reserveraming van de ontwikkelde voorkomens is gebaseerd op de door de olie- en gasmaatschappijen verstrekte gegevens en informatie op grond van de Mijnbouwwet in winningsplannen en jaarrapporten. Voor de overige ontdekte voorkomens, waarvan de reserves nog niet in winningsplannen of jaarrapportages zijn gerapporteerd, is volstaan met een voorlopige raming van de reserves. De aangeleverde informatie kent belangrijke verschillen in reserveclassificatie tussen de operators onderling. Daarom is volstaan met een reserveclassificatie op hoofdlijnen, gerelateerd aan de status van de voorkomens.

De reserves aan ontwikkelde en niet ontwikkelde voorkomens bedragen samen 1390 miljard Sm^3 (tabel 3a).

Ontwikkelde voorkomens

De cijfers voor de resterende reserves in de ontwikkelde voorkomens zijn in onderstaande tabellen weergegeven in twee kolommen. De eerste kolom geeft de som van de door de operators in de jaarplannen opgegeven resterende reserves. Deze bedragen 1075 miljard Sm^3 voor het Groningen voorkomen en 196 miljard Sm^3 voor de kleine velden. Tot 2007 werd het deel van de Groningen reserves, dat naar verwachting pas na 2040 beschikbaar zou zijn voor productie, apart vermeld. Het betrof de lange termijn productie uit het Groningen voorkomen (104 miljard Sm^3 of 99 m^3Geq). Sinds 2007 is er een nieuw winningsplan voor het Groningen voorkomen van kracht waarbinnen dit onderscheid is vervallen. Wel worden de reserves, die resteerden in de voorkomens Norg, Grijpskerk en Alkmaar, voordat deze tot ondergrondse opslagen werden geconverteerd (samen ca. 19 miljard Sm^3 of 20 m^3Geq) apart vermeld als UGS kussengas. Het Bergermeer voorkomen had bij conversie geen resterende reserves meer. Dit zogenaamde 'kussengas' zal pas na de beëindiging van de opslagactiviteit worden geproduceerd wat naar verwachting na 2040 zal plaatsvinden.

Niet ontwikkelde voorkomens

Bij de niet ontwikkelde voorkomens gaat het om aangetoonde voorkomens, waarvan de ontwikkeling waarschijnlijk wordt geacht. Het betreft de voorkomens met een verwachte productiestart in de periode 2008-2012 (zie ook het overzicht van aardgasvoorkomens met de status *Niet ontwikkeld* in overzicht 1). Van deze laatstgenoemde groep voorkomens heeft een deel commercieel potentieel, maar de mate waarin dit potentieel in de toekomst zal kunnen bijdragen tot de reserves is sterk afhankelijk van ontwikkelingen in technologie, infrastructuur, kosten en opbrengstprijs. De reserves in de niet ontwikkelde voorkomens bedragen 100 miljard Sm^3 (tabel 3a).

In de reserveraming is geen rekening gehouden met eventuele beperkingen in de bereikbaarheid van deze voorkomens in relatie tot milieugevoelige gebieden, zoals de Waddenzee.

Tabel 3a. Nederlandse aardgasvoorraad per 1 januari 2008 in miljarden Sm³

Voorkomens	Ontwikkeld		Niet ontwikkeld	Totaal
		UGS*		
Groningen	1075		0	1075
Overige Territoir	73	19	25	117
Continentaal plat	123	0	75	198
Totaal	1271	19	100	1390

* UGS kussengas, voor toelichting zie paragraaf 'Ontwikkelde voorkomens'

Om te kunnen rekenen met volumes aardgas van verschillende kwaliteit worden deze, op basis van verbrandingswaarde herleid tot een Groningsaardgasequivalent (Geq) (tabel 3b).

Tabel 3b. Nederlandse aardgasvoorraad per 1 januari 2008 in miljarden m³Geq

Voorkomens	Ontwikkeld		Niet ontwikkeld	Totaal
		UGS*		
Groningen	1019		0	1019
Overige Territoir	76	20	26	122
Continentaal plat	129		78	207
Totaal	1224	20	104	1348

* UGS kussengas, voor toelichting zie paragraaf 'Ontwikkelde voorkomens'

Bijstellingen t.o.v. 1 januari 2007

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

- nieuwe vondsten,
- herevaluatie van eerder aangetoonde voorkomens
- productie gedurende het jaar 2007.

Het netto resultaat is een afname van de voorraad met 49,6 miljard Sm³ ten opzichte van 1 januari 2007 De productie in 2007 bedroeg 68,3 miljard Sm³.

Tabel 4. Bijstelling in de verwachte aardgasvoorraad t.o.v. 1 januari 2007, in miljarden Sm³

Gebied	Nieuwe vondsten	Herevaluatie	Productie	Totaal
Groningen veld	0,0	1,5	-30,5	-29,0
Overig Territoir	1,0	-0,9	-12,2	-12,1
Continentaal plat	3,7	13,4	-25,6	-8,5
Totaal	4,7	14,0	-68,3	-49,6

Nieuwe vondsten

De onderstaande tabel geeft een overzicht van de 5 in 2007 ontdekte aardgasvoorkomens. De locaties van de nieuwe vondsten zijn met een ster aangegeven in figuur 1. Volgens een voorlopige raming zorgen de nieuwe vondsten voor een bijdrage aan de Nederlandse aardgasvoorraad van ca. 4,7 miljard Sm³.

Tabel 5. In 2007 ontdekte aardgasvoorkomens

Naam voorkomen	Ontdekkingsboring	Vergunninggebied	Operator
Faan	Faan-01	Groningen	NAM
Witterdiep	Witterdiep-02-sidetrack1	Drenthe II	NAM
D15 Tourmaline	D15-05-sidetrack2	D15	Wintershall
P10b Van Brakel	P10-05	P10b	PetroCanada
P11b Van Nes	P11-05	P11b	PetroCanada

Herevaluatie

Door herevaluatie van zowel producerende als niet producerende velden zijn de reserveramingen met 14,0 miljard Sm³ naar boven bijgesteld.

EXPLORATIEPOTENTIEEL

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. Alleen die prospectieve structuren ('*prospects*') worden in beschouwing genomen, die op grond van bestaande gegevens in kaart zijn gebracht en zijn geëvalueerd. Hypothetische *plays* en *prospects* worden buiten beschouwing gelaten vanwege hun zeer speculatieve karakter. Deze prospectieve structuren vormen tezamen de prospectportfolio.

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 worden verstrekt.

Exploratiepoteentieel

Omdat niet alle structuren van de prospectportfolio in aanmerking zullen komen voor aanboren, wordt een praktische ondergrens ('*cut off*') gesteld. Traditioneel is die ondergrens gesteld aan het verwachte winbare volume in geval van een ontdekking (het zgn. *Mean Succes Volume*, MSV). De structuren die zich kwalificeren om te worden aangeboord vormen tezamen het exploratiepotentieel. De raming van het exploratiepotentieel (zie Tabel 6) wordt uitgedrukt in een getalsmatig bereik vanwege de intrinsiek hoge mate van onzekerheid.

Tabel 6. Exploratiepoteentieel aardgas per 1 januari 2008 na MSV-cut off

Gebied	MSV cut off [mrd. Sm ³]	Exploratiepoteentieel [mrd. Sm ³]
Territoir	0,5	72 – 165
Continentaal plat	2	93 – 215
Totaal		165 - 380

Een nadeel van een op MSV gebaseerde ondergrens is, dat geen rekening wordt gehouden met een reeks van factoren, die de 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, met name de niveaus van 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 praktische deel van het exploratiepotentieel. Via een *discounted cash flow* model, ter beschikking gesteld door Energie Beheer Nederland, wordt rekening gehouden met de bovengenoemde factoren. Per prospect is de verwachte netto contant waarde berekend van een project, rekening houdend met het exploratierisico. Het resultaat is de *Expected Monetary Value* (EMV).

Als voorbeeld geeft Tabel 7 de verwachtingswaarde van het exploratiepotentieel van prospects met een positieve EMV bij een olieprijsverwachting van \$ 50 per vat. Vergelijking

met de gegevens in Tabel 6 laat zien, dat de EMV > 0 cut off resulteert in volumina onder in de range van het exploratiepotentieel na MSV-cut off.

Tabel 7. Exploratiepotentieel aardgas per 1 januari 2008 na EMV-cut off, bij een olieprijs van 50\$ per vat

Gebied	EMV cutoff [Euro]	Verwachtingswaarde exploratiepotentieel [mrd. Sm ³]
Territoir	0	86
Continentaal plat	0	140

BINNENLANDS AANBOD VAN AARDGAS

In deze paragraaf worden de verwachte ontwikkelingen in het aanbod van Nederlands aardgas (binnenlandse productie) in de komende 25 jaar (2008 – 2033), behandeld. Het aanbod van Nederlands aardgas is hierbij gesplitst in de productie van het Groningen voorkomen en de productie van de overige voorkomens; de zogenaamde *kleine velden*. De rapportage is samengesteld uit gegevens afkomstig van gasproducenten en gasbedrijven. Als peildatum voor de rapportage geldt 1 januari 2008. Alle volumina in deze paragraaf zijn gegeven in miljarden m³ Gronings-aardgasequivalent (35,17 MJ/Nm³) afgekort als m³Geq.

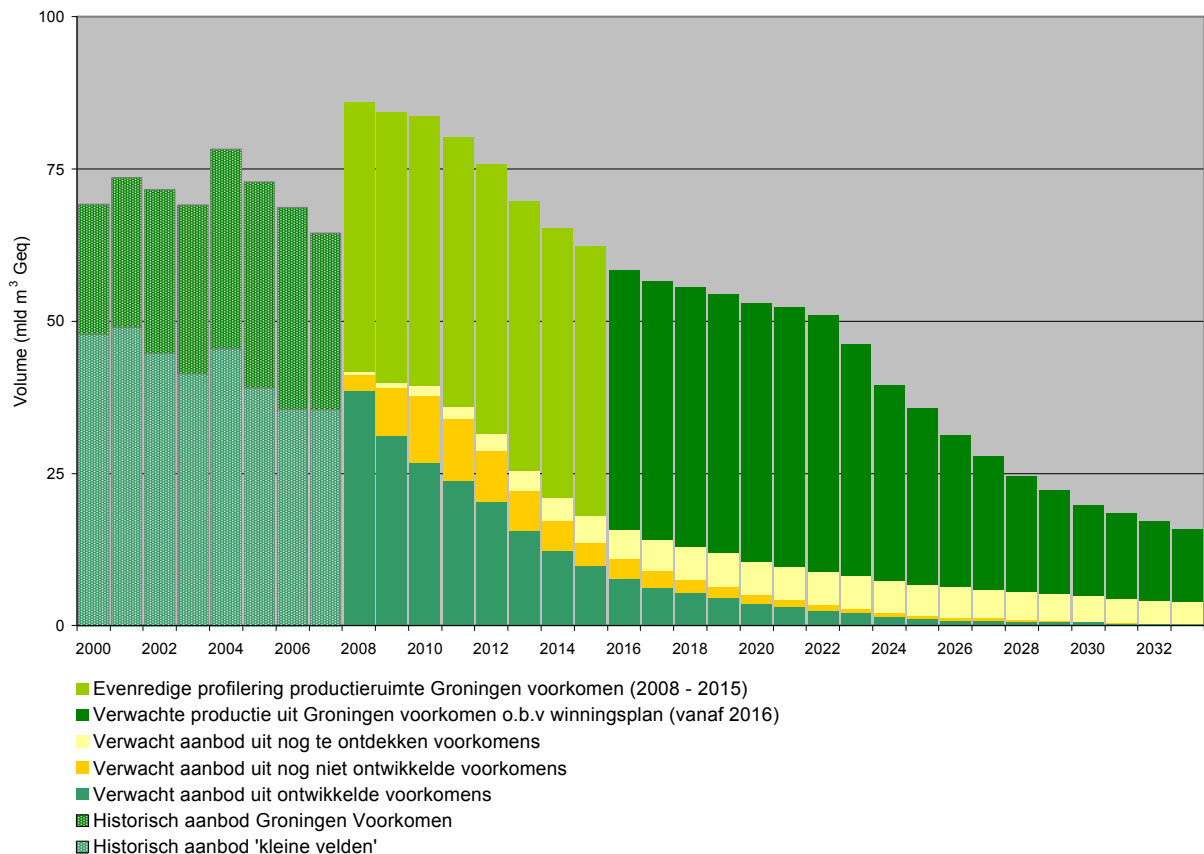
De productie van het Groningen voorkomen is opgebouwd uit de productieruimte tot 2015 en een geraamde productie over de periode daarna:

- De **productieruimte**, de maximaal toegestane productie uit het Groningen voorkomen op basis van artikel 55 van de Gaswet, is voor de periode 2006 – 2015 gelimiteerd op 425 miljard m³Geq. De bedoeling van dit maximum is om te verzekeren dat het Groningen voorkomen zijn balansfunctie voor het kleine veldenbeleid voldoende lang kan blijven vervullen. Deze balansfunctie impliceert dat de uiteindelijke productie uit het Groningen voorkomen moeilijk vooraf is te bepalen. Voor het Groningen voorkomen is daarom tot 2015 het resterende deel van de hierboven genoemde productieruimte (425 miljard m³Geq min de jaarproductie van 2006 en 2007) in gelijke jaarlijkse hoeveelheden van 44,3 miljard m³Geq geprofileerd.
- Vanaf 2016 wordt een **productieprofiel** getoond dat is afgeleid uit het winningsplan voor het Groningen voorkomen.

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

- De som van de productieprofielen van de **producerende voorkomens**. Deze profielen zijn door de gasproducenten ingediend als onderdeel van het winningsplan en de jaarrapportages.
- De som van productieprofielen van de voorkomens waarvan de **productiestart binnen de periode 2008 – 2012** wordt verwacht.
- De som van 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), het verwachte winbare volume van de prospects en de kans op succes worden meegenomen.

Gebaseerd op bovengenoemde bronnen toont Figuur 2 de historische productie van aardgas in Nederland van 2000 tot en met 2007 en de productieprognose voor de komende 25 jaar (2008 – 2033).



Figuur 2. Productie van aardgas in Nederland van 2000 -2007 en de productieprognose van 2008 – 2033.

De productieprognose laat over het geheel een geleidelijke afname van de productie zien. Opvallend is de sterke toename in 2008. Deze toename heeft twee oorzaken;

- de verwachting van productie uit de kleine velden zoals gerapporteerd door de maatschappijen in hun jaarlijkse rapportage (ca. 35 miljard m³ Geq, in 2007 en ruim 40 miljard m³ Geq in 2008). Hoewel de productieverwachtingen voor de kleine velden duidelijk hoger zijn (ca. 15%) dan de gerealiseerde productie in 2007, is een dergelijke toename niet uniek. Ook in 2004 is een vergelijkbare toename (en afname) waarneembaar.
- de manier waarop de productie uit het Groningen voorkomen tot en met 2015 is geprofileerd (zie uitleg hierboven). Terugkijkend blijkt echter dat de productie uit het Groningen voorkomen de afgelopen drie jaar beduidend lager was dan de gemiddeld toegestane jaarlijkse productiehoeveelheid.

Het Groningen voorkomen zal naar verwachting vanaf halverwege de twintiger jaren een productieafname laten zien.

De maximale binnenlandse productie voor de komende 10 jaar bedraagt maximaal 722 miljard m³Geq, bij de realisatie van de maximaal toegestane productie voor het Groningen voorkomen (tabel 8). Deze productie zal dan naar verwachting bestaan uit 283 miljard m³Geq uit de kleine velden en maximaal 439 miljard m³Geq uit het Groningen voorkomen.

Tabel 8. Aanbod binnenlands aardgas in de 10 en 25 jaarperiode van 2008 tot 2017 en 2008 tot 2033, in miljard m³Geq

Aanbod	2008 – 2017	2008 – 2033
Kleine velden		
ontdekt – ontwikkeld	193	221
ontdekt – niet ontwikkeld	61	72
nog te ontdekken	29	107
Subtotaal kleine velden	283	400
Groningen voorkomen*	439	887
Totaal binnenlands aanbod	722	1287

* Dit is het maximale aanbod vanuit het Groningen voorkomen op basis van de maximaal toegestane productie (artikel 55 Gaswet).

2. AARDOLIE VOORRADEN

Per 1 januari 2008 waren er 44 aangetoonde aardolievoorkomens in Nederland. Het merendeel hiervan is ontwikkeld, hiervan waren er 12 in productie. Ten opzichte van 2007 is Q13-Amstel (voorheen Q13-FA) overgegaan naar de categorie waarvan wordt verwacht dat de productie binnen 5 jaar zal starten, terwijl het voorkomen Q01-NW op basis van de gewijzigde economische vooruitzichten nieuw in de lijst is opgenomen (tabel 9). Oud-Beijerland-Noord is bij evaluatie een olievoorkomen i.p.v. zoals oorspronkelijk verwacht, een gasvoorkomen gebleken.

Een lijst van alle aardolievoorkomens gegroepeerd naar status en met vermelding van operator en vergunning is opgenomen in Overzicht 1 (tweede deel van dit jaarverslag). Voor alle ontwikkelde voorkomens is conform de nieuwe Mijnbouwwet een winningsplan of opslagplan ingediend.

Tabel 9. Aantal aangetoonde aardolievoorkomens per 1 januari 2008

Status aardolievoorkomens	Territoir	Continentaal plat	Totaal
I. Ontwikkeld			
a. in productie	2	10	12
II. Niet ontwikkeld			
a. Productiestart 2008-2012	3	2	5
b. overige	8	10	18
III. Productie gestaakt			
Tijdelijk gestaakt	1	1	2
Gestaakt	7	0	7
Totaal	21	23	44

Olie reserve per 1 januari 2008

De reserveraming van de ontwikkelde voorkomens is gebaseerd op de door de olie- en gasmaatschappijen verstrekte gegevens en informatie op grond van de Mijnbouwwet in winningsplannen en jaarrapporten. Voor de overige ontdekte voorkomens, waarvan de reserves nog niet in winningsplannen of jaarrapportages zijn gerapporteerd, is volstaan met een voorlopige raming van de reserves.

De oliereserves voor zowel de ontwikkelde als niet ontwikkelde voorkomens komen uit op 36,6 miljoen Sm³ (tabel 10).

Tabel 10. Aardoliereserves in miljoen Sm³ per 1 januari 2008

Gebied	Ontwikkeld	Niet ontwikkeld	Totaal
Territoir	22.2	1.4	23.6
Continentaal plat	5.8	7.2	13.0
Totaal	28.0	8.6	36.6

Bijstelling in de aardoliereserves t.o.v. 1 januari 2007

Tabel 11 toont de bijstellingen in de Nederlandse aardolievoorraad ten gevolge van:

- nieuwe vondsten,
- herevaluatie van eerder aangetoonde voorkomens
- productie gedurende het jaar 2007.

Het netto resultaat is een afname van de voorraad met 1,5 miljoen Sm³ ten opzichte van 1 januari 2007. De productie in 2007 bedroeg 2,5 miljoen Sm³.

Tabel 11. Bijstelling in de aardoliereserves t.o.v. 1 januari 2007, in miljoen Sm³

Gebied	Verandering ten gevolge van:			totaal
	nieuwe vondsten	(her) evaluatie	(netto) productie	
Territoir	0	0,1	-0,3	-0,2
Continentaal plat	0	0,9	-2,2	-1,3
Totaal	0	1,0	-2,5	1,5

3. VERGUNNINGEN, Nederlands Territoir per 1 januari 2008

Wijzigingen met betrekking tot vergunningen voor opsporing, winning en opslag op het territoir gedurende 2007 staan in onderstaande tabellen vermeld. Tevens staan hierin alle lopende aanvragen voor vergunningen.

De overzichten 2, 3 en 4 in het tweede deel van het jaarverslag tonen de complete lijst van van kracht zijnde vergunningen op het territoir per 1 januari 2008. Bijlage 1 en 2 tonen kaarten met de opsporings- en winnings- en opslagvergunningen evenals de veranderingen die in 2007 met betrekking tot de vergunningen hebben plaatsgevonden.

Totale oppervlakte	In vergunning (km²)	In vergunning (%)
41 785 km ²	16 968 km ²	40,6 %

OPSPORINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir

Aangevraagd

Vergunning	Publicatie	Datum	Sluitingstermijn	Aanvrager(s)
Schiermonnikoog-Noord *	Staatscourant 193	06-10-92		GDF

* Lopende aanvraag, al eerder gepubliceerd in Jaarverslag Olie en Gas

Verleend

Vergunninghouder	Vergunning	In werking	km²
Northern Petroleum Nederland B.V.	Oosterwolde	20-04-07	127
Northern Petroleum Nederland B.V.	Utrecht	26-04-07	1 152
		Totaal	1 279

Vervallen/Afstand gedaan

Vergunninghouder	Vergunning	In werking	km²
Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	IJsselmeer	16-03-07	875
Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Markerwaard	16-03-07	572
Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Schagen	14-07-07	576
		Totaal	2 023

WINNINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir

Aangevraagd

Vergunning	Publicatie	Datum	Sluitingstermijn	Aanvrager(s)
Terschelling *	Staatscourant 91	11-05-95		NAM
Akkrum *	Publicatieblad EU, C 287	24-11-04		Wintershall cs
	Staatscourant 230	29-11-04		
Andel III*	-	05-12-07		Northern cs

* Lopende aanvraag, al eerder gepubliceerd in Jaarverslag Olie en Gas

Gesplitst

Vergunninghouder	Vergunning	In werking	km ²
- Oorspronkelijk			
Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Drenthe		2 284
- Na splitsing			
Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Drenthe II	18-07-07	1 888
Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Drenthe III	18-07-07	389
Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Drenthe IV	18-07-07	7

OPSLAGVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir

Aangevraagd

Vergunning	Publicatie	Datum	Sluitingstermijn	Aanvrager(s)
Waalwijk- Noord *	-	26-04-04		Northern cs

* Lopende aanvraag, eerder gepubliceerd in Jaarverslag Olie en Gas

Verleend

Vergunninghouder	Vergunning	In werking	km ²
BPNE Onshore B.V. cs	Bergermeer UGS	08-01-07	19
Totaal			19

4. VERGUNNINGEN, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2008

Wijzigingen met betrekking tot vergunningen voor opsporing en winning op het Continentaal plat gedurende 2007 staan in onderstaande tabellen vermeld. Tevens staan hierin alle lopende aanvragen voor vergunningen.

De overzichten 5 en 6 in het tweede deel van het jaarverslag tonen de complete lijst van van kracht zijnde vergunningen op het Continentaal plat per 1 januari 2008. Bijlage 1 en 2 tonen kaarten met de opsporings- en winningsvergunningen evenals de veranderingen die in 2007 met betrekking tot de vergunningen hebben plaatsgevonden.

Totale oppervlakte	In vergunning (km ²)	In vergunning (%)
56 814 km ²	25 379 km ²	44,7 %

OPSPORINGSVERGUNNINGEN, Continentaal Plat

Aangevraagd

Vergunning	Publicatie	Datum	Sluitingstermijn	Aanvrager(s)
Q7 *	Publicatieblad EU, C 279	17-11-06		Smart cs
	Staatscourant 232	28-11-06		
D9	Publicatieblad EU, C 88	21-04-07	21-07-07	Ascent cs
	Staatscourant 95	21-05-07		
D18b	Publicatieblad EU, C 88	21-04-07	21-07-07	Ascent cs, Wintershall cs
	Staatscourant 95	21-05-07		
E10	Publicatieblad EU, C 88	21-04-07	21-07-07	Ascent cs, Tullow
	Staatscourant 95	21-05-07		
E14	Publicatieblad EU, C 88	21-04-07	21-07-07	Ascent cs, Tullow
	Staatscourant 95	21-05-07		
E15b	Publicatieblad EU, C 88	21-04-07	21-07-07	Ascent cs, Tullow, Gas Plus
	Staatscourant 95	21-05-07		
E17c	Publicatieblad EU, C 88	21-04-07	21-07-07	Ascent cs, Tullow, GDF cs
	Staatscourant 95	21-05-07		
E18b	Publicatieblad EU, C 88	21-04-07	21-07-07	Ascent cs, Tullow
	Staatscourant 95	21-05-07		
P2	Publicatieblad EU, C 108	12-05-07	11-08-07	Elko cs
	Staatscourant 97	23-05-07		
Q13b	Publicatieblad EU, C 109	15-05-07	14-08-07	Petro-Canada, Cirrus, Island cs
	Staatscourant 97	23-05-07		
Q16b	Publicatieblad EU, C 257	30-10-07	29-01-08	
	Staatscourant 239	10-12-07		
G10	Publicatieblad EU, C 275	16-11-07	15-02-08	
	Staatscourant 239	10-12-07		
G11	Publicatieblad EU, C 275	16-11-07	15-02-08	
	Staatscourant 239	10-12-07		

Vergunning	Publicatie	Datum	Sluitingstermijn	Aanvrager(s)
G13	Publicatieblad EU, C 277	20-11-07	19-02-08	
	Staatscourant 239	10-12-07		
P3	Publicatieblad EU, C 277	20-11-07	19-02-08	
	Staatscourant 239	10-12-07		

* Lopende aanvraag, al eerder gepubliceerd in Jaarverslag Olie en Gas

Verleend

Vergunninghouder	Vergunning	In werking	km ²
Wintershall Noordzee B.V. cs	P8	06-01-07	419
Cirrus Energy Nederland B.V.	Q11	23-03-07	162
Elko Energy Inc. Cs	P1	28-06-07	209
Cirrus Energy Nederland B.V.	Q10	28-06-07	420
GDF Production Nederland B.V. cs	E16b	29-06-07	375
GDF Production Nederland B.V. cs	E13	08-08-07	403
Totaal			1 988

Vervallen/Afstand gedaan

Vergunninghouder	Vergunning	In werking	km ²
Altinex Oil Denmark A/S cs	F9	24-04-07	400
Altinex Oil Denmark A/S cs	G7	24-04-07	122
Petro-Canada Netherlands B.V.	P11c	19-08-07	103
Total E&P Nederland B.V. cs	F12	25-10-07	401
Wintershall Noordzee B.V. cs	K1b	22-12-07	324
Ascent Resources Netherlands B.V.	M8b	28-12-07	142
Totaal			1 492

Verlengd

Vergunninghouder	Vergunning	In werking	km ²
Cirrus Energy Nederland B.V.	Q14	05-01-07	25
Ascent Resources plc	M8	06-06-07	406
Ascent Resources plc	P4	06-06-07	170
Ascent Resources plc	M10 & M11	28-07-07	250
Totaal			851

Gesplitst

Vergunninghouder	Vergunning	In werking	km ²
- Oorspronkelijk			
Wintershall Noordzee B.V. cs	P8		419
Ascent Resources Netherlands B.V.	M8		406
GDF Production Nederland B.V. cs	E13		403
- Na splitsing			
Wintershall Noordzee B.V. cs	P8b	06-01-07	209
Wintershall Noordzee B.V. cs	P8c	06-01-07	210
Ascent Resources Netherlands B.V.	M8a	22-12-07	264
Ascent Resources Netherlands B.V.	M8b	22-12-07	142
GDF Production Nederland B.V. cs	E13a	22-12-07	234
GDF Production Nederland B.V. cs	E13b	22-12-07	169

Samengevoegd

Vergunninghouder	Vergunning	In werking	km ²
- Oorspronkelijk			
Ascent Resources plc	M10		222
Ascent Resources plc	M11		28
- Na samenvoeging			
Ascent Resources plc	M10 & M11	28-07-07	250

WINNINGSVERGUNNINGEN, Continentaal Plat

Aangevraagd

Vergunning	Publicatie	Datum	Sluitingstermijn	Aanvrager(s)
A12b & B10a *	-	20-01-00		Chevron cs
B16a *	-	06-05-93		Chevron cs
B17a *	-	30-05-97		Wintershall cs
D18a *	-	04-07-97		GDF cs
Q2a *	-	26-07-06		Wintershall cs
A15a	-	07-02-07	-	Wintershall cs
E15b	Publicatieblad EU, C 88	21-04-07	21-07-07	Wintershall cs
	Staatscourant 95	21-05-07		
P3c **	Publicatieblad EU, C 107	11-05-07	10-08-07	Chevron cs
	Staatscourant 97	23-05-07		
P10b	-	21-09-07	-	Petro-Canada

* Lopende aanvraag, al eerder gepubliceerd in Jaarverslag Olie en Gas

** Ingetrokken in 2007

Verleend

Vergunninghouder	Vergunning	In werking	km ²
Cirrus Energy Nederland B.V.	M1a	28-06-07	213
GDF Production Nederland B.V. cs	E17a & E17b	28-06-07	114
GDF Production Nederland B.V. cs	E16a	29-06-07	29
		Totaal	356

Gesplitst

Vergunninghouder	Vergunning	In werking	km ²
- Oorspronkelijk			
Wintershall Noordzee B.V. cs	K18a & K18b		191
Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	F3		396
- Na splitsing			
Wintershall Noordzee B.V. cs	K18a	15-03-07	36
Wintershall Noordzee B.V. cs	K18b	15-03-07	155
Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. cs	F3a	13-12-07	62
Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. cs	F3b	13-12-07	335

5. VERGUNNINGEN, Maatschappij- en naamswijzigingen en juridische fusies in 2007 per 1 januari 2008

Onderstaande tabellen geven de wijzigingen weer die zich in 2007 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

Maatschappij afstand	Maatschappij toetreding	Vergunning	In werking	Staats courant
1. Wintershall Noordzee B.V. Dyas B.V.	Petro-Canada Netherlands B.V.	P8c	06-01-07	7
2. -	Dyas B.V.	Andel III	27-10-07	209
3. -	Wintershall Noordzee B.V.	F18	11-12-07	244
4. -	GDF Production Nederland B.V. GDF Production Nederland B.V.	F14	11-12-07	2008-42
5. -	Wintershall Noordzee B.V. Grove Energy Ltd.	F17a	11-12-07	2008-42
6. -	GDF Production Nederland B.V. Wintershall Noordzee B.V.	L1b	11-12-07	2008-42
7. GDF Production Nederland B.V. Wintershall Noordzee B.V.	Tullow Oil UK Ltd.	E13a	22-12-07	2008-8
8. -	Tullow Oil UK Ltd.	E13b	22-12-07	2008-8

Maatschappijwijzigingen in winningsvergunningen

Maatschappij afstand	Maatschappij toetreding	Vergunning	In werking	Staats courant
1. Dyas B.V. Wintershall Noordzee B.V. ZMB GmbH	-	Middelie	02-03-07	48
2. DYAS B.V. Petro-Canada Netherlands B.V.	-	K18a	15-03-07	57
3. Island Oil & Gas Plc. Nido Petroleum Ltd.	Island Netherlands B.V. Aceiro Energy B.V.	Q13a	05-05-07	89
4. Wintershall Noordzee B.V.	Northern Petrol. Nederland B.V. Gas Storage Limited Overseas Gas Storage Limited	Waalwijk	14-06-07	118
5. -	Cirrus Energy Nederland B.V.	L8a	06-07-07	129
6. -	Cirrus Energy Nederland B.V.	L8b	06-07-07	129
7. -	Northern Petrol. Nederland B.V.	Drenthe III	18-07-07	140

Maatschappij afstand	Maatschappij toetreding	Vergunning	In werking	Staats courant
8. Nederlandse Aardolie Mij. B.V.	Northern Petrol. Nederland B.V.	Drenthe IV	18-07-07	140
9. -	Northern Petrol. Nederland B.V.	P12	18-08-07	159
10. Nederlandse Aardolie Mij. B.V.	EDP F3 B.V.	B18a	30-11-07	234
11. -	EnCore Oil Nederland B.V.	Q13a	01-12-07	234
12. EWE Aktiengesellschaft	-	M7	01-12-07	234
13. -	Grove Energy Ltd.	F16	11-12-07	244
14. Nederlandse Aardolie Mij. B.V. DSM Energie B.V.	EDP F3 B.V.	F3a	13-12-07	245

Naamswijzigingen

Oorspronkelijke maatschappij	Nieuwe maatschappij
Ascent Resources Plc	Ascent Resources Netherlands B.V.
BPNE Piek Gas B.V.	TAQA Piek Gas B.V.
BPNE Onshore B.V.	TAQA Onshore B.V.
BPNE Offshore B.V.	TAQA Offshore B.V.

6. SEISMISCH ONDERZOEK

Seismisch onderzoek uitgevoerd in 2007 wordt in onderstaande tabellen weergegeven. Langjarige overzichten staan vermeld in overzicht 9.

TERRITOIR

In 2007 is binnen het territoire geen 2D of 3D seismisch onderzoek verricht t.b.v. olie of gas exploratie of productie.

CONTINENTAAL PLAT

2D seismiek

Gebied	Maatschappij	Status	lengte km
F02a Hanze	Petro Canada	Beëindigd	100
A18	Chevron	Beëindigd	302
B13	Chevron	Beëindigd	484
		Totaal	886

3D seismiek

Gebied	Maatschappij	Status	Oppervlakte km ²
E16, E17 P5 -P8	GDF Wintershall, Petro Canada	Beëindigd Acquisitie gaande	700
		Totaal	700

7. OLIE- EN GASBORINGEN, beëindigd in 2007

Overzichten van de boringen die in 2007 beëindigd zijn in onderstaande tabellen gerangschikt naar Territoir en Continentaal plat en vervolgens naar exploratie-, evaluatie- en productieboringen. Per boring wordt de naam, de vergunning, de operator en het resultaat getoond.

De categorieën exploratie, evaluatie en productie refereren aan het oorspronkelijke petroleum-geologisch doel van de boring. Een exploratieboring die in later stadium wordt afgewerkt als productieput zal als exploratieboring in de overzichten worden gehandhaafd. De kolom 'resultaat' geeft het technische resultaat weer, een boring die gas aantoont, maar waaruit om economische redenen uiteindelijk geen productie zal volgen, wordt het resultaat 'gas' in de tabel opgenomen. De laatste tabel toont een geaggregeerd overzicht van de booractiviteiten in 2007. Langjarige overzichten van het aantal boringen worden gegeven in de overzichten 10 t/m 12.

TERRITOIR

Exploratieboringen

	Naam boring	Vergunning	Operator	Resultaat
1	Faan-01	Groningen	NAM	Gas
2	Witterdiep-02-sidetrack1	Drenthe II	NAM	Gas

Evaluatieboringen

	Naam boring	Winningsvergunning	Operator	Resultaat
1	Ottoland-01-sidetrack2	Andel III	Northern Petrol.	Olie

Productieboringen

	Naam boring	Winningsvergunning	Operator	Resultaat
1	Ameland East-205	Noord-Friesland	NAM	Mislukt
2	Ameland Westgat-101-sidetrack4	Noord-Friesland	NAM	Gas
3	De Blesse-02	Steenwijk	Vermilion	Gas
4	Coevorden-58	Drenthe II	NAM	Gas
5	Harlingen-10-sidetrack3	Leeuwarden	Vermilion	Gas
6	Harlingen-11-sidetrack1	Leeuwarden	Vermilion	Gas
7	Krabburen-02-sidetrack1	Noord-Friesland	NAM	Gas
8	Lauwerzijl-02	Groningen/Tietjerksterdl	NAM	Gas
9	Lauwerzijl-03-sidetrack1	Groningen/Tietjerksterdl	NAM	Gas

CONTINENTAAL PLAT

Exploratieboringen

	Naam boring	Vergunning	Operator	Resultaat
1	D15-05-sidetrack2	D15	Wintershall	Gas
2	K05-13	K05b	Total	Droog
3	P10-05	P10b	PetroCanada	Gas
4	P11-05	P11b	PetroCanada	Gas
5	Q01-26-sidetrack2	Q01	Wintershall	Droog

Evaluatieboringen

	Naam boring	Winningsvergunning	Operator	Resultaat
1	G14-B-02	G14 & G17b	Gaz de France	Gas
2	E18-07	E18a	Wintershall	Gas

Productieboringen

	Naam boring	Winningsvergunning	Operator	Resultaat
1	A12-A-01	A12a	Chevron	Gas
2	A12-A-03	A12a	Chevron	Gas
3	A12-A-04	A12a	Chevron	Gas
4	A12-A-05	A12a	Chevron	Gas
5	A12-A-06	A12a	Chevron	Gas
6	A12-A-07-sidetrack1	A12a	Chevron	Gas
7	F15-A-05-sidetrack1	F15a	Total	Gas
8	G16-A-02	G16a	Gaz de France	Gas
9	K02-A-03-sidetrack3	K02b	Gaz de France	Mislukt
10	K02-A-05-sidetrack1	K02b	Gaz de France	Gas
11	K12-G-08-sidetrack1	K12	Gaz de France	Gas
12	K15-FK-104	K15	NAM	Gas

BOORACTIVITEITEN in 2007

	Type boring	Resultaat			Totaal	
		Gas	Olie	Gas+Olie		Droog
Territoir	Exploratie	2			2	
	Evaluatie		1		1	
	Productie	8			1*	9
	Subtotaal	10	1		1	12
Continentaal plat	Exploratie	3			2	5
	Evaluatie	2				2
	Productie	11			1**	12
	Subtotaal	16			3	19
Totaal		26	1		4	31

8. PLATFORMS EN PIJPLEIDINGEN, CONTINENTAAL PLAT

Veranderingen op het gebied van platforms en pijpleidingen op het Continentaal Plat gedurende 2007 worden in onderstaande tabellen weergegeven. Overzicht 13 en 14 tonen een complete lijst van platforms en pijpleidingen. Nadere informatie hieromtrent is ook te vinden in het jaarverslag van het Staatstoezicht op de Mijnen.

Nieuwe platforms, geplaatst in 2007

Platform	Operator	Aantal poten	Gas/Olie*	Functie
A12-CPP	Chevron	4	Gas	Satellite
L09-FA-01	NAM	1	Gas	Satellite

Nieuwe pijpleidingen, aangelegd in 2007

Operator	Van	Naar	Diameter (duim)	Lengte (km)	Stoffen*
Chevron	A12 CCP	B10 Nogat	16	16	gas
Gaz de France	G14-B	G17-D-AP	12	13,36	gas

Pijpleidingen, verlaten in 2007

Operator	Van	Naar	Aangelegd	Diameter (duim)	Lengte (km)	Stoffen*
Wintershall	P14-A	P15-D	1993	10 * 2	12,6	gas methanol
TotalFinaElf	L4-PN	L4-A	1999	10	11,4	gas

9. WINNING EN OPSLAG

Onderstaand overzicht geeft de geaggregeerde productiecijfers voor aardgas, aardolie en condensaat in 2007. De gasvolumes worden zowel in normaal als in standaard kubieke meter vermeld. Daarnaast zijn de absolute en procentuele veranderingen ten opzichte van 2006 weergegeven. De overzichten zijn gebaseerd op cijfers die door de operators zijn verstrekt. Daarnaast worden de condensaatproductie en de gasopslagvolumes vermeld. Condensaat wordt in het algemeen beschouwd als een bijproduct van de olie of gas productie.

Overzicht aardgas-, aardolie- en condensaatproductie in 2007 en de veranderingen ten opzichte van 2006

Gas	Productie 2007		Verandering t.o.v. 2006	
	10^6 Nm^3	10^6 Sm^3	10^6 Sm^3	%
Territoir (totaal)	40464,5	42706,6	-2854,9	-6,3%
Groningen veld	28904,3	30505,9	-4589,0	-13,1%
Territoir overige velden	11560,2	12200,8	1684,1	16,0%
Continentaal plat	24259,0	25603,2	423,3	1,7%
Totaal	64723,5	68309,9	-2431,5	-3,4%

Olie	Productie 2007		Verandering t.o.v. 2006	
		10^3 Sm^3	10^3 Sm^3	%
Territoir		264	-58	-18%
Continentaal plat		2233	995	80%
Totaal		2497	936	60%
Gemiddelde dagproductie		6850	(Sm^3/d)	

Condensaat	Productie 2007		Verandering t.o.v. 2006	
		10^3 Sm^3	10^3 Sm^3	%
Territoir		373	61	20%
Continentaal plat		315	-58	-16%
Totaal		688	3	0%

Gasopslag	10^6 Nm^3	10^6 Sm^3
Injectie	349	368
Productie	1523	1608

In de tabellen op de volgende bladzijden zijn de maandelijkse productiecijfers per winningsvergunning opgenomen. De productie wordt zowel in Standaard kubieke meter (Sm^3) als in Normaal kubieke meter (Nm^3) vermeld.

Overzicht 15 t/m 18 geven langjarige overzichten van de jaarproductie van aardgas en aardolie.

PRODUCTIE VAN AARDGAS, Territoir in 2007 (in miljoen Standaard kubieke meter, 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
Bergen	Taqa	142,5	12,2	11,1	12,0	11,5	10,4	13,7	7,6	8,7	8,3	1,1	19,5	26,4
Botlek	NAM	1096,8	130,0	114,6	122,7	74,2	103,1	39,5	78,5	64,5	69,8	85,2	103,9	110,6
Drenthe	NAM	916,0	92,8	81,0	90,3	51,2	57,5	73,0	81,2	77,9	77,0	70,8	80,5	82,7
Gorredijk	Vermilion	64,5	6,7	5,9	6,5	5,9	3,8	3,7	6,4	5,5	5,3	5,0	4,8	4,9
Groningen	NAM	33499,8	5031,2	3872,9	2787,4	1385,0	615,5	654,2	625,2	758,0	1847,4	3213,2	5612,1	7097,7
Hardenberg	NAM	65,8	8,3	6,7	6,8	1,9	5,2	5,3	6,2	5,7	5,1	5,1	4,8	4,7
Leeuwarden	Vermilion	172,1	14,4	13,8	15,3	15,1	13,0	9,9	15,3	14,4	14,4	13,0	15,3	18,2
Middelie	NAM	22,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	14,6
N-Friesland	NAM	2988,1	227,0	227,1	273,4	252,8	224,8	251,8	278,1	176,1	212,5	249,5	291,3	323,6
Oosterend	Vermilion	6,9	0,5	0,5	0,5	0,6	0,5	0,3	0,6	0,7	0,7	0,8	0,7	0,5
Rijswijk	NAM	1758,0	169,3	181,4	196,7	159,9	96,1	135,3	142,9	119,9	162,5	117,8	133,8	142,4
Rossum-de														
Lutte	NAM	55,2	5,3	4,6	5,1	0,0	4,0	5,3	5,4	5,5	5,3	5,2	4,6	4,9
Schoonebeek	NAM	1280,5	98,1	103,2	133,0	80,2	105,9	71,9	118,2	117,7	101,9	111,3	120,8	118,5
Slootdorp	Vermilion	29,1	2,5	2,3	2,4	2,4	2,0	2,4	2,8	2,3	2,2	2,9	2,3	2,6
Steenwijk	Vermilion	41,8	3,9	3,5	3,9	3,7	2,4	2,0	3,6	4,0	3,7	3,7	3,8	3,7
Tietjerkstera														
deel	NAM	349,6	36,3	32,9	35,6	31,7	34,3	16,0	28,3	23,2	22,5	29,8	28,9	30,1
Tubbergen	NAM	78,9	6,5	6,9	7,5	0,0	6,2	7,2	8,0	7,5	7,2	7,3	6,8	7,7
Waalwijk	NPN	56,4	5,6	5,7	5,4	4,9	5,0	4,4	3,9	3,3	2,6	5,1	5,2	5,2
Zuidwal	Vermilion	81,9	8,5	7,5	8,4	7,6	6,1	5,6	7,7	7,4	7,1	2,9	6,3	6,9
Totaal		42706,6	5859,1	4681,6	3713,0	2088,9	1295,8	1301,4	1419,7	1402,4	2555,5	3929,8	6453,8	8005,9

PRODUCTIE VAN AARDGAS, Territoir in 2007 (in miljoen Normaal kubieke meter, Nm³)

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
Bergen	Taqa	135,0	11,5	10,5	11,4	10,9	9,9	13,0	7,2	8,3	7,9	1,1	18,4	25,0
Botlek	NAM	1039,2	123,2	108,6	116,3	70,3	97,7	37,4	74,4	61,1	66,2	80,8	98,5	104,8
Drenthe	NAM	867,9	87,9	76,8	85,5	48,5	54,5	69,2	76,9	73,8	73,0	67,1	76,3	78,4
Gorredijk	Vermilion	61,1	6,4	5,6	6,1	5,6	3,6	3,5	6,0	5,2	5,0	4,8	4,6	4,7
Groningen	NAM	31741,1	4767,1	3669,5	2641,1	1312,3	583,2	619,9	592,3	718,3	1750,4	3044,5	5317,4	6725,1
Hardenberg	NAM	62,3	7,8	6,4	6,4	1,8	4,9	5,0	5,9	5,4	4,9	4,9	4,5	4,5
Leeuwarden	Vermilion	163,0	13,6	13,1	14,5	14,3	12,3	9,3	14,5	13,6	13,6	12,3	14,5	17,2
Middelie	NAM	21,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	13,8
N-Friesland	NAM	2831,2	215,1	215,2	259,0	239,6	213,0	238,6	263,5	166,8	201,3	236,4	276,1	306,6
Oosterend	Vermilion	6,6	0,4	0,4	0,5	0,6	0,5	0,3	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,4
Rijswijk	NAM	1665,7	160,4	171,9	186,4	151,5	91,1	128,2	135,4	113,6	154,0	111,6	126,8	134,9
Rossum-de														
Lutte	NAM	52,3	5,0	4,3	4,8	0,0	3,8	5,0	5,1	5,2	5,0	4,9	4,4	4,7
Schoonebeek	NAM	1213,3	92,9	97,7	126,0	76,0	100,3	68,1	112,0	111,5	96,5	105,5	114,5	112,3
Slootdorp	Vermilion	27,6	2,4	2,2	2,3	2,3	1,9	2,3	2,6	2,1	2,1	2,7	2,2	2,4
Steenwijk	Vermilion	39,6	3,7	3,3	3,7	3,5	2,3	1,9	3,4	3,8	3,5	3,5	3,6	3,5
Tietjerkstera														
deel	NAM	331,2	34,4	31,2	33,7	30,1	32,5	15,1	26,8	22,0	21,3	28,2	27,4	28,5
Tubbergen	NAM	74,7	6,2	6,6	7,1	0,0	5,8	6,8	7,6	7,1	6,8	6,9	6,5	7,3
Waalwijk	NPN	53,4	5,4	5,4	5,2	4,6	4,8	4,1	3,7	3,1	2,4	4,9	4,9	4,9
Zuidwal	Vermilion	77,6	8,0	7,1	8,0	7,2	5,7	5,3	7,3	7,0	6,7	2,7	6,0	6,5
Totaal		40464,5	5551,5	4435,8	3518,0	1979,3	1227,8	1233,0	1345,1	1328,7	2421,4	3723,5	6115,0	7585,5

PRODUCTIE VAN AARDGAS, Continentaal plat in 2007 (in miljoen Standaard kubieke meter, 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
D12a	Wintershall	623,1	54,7	49,0	53,3	28,6	44,4	37,3	53,3	62,0	75,5	48,2	54,4	62,2
D15	GDF	239,6	10,6	10,3	14,4	14,5	24,0	20,4	18,8	22,1	25,3	27,2	23,6	28,4
F02a	PCN	39,7	3,6	3,2	2,6	3,7	3,9	3,5	2,1	3,7	3,4	3,4	3,3	3,2
F03	NAM	553,4	54,2	45,0	53,9	47,4	51,7	47,2	14,7	46,0	49,1	41,6	50,6	52,1
F15a	Total	521,0	21,0	24,2	25,7	22,3	54,7	64,8	43,6	56,0	57,0	44,2	51,9	55,6
F16	Wintershall	1247,5	108,0	94,5	85,3	69,5	110,5	114,1	112,2	115,3	108,9	111,6	106,8	110,8
G14	GDF	1017,7	70,3	67,2	79,9	79,3	85,3	92,2	52,5	84,4	43,0	95,0	92,0	176,7
G16a	GDF	248,4	19,1	18,4	20,8	20,0	18,8	19,2	19,6	5,1	0,0	21,8	40,0	45,6
G17a	GDF	262,5	1,6	14,3	31,0	25,6	23,0	28,6	28,7	21,1	15,1	26,9	22,6	24,0
G17cd	GDF	259,1	24,8	22,2	32,5	26,1	26,1	19,6	26,5	14,6	9,4	20,5	19,5	17,3
J3a	Total	217,8	21,0	19,3	21,0	19,7	18,1	18,9	19,8	16,9	13,0	12,6	18,5	18,9
J03b & J06	Venture	194,3	17,0	16,8	17,1	16,3	13,4	19,0	18,2	15,8	12,7	15,9	15,0	17,2
K01a	Total	819,2	76,7	71,6	77,2	76,5	62,9	72,8	71,0	63,9	53,2	48,9	70,7	73,7
K02b	GDF	661,0	29,9	41,9	42,1	24,9	52,6	45,8	15,7	78,5	84,4	83,2	78,7	83,2
K04a	Total	1261,7	120,2	111,9	125,3	108,6	90,1	118,3	112,0	75,4	89,0	101,1	106,8	103,0
K05a	Total	1432,9	137,4	119,5	132,3	130,2	117,3	90,7	117,8	89,8	108,9	129,5	129,6	129,8
K06	Total	861,6	91,6	67,3	86,8	84,1	81,3	70,9	20,7	65,5	51,5	81,8	80,8	79,2
K07	NAM	341,6	37,6	35,3	37,2	25,8	40,1	32,9	32,5	32,6	11,1	22,0	15,9	18,5
K08	NAM	847,3	89,5	77,6	83,9	52,3	80,7	69,0	75,9	77,9	27,6	73,6	71,0	68,3
K09a & K09b	GDF	210,3	33,4	25,1	20,3	18,9	11,7	14,8	15,8	6,5	18,1	14,1	14,5	17,0
K09c	GDF	34,6	3,4	3,0	3,2	3,1	2,3	2,8	2,9	2,9	2,7	2,8	2,6	2,8
K12	GDF	1480,5	148,9	134,4	109,6	91,1	250,7	86,7	106,0	81,8	78,9	128,0	128,9	135,5
K14	NAM	120,0	16,2	13,4	15,1	10,0	11,9	0,0	13,1	10,6	4,5	6,9	6,4	11,9
K15	NAM	2058,8	175,4	147,8	164,5	158,3	190,8	115,8	172,0	185,5	152,5	146,1	225,9	224,3
K17	NAM	364,5	37,0	39,9	40,6	28,7	38,9	0,0	37,1	37,3	26,4	29,7	27,7	21,2
L02	NAM	695,1	71,5	64,4	64,7	48,2	65,7	64,1	29,1	36,5	55,4	65,4	61,3	68,7
L04a	Total	731,6	82,8	70,9	76,7	64,8	52,9	72,6	78,2	55,3	36,4	45,7	46,5	48,8
L05a	NAM	390,2	44,1	37,3	35,7	35,6	35,2	34,5	16,3	24,2	27,6	33,5	33,0	33,1
L05b	Wintershall	497,4	55,6	51,5	59,8	51,6	23,8	24,4	33,5	45,7	36,0	41,4	36,0	38,2
L05c	Wintershall	400,8	44,4	32,5	36,6	33,1	14,6	38,7	26,3	34,5	38,3	34,1	33,3	34,4
L06d	ATP	51,5	7,2	7,4	6,3	3,2	3,4	3,3	3,5	3,8	2,4	4,3	3,1	3,5
L07	Total	99,9	10,5	8,7	12,2	11,1	7,2	8,2	6,9	6,4	5,2	6,5	6,6	10,3
L08a	Wintershall	67,0	5,3	4,7	5,3	3,9	7,2	7,1	7,0	6,8	6,1	6,3	1,0	6,3
L08b	Wintershall	349,2	35,5	31,6	35,0	28,5	24,8	31,8	32,6	28,2	28,8	27,2	17,3	28,0
L09a	NAM	1623,8	171,5	159,0	170,5	136,0	151,5	131,8	58,0	108,5	102,6	143,5	144,5	146,5
L10	GDF	838,3	75,3	66,2	77,6	49,6	63,9	69,1	70,4	49,9	77,8	81,4	83,6	73,7
L11b	Chevron	29,2	3,0	2,6	2,7	2,1	2,5	2,6	2,4	2,4	2,4	2,4	2,0	2,1
L13	NAM	390,1	39,5	32,8	34,2	29,3	38,2	34,6	39,4	24,6	6,8	40,6	35,2	34,9
L15b	NAM	246,4	27,6	23,9	28,4	21,1	23,8	4,1	17,2	18,0	18,2	22,3	20,2	21,5
P06	Wintershall	248,0	21,6	21,8	24,8	23,2	23,5	21,7	24,3	11,6	15,6	16,9	19,4	23,7
P09c	Chevron	4,0	0,4	0,3	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
P11b	PCN	130,6	11,0	11,4	10,9	10,6	11,2	11,4	12,0	10,8	8,0	11,5	10,9	10,9

Vergunning	Operator	totaal	jan	feb	mrt	april	mei	juni	juli	aug	sept	okt	nov	dec
P12	Wintershall	48,7	3,7	4,5	5,6	4,5	4,4	2,3	4,7	3,3	1,9	5,1	4,4	4,2
P15a	Wintershall	283,0	19,5	30,7	31,6	30,0	29,3	7,4	22,5	20,4	21,7	25,1	18,9	25,9
P15c	Taqa	6,2	1,6	1,3	0,8	0,5	0,4	0,2	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	1,1
P18a	Taqa	424,6	41,3	52,7	37,5	34,3	37,0	9,3	35,3	35,6	31,5	38,2	35,7	36,0
Q01	Taqa	18,6	0,7	0,4	1,5	1,6	1,9	1,4	1,2	2,2	1,6	2,5	2,3	1,3
Q04	Chevron	1774,9	153,3	146,4	154,7	159,8	159,0	164,5	158,6	129,5	140,2	103,5	146,3	159,2
Q05c	Wintershall	6,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	1,3	0,9	1,0	1,1	0,4
Q16a	Wintershall	329,5	26,3	0,0	42,4	36,8	41,4	10,6	33,1	37,0	37,2	25,2	7,8	31,5
Totaal		25603,2	2356,3	2136,2	2331,3	2005,6	2328,6	1961,5	1916,7	1967,9	1824,5	2120,6	2228,7	2425,3

PRODUCTIE VAN AARDGAS, Continentaal plat in 2007 (in miljoen Normaal kubieke meter, Nm³)

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
D12a	Wintershall	590,4	51,8	46,5	50,5	27,1	42,1	35,4	50,5	58,8	71,5	45,7	51,5	59,0
D15	GDF	227,0	10,1	9,7	13,7	13,8	22,8	19,3	17,8	21,0	24,0	25,8	22,3	26,9
F02a	PCN	37,6	3,5	3,0	2,4	3,5	3,7	3,3	2,0	3,5	3,2	3,3	3,1	3,0
F03	NAM	524,4	51,3	42,7	51,0	44,9	49,0	44,7	14,0	43,6	46,5	39,4	47,9	49,4
F15a	Total	493,7	19,9	23,0	24,4	21,2	51,8	61,4	41,3	53,1	54,0	41,8	49,2	52,7
F16	Wintershall	1182,0	102,4	89,5	80,8	65,8	104,7	108,1	106,3	109,3	103,1	105,8	101,2	105,0
G14	GDF	964,3	66,6	63,6	75,7	75,1	80,8	87,3	49,8	79,9	40,8	90,0	87,2	167,4
G16a	GDF	235,4	18,1	17,4	19,7	18,9	17,8	18,2	18,6	4,8	0,0	20,7	37,9	43,2
G17a	GDF	248,7	1,5	13,5	29,3	24,3	21,8	27,1	27,2	20,0	14,3	25,5	21,4	22,8
G17cd	GDF	245,5	23,5	21,1	30,8	24,7	24,8	18,5	25,1	13,8	8,9	19,4	18,5	16,4
J3a	Total	206,4	19,9	18,3	19,9	18,7	17,2	17,9	18,8	16,0	12,4	11,9	17,6	17,9
J03b & J06	Venture	184,1	16,1	15,9	16,2	15,5	12,7	18,0	17,2	15,0	12,0	15,1	14,2	16,3
K01a	Total	776,2	72,7	67,8	73,2	72,5	59,6	69,0	67,2	60,6	50,4	46,3	66,9	69,9
K02b	GDF	626,3	28,4	39,7	39,9	23,6	49,8	43,4	14,9	74,4	80,0	78,8	74,6	78,9
K04a	Total	1195,5	113,9	106,0	118,7	102,9	85,4	112,1	106,2	71,5	84,3	95,8	101,2	97,6
K05a	Total	1357,6	130,2	113,2	125,4	123,3	111,1	86,0	111,6	85,1	103,2	122,7	122,8	123,0
K06	Total	816,4	86,8	63,8	82,3	79,7	77,0	67,2	19,6	62,1	48,8	77,5	76,6	75,0
K07	NAM	323,6	35,6	33,4	35,2	24,5	38,0	31,2	30,8	30,9	10,5	20,9	15,1	17,6
K08	NAM	802,8	84,8	73,5	79,5	49,6	76,5	65,4	71,9	73,8	26,2	69,7	67,2	64,7
K09a & K09b	GDF	199,3	31,7	23,8	19,2	17,9	11,0	14,1	14,9	6,2	17,1	13,4	13,8	16,1
K09c	GDF	32,8	3,2	2,8	3,1	3,0	2,2	2,7	2,8	2,7	2,5	2,7	2,5	2,7
K12	GDF	1402,8	141,1	127,4	103,8	86,4	237,6	82,1	100,4	77,5	74,7	121,3	122,2	128,4
K14	NAM	113,7	15,4	12,7	14,3	9,5	11,3	0,0	12,4	10,0	4,2	6,6	6,1	11,3
K15	NAM	1950,7	166,2	140,0	155,8	150,0	180,8	109,8	163,0	175,7	144,5	138,4	214,0	212,5
K17	NAM	345,3	35,1	37,8	38,5	27,1	36,8	0,0	35,2	35,3	25,0	28,1	26,3	20,1
L02	NAM	658,6	67,8	61,1	61,3	45,7	62,3	60,7	27,5	34,6	52,5	62,0	58,0	65,1
L04a	Total	693,2	78,5	67,2	72,7	61,4	50,1	68,8	74,1	52,4	34,5	43,3	44,0	46,3
L05a	NAM	369,8	41,8	35,3	33,8	33,7	33,4	32,7	15,5	22,9	26,2	31,8	31,3	31,4
L05b	Wintershall	471,3	52,7	48,8	56,6	48,9	22,6	23,1	31,7	43,3	34,1	39,2	34,2	36,2
L05c	Wintershall	379,7	42,1	30,8	34,6	31,4	13,8	36,6	24,9	32,7	36,3	32,3	31,5	32,6
L06d	ATP	48,8	6,8	7,1	5,9	3,1	3,2	3,1	3,3	3,6	2,3	4,0	3,0	3,3
L07	Total	94,6	9,9	8,2	11,5	10,5	6,9	7,7	6,6	6,0	4,9	6,2	6,3	9,8
L08a	Wintershall	63,5	5,1	4,5	5,0	3,7	6,8	6,7	6,6	6,4	5,8	6,0	0,9	6,0
L08b	Wintershall	330,8	33,7	30,0	33,1	27,0	23,5	30,1	30,9	26,7	27,3	25,8	16,4	26,5
L09a	NAM	1538,5	162,5	150,7	161,5	128,8	143,6	124,9	55,0	102,8	97,2	135,9	136,9	138,8
L10	GDF	794,3	71,3	62,7	73,5	47,0	60,5	65,5	66,7	47,3	73,7	77,1	79,2	69,9
L11b	Chevron	27,6	2,8	2,5	2,6	2,0	2,4	2,4	2,2	2,3	2,3	2,3	1,9	2,0
L13	NAM	369,6	37,4	31,1	32,4	27,7	36,2	32,8	37,3	23,3	6,4	38,5	33,4	33,1
L15b	NAM	233,5	26,2	22,7	26,9	20,0	22,5	3,9	16,3	17,1	17,2	21,1	19,2	20,3
P06	Wintershall	235,0	20,5	20,7	23,5	22,0	22,3	20,5	23,0	11,0	14,8	16,0	18,3	22,4
P09c	Chevron	3,8	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
P11b	PCN	123,7	10,4	10,8	10,3	10,1	10,6	10,8	11,4	10,2	7,6	10,9	10,4	10,4

Vergunning	Operator	totaal	jan	feb	mrt	april	mei	juni	juli	aug	sept	okt	nov	dec
P12	Wintershall	46,2	3,5	4,3	5,3	4,3	4,2	2,2	4,4	3,1	1,8	4,8	4,2	4,0
P15a	Wintershall	268,1	18,5	29,1	30,0	28,4	27,8	7,0	21,3	19,3	20,6	23,7	17,9	24,5
P15c	Taqa	5,9	1,5	1,2	0,8	0,5	0,4	0,2	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	1,1
P18a	Taqa	402,3	39,2	49,9	35,5	32,5	35,0	8,9	33,5	33,8	29,8	36,2	33,9	34,1
Q01	Chevron	17,6	0,6	0,4	1,4	1,5	1,8	1,3	1,2	2,0	1,5	2,3	2,2	1,2
Q04	Wintershall	1681,7	145,2	138,7	146,6	151,4	150,7	155,9	150,3	122,7	132,8	98,0	138,6	150,9
Q05c	Wintershall	6,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	1,3	0,9	0,9	1,0	0,4
Q16a	NAM	312,2	24,9	0,0	40,2	34,9	39,3	10,1	31,4	35,0	35,2	23,9	7,4	29,8
Totaal		24259,0	2232,6	2024,0	2208,9	1900,3	2206,4	1858,6	1816,0	1864,6	1728,7	2009,3	2111,7	2298,0

PRODUCTIE VAN AARDOLIE in 2007, (x 1000 Standaard kubieke meter, 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
Botlek	NAM	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0
Rijswijk	NAM	263,5	25,5	22,5	23,2	21,8	22,8	21,3	22,1	23,2	21,5	14,6	22,2	22,7
F02a	PCN	474,8	44,1	38,6	31,8	44,5	46,8	40,3	25,3	45,9	39,5	41,6	39,4	36,9
F03	NAM	94,7	9,9	8,2	9,8	8,6	9,2	7,9	2,3	7,3	8,0	7,4	8,0	8,1
K18b	Wintershall	51,0	2,1	5,8	5,8	3,2	3,5	1,8	4,2	4,2	4,2	5,4	5,4	5,3
L16a	Wintershall	39,7	3,8	3,4	3,7	3,6	3,1	2,1	2,1	3,5	3,5	3,6	3,7	3,7
P09c	Chevron	52,8	4,7	4,2	4,7	4,4	4,4	4,2	4,4	4,5	4,3	4,4	4,3	4,4
P11b	PCN	1371,2	117,8	121,9	116,7	113,6	118,8	117,2	126,1	108,5	83,8	114,8	109,0	123,1
Q01	Chevron	148,8	12,3	9,4	14,0	13,2	13,8	12,7	12,8	12,8	12,6	13,1	9,9	12,2
Totaal		2497,0	220,2	214,2	209,7	212,9	222,4	207,5	199,3	209,8	177,9	204,9	201,9	216,3

PRODUCTIE VAN CONDENSAAT* in 2007, (x 1000 Standaard kubieke meter, 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	373,0	41,4	39,1	38,3	26,5	26,4	25,8	30,2	24,3	26,8	26,1	34,0	34,2
Gasvelden Continentaal plat	314,9	30,8	28,1	31,7	27,5	29,3	20,3	23,9	22,9	20,4	25,3	26,0	28,7
Totaal	687,9	72,2	67,2	70,0	54,0	55,7	46,1	54,0	47,2	47,3	51,3	60,1	62,9

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

GASOPSLAG in 2007

De gegevens zijn aangeleverd door de producerende maatschappijen.

INJECTIE (in miljoen Standaard kubieke meter, Sm³)

Vergunning	Operator	totaal	jan	feb	mrt	april	mei	juni	juli	aug	sept	okt	nov	dec
Alkmaar	Taqa	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00
Grijpskerk	NAM	172,83	0,00	0,00	0,00	0,11	0,10	0,03	0,16	85,76	86,66	0,00	0,00	0,00
Norg	NAM	194,84	0,00	0,00	0,00	0,09	0,16	0,03	0,13	44,38	150,05	0,00	0,00	0,00
Totaal		367,82	0,00	0,00	0,00	0,20	0,26	0,06	0,33	130,26	236,71	0,00	0,00	0,00

INJECTION (in miljoen Normaal kubieke meter, Nm³)

Vergunning	Operator	totaal	jan	feb	mrt	april	mei	juni	juli	aug	sept	okt	nov	dec
Alkmaar	Taqa	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00
Grijpskerk	NAM	163,75	0,00	0,00	0,00	0,10	0,10	0,03	0,16	81,26	82,11	0,00	0,00	0,00
Norg	NAM	184,61	0,00	0,00	0,00	0,08	0,15	0,03	0,13	42,05	142,17	0,00	0,00	0,00
Totaal		348,51	0,00	0,00	0,00	0,19	0,25	0,05	0,31	123,42	224,29	0,00	0,00	0,00

PRODUCTIE in 2007 (in miljoen Standaard kubieke meter, Sm³)

Vergunning	Operator	totaal	jan	feb	mrt	april	mei	juni	juli	aug	sept	okt	nov	dec
Alkmaar	Taqa	0,22	0,01	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,06	0,00
Grijpskerk	NAM	741,28	0,09	0,28	0,15	0,00	0,04	0,00	0,00	0,12	0,03	58,82	255,42	426,33
Norg	NAM	866,05	0,07	0,31	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	8,10	443,64	413,65
Totaal		1607,56	0,16	0,65	0,50	0,00	0,04	0,00	0,00	0,13	0,04	66,94	699,12	839,98

PRODUCTIE in 2007 (in miljoen Normaal kubieke meter, Nm³)

Vergunning	Operator	totaal	jan	feb	mrt	april	mei	juni	juli	aug	sept	okt	nov	dec
Alkmaar	Taqa	0,21	0,01	0,06	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,06	0,00
Grijpskerk	NAM	702,36	0,08	0,26	0,14	0,00	0,04	0,00	0,00	0,12	0,03	55,74	242,01	403,95
Norg	NAM	820,59	0,06	0,29	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	7,68	420,35	391,93
Totaal		1523,16	0,15	0,62	0,47	0,00	0,04	0,00	0,00	0,12	0,04	63,42	662,42	795,88

OVERZICHTEN

AARDGAS EN OLIEVOORKOMENS, NAAR STATUS per 1 januari 2008

AARDGASVOORKOMENS

I. ONTWIKKELDE VOORKOMENS				
a) Producerend Voorkomen*	Maatschappij	Vergunning naam**	Vergunning type***	Gas/ Olie
Ameland-Oost	NAM	Noord-Friesland	wv	G
Ameland-Westgat	NAM	Noord-Friesland	wv	G
Anjum	NAM	Noord-Friesland	wv	G
Annerveen	NAM	Groningen	wv	G&O
Assen	NAM	Drenthe	wv	G
Barendrecht	NAM	Rijswijk	wv	G&O
Barendrecht-Ziedewij	NAM	Rijswijk	wv	G
Bedum	NAM	Groningen	wv	G
Bergen	TAQA	Bergen II	wv	G
Blija-Ferwerderadeel	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
Bozum	Vermilion	Oosterend	wv	G
Coevorden	NAM	Schoonebeek	wv	G
Collendoorn	NAM	Hardenberg	wv	G
Collendoornerveen	NAM	Schoonebeek	wv	G
Dalen	NAM	Drenthe	wv	G
De Blesse	Vermilion	Steenwijk	wv	G
De Wijk	NAM	Schoonebeek	wv	G
Den Velde	NAM	Hardenberg	wv	G
Eleveld	NAM	Drenthe	wv	G
Emmen	NAM	Drenthe	wv	G
Emmen-Nieuw	NAM	Drenthe	wv	G
Amsterdam				
Ezumazijl	NAM	Noord-Friesland	wv	G
Feerwerd	NAM	Groningen	wv	G
Franeker	Vermilion	Leeuwarden	wv	G
Friesland	Vermilion	Leeuwarden	wv	G
Gaag	NAM	Rijswijk	wv	G
Geestvaartpolder	NAM	Rijswijk	wv	G
Groet	TAQA	Bergen II	wv	G
Groet-Oost	TAQA	Middelie	wv	G
Groningen	NAM	Groningen	wv	G
Grootegast	NAM	Groningen	wv	G
Hardenberg	NAM	Schoonebeek	wv	G
Hardenberg-Oost	NAM	Hardenberg	wv	G

Harlingen Lower Cretaceous	Vermilion	Leeuwarden	wv	G
Harlingen Upper Cretaceous	Vermilion	Leeuwarden	wv	G
Hekelingen	NAM	Botlek	wv	G
Houwerzijl	NAM	Groningen	wv	G
Kielwindeweer	NAM	Groningen	wv	G
Kollum	NAM	Tietjerksteradeel	wv	G
Kollumerland	NAM	Tietjerksteradeel	wv	G
Kollum-Noord	NAM	Noord-Friesland	wv	G
Kommerzijl	NAM	Groningen	wv	G
Leens	NAM	Groningen	wv	G
Loon op Zand	Northern Petroleum	Waalwijk	wv	G
Loon op Zand-Zuid	Northern Petroleum	Waalwijk	wv	G
Maasdijk	NAM	Rijswijk	wv	G
Marum	NAM	Groningen	wv	G
Metslawier	NAM	Noord-Friesland	wv	G
Middelburen	Vermilion	Leeuwarden	wv	G
Middelie	NAM	Middelie	wv	G
Middenmeer	Vermilion	Slootdorp	wv	G
Moddergat	NAM	Noord-Friesland	wv	G
Molenpolder	NAM	Groningen	wv	G
Monster	NAM	Rijswijk	wv	G
Munnekezijl	NAM	Groningen	wv	G
Nes	NAM	Noord-Friesland	wv	G
Noorderdam	NAM	Rijswijk	wv	G
Noordwolde	Vermilion	Gorredijk	wv	G
Norg-Zuid	NAM	Drenthe	wv	G
Oldelamer	Vermilion	Gorredijk	wv	G
Oldenzaal	NAM	Rossum-de Lutte	wv	G
Oosterhesselen	NAM	Drenthe	wv	G
Opende-Oost	NAM	Groningen	wv	G
Oude Pekela	NAM	Groningen	wv	G
Pasop	NAM	Groningen	wv	G
Pernis	NAM	Rijswijk	wv	G&O
Pernis-West	NAM	Rijswijk	wv	G&O
Reedijk	NAM	Botlek	wv	G
Ried	Vermilion	Leeuwarden	wv	G
Rossum-Weerselo	NAM	Rossum-de Lutte	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	Vermilion	Slootdorp	wv	G
Spijkenisse-Oost	NAM	Botlek	wv	G&O
Spijkenisse-West	NAM	Beijerland	wv	G&O
Sprang	Northern Petroleum	Waalwijk	wv	G

Suawoude	NAM	Tietjerksteradeel	wv	G
Tietjerksteradeel	NAM	Tietjerksteradeel	wv	G
Tubbergen	NAM	Tubbergen	wv	G
Tubbergen-Mander	NAM	Tubbergen	wv	G
Ureterp	NAM	Tietjerksteradeel	wv	G
Vries	NAM	Drenthe	wv	G
Waalwijk-Noord	Northern Petroleum	Waalwijk	wv	G
Wanneperveen	NAM	Schoonebeek	wv	G
Warffum	NAM	Groningen	wv	G
Westbeemster	NAM	Middelie	wv	G
Witterdiep	NAM	Drenthe	wv	G
Zuidwal	Vermilion	Zuidwal	wv	G
Zuidwending-Oost	NAM	Groningen	wv	G
D12-A	Wintershall	D12a	wv	G
D15-A	Gaz de France	D15	wv	G
D15-A-104	Gaz de France	D15	wv	G
F15a-A	Total	F15a	wv	G
F15a-B	Total	F15a	wv	G
F16-E	Wintershall	E18a	wv	G
G14-A&B	Gaz de France	G14	wv	G
G14-C	Gaz de France	G14	wv	G
G16a-A	Gaz de France	G16a	wv	G
G17a-S1	Gaz de France	G17d	wv	G
G17cd-A	Gaz de France	G17d	wv	G
Halfweg	Chevron	Q01	wv	G
J03-C Unit	Total	J06	wv	G
K01-A Unit	Total	K01a	wv	G
K02b-A	Gaz de France	K02b	wv	G
K04-A	Total	K04b	wv	G
K04a-B	Total	K04a	wv	G
K04a-D	Total	K04a	wv	G
K04-E	Total	K04a	wv	G
K04-N	Total	K04a	wv	G
K05a-A	Total	K05a	wv	G
K05a-B	Total	K05a	wv	G
K05a-D	Total	K05a	wv	G
K05a-En	Total	K05a	wv	G
K05a-Es	Total	K05a	wv	G
K05-C Unit	Total	K05a	wv	G
K05-G	Total	K05a	wv	G
K06-A	Total	K06	wv	G
K06-C	Total	K06	wv	G
K06-D	Total	K06	wv	G
K06-DN	Total	K06	wv	G
K06-G	Total	K06	wv	G
K06-N	Total	K06	wv	G
K06-T	Total	K06	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
K07-FE	NAM	K07	wv	G
K08-FA	NAM	K11	wv	G
K09ab-A	Gaz de France	K09b	wv	G
K09ab-B	Gaz de France	K09a	wv	G
K09c-A	Gaz de France	K09c	wv	G
K12-B	Gaz de France	K12	wv	G
K12-C	Gaz de France	K12	wv	G
K12-D	Gaz de France	K12	wv	G
K12-G	Gaz de France	K12	wv	G
K12-K	Gaz de France	K12	wv	G
K12-S2	Gaz de France	K12	wv	G
K12-S3	Gaz de France	K12	wv	G
K14-FA	NAM	K14	wv	G
K14-FB	NAM	K14	wv	G
K15-FA	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-FO	NAM	K15	wv	G
K17-FA	NAM	K17	wv	G
L/11b	Chevron	L11b	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
L04a-G	Total	L04a	wv	G
L04-B	Total	K06	wv	G
L04-F	Total	L04a	wv	G
L04-I	Total	L04a	wv	G
L05-B	Wintershall	L05b	wv	G
L05-C	Wintershall	L05	wv	G
L05-FA	NAM	L05a	wv	G&O
L06d	ATP	L06d	wv	G
L07-B	Total	L07	wv	G
L07-C	Total	L07	wv	G
L07-G	Total	L07	wv	G
L07-H	Total	L07	wv	G
L07-Hse	Total	L07	wv	G
L07-N	Total	L07	wv	G
L08-A	Wintershall	L08a	wv	G
L08-A West	Wintershall	L08b	wv	G

L08-G	Wintershall	L08a	wv	G
L08-H	Wintershall	L08a	wv	G
L08-P	Wintershall	L08b	wv	G
L09-FC	NAM	L09b	wv	G
L09-FD	NAM	L09b	wv	G
L09-FF	NAM	L09a	wv	G
L09-FI	NAM	L09a	wv	G
L10 Central Development Area	Gaz de France	L10	wv	G
L10-G	Gaz de France	L10	wv	G
L10-M	Gaz de France	L10	wv	G
L10-S2	Gaz de France	L10	wv	G
L10-S4	Gaz de France	L11a	wv	G
L12-FC	NAM	L12b	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
L13-FG	NAM	L13	wv	G
L15-FA	NAM	L15b	wv	G
Markham	Venture	J06	wv	G
P06 South	Wintershall	P06	wv	G
P06-D	Wintershall	P06	wv	G
P06-Main	Wintershall	P06	wv	G
P12-SW	Wintershall	P12	wv	G
P15-11	TAQA	P15a	wv	G
P15-12	TAQA	P15a	wv	G
P15-14	TAQA	P15c	wv	G
P15-16	TAQA	P15a	wv	G
P15-17	TAQA	P15a	wv	G
P18-2	TAQA	P18a	wv	G
P18-4	TAQA	P18a	wv	G
P18-6	TAQA	P18a	wv	G
Q01-B	Wintershall	Q01	wv	G
Q04-A	Wintershall	Q04	wv	G
Q04-B	Wintershall	Q04	wv	G
Q05-A	Wintershall	Q05c	wv	G
Q16-FA	NAM	Q16a	wv	G
b) Aardgasopslag				
Alkmaar PGI	TAQA	Bergen	wv/osv	G
Bergermeer	TAQA	Bergermeer	wv/osv	G
Grijpskerk	NAM	Groningen	wv/osv	G
Norg	NAM	Drenthe	wv/osv	G

II. NIET ONTWIKKELDE VOORKOMENS**a) Productiestart verwacht tussen 2008 – 2012**

Voorkomen*	Maatschappij	Vergunning naam**	Vergunning type	Gas/Olie
Andel	Northern Petroleum	Andel III	opv	G
Blesdijke	Vermilion	Steenwijk	wv	G
Brakel	Northern Petroleum	Andel III	opv	G&O
Burum	NAM	Tietjerksteradeel	wv	G
Eesveen	NAM	Steenwijk	wv	G
Egmond-Binnen	NAM	Middelie	wv	G
Faan	NAM	Groningen	wv	G
Gasselternijveen	NAM	Drenthe	wv	G
Geesbrug	Northern Petroleum	Drenthe	wv	G
Grolloo	Northern Petroleum	Drenthe	wv	G
Harkema	NAM	Groningen	wv	G
Langebrug	NAM	Groningen	wv	G
Lauwersoog	NAM	Noord-Friesland	wv	G
Marumerlage	NAM	Groningen	wv	G
Oosterwolde	Smart Energy Solutions	Oosterwolde	wv	G
Rammelbeek	NAM	Twenthe	wv	G
Rodewolt	NAM	Groningen	W	G
Rustenburg	NAM	Middelie	wv	G
Surhuisterveen	NAM	Groningen	wv	G
Usquert	NAM	Groningen	wv	G
Vierhuizen	NAM	Groningen	wv	G
Zevenhuizen	NAM	Groningen	wv	G
A12-FA	Chevron	A12a	wv	G
A15-A	Wintershall	A15a	opv	G
A18-FA	Chevron	A18a	wv	G
B10-FA	Chevron	A12b	wva	G
B13-FA	Chevron	B13a	wv	G
B16-FA	Chevron	B16a	wva	G
D15 Tourmaline	Wintershall	D15	wv	G
D18-FA	Gaz de France	D18a	wva	G
E18-A	Wintershall	E18a	wv	G
E13 Epidoot	Tullow Oil	E13	opv	G
E17-A	Gaz de France	E17a	wv	G
F03-FA	Venture	F03	wv	G
F16-P	Wintershall	F16	wv	G
G16a-B	Gaz de France	G16a	wv	G
K05-F	Total	K05a	wv	G
K08-FB	NAM	K08	wv	G
K15-FN	NAM	K15	wv	G
K18-Golf	Wintershall	K18b	wv	G
L09-FA	NAM	L09a	wv	G

L09-FB	NAM	L09a	wv	G
L09-FE	NAM	L09b	wv	G
L12-FB	NAM	L12a	wv	G
L13-FI	NAM	L13	wv	G
L13-FJ	NAM	L13	wv	G
M01-A	Cirrus Energy	M01a	wva	G
M07-A	Cirrus Energy	M07	wv	G
M09-FB	NAM	Noord-Friesland	wv	G
N07-FA	NAM	Noord-Friesland	wv	G
P06 Northwest	Wintershall	P06	wv	G
P09-A	Wintershall	P09b	wv	G
P09-B	Wintershall	P09b	wv	G
P10b Van Brakel	Petro Canada	P10b	wv	G
P11b Van Nes	Petro Canada	P11b	wv	G
b) Overige				
Beerta	NAM	Groningen	wv	G
Boskoop	NAM	Rijswijk	wv	G
Buma	NAM	Drenthe	wv	G
Deurningen	NAM	Twenthe	wv	G
Donkerbroek	NAM	Donkerbroek	wv	G
Exloo	NAM	Drenthe	wv	G
Haakswold	NAM	Schoonebeek	wv	G
Heiloo	TAQA	Bergen II	wv	G
Hollum-Ameland	NAM	Noord-Friesland	wv	G
Kerkwijk	NAM	Andel III	opv	G
Kijkduin-Zee	NAM	Rijswijk	wv	G
Maasgeul	NAM	Botlek	wv	G
Midlaren	NAM	Groningen	wv	G
Molenaarsgraaf	NAM	Andel III	opv	G
Nes-Noord	NAM	Noord-Friesland	wv	G
Nieuweschans	NAM	Groningen	wv	G
Nijega	Vermilion	Leeuwarden	wv	G
Oppenhuizen	NAM	Zuid-Friesland II	open-a	G
Schiermonnikoog-Wad	NAM	Noord-Friesland	wv	G
Sonnega	Vermilion	Steenwijk	wv	G
Weststellingwerf				
Ternaard	NAM	Noord-Friesland	wv	G
Terschelling-Noord	NAM	Terschelling	open-a	G
Terschelling-West			open	G
Valthermond	NAM	Drenthe	wv	G
Vlagtwedde	NAM	Groningen	wv	G
Wassenaar-Diep	NAM	Rijswijk	wv	G
Werkendam	NAM	Rijswijk	wv	G&O
Witten	NAM	Drenthe	wv	G
Zevenhuizen-West	NAM	Groningen	wv	G

B17-A	Wintershall	B17b	opv	G
E12 Lelie		E12	open	G
E12 Tulp East		E12	open	G
K04a-Z	Total	K04a	wv	G
K05-C North	Total	K05b	wv	G
K05-U	Total	K05b	wv	G
K08-FD	NAM	K08	wv	G
K08-FF	NAM	K08	wv	G
K14-FC	NAM	K14	wv	G
K15-FD	NAM	K15	wv	G
K15-FF	NAM	K15	wv	G
K15-FH	NAM	K15	wv	G
K15-FI	NAM	K15	wv	G
K16-5		K16	open	G
K17-FB	NAM	K17	wv	G
K18-FB	Wintershall	K18b	wv	G
L02-FC	NAM	L02	wv	G
L04-D	Total	L04a	wv	G
L07-D	Total	L07	wv	G
L07-F	Total	L07	wv	G
L08-D	Cirrus Energy	L08a	wv	G
L10-19	Gaz de France	L10	wv	G
L10-6	Gaz de France	L10	wv	G
L11-1	Gaz de France	L11a	wv	G
L11-7	Gaz de France	L11a	wv	G
L12-FA	NAM	L12b	wv	G
L12-FD	NAM	L12a	wv	G
L13-FA	NAM	L13	wv	G
L13-FK	NAM	L13	wv	G
L14-FB		L14	open	G
L16-Alpha	Wintershall	L16a	wv	G
L16-Bravo	Wintershall	L16a	wv	G
L16-FA	Wintershall	L16a	wv	G
M09-FA	NAM	Noord-Friesland	wv	G
M11-FA	Ascent	M11	opv	G
P01-FA	Elko Energy	P01	open-a	G
P01-FB	Elko Energy	P01	open-a	G
P02-1		P02	open	G
P02-5		P02	open	G
P02-E		P02	open	G
Q02-A	Wintershall	Q2a	wva	
Q07-FA	Cirrus Energy	Q10	open-a	G
Q13-FC		Q13b	open	G

III. PRODUCTIE GESTAAKT				
Voorkomen*	Maatschappij	Vergunning naam**	Vergunning type***	Gas/Olie
Akkrum 1	Chevron	Akkrum	open-a	G
Akkrum 11	Chevron	Akkrum	open-a	G
Akkrum 13	Chevron	Akkrum	open-a	G
Akkrum 3	Chevron	Akkrum	open-a	G
Akkrum 9	Chevron	Akkrum	open-a	G
Ameland-Noord	NAM	M09a	wv	G
Appelscha	NAM	Drenthe	wv	G
Boekel	TAQA	Bergen II	wv	G
Castricum Zee	Wintershall	Middelie	wv	G
De Lutte	NAM	Rossum-de Lutte	wv	G
Emshoern	NAM	Groningen	wv	G
Een	NAM	Drenthe	wv	G
Engwierum	NAM	Noord-Friesland	wv	G
Hoogenweg	NAM	Hardenberg	wv	G
Leeuwarden 101 RO	Vermilion	Leeuwarden	wv	G
Leidschendam	NAM	Rijswijk	wv	G
Nijensleek	Vermilion	Drenthe	wv	G
Oostrum	NAM	Noord-Friesland	wv	G
Oud-Beijerland Zuid	NAM	Botlek	wv	G
Roden	NAM	Drenthe	wv	G
Roswinkel	NAM	Drenthe	wv	G
Sleen	NAM	Drenthe	wv	G
Starnmeer	TAQA	Bergen II	wv	G
Weststellingwerf	Vermilion	Gorredijk	wv	G
Wimmenum-Egmond	NAM	Middelie	wv	G
Zuid-Schermer	TAQA	Bergen II	wv	G
K08-FC	NAM	K08	wv	G
K10-B	Wintershall	K10a	wv	G
K10-C	Wintershall	K10a	wv	G
K10-V	Wintershall	K10b	wv	G
K11-FA	NAM	K11	wv	G
K11-FB	NAM	K11	wv	G
K11-FC	NAM	K11	wv	G
K12-A	Gaz de France	K12	wv	G
K12-E	Gaz de France	K12	wv	G
K12-S1	Gaz de France	K12	wv	G
K13-CF	NAM	K13	open	G
K13-DE	NAM	K13	open	G
K13-FA	NAM	K13	open	G
K13-FB	NAM	K13	open	G
K15-FB	NAM	K15	wv	G
K15-FC	NAM	K15	wv	G

L07-A	Total	L07	wv	G
L10-K	Gaz de France	L10	wv	G
L10-S1	Gaz de France	L10	wv	G
L10-S3	Gaz de France	L10	wv	G
L11-A	Gaz de France	L11a	wv	G
L11-LARK	Gaz de France	L11a	wv	G
L13-FB	NAM	L13	wv	G
L13-FH	NAM	L13	wv	G
L14-S		L14	open	G
P02-NE	Clyde	P02	open-a	G
P02-SE	Clyde	P02	open-a	G
P12-C	Wintershall	P12	wv	G
P14-A	Wintershall	P14	wv	G
P15-10	TAQA	P15c	wv	G
P15-13	TAQA	P15a	wv	G
P15-15	TAQA	P15a	wv	G
Q08-A	Wintershall	Q08	wv	G
Q08-B	Wintershall	Q08	wv	G

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

** 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-a: opengebied, lopende vergunningaanvraag.

AARDOLIEVOORKOMENS

I. ONTWIKKELDE VOORKOMENS				
a) Producterend				
Voorkomen*	Maatschappij	Vergunning naam**	Vergunning type***	Gas/Olie
Berkel	NAM	Rijswijk	wv	O&G
Rotterdam	NAM	Rijswijk	wv	O&G
F02a Hanze	Petro-Canada	F02a	wv	O
F03-FB	NAM	F03	wv	O&G
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	Petro-Canada	P11b	wv	O&G
II. NIET ONTWIKKELDE VOORKOMENS				
a) Productiestart verwacht tussen 2008 – 2012				
Voorkomen*	Maatschappij	Vergunning naam**	Vergunning type	Gas/Olie
Ottoland	Northern Petroleum	Andel III	opv	O
Papekop	Northern Petroleum	Papekop	wv	O&G
Oud-Beijerland-Noord	NAM	Botlek	wv	O&G
P08-A	Grove Energy	P08a	wv	O
Q13 Amstel (FA)	Island Netherlands	Q13a	wv	O
b) Overige				
Alblasserdam	NAM	Rijswijk	wv	O
Gieterveen	NAM	Drenthe	wv	O
Lekkerkerk/blg	NAM	Rijswijk	wv	O
Noordwijk	NAM	Rijswijk	wv	O&G
Stadskanaal	NAM	Groningen	wv	O&G
Wassenaar-Zee	NAM	Rijswijk	wv	O
Woubrugge	NAM	Rijswijk	wv	O
Zweelo	NAM	Drenthe	wv	O
B18-FA	NAM	B18a	wv	O
F03-FC	NAM	F03	wv	O
F14-A	Grove	F14	opv	O
F17-FA	Wintershall	F17a	opv	O

F17-FB	Wintershall	F17a	opv	O
F18-FA	Grove	F18	opv	O
L01-FB	Grove	L01b	opv	O
P12-3	Wintershall	P12	wv	O
Q01 Northwest	Chevron	Q01	wv	O
Q13-FB		Q16b	open	O
III. PRODUCTIE GESTAAKT				
Voorkomen*	Maatschappij	Vergunning naam**	Vergunning type***	Gas/Olie
De Lier	NAM	Rijswijk	wv	O&G
Ijsselmonde	NAM	Rijswijk	wv	O&G
Moerkapelle	NAM	Rijswijk	wv	O
Pijnacker	NAM	Rijswijk	wv	O&G
Rijswijk	NAM	Rijswijk	wv	O&G
Schoonebeek****	NAM	Schoonebeek	wv	O&G
Wassenaar	NAM	Rijswijk	wv	O
Zoetermeer	NAM	Rijswijk	wv	O&G
Rijn****	BP	P15a	wv	O&G

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

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

*** opv = opsporingsvergunning, wv = winningsvergunning, osv = opslagvergunning, wva = winningsvergunning in aanvraag, open-a: opengebied, lopende vergunningaanvraag.

**** Productie voorkomen tijdelijk gestaakt.

OPSPORINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir per 1 januari 2008

	Vergunninghouder	Vergunning	km²	Verleend	Einde
1	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Andel IV	85	10-06-06	21-03-10
2	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. Dyas B.V. Petro-Canada Netherlands B.V. Total E&P Nederland B.V.	Zuid-Friesland II	727	30-06-79	*
3	Northern Petroleum Nederland B.V. Dyas B.V. Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Andel III	217	10-06-06	21-03-10
4	Northern Petroleum Nederland B.V.	Oosterwolde	127	20-04-07	31-05-12
5	Northern Petroleum Nederland B.V.	Utrecht	1152	26-04-07	6-06-12
Totaal			2308	km ²	

* Wijziging verleend; nog niet van kracht in verband met bezwaarprocedure

WINNINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir per 1 januari 2008

	Vergunninghouder	Vergunning	km²	Verleend	Einde
1	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Schoonebeek	930	03-05-48	
2	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Tubbergen	177	11-03-53	
3	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Rijswijk	2090	03-01-55	
4	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Rossum-de Lutte	46	12-05-61	
5	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Groningen	2970	30-05-63	
6	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. ExxonMobil Producing Netherlands B.V.	Noord-Friesland	1593	27-02-69	
7	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Tietjerksteradeel	411	27-02-69	
8	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Middelie	946	12-05-69	
9	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Twenthe	276	01-04-77	
10	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Hardenberg	161	22-10-90	22-10-35
11	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Botlek	235	18-02-92	18-02-27
12	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. ExxonMobil Producing Netherlands B.V.	De Marne	7	04-10-94	04-10-34
13	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. LEPCO Oil & Gas Netherlands B.V.	Donkerbroek	70	04-04-95	04-04-10
14	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Beijerland	140	14-02-97	14-02-27
15	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Drenthe II	1888	18-07-07	
16	Northern Petroleum Nederland B.V. Essent Energy Gas Storage B.V. Gas Storage Ltd. Overseas Gas Storage Ltd.	Waalwijk	186	17-08-89	17-08-24
17	Northern Petroleum Nederland B.V.	Papekop	63	08-06-06	19-07-31
18	Northern Petroleum Nederland B.V. Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Drenthe III	389	18-07-07	

	Vergunninghouder	Vergunning	km ²	Verleend	Einde
19	Northern Petroleum Nederland B.V.	Drenthe IV	7	18-07-07	
20	Smart Energy Solutions B.V.	Oosterwolde	4	07-12-06	17-01-17
21	TAQA Piek Gas B.V. Dyas B.V.	Alkmaar	12	23-12-06	
22	Petro-Canada Netherlands B.V.				
23	TAQA Onshore B.V. Dyas B.V. Petro-Canada Netherlands B.V.	Bergen II	221	23-12-06	
24	TAQA Onshore B.V. Dyas B.V. Petro-Canada Netherlands B.V.	Bergermeer	19	23-12-06	
25	Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V. Lundin Netherlands B.V.	Leeuwarden	614	27-02-69	
26	Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V. Lundin Netherlands B.V.	Slootdorp	162	01-05-69	
27	Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V. Lundin Netherlands B.V.	Zuidwal	225	07-11-84	
28	Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V. Lundin Netherlands B.V.	Oosterend	92	05-09-85	
29	Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V. Lundin Netherlands B.V.	Gorredijk	629	29-07-89	29-07-24
30	Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V.	Steenwijk	99	16-09-94	
Totaal			14 662	km ²	

OPSLAGVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir per 1 januari 2008

	Vergunninghouder	Vergunning	km ²	Verleend	Einde
1	Akzo Nobel Salt B.V. Gas Transport Services B.V. Nuon	Zuidwending	1	11-04-06	11-04-36
2	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Grijpskerk	27	01-04-03	
3	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Norg	81	01-04-03	
4	TAQA Piek Gas B.V. Dyas B.V. Petro-Canada Netherlands B.V.	Alkmaar UGS	12	01-04-03	
5	TAQA Onshore B.V. Dyas B.V. Petro-Canada Netherlands B.V.	Bergermeer UGS	19	08-01-07	08-01-37
Totaal			140	km ²	

OPSPORINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2008

	Vergunninghouder	Vergunning	km ²	Verleend	Einde*
1	Ascent Resources Netherlands B.V.	M08a	264	22-12-07	20-08-11
2	Ascent Resources Netherlands B.V.	M10 & M11	250	28-07-07	10-09-11
3	Ascent Resources Netherlands B.V.	P04	170	11-10-06	22-11-10
4	Chevron Expl.and Prod. Netherlands B.V. DSM Energie B.V. Dyas B.V.	A12b & B10a	79	16-04-05	wva
5	Chevron Expl.and Prod. Netherlands. B.V. DSM Energie B.V. Dyas B.V.	B16a	67	11-05-87	wva
6	Cirrus Energy Nederland B.V. Dyas B.V.	L16b	176	02-02-06	16-03-10
7	Cirrus Energy Nederland B.V.	Q10	420	28-06-07	08-08-11
8	Cirrus Energy Nederland B.V.	Q11	162	23-03-07	03-05-11
9	Cirrus Energy Nederland B.V.	Q14	25	03-10-06	14-11-10
10	Elko Energy Inc. Oyster Energy B.V.	P01	209	28-06-07	08-08-13
11	GDF Production Nederland B.V. DSM Energie B.V. Faroe Petroleum (UK) Ltd. Wintershall Noordzee B.V.	D18a	58	08-06-79	wva
12	GDF Production Nederland B.V. Tullow Oil UK Ltd. Wintershall Noordzee B.V.	E13b	169	22-12-07	18-09-11
13	GDF Production Nederland B.V. Wintershall Noordzee B.V.	E16b	375	29-06-07	09-08-11
14	Grove Energy Ltd. GDF Production Nederland B.V. Wintershall Noordzee B.V.	F14	403	11-10-06	21-11-08

	Vergunninghouder	Vergunning	km²	Verleend	Einde*
15	Grove Energy Ltd. GDF Production Nederland B.V. Wintershall Noordzee B.V.	F18	404	11-10-06	21-11-08
16	Grove Energy Ltd. GDF Production Nederland B.V. Wintershall Noordzee B.V.	L01b	339	11-10-06	21-11-08
17	Petro-Canada Netherlands B.V.	P08c	210	06-01-07	16-02-13
18	Petro-Canada Netherlands B.V.	P10b	100	25-02-05	wva
19	RWE Dea AG	B14	198	17-11-06	28-12-09
20	Total E&P Nederland B.V.	L03	406	11-10-06	21-11-10
21	Tullow Oil UK Ltd.	E13a	234	22-12-07	18-09-11
22	Wintershall Noordzee B.V. Cirrus Energy Nederland B.V. Dana Petroleum (E&P) Ltd.	A15a	67	23-02-99	wva
23	Wintershall Noordzee B.V. Dana Petroleum (E&P) Ltd. DSM Energie B.V. Petro-Canada Netherlands B.V.	B17a	80	02-06-87	wva
24	Wintershall Noordzee B.V. GDF Production Nederland B.V. Grove Energy Ltd	F17a	386	15-07-05	25-08-09
25	Wintershall Noordzee B.V. Petro-Canada Netherlands B.V.	L06a	332	22-08-03	02-10-10
26	Wintershall Noordzee B.V. Dyas B.V.	P05	417	11-10-06	21-11-13
27	Wintershall Noordzee B.V. Dyas B.V.	P08b	209	06-01-07	16-02-13
28	Wintershall Noordzee B.V. EWE Aktiengesellschaft	Q02a	332	04-09-01	wva
Totaal			6 541	km²	

* wva: lopende winningsvergunningaanvraag door vergunninghouder.

WINNINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2008

	Vergunninghouder	Vergunning	km²	Verleend*	Einde
1	ATP Oil and Gas Netherlands B.V.	L06d	16	07-03-03	18-04-13
2	Chevron Expl.and Prod. Netherlands B.V. DSM Energie B.V. Dyas B.V.	A12a	195	01-07-05	11-08-25
3	Chevron Expl.and Prod. Netherlands B.V. DSM Energie B.V. Dyas B.V.	A12d	33	01-07-05	11-08-25
4	Chevron Expl.and Prod. Netherlands B.V. DSM Energie B.V. Dyas B.V.	A18a	229	01-07-05	11-08-25
5	Chevron Expl.and Prod. Netherlands B.V. Dyas B.V.	A18c	47	01-07-05	11-08-25
6	Chevron Expl.and Prod. Netherlands B.V. DSM Energie B.V. Dyas B.V.	B10c & B13a	252	01-07-05	11-08-25
7	Chevron Expl.and Prod. Netherlands B.V. DSM Energie B.V.	L11b	47	15-06-84	15-06-24
8	Chevron Expl.and Prod. Netherlands B.V. Aceiro Energy B.V. DSM Energie B.V. Dyas B.V. Wintershall Noordzee B.V.	P09a & P09b	126	16-08-93	16-08-33
9	Chevron Expl.and Prod. Netherlands B.V. DSM Energie B.V. Dyas B.V. Wintershall Noordzee B.V.	P09c	267	16-08-93	16-08-33
10	Chevron Expl.and Prod. Netherlands B.V. DSM Energie B.V. Wintershall Noordzee B.V.	Q01	416	11-07-80	11-07-20
11	Chevron Expl.and Prod. Netherlands B.V. DSM Energie B.V. Dyas B.V.	Q02c	32	14-07-94	14-07-34

	Vergunninghouder	Vergunning	km ²	Verleend*	Einde
12	Cirrus Energy Nederland B.V.	M01a	213	28-06-07	08-08-22
13	Cirrus Energy Nederland B.V. DSM Energie B.V.	M07	409	22-03-01	22-03-21
14	EDP F3 B.V.	B18a	40	10-10-85	10-10-25
15	EDP F3 B.V.	F03a	62	13-12-07	09-09-22
16	GDF Production Nederland B.V. Faroe Petroleum (UK) Ltd. Wintershall Noordzee B.V.	D15	247	06-09-96	06-09-21
17	GDF Production Nederland B.V. Lundin Netherlands B.V. Total E&P Nederland B.V.	E16a	29	29-06-07	09-08-21
18	GDF Production Nederland B.V. Lundin Netherlands B.V. Total E&P Nederland B.V.	E17a & E17b	114	28-06-07	08-08-21
19	GDF Production Nederland B.V. DSM Energie B.V. Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	G14 & G17b	441	15-12-06	14-12-19
20	GDF Production Nederland B.V.	G16a	224	06-01-92	06-01-32
21	GDF Production Nederland B.V.	G16b	5	11-10-03	06-01-32
22	GDF Production Nederland B.V.	G17a	237	19-07-06	14-12-19
23	GDF Production Nederland B.V. Wintershall Noordzee B.V.	G17c & G17d	130	10-11-00	10-11-25
24	GDF Production Nederland B.V.	K02b	110	20-01-04	24-08-23
25	GDF Production Nederland B.V.	K03a	83	24-08-98	24-08-23
26	GDF Production Nederland B.V.	K03c	32	26-11-05	06-01-21
27	GDF Production Nederland B.V. EWE Aktiengesellschaft HPI Netherlands Ltd. Rosewood Exploration Ltd.	K09a & K09b	211	11-08-86	11-08-26

	Vergunninghouder	Vergunning	km²	Verleend*	Einde
28	GDF Production Nederland B.V. EWE Aktiengesellschaft HPI Netherlands Ltd. Rosewood Exploration Ltd.	K09c	199	18-12-87	18-12-27
29	GDF Production Nederland B.V. EWE Aktiengesellschaft HPI Netherlands Ltd. Production North Sea Netherlands Ltd. Rosewood Exploration Ltd.	K12	411	18-02-83	18-02-23
30	GDF Production Nederland B.V. EWE Aktiengesellschaft GDF Participation Nederland B.V. HPI Netherlands Ltd. Rosewood Exploration Ltd.	L10 & L11a	596	13-01-71	13-01-11
31	GDF Production Nederland B.V. HPI Netherlands Ltd. Rosewood Exploration Ltd.	N07b	174	23-12-03	10-03-34
32	Grove Energy Ltd.	P08a	26	21-10-06	01-12-21
33	Island Netherlands B.V. Aceiro Energy B.V. EnCore Oil Nederland B.V.	Q13a	30	28-11-06	28-12-21
34	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. DSM Energie B.V.	F03b	335	13-12-07	09-09-22
35	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	F17c	18	04-12-96	04-12-11
36	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	K07	408	08-07-81	08-07-21
37	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. Burlington Resources Ned.Petroleum B.V. Oranje-Nassau Energie B.V. Wintershall Noordzee B.V.	K08 & K11	820	26-10-77	26-10-17
38	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	K14	412	16-01-75	16-01-15
39	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	K15	412	14-10-77	14-10-17
40	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	K17	414	19-01-89	19-01-29

	Vergunninghouder	Vergunning	km ²	Verleend*	Einde
41	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. Wintershall Noordzee B.V.	K18a	36	15-03-07	09-05-23
42	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	L02	406	15-03-91	15-03-31
43	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	L04c	12	07-01-94	07-01-34
44	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	L05a	163	15-03-91	15-03-31
45	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	L09a	208	09-05-95	09-05-35
46	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	L09b	201	09-05-95	09-05-35
47	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. Burlington Resources Ned.Petroleum B.V. Oranje-Nassau Energie B.V. Wintershall Noordzee B.V.	L12a	344	14-03-90	14-03-30
48	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. Burlington Resources Ned.Petroleum B.V. Wintershall Noordzee B.V.	L12b & L15b	184	12-03-90	12-03-30
49	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. Burlington Resources Ned.Petroleum B.V. Oranje-Nassau Energie B.V. Wintershall Noordzee B.V.	L13	413	26-10-77	26-10-17
50	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	L15c	4	07-09-90	07-09-30
51	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. ExxonMobil Producing Netherlands B.V.	M09a	213	10-04-90	10-04-30
52	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	N07a	141	23-12-03	10-03-34
53	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. Lundin Netherlands B.V. Total E&P Nederland B.V.	Q16a	85	29-12-92	29-12-32
54	Petro-Canada Netherlands B.V. DSM Energie B.V. Dyas B.V. Noble Energy (Europe) Ltd. Oranje-Nassau Energie B.V.	F02a	307	24-08-82	24-08-22
55	Petro-Canada Netherlands B.V.	P10a	5	31-05-05	11-07-20

	Vergunninghouder	Vergunning	km²	Verleend*	Einde
56	Petro-Canada Netherlands B.V.	P11b	210	03-04-04	14-05-19
57	TAQA Energy B.V. DSM Energie B.V. Dyas B.V. Oranje-Nassau Energie B.V. Petro-Canada Netherlands B.V. Van Dyke Netherlands B.V. Wintershall Noordzee B.V.	P15a & P15b	220	12-07-84	12-07-24
58	TAQA Offshore B.V. DSM Energie B.V. Dyas B.V. Oranje-Nassau Energie B.V. Petro-Canada Netherlands B.V. Wintershall Noordzee B.V.	P15c	203	07-05-92	07-05-32
59	TAQA Offshore B.V.	P18a	105	30-04-92	30-04-32
60	TAQA Offshore B.V. Dyas B.V. Petro-Canada Netherlands B.V.	P18c	6	02-06-92	02-06-32
61	Total E&P Nederland B.V. DSM Energie B.V. Lundin Netherlands B.V.	F06a	8	09-09-82	09-09-22
62	Total E&P Nederland B.V. Dyas B.V. First Oil Expro Ltd. Lundin Netherlands B.V.	F15a	233	06-05-91	06-05-31
63	Total E&P Nederland B.V. Dyas B.V. First Oil Expro Ltd. Lundin Netherlands B.V.	F15d	4	15-06-92	15-06-32
64	Total E&P Nederland B.V. Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	J03a	72	12-01-96	12-01-36
65	Total E&P Nederland B.V. Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	K01a	83	10-02-97	10-02-22
66	Total E&P Nederland B.V. Goal Petroleum (Netherlands) B.V. Rosewood Exploration Ltd.	K02c	46	21-01-04	07-11-21

	Vergunninghouder	Vergunning	km²	Verleend*	Einde
67	Total E&P Nederland B.V. Lundin Netherlands B.V.	K03b	7	30-01-01	30-01-21
68	Total E&P Nederland B.V. Lundin Netherlands B.V.	K03d	26	01-04-99	01-04-24
69	Total E&P Nederland B.V.	K04a	307	29-12-93	29-12-33
70	Total E&P Nederland B.V. Dyas B.V. Goal Petroleum (Netherlands) B.V Lundin Netherlands B.V.	K04b & K05a	305	01-06-93	01-06-33
71	Total E&P Nederland B.V. Goal Petroleum (Netherlands) B.V Rosewood Exploration Ltd.	K05b	204	07-11-96	07-11-21
72	Total E&P Nederland B.V. Lundin Netherlands B.V.	K06 & L07	817	20-06-75	20-06-15
73	Total E&P Nederland B.V. Van Dyke Netherlands B.V.	L01a	31	12-09-96	12-09-16
74	Total E&P Nederland B.V.	L01d	7	13-11-96	13-11-16
75	Total E&P Nederland B.V. Lundin Netherlands B.V.	L01e	12	13-11-96	13-11-11
76	Total E&P Nederland B.V. Lundin Netherlands B.V.	L01f	17	14-01-03	14-01-33
77	Total E&P Nederland B.V. Lundin Netherlands B.V.	L04a	313	30-12-81	30-12-21
78	Venture Production Nederland B.V. Dyas B.V. Total E&P Nederland B.V.	J03b & J06	125	06-11-92	06-11-32
79	Wintershall Noordzee B.V. GDF Participation Nederland B.V.	D12a	214	06-09-96	06-09-21
80	Wintershall Noordzee B.V. Burlington Resources Ned.Petroleum B.V. Dana Petroleum (E&P) Ltd. GDF Production Nederland B.V. Goal Petroleum (Netherlands) B.V	E15a	39	04-10-02	21-10-32

	Vergunninghouder	Vergunning	km ²	Verleend*	Einde
81	Wintershall Noordzee B.V. Burlington Resources Ned.Petroleum B.V. Dana Petroleum (E&P) Ltd. Goal Petroleum (Netherlands) B.V	E18a	212	04-10-02	21-10-32
82	Wintershall Noordzee B.V. Burlington Resources Ned.Petroleum B.V. Dana Petroleum (E&P) Ltd. GDF Production Nederland B.V. Goal Petroleum (Netherlands) B.V	F13a	4	04-10-02	21-10-32
83	Wintershall Noordzee B.V. GDF Production Nederland B.V. Grove Energy Ltd.	F16	404	04-10-02	21-10-32
84	Wintershall Noordzee B.V.	K02a	28	20-01-04	24-08-23
85	Wintershall Noordzee B.V. Petro-Canada Netherlands B.V.	K10a	195	26-01-83	26-01-23
86	Wintershall Noordzee B.V. Petro-Canada Netherlands B.V.	K10b & K10c	94	22-04-93	22-04-33
87	Wintershall Noordzee B.V. Dyas B.V. Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. Petro-Canada Netherlands B.V.	K18b	155	15-03-07	09-05-23
88	Wintershall Noordzee B.V. Petro-Canada Netherlands B.V.	L05b	237	28-06-03	09-08-38
89	Wintershall Noordzee B.V. Petro-Canada Netherlands B.V.	L05c	8	03-12-96	03-12-16
90	Wintershall Noordzee B.V. Petro-Canada Netherlands B.V.	L06b	60	01-07-03	11-08-38
91	Wintershall Noordzee B.V. Cirrus Energy Nederland B.V. EWE Aktiengesellschaft	L08a	213	18-08-88	18-08-28
92	Wintershall Noordzee B.V. Cirrus Energy Nederland B.V. Petro-Canada Netherlands B.V.	L08b	181	17-05-93	17-05-33

	Vergunninghouder	Vergunning	km ²	Verleend*	Einde
93	Wintershall Noordzee B.V. Dyas B.V. Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. Petro-Canada Netherlands B.V.	L16a	238	12-06-84	12-06-24
94	Wintershall Noordzee B.V. Dyas B.V.	P06	417	14-04-82	14-04-22
95	Wintershall Noordzee B.V.	P11a	2	23-06-92	23-06-32
96	Wintershall Noordzee B.V. Dyas B.V. Northern Petroleum Nederland B.V.	P12	421	08-03-90	08-03-30
97	Wintershall Noordzee B.V. Petro-Canada Netherlands B.V.	P14a	316	23-06-92	23-06-32
98	Wintershall Noordzee B.V. Burlington Resources Ned.Petroleum B.V. Dyas B.V.	Q04	417	02-12-99	02-12-19
99	Wintershall Noordzee B.V. Burlington Resources Ned.Petroleum B.V. Dyas B.V.	Q05c, Q05d, Q05e	146	15-02-01	15-02-21
100	Wintershall Noordzee B.V. Dyas B.V.	Q08	247	15-09-86	15-09-26
Totaal			18 833	km ²	

VERDELING BLOKKEN, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2008

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		Wintershall	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		RWE	198	
B16a		Chevron	67	
B16b	327			
B17a		Wintershall	80	
B17b	315			
B18a		EDP		40
B18b	160			
D03	2			
D06	60			
D09	149			
D12a		Wintershall		214
D12b	41			
D15		GDF		247
D18a		GDF	58	
D18b	139			

Blok(deel)	Open gebied (km ²)	Uitvoerder	Vergunning (km ²)	
			Opsporing	Winning
E01	373			
E02	396			
E03	396			
E04	398			
E05	398			
E06	398			
E07	400			
E08	400			
E09	400			
E10	401			
E11	401			
E12	401			
E13a		Tullow	234	
E13b		GDF	169	
E14	403			
E15a		Wintershall		39
E15b	364			
E16a		GDF		29
E16b		GDF	375	
E17a		GDF		87
E17b		GDF		27
E17c	290			
E18a		Wintershall		212
E18b	192			
F01	396			
F02a		Petro-Canada		307
F02b	89			
F03a		EDP		62
F03b		NAM		335
F04	398			
F05	398			
F06a		Total		8
F06b	390			
F07	400			
F08	400			
F09	400			
F10	401			
F11	401			
F12	401			
F13a		Wintershall		4
F13b	399			
F14		Grove	403	
F15a		Total		233
F15b	73			

Blok(deel)	Open gebied (km ²)	Uitvoerder	Vergunning (km ²)	
			Opsporing	Winning
F15c	93			
F15d		Total		4
F16		Wintershall		404
F17a		Wintershall	386	
F17c		NAM		18
F18		Grove	404	
G07	120			
G10	397			
G11	174			
G13	403			
G14		GDF		403
G15	226			
G16a		GDF		224
G16b		GDF		5
G16c	176			
G17a		GDF		237
G17b		GDF		38
G17c		GDF		34
G17d		GDF		96
G18	405			
H13	1			
H16	72			
J03a		Total		72
J03b		Venture		42
J03c	30			
J06		Venture		83
J09	18			
K01a		Total		83
K01b	324			
K02a		Wintershall		28
K02b		GDF		110
K02c		Total		46
K02d	222			
K03a		GDF		83
K03b		Total		7
K03c		GDF		32
K03d		Total		26
K03e	258			
K04a		Total		307
K04b		Total		101
K05a		Total		204

Blok(deel)	Open gebied (km ²)	Uitvoerder	Vergunning (km ²)	
			Opsporing	Winning
K05b		Total		204
K06		Total		408
K07		NAM		408
K08		NAM		409
K09a		GDF		150
K09b		GDF		61
K09c		GDF		199
K10a		Wintershall		195
K10b		Wintershall		68
K10c		Wintershall		26
K10d	86			
K11		NAM		411
K12		GDF		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		Grove	339	
L01d		Total		7
L01e		Total		12
L01f		Total		17
L02		NAM		406
L03		Total	406	
L04a		Total		313
L04b	82			
L04c		NAM		12
L05a		NAM		163
L05b		Wintershall		237
L05c		Wintershall		8
L06a		Wintershall	332	
L06b		Wintershall		60
L06d		ATP		16
L07		Total		409
L08a		Wintershall		213
L08b		Wintershall		181
L08c	16			
L09a		NAM		208
L09b		NAM		201
L10		GDF		411

Blok(deel)	Open gebied (km ²)	Uitvoerder	Vergunning (km ²)	
			Opsporing	Winning
L11a		GDF		185
L11b		Chevron		47
L11c	179			
L12a		NAM		344
L12b		NAM		67
L13		NAM		413
L14	413			
L15a	81			
L15b		NAM		117
L15c		NAM		4
L16a		Wintershall		238
L16b		Cirrus	176	
L17	394			
L18	14			
M01a		Cirrus		213
M01b	193			
M02	406			
M03	406			
M04	408			
M05	408			
M06	408			
M07		Cirrus		409
M08a		Ascent	264	
M08b	142			
M09a		NAM		213
M09b	158			
M10		Ascent	222	
M11		Ascent	28	
N01	217			
N04	381			
N05	14			
N07a		NAM		141
N07b		GDF		174
N08	35			
O12	2			
O15	142			
O17	3			
O18	367			
P01		Elko	209	
P02	416			
P03	416			

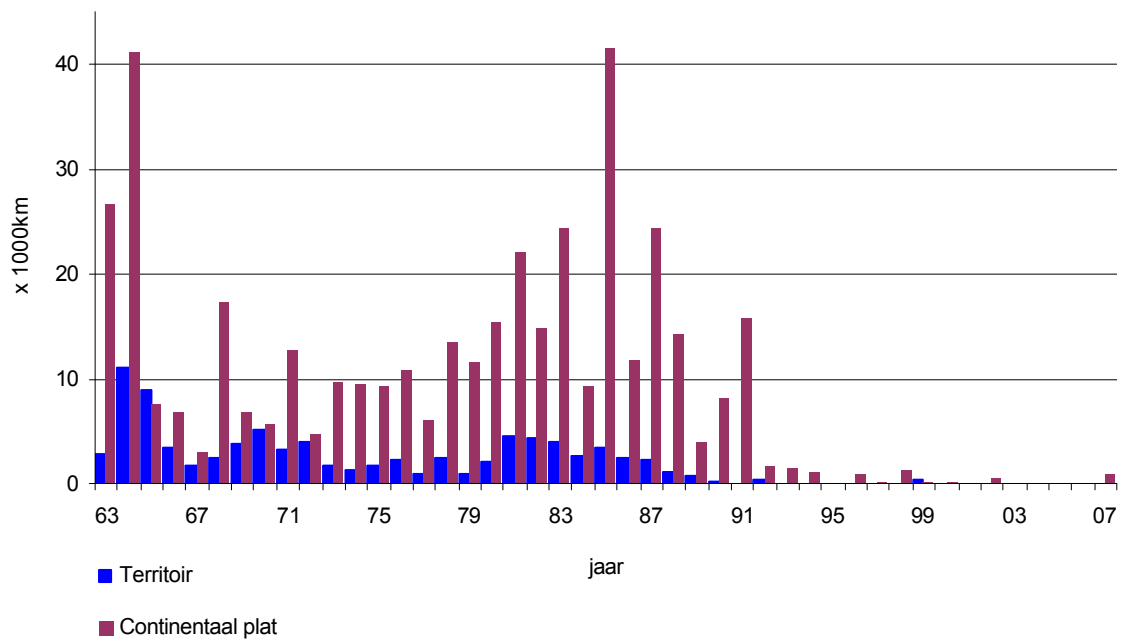
Blok(deel)	Open gebied (km ²)	Uitvoerder	Vergunning (km ²)	
			Opsporing	Winning
P04		Ascent	170	
P05		Wintershall	417	
P06		Wintershall		417
P07	222			
P08a		Grove		26
P08b		Wintershall	209	
P08c		Petro-Canada	210	
P09a		Chevron		59
P09b		Chevron		67
P09c		Chevron		267
P09d	26			
P10a		Petro-Canada		5
P10b		Petro-Canada	100	
P10c	249			
P11a		Wintershall		2
P11b		Petro-Canada		210
P11c	208			
P12		Wintershall		421
P13	422			
P14a		Wintershall		316
P14b	106			
P15a		TAQA		203
P15b		TAQA		17
P15c		TAQA		203
P16	423			
P17	424			
P18a		TAQA		105
P18b	313			
P18c		TAQA		6
Q01		Chevron		416
Q02a		Wintershall	332	
Q02c		Chevron		32
Q04		Wintershall		417
Q05a	0			
Q05b	104			
Q05c		Wintershall		98
Q05d		Wintershall		44
Q05e		Wintershall		4
Q05f	48			
Q05i	0			
Q07	419			
Q08		Wintershall		247
Q10		Cirrus	420	
Q11		Cirrus	162	

Blok(deel)	Open gebied (km ²)	Uitvoerder	Vergunning (km ²)	
			Opsporing	Winning
Q13a		IOG		30
Q13b	369			
Q14		Cirrus	25	
Q16a		NAM		85
Q16b	80			
R02	103			
R03	425			
R05	7			
R06	311			
R09	28			
S01	425			
S02	425			
S03	340			
S04	427			
S05	378			
S06	45			
S07	360			
S08	129			
S10	36			
S11	0			
T01	1			
Totaal	31 444		6 541	18 833

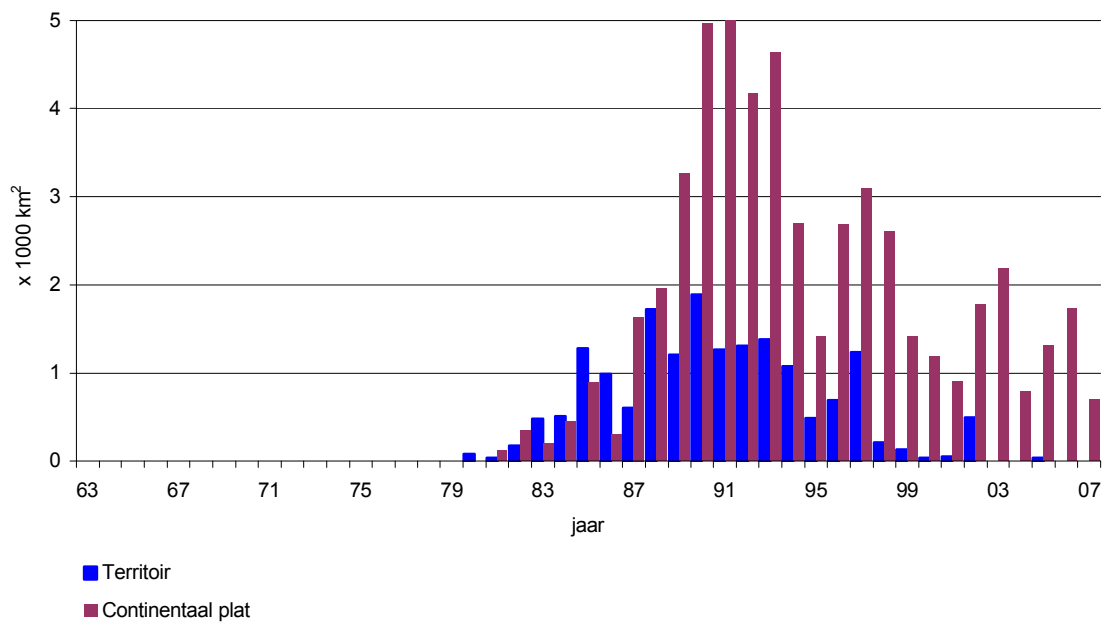
SEISMISCH ONDERZOEK

Jaar	Territoir		Continentaal plat	
	2 D lijn km	3 D oppervlakte km ²	2 D lijn km	3 D oppervlakte 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

2D Seismisch onderzoek 1963 – 2007



3D Seismisch onderzoek 1963 – 2007



OLIE- EN GASBORINGEN, aantal boringen Nederlands Territoir

Jaar	Exploratie					Evaluatie					Productie
	O	G	G&O	D	à	O	G	G&O	D	à	
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
Totaal:	7	152	8	238	405	25	188	1	36	250	1 142

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

O = olie
Σ = totaal

OLIE- EN GASBORINGEN, aantal boringen Nederlands Continentaal Plat

Jaar	Exploratie					Evaluatie					Productie
	O	G	G&O	D	à	O	G	G&O	D	à	
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
Totaal:	27	246	3	445	721	26	90	2	46	164	467

D = droog

G = gas

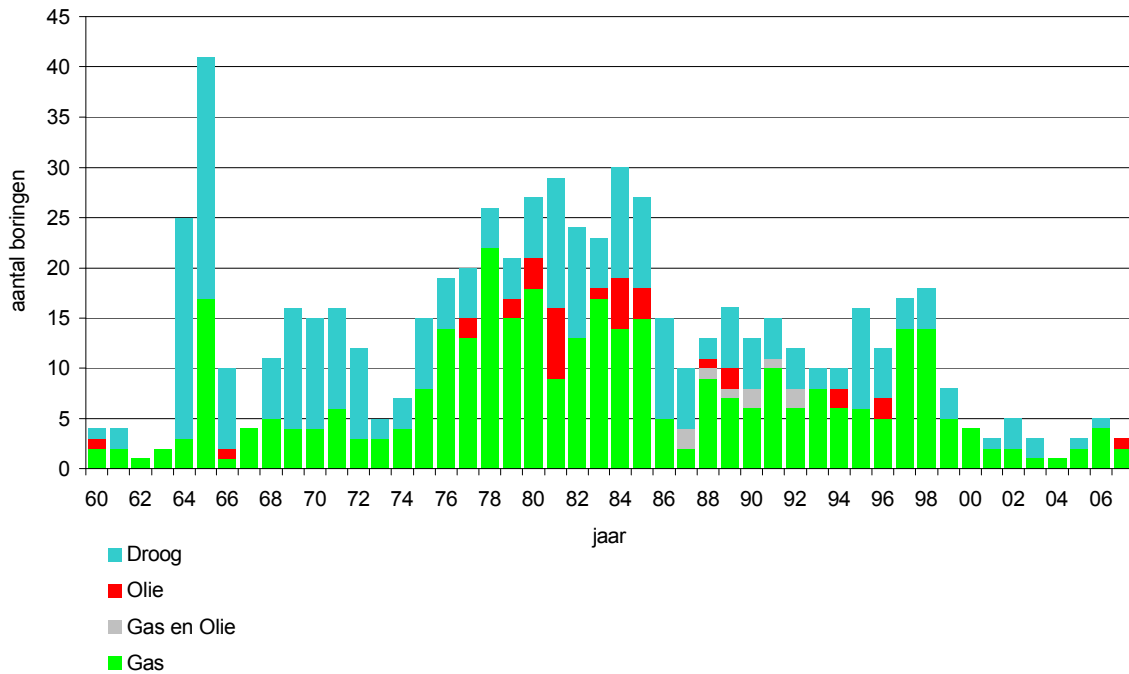
G&O = gas en olie

O = olie

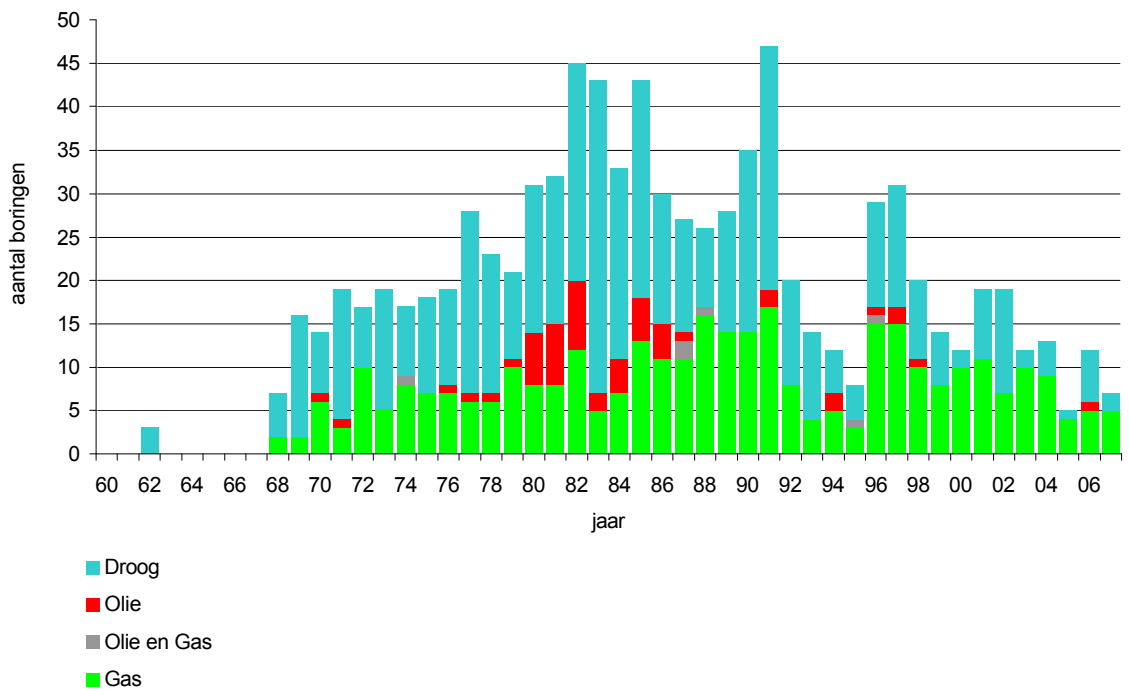
Σ = totaal

GRAFISCHE WEERGAVE BORINGEN Territoir en Continentaal plat

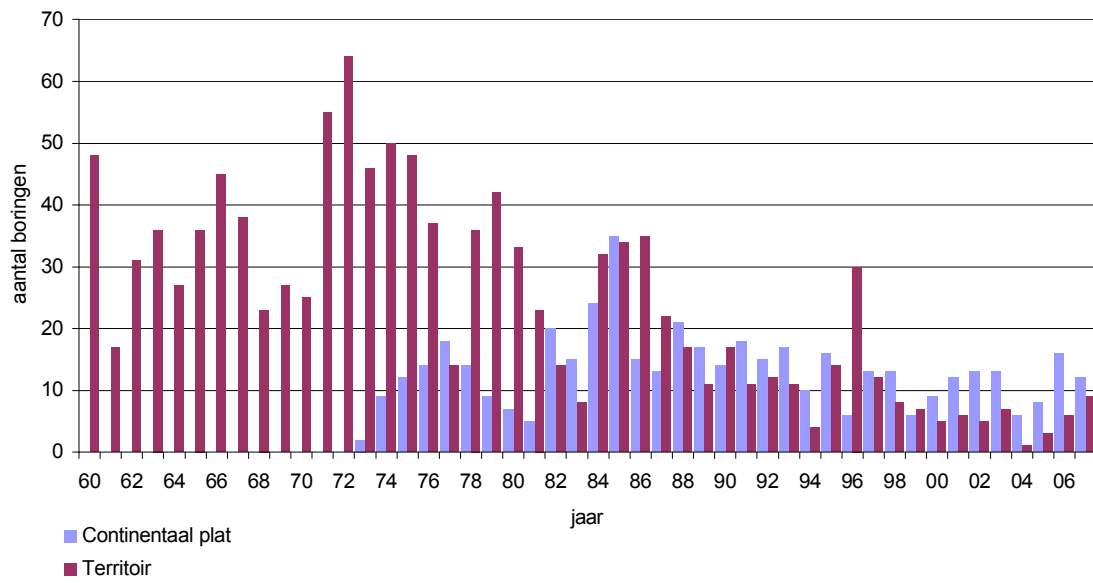
Exploratie- en evaluatieboringen Territoir 1960 - 2007



Exploratie- en evaluatieboringen Continentaal plat 1960 – 2007



Productieboringen 1960 – 2007



PLATFORMS, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2008

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	BP	1985	4	O	wellhead
P15-RIJN-C	BP	1985	6	O	production
P6-B	Wintershall	1985	4	G	satellite
K12-E	Gaz de France	1986	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

Platform	Operator	Plaatsing	Aantal poten	G* / O*	Functie
J6-A	ENI	1992	6	G	integrated
K6-C	Total	1992	4	G	wellhead/riser
K6-DN	Total	1992	4	G	satellite
L5-FA-1	NAM	1992	6	G	integrated
P15-10S	BP	1992	-	G	subsea completion
P15-12S	BP	1992	-	G	subsea completion
P15-14S	BP	1992	-	G	subsea completion
F3-FB-AP	NAM	1993	3	G+O	accommodation
F3-OLT	NAM	1993	1	O	offshore loading tower
K10-V	Wintershall	1993	4	G	satellite
K6-N	Total	1993	4	G	satellite
L15-FA-1	NAM	1993	6	G	integrated
P14-A	Wintershall	1993	4	G	satellite
P15-D	BP	1993	6	G	production
P15-E	BP	1993	4	G	satellite
P15-F	BP	1993	4	G	satellite
P15-G	BP	1993	4	G	satellite
P18-A	BP	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
K11-B	Gaz de France	1995	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

Platform	Operator	Plaatsing	Aantal poten	G* / O*	Functie
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
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	-		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

G* = Gas

O* = Olie

GBS = Gravity Based Structure

PIJPLEIDINGEN, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2008

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	Callantsoog	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	Callantsoog	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
BP	P15-C	Hoek v. Holland	10	1985	42,6	o
BP	P15-B	P15-C	10	1985	3,4	def.verl.
BP	P15-B	P15-C	6	1985	3,4	def.verl.
BP	P15-C	P15-B	6	1985	3,4	def.verl.
BP	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.pf)	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

Operator	Van	Naar	Diameter (duim)	Aanleg (jaar)	Lengte (km)	Stoffen
NAM	L2-FA-1	Callantsoog	36	1991	144,2	g + co
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
BP	P15-D	Maasvlakte	26	1993	40,1	g
BP	P15-E	P15-D	10 * 2	1993	13,9	g + m
BP	P15-F	P15-D	12 * 3	1993	9,1	g + m
BP	P15-G	P15-D	12 * 3	1993	9,1	g + m
BP	P15-10S	P15-D	4 * 2	1993	3,9	g + m
BP	P15-D	P15-10S	90 mm	1993	3,9	c
BP	P15-12S	P15-D	4 * 2	1993	6,1	g + m
BP	P15-D	P15-12S	90 mm	1993	6,1	c
BP	P15-14S	P15-G	4 * 2	1993	3,7	g + m
BP	P15-D	P15-14S	90 mm	1993	8,0	c
BP	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	ST-I	J6-A	12 * 2	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

Operator	Van	Naar	Diameter (duim)	Aanleg (jaar)	Lengte (km)	Stoffen
Gaz de France	L10-AP	L10-S4	84 mm	1997	8,4	c
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

Operator	Van	Naar	Diameter (duim)	Aanleg (jaar)	Lengte (km)	Stoffen
Gaz de France	K12-BP	K12-S3	95,5 mm	2003	3,4	c
Maersk	Denemarken (Tyra WE)	F3-FB-1P	26	2003	38,0	g
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	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	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	g
ATP	L6d	G17d-AP	6 * 73 mm	2006	40	g + c
CH4 Limited	grens blok J6	J6-CT	10 * 1,5	2006	18,3	g + m
Gaz de France	G16A-A	G17d-AP	10 * 2	2006	17,85	g + m
Gaz de France	Minke	D15-FA-1	8 , 90,6 mm	2006	15,1	g + c
Britain						
Grove	Grove field	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	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	g
Gaz de France	G14-B	G17-D-AP	12	2007	13,36	g + m

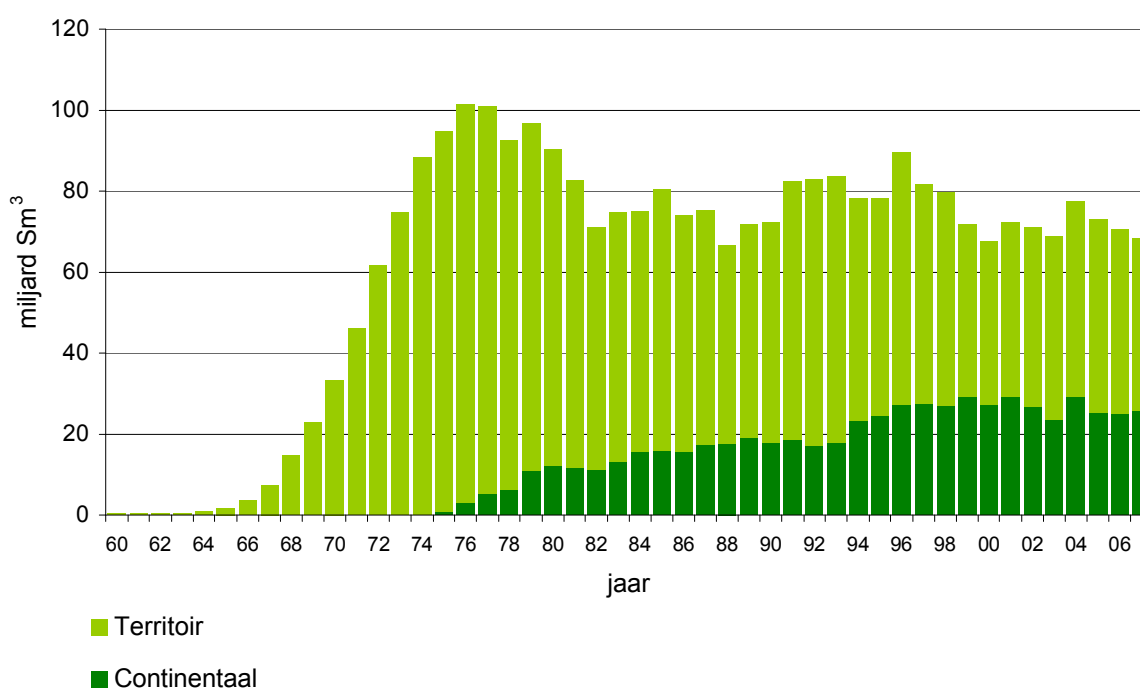
*	= leidingbundel	gl	= glycol
,	= afzonderlijk gelegd	m	= methanol
c	= besturingskabel	ci	= corrosie inhibitie
o	= olie	l	= instrument lucht
g	= gas	(s)	= side-tap
co	= condensaat	def.verl.	= definitief verlaten

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
2006	45561,5	25179,9	70741,4
2007	42699,8	25609,2	68308,9
Totaal	2359908,3	619508,5	2979416,7

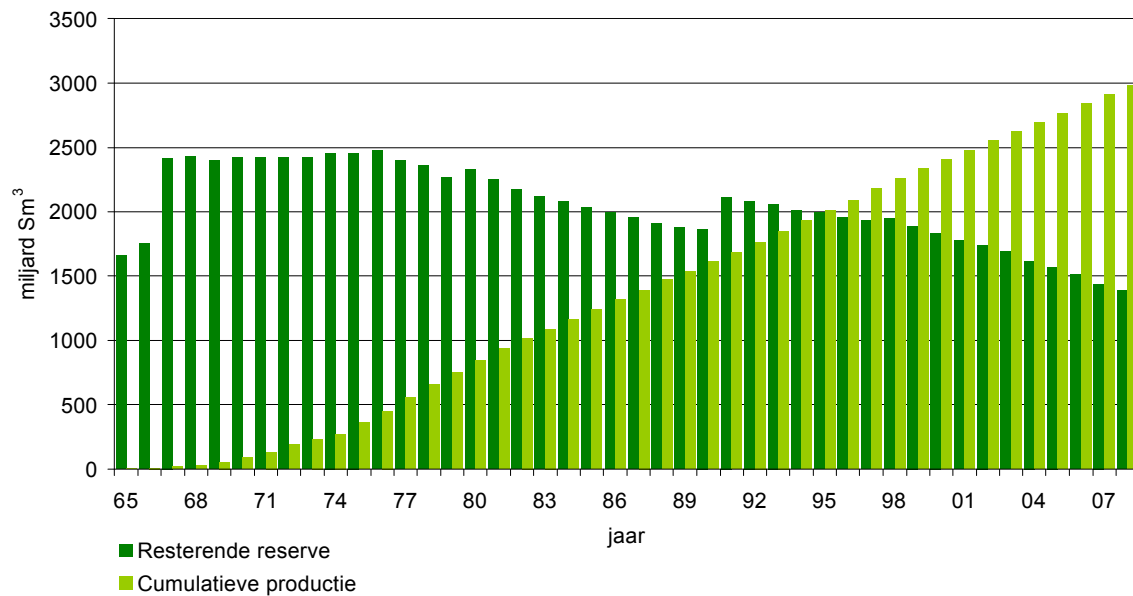
Aardgasproductie 1960-2007



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	2 243	271,2	211	0,0	2 454	271,2	
1975	-	359,6	-	0,0	-	359,6	
76	2 137	453,5	340	1,0	2 477	454,5	
77	2 030	551,8	367	4,1	2 397	555,9	
78	1 996	646,9	363	9,6	2 359	656,5	
79	1 928	732,9	343	15,9	2 271	748,8	
1980	2 023	818,3	304	26,8	2 327	845,1	
81	1 953	896,5	298	38,9	2 251	935,4	
82	1 899	967,4	275	50,7	2 174	1 018,1	
83	1 845	1 027,4	272	61,8	2 117	1 089,2	
84	1 809	1 088,9	271	74,9	2 080	1 163,8	
1985	1 754	1 148,3	281	90,7	2 035	1 239,0	
86	1 704	1 121,9	290	106,8	1 994	1 319,7	
87	1 655	1 271,3	300	122,3	1 955	1 393,6	
88	1 607	1 330,8	303	139,6	1 910	1 470,4	
89	1 557	1 380,0	320	157,2	1 877	1 537,2	
1990	1 524	1 432,6	341	176,5	1 865	1 609,1	
91	1 780	1 487,1	333	194,4	2 113	1 681,5	
92	1 739	1 550,9	347	213,0	2 086	1 763,9	
93	1 705	1 616,6	356	230,3	2 061	1 846,9	
94	1 658	1 682,7	352	248,2	2 010	1 930,9	
1995	1 663	1 737,6	334	271,7	1 997	2 009,3	
96	1 631	1 791,2	321	296,4	1 952	2 087,7	
97	1 587	1 853,5	343	323,8	1 930	2 177,3	
98	1 574	1 907,7	373	351,4	1 947	2 259,1	
99	1 533	1 960,6	360	378,5	1 893	2 339,0	
2000	1 499	2 001,3	337	407,7	1 836	2 409,0	
01	1 447	2 043,7	330	435,1	1 777	2 478,8	
02	1 406	2 086,9	333	464,2	1 738	2 551,0	
03	1 362	2 131,4	327	491,0	1 689	2 622,3	
04	1 357	2 176,7	258	514,1	1 615	2 690,7	
2005	1 305	2 223,6	267	543,6	1 572	2 767,3	
06	1 285	2 271,6	225	568,7	1 510	2 840,3	
07	1 233	2 317,2	206	593,9	1 439	2 911,1	
08	1 189	2 359,9	198	619,5	1 386	2 979,4	

Gas reserves en cumulatieve productie (1 januari), 1965 - 2008

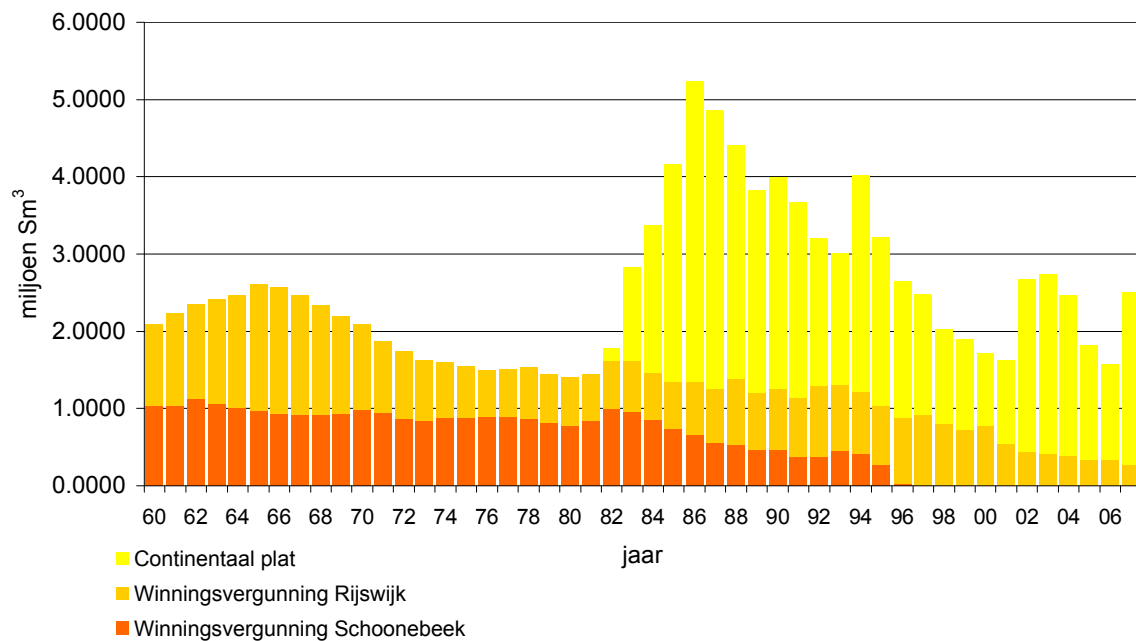


AARDOLIEPRODUCTIE in 1 000 Sm³

Jaar	Winningsvergunning Schoonebeek	Winningsvergunning Rijswijk*	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	0,0	264,1	2 232,9	2 497,0
Totaal	40 216,8	39 452,5	50 279,2	129 945,8

* inclusief productie van 546 Sm³ uit winningsvergunning Botlek in 2007.

Aardolieproductie 1960 - 2007

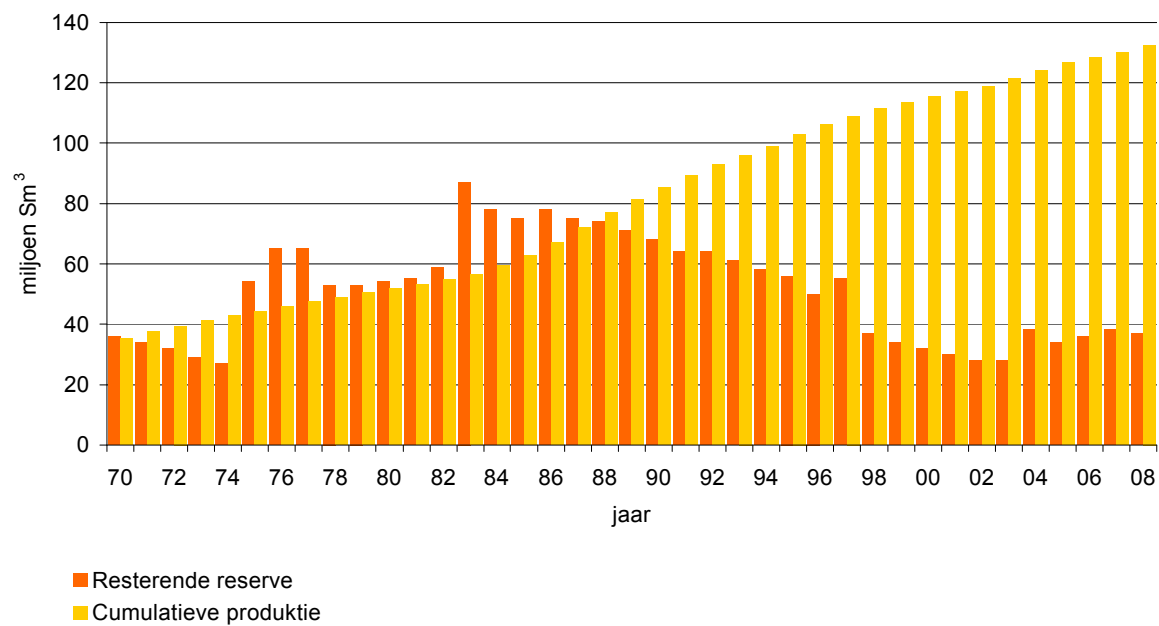


AARDOLIERESERVES EN CUMULATIEVE PRODUCTIE in miljoen Sm³

Jaar	Territoir	Continentaal plat		Totaal			
		verwachte reserve	cumulatieve productie	verwachte reserve	cumulatieve productie	verwachte reserve	cumulatieve productie
per 1 januari							
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	14	-		44,4
76	51		45,9	14	-	65	45,9
77	49		47,4	16	-	65	47,4
78	46		48,9	7	-	53	48,9
79	44		50,4	9	-	53	50,4
1980	43		51,9	11	-	54	51,9
81	41		53,3	14	-	55	53,3
82	39		54,7	20	-	59	54,7
83	38		56,3	49	0,2	87	56,5
84	37		57,9	41	1,4	78	59,3
1985	41		59,4	34	3,3	75	62,7
86	42		60,7	36	6,1	78	66,8
87	40		62,1	35	10,0	75	72,1
88	41		63,3	33	13,6	74	76,9
89	39		64,7	32	16,6	71	81,4
1990	41		65,9	27	19,3	68	85,2
91	40		67,2	24	22,0	64	89,2
92	38		68,3	26	24,6	64	92,9
93	37		69,6	24	26,5	61	96,1
94	35		70,9	23	28,2	58	99,1
1995	34		72,1	22	31,0	56	103,1
96	33		73,1	17	33,2	50	106,3
97	33		74,0	22	34,9	55	109,0
98	12		74,9	25	36,5	37	111,4
99	8		75,7	26	37,7	34	113,5
2000	7		76,5	25	38,9	32	115,3
01	6		77,2	24	39,8	30	117,1
02	5		77,8	23	40,9	28	118,7
03	5		78,2	23	43,1	28	121,4
04	21		78,6	17	45,5	38	124,1
2005	19		79,0	15	47,6	34	126,6
06	23		79,3	13	49,0	35	128,4
07	24		79,7	14	50,3	38	129,9
08	24		79,9	13	52,5	37	132,4

Deze tabel is gecorrigeerd voor de cumulatieve afrondingsfout

Aardoliereserves en cumulatieve productie in miljoen Sm³ 1970 – 2008



AARDGASBATEN 1960 – 2011

Jaar	Niet belasting middelen (10 ⁹ €)	Vennootschapsbelasting (10 ⁹ €)	Totaal (10 ⁹ €)
1960	0	0	0
61	0	0	0
62	0	0	0
63	0	0	0
64	0	0	0
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

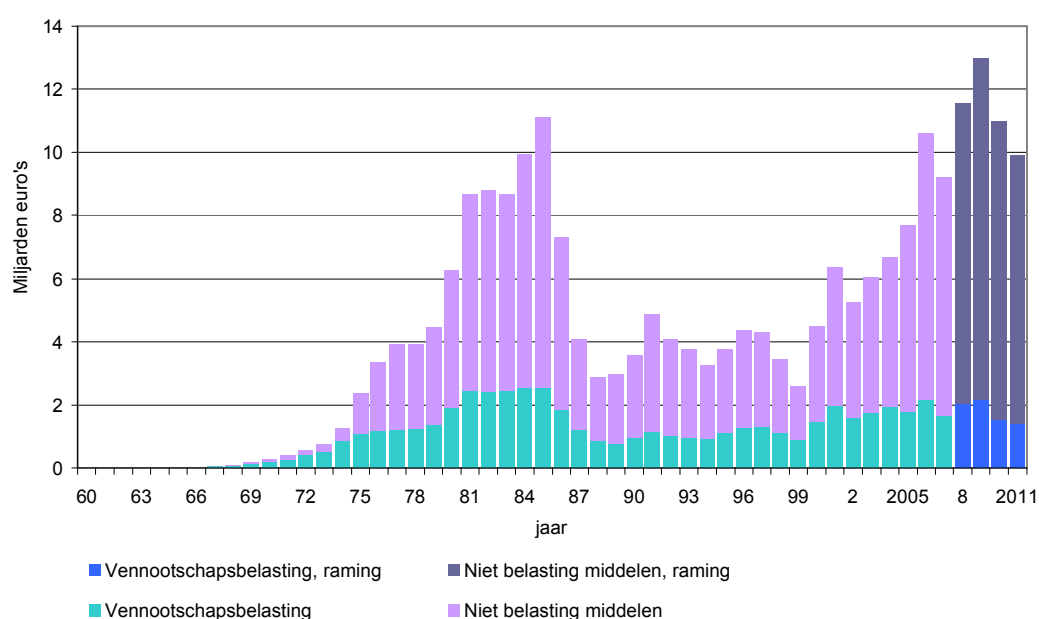
Jaar	Niet belasting middelen (10 ⁹ €)	Vennootschapsbelasting (10 ⁹ €)	Totaal (10 ⁹ €)
02	3.67	1.58	5.25
03	4.31	1.74	6.05
04	4.74	1.94	6.68
2005	5.88	1.80	7.68
06	8.43	2.18	10.61
07	7.53	1.68	9.21
Prognose			
08	9.50	2.05	11.55
09	10.80	2.15	12.95
2010	9.45	1.55	11.00
11	8.50	1.40	9.90

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, oppervlakterechten, cijns, winstaandeel, de bijzondere afdrachten aan de Staat over de productie uit het Groningen voorkomen en de winstuitkeringen van Energie Beheer Nederland B.V., die namens de Staat in de winning deelneemt.

De ramingen voor de jaren 2008 tot en met 2011 zijn onder andere gebaseerd op olieprijsscenario's van het CPB. Voor 2008 en 2009 is geraamd met het olieprijsscenario van het Centraal Economisch Plan 2008. De prijs is voor beide jaren 86,5 \$ per vat. De prijzen daarna zijn gebaseerd op de Economische Verkenning 2008-2011 van september 2007. Deze prijzen zijn 68,3 \$ in 2010 en 65 \$ in 2011

Aardgasbaten, 1960 – 2011



INSTANTIES BETROKKEN BIJ MIJNBOUWACTIVITEITEN

Ministerie van Economische Zaken, Directie Energiemarkt
--

Werkt aan:

- Betrouwbare, doelmatige, schone productie en conversie van energie in Nederland
- Optimale ontwikkeling van natuurlijke rijkdommen in ons land
- Verantwoord gebruik van de diepe ondergrond

Via ...

- Wederzijdse afstemming van de energieproductie op milieu- en ruimtelijke ordeningsbeleid
- Zorg voor een goed ondernemingsklimaat, ook in internationaal perspectief
- Zorg voor stabiel mijnbouw klimaat
- Winning en optimaal gebruik van beschikbare bodemschatten
- Effectieve en efficiënte uitvoering van de mijnwetgeving
- Zorg voor de afdracht van gelden uit de winning van delfstoffen
- Onderzoek en ontwikkeling op het gebied van kernenergie en radioactief afval
- Evenwichtige randvoorwaarden voor de productie en conversie van energie
- Stimuleren van toepassing van duurzame energiebronnen, o.a. door ondersteuning van onderzoek, ontwikkeling en demonstraties
- Wegnemen van bestuurlijke knelpunten voor inpassing van duurzame energie

adres: Ministerie van Economische Zaken
 Directoraat-Generaal voor Energie en Telecommunicatie
 Directie Energiemarkt

Bezuidenhoutseweg 30
 2594 AV 's-Gravenhage

Postbus 20101
 2500 EC 's Gravenhage

Telefoon : 070-3798911
 Fax : 070-3794081
 E-mail : ezpost@minez.nl
www.minez.nl

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;
- productieborings : boring, gericht op het ontginnen van een olie- of gasveld.

Gasveld/olieveld:

Een natuurlijke geïsoleerde ophoping 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.

Reservecategorieën en –definities:

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

1 Gas/Oil Initially in Place

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 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 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.

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.

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 (35,17 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 36,5/35,17 m³ 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 omrekening 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

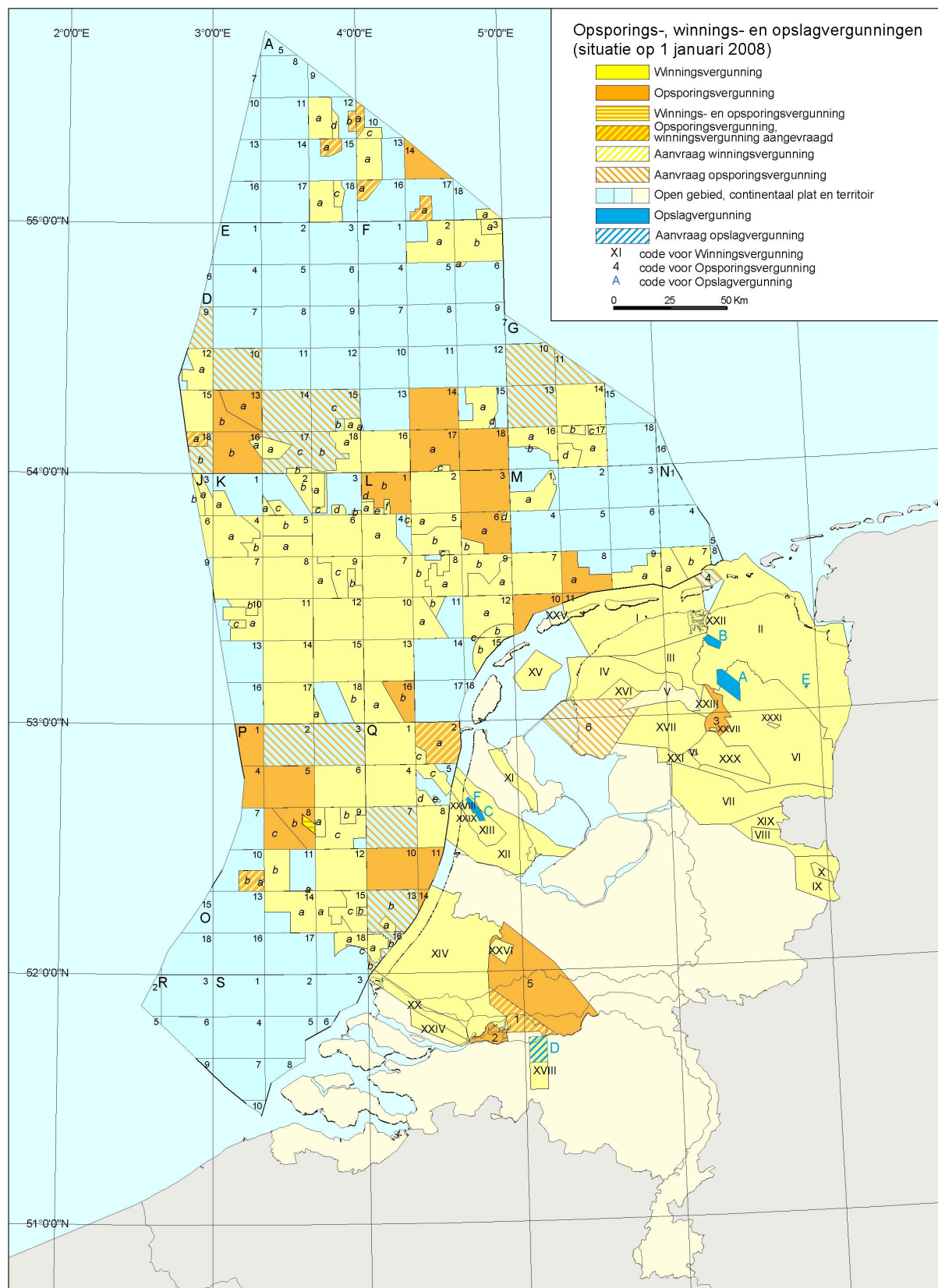
Opsporings- en winningsvergunningen per 1 januari 2008

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

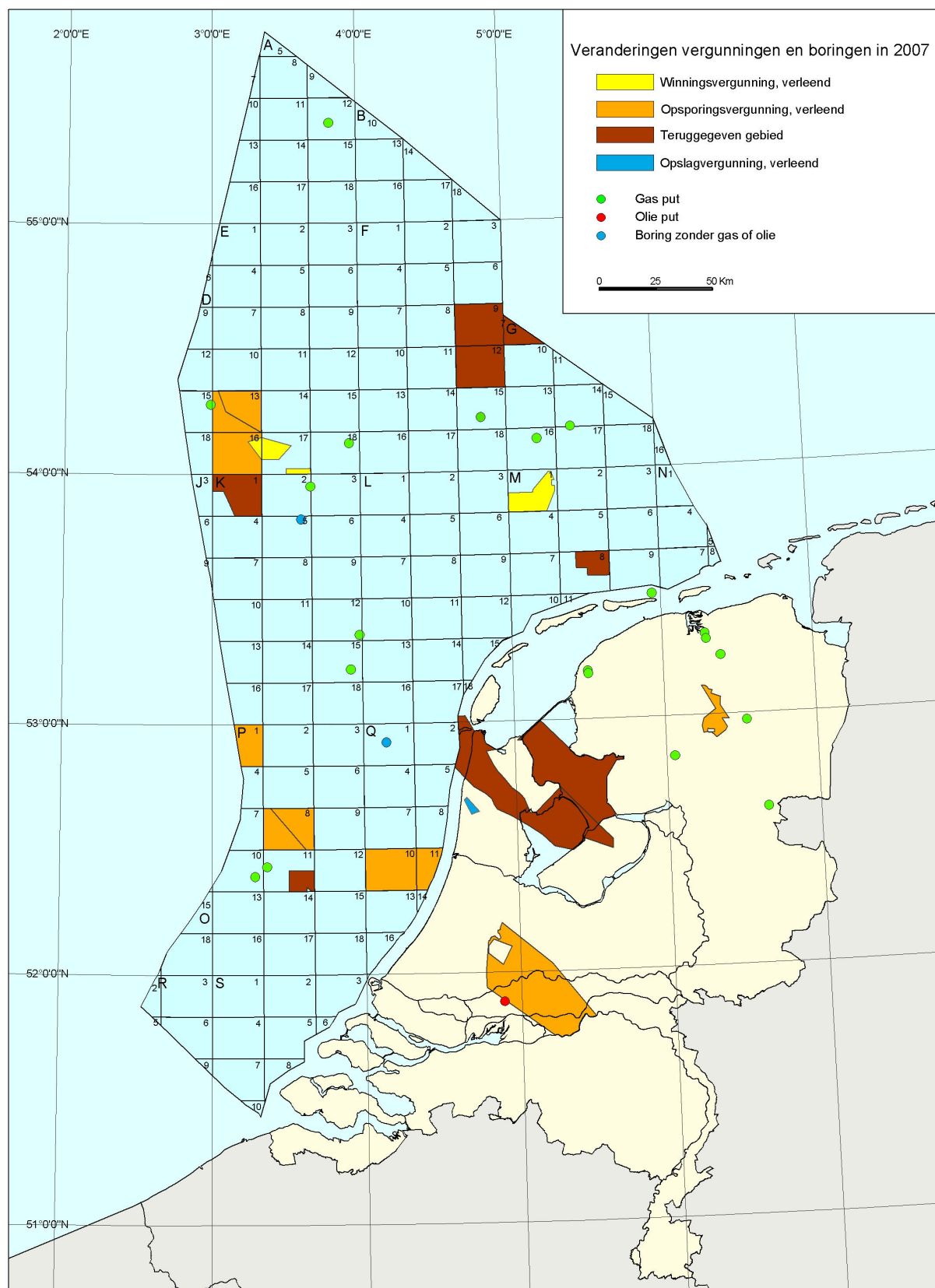
Opsporingsvergunningen		Winningsvergunningen	
1	Andel III *	I	Noord-Friesland
2	Andel IV	II	Groningen
3	Oosterwolde	III	Tietjerksteradeel
5	Utrecht	IV	Leeuwarden
		VI	Drenthe II
		VII	Schoonebeek
		VIII	Tubbergen
		IX	Twenthe
		X	Rossum-de Lutte
		XI	Slootdorp
		XII	Middelie
		XIII	Bergen II
		XIV	Rijswijk
		XV	Zuidwal
		XVI	Oosterend
		XVII	Gorredijk
		XVIII	Waalwijk
		XIX	Hardenberg
		XX	Botlek
		XXI	Steenwijk
		XXII	de Marne
		XXIII	Donkerbroek
		XXIV	Beijerland
		XXVI	Papekop
		XXVII	Oosterwolde
		XXVIII	Bergermeer
		XXIX	Alkmaar
		XXX	Drenthe III
		XXXI	Drenthe IV
Aangevraagde opsporingsvergunningen		Aangevraagde winningsvergunningen	
4	Schiermonnikoog-Noord	XXV	Terschelling
6	Zuid-Friesland II **	V	Akkrum
Opslagsvergunningen		Aangevraagde opslagsvergunningen	
A	Norg	D	Waalwijk-Noord
B	Grijpskerk		
C	Alkmaar UGS		
E	Zuidwending		
F	Bergermeer UGS		

* Winningsvergunning aangevraagd

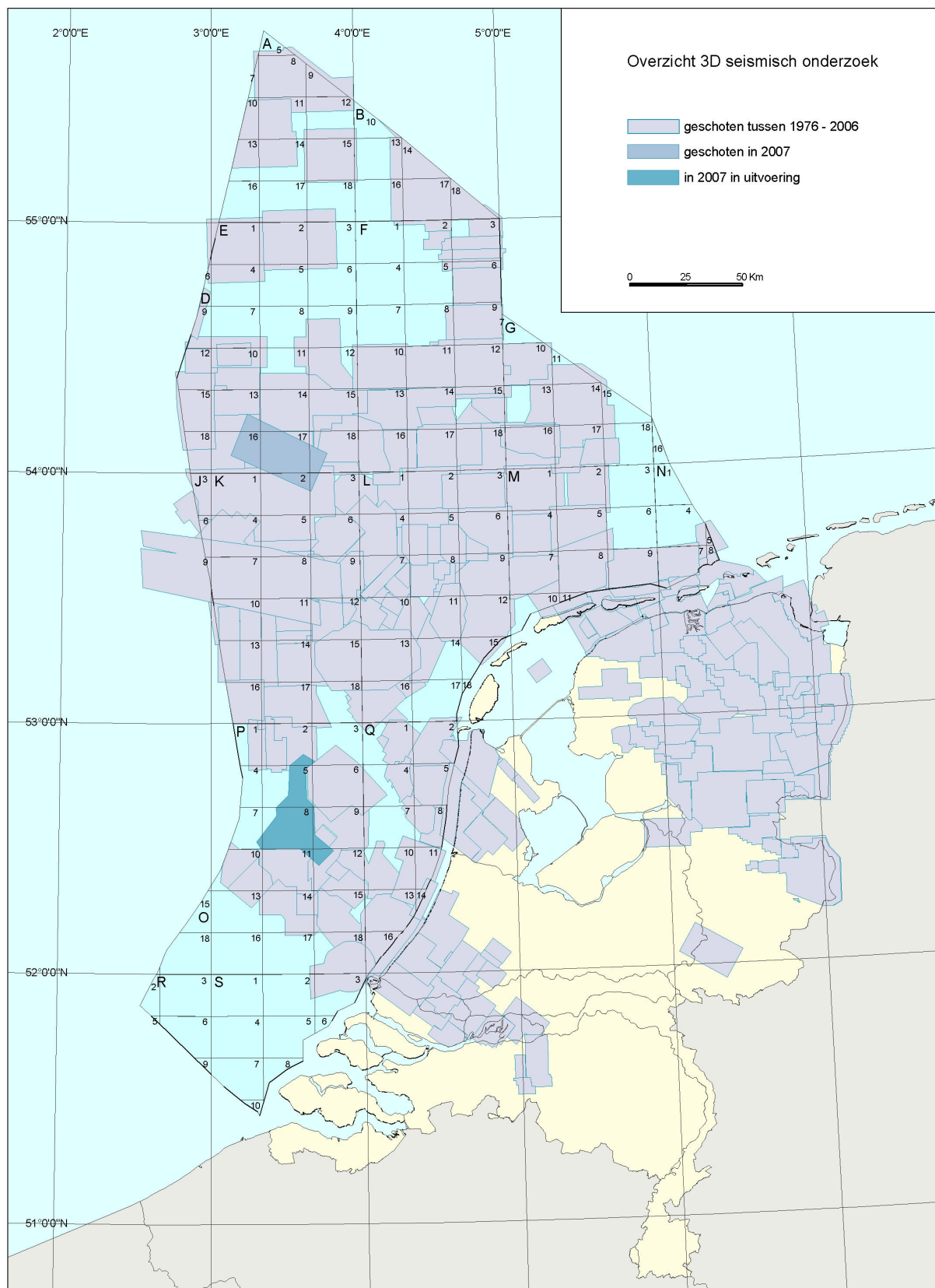
** Wijziging verleend; nog niet van kracht in verband met bezwaarprocedure



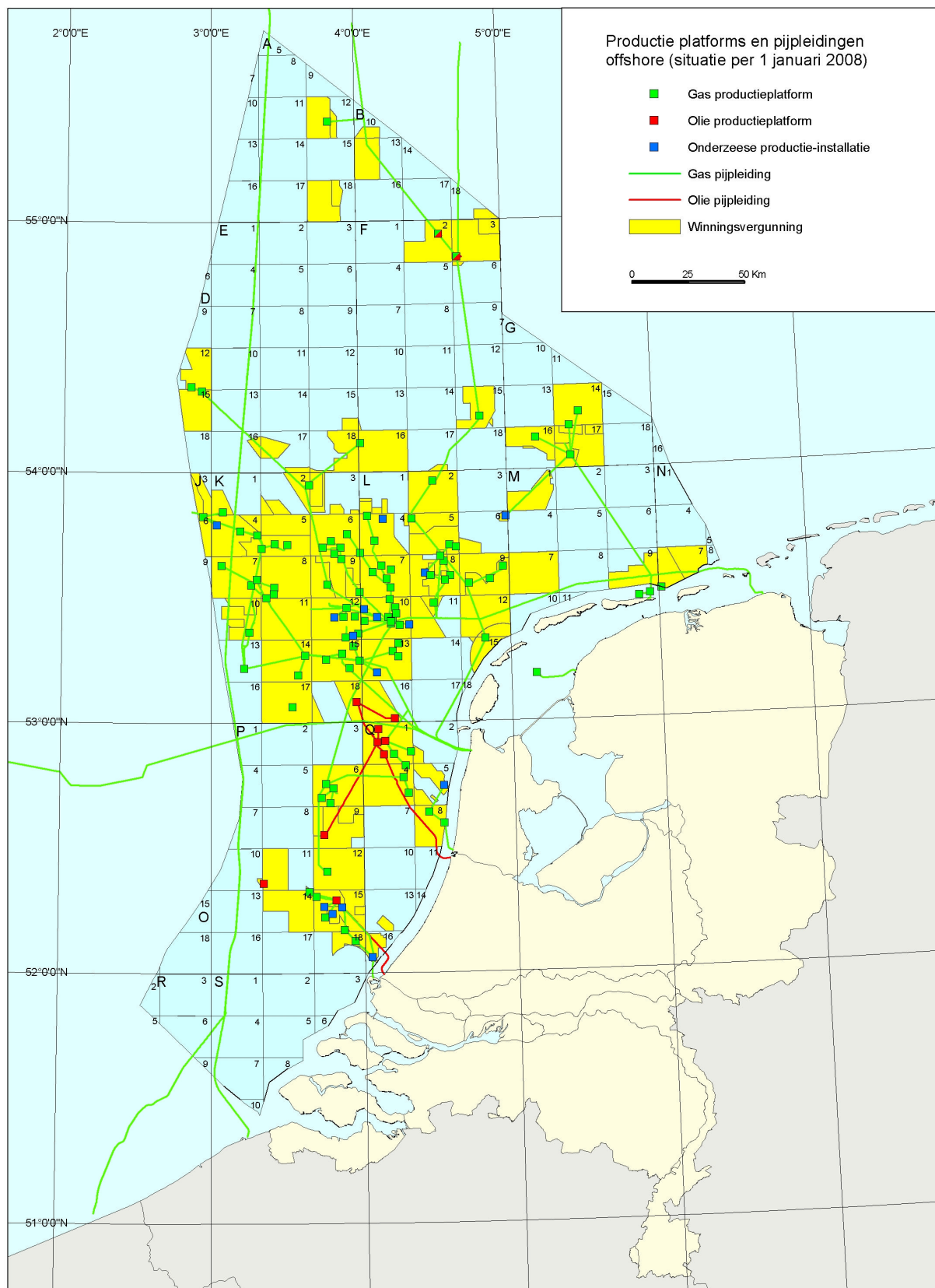
Boringen en veranderingen in vergunnings situatie in 2007



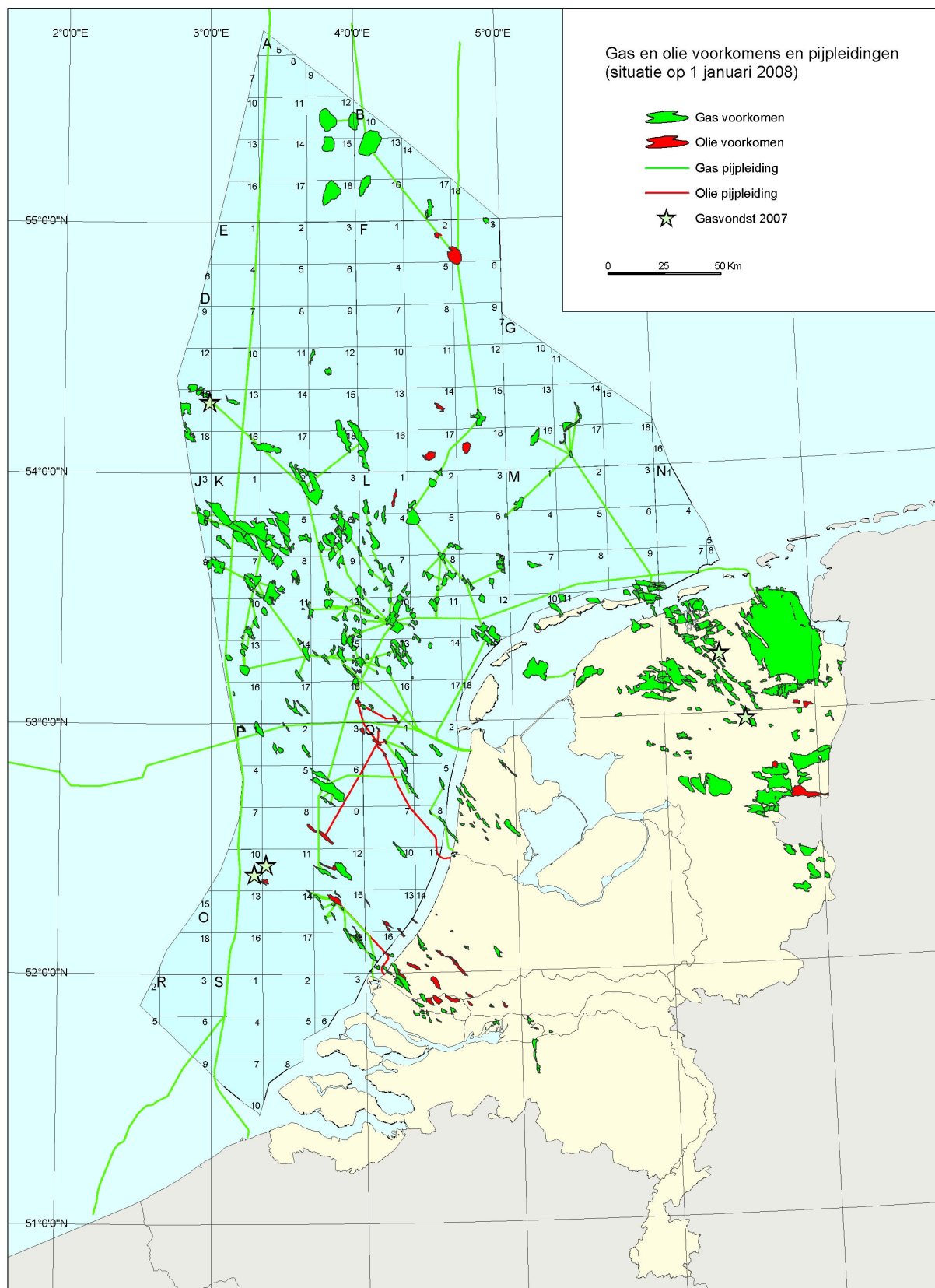
Overzicht 3D seismiek



Productieplatforms en pijpleidingen



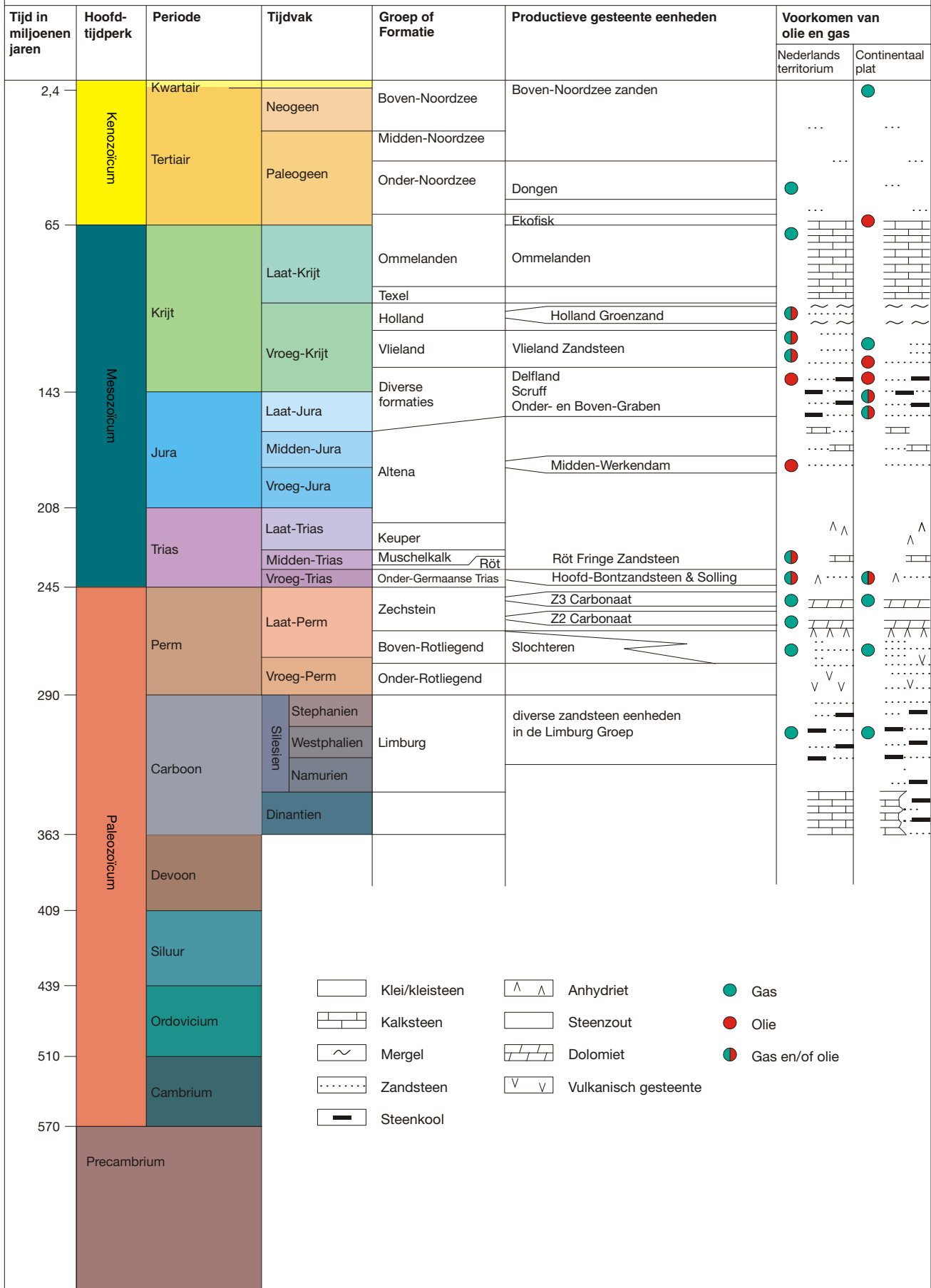
Gas- en olievoorkomens en pijpleidingen per 1 januari 2008



Geologische tijdtabel

Geologische tijdtabel

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



Mijnrechtelijke kaart

