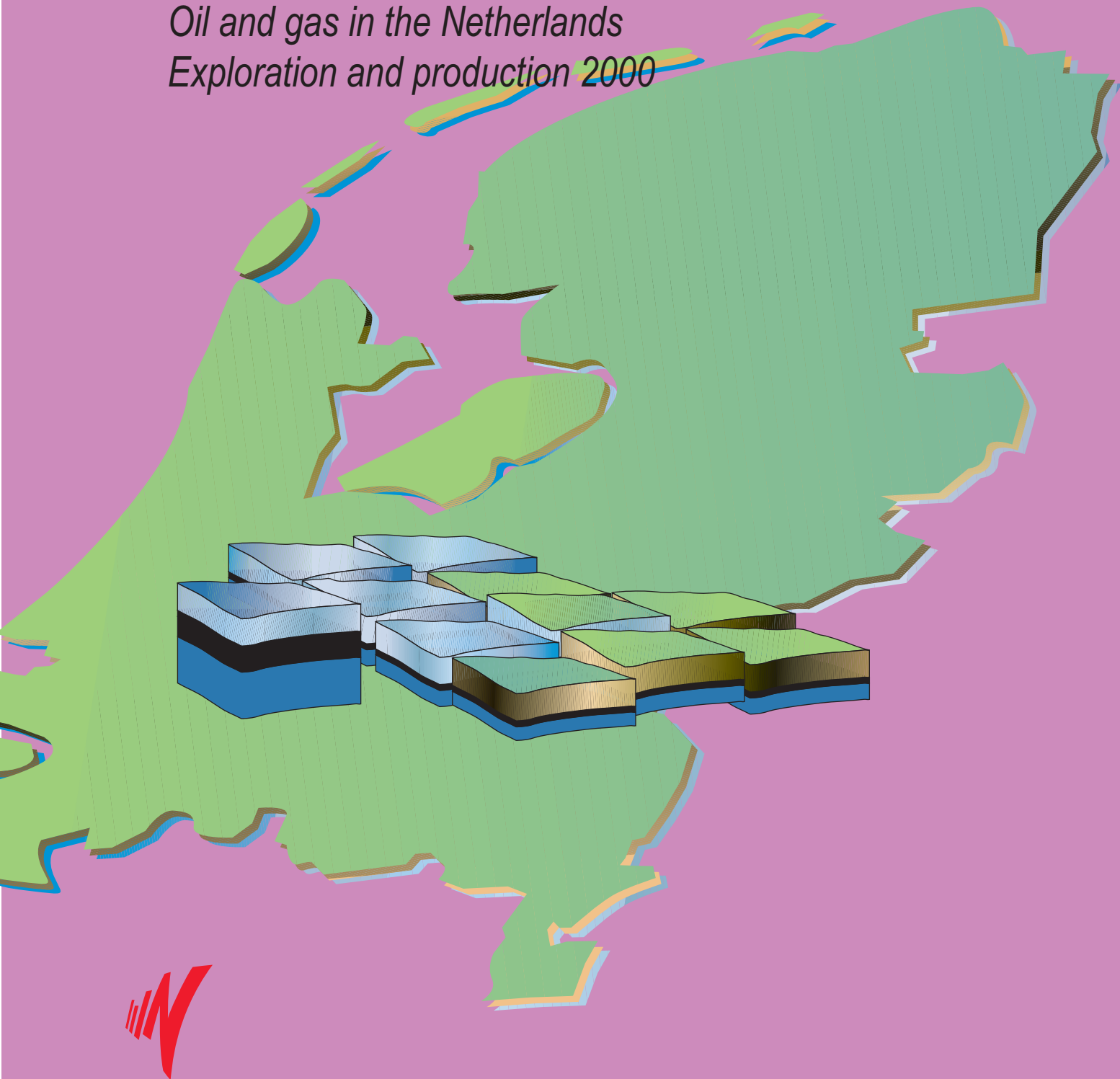


Olie en gas in Nederland

Opsporing en winning 2000

Oil and gas in the Netherlands
Exploration and production 2000



OLIE EN GAS IN NEDERLAND OPSPORING EN WINNING 2000

Een verslag van de activiteiten op het gebied van de opsporing en winning van olie en gas in Nederland en op het Nederlandse deel van het Continentaal plat

Dit verslag is verzorgd door de directie Energieproductie van het directoraat-generaal voor Marktordening en Energie van het Ministerie van Economische Zaken, in samenwerking met het Nederlands Instituut voor Toegepaste Geowetenschappen TNO en het Staatstoezicht op de Mijnen.

Overname van gegevens uit dit jaarverslag is alleen toegestaan met volledige bronvermelding en na toestemming van de directie Energieproductie van het Ministerie van Economische Zaken. Aan dit verslag kunnen geen rechten worden ontleend.

's-Gravenhage, juni 2001

Ten geleide

's-Gravenhage, juni 2000

In dit jaarboek Olie en Gas in Nederland, opsporing en winning, wordt verslag gedaan van de ontwikkelingen op het gebied van opsporing en winning van koolwaterstoffen in Nederland en op het Nederlands deel van het Continentaal plat.

In het verslag worden de gebruikelijke onderwerpen behandeld, te weten:

- Vergunningen en concessies;
- Verkenning en opsporing;
- Winning;
- Reserves.

In het hoofdstuk "Inleiding" wordt kort ingegaan op de ontwikkelingen in 2000. Met name wordt bericht over de reorganisatie van het Ministerie van Economische Zaken, de Euro, de kerngegevens van 2000, de mijnbouwwet, het milieuconvenant tussen overheid en olie- en gaswinningsindustrie, doelmatige winning, aardbevingen in Nederland en de Technische Commissie Bodembeweging.

De bijlagen en de overzichtskaarten geven een overzicht over de stand van zaken per 1 januari 2001.

drs. J.W. Weehuizen
directeur Energieproductie

INHOUDSOPGAVE

bladzijde

INLEIDING

HOOFDSTUKKEN

- 1 CONCESSIONS EN VERGUNNINGEN
- 2 VERKENNING EN OPSPORING
- 3 WINNING
- 4 RESERVES

OVERZICHTEN

- 1 Boorvergunningen
- 2 Concessies
- 3 Concessies, boorvergunningen
- 4 Verkenningsvergunningen
- 5 Opsporingsvergunningen
- 6 Aanvragen 9e ronde
- 7 Winningsvergunningen
- 8 Aangevraagde winningsvergunningen
- 9 Verdeling blokken Continentaal plat
- 10 Overdrachten van vergunningen
- 11 Naamswijzigingen
- 12 Seismisch onderzoek
- 13 Geboorde meters
- 14 Booractiviteiten
- 15 Olie- en gasboringen territorium beëindigd in 2000
- 16 Olie- en gasboringen Continentaal plat beëindigd in 2000
- 17 Aantal olie- en gasboringen territorium
- 18 Aantal olie- en gasboringen Continentaal plat
- 19 Platforms Continentaal plat
- 20 Pijpleidingen Continentaal plat
- 21 Productie overzichten in 2000
- 22 Aardolieproductie
- 23 Aardoliereserves en cumulatieve productie
- 24 Aardgasproductie
- 25 Aardgasreserves en cumulatieve productie
- 26 Veldgrootte verdeling aardgasvelden
- 27 Aardgasbaten 1981-2005
- 28 Overheidsinstanties betrokken bij mijnbouwactiviteiten
- 29 Toelichting op enkele begrippen

BIJLAGEN

- 1 Overzichtkaart Concessies- boorvergunningen
- 2 Overzichtkaart Opsporings- en winningsvergunningen
- 3 Overzichtkaart Veranderingen vergunningen en boringen in 2000
- 4 Overzichtkaart 3D seismiek
- 5 Overzichtkaart Productieplatforms en pijpleidingen offshore
- 6 Overzichtkaart Gas en oliereservoirs, offshore pijpleidingen
- 7 Overzichtkaart Geologische tijdtabel
- 8 Overzichtkaart Mijnrechtelijke kaart

In dit jaarverslag worden de aardgas- en aardoliehoeveelheden weergegeven in "standaard" m³, gewoonlijk afgekort met m³(st). "Standaard" heeft betrekking op de referentiecondities: 15° C en 101.325 kPa.

In enkele gevallen worden aardgashoeveelheden weergegeven in Groningsaardgasequivalent van 35.17 Megajoules bovenwaarde per m³ van 0° C en 101.325 kPa. In deze gevallen wordt dat expliciet in de tekst aangegeven.

Inleiding

Reorganisatie EZ

Met ingang van 1 april 2001 is de inrichting van het kernministerie Economische Zaken ingrijpend gewijzigd. De herinrichting maakt deel uit van een vernieuwingsslag, waarmee EZ zijn rol als creatief en wendbaar ideeënministerie nog beter wil gaan waarmaken.

De nieuwe structuur weerspiegelt de thema's, waar EZ bij uitstek verantwoordelijk voor is: marktordening en energie, innovatie, ondernemingsklimaat en buitenlandse economische betrekkingen.

De EZ-missie is en blijft: het bevorderen van duurzame economische groei.

Het Directoraat-generaal voor Energie is opgegaan in het nieuwe Directoraat-generaal voor Marktordening en Energie. Naast de al bekende directies Energiestrategie en Verbruik, Energieproductie en Energiemarkt bestaat dit DG uit de directie Marktwerking en het projectbureau Marktwerking, Deregulering en Wetgevingskwaliteit (MDW).

Het directoraat-generaal voor Marktordening en Energie staat voor het zodanig creëren en ordenen van markten, dat maximaal wordt bijgedragen aan duurzame economische groei. Het begrip marktordening omvat de gehele organisatie van het marktspel, dus:

- het speelveld (in welke domeinen is wel en geen concurrentie gewenst);
- de spelregels (wie mag onder welke condities de markt op);
- de scheidsrechter (hoe is het toezicht op de naleving van de spelregels geregeld).

Op de nieuwe EZ website www.ez.nl kunt u kennismaken met het nieuwe EZ.

Via “Introductie EZ” en “Organisatie” aan de rechterkant van de internetpagina kunt u ons nieuwe organogram vinden.

1. Euro

Ingevolge een Europese verordening (Verordening (EG) 974/98, Pb L 139) worden alle guldenbedragen vanaf 1 januari 2002 van rechtswege omgezet in de equivalente bedragen in euro. Omrekening vindt plaats tegen de officiële euroconversiekoers zoals die per 1 januari 1999 is vastgesteld: één euro = 2,20371 gulden.

In de Nederlandse wetgeving zullen guldenbedragen uitdrukkelijk worden gewijzigd in eurobedragen, om redenen van duidelijkheid, efficiency en werkbaarheid.

Hoofdreël bij de wijziging is een technische omzetting van de guldenbedragen, waarbij het resultaat rekenkundig wordt afgerond op twee decimalen.

Verder zal het Ministerie van Economische Zaken vanaf 1 juli 2001 in correspondentie, contracten, beschikkingen en circulaires die naar externe partijen worden verzonden naast het guldenbedrag het eurobedrag vermelden als gewenningsinformatie. Tot 28 januari 2002 kan zowel in guldens als in euro's worden betaald. Daarna is de gulden geen wettig betaalmiddel meer.

Voor de oppervlaktetarieven betekent dit dat vanaf 1 januari 2002 de tarieven in de vigerende wet- en regelgeving volgens de geldende omrekenkoers zullen luiden in eurobedragen. Zie tevens onderstaande tabel.

Geldig voor	Tarief / Tariff	
	Guldens	Euro
de resterende geldigheidsduur van een opsporingsvergunning vallend onder het KB 1967	150	68,07
winningsvergunningen vallend onder het KB 1967	300	136,13
elk der eerste zes jaren van een opsporingsvergunning vallend onder het KB 1976 of het KB 1996	200	90,76
elk der volgend drie jaren, na de eerste zes jaren, van een opsporingsvergunning vallend onder het KB 1976 of het KB 1996	350	158,82
Elk jaar van de overige geldigheidsduur, na de eerste negen jaar, van een opsporingsvergunning vallend onder het KB 1976 of het KB 1996.	600	272,27
Winningsvergunningen vallend onder het KB 1976 of het KB 1996	600	272,27
Concessies vallend onder het KB 1996	7	3,18

2. Kerngegevens 2000

In het verslagjaar zijn vier aanvragen voor een opsporingsvergunning op het Continentaal plat ingediend en is één opsporingsvergunning van kracht geworden. Er is één winningsvergunning aangevraagd en er is één winningsvergunning verleend.

Op het territoire is één concessie aangevraagd en is geen concessie verleend.

In totaal zijn er 30 boringen naar olie en gas verricht. Dat zijn er vijf minder dan in 1999.

Van de 30 boringen werden er acht aangeduid als exploratieboring, acht als evaluatieboring en 14 als productieboring.

In 2000 is de bruto aardgasproductie uit de Nederlandse ondergrond 67,8 miljard m³. Dat is in totaal 5,9% (4,23 miljard m³) minder dan in 1999.

Van deze productie kwam 40,3 miljard m³ van het vasteland, dat is 2,52 miljard m³ minder dan in 1999, een daling van 5,9%. De productie van het Continentaal plat nam met 1,71 miljard m³ af tot 27,5 miljard m³, een daling van 5,9%.

In 2000 werd in Nederland 1,71 miljoen m³ olie gewonnen, 0,18 miljoen m³, 9,5% minder dan in 1999. De velden op het vasteland produceerden 0,78 miljoen m³, een stijging van 2,4% ten opzichte van 1999. De productie op het Continentaal plat nam met 19,6% af tot 0,94 miljoen m³.

De gemiddelde olieproductie in 2000 bedroeg 4 677 m³ per dag (dit is een gemiddelde van 29.415 vaten per dag).

3. Mijnbouwwet

EZ is reeds geruime tijd bezig met de totstandkoming van een nieuwe Mijnbouwwet. De huidige mijnwetgeving is een complex van inmiddels 13 wetten en tientallen daarop gebaseerde algemene maatregelen van bestuur, ministeriële regelingen en concessies. Kortom, in de ogen van het ministerie tijd om door middel van een algehele herziening het bestaande complex aan mijnregelgeving te stroomlijnen en vereenvoudigen.

De totstandkoming van een nieuwe Mijnbouwwet is enkele jaren geleden ingezet. Het voorstel van wet dateert van maart 1997. Het wetsontwerp is in september 1998 aan de Tweede Kamer aangeboden. Na een verslag en nader verslag, heeft de Minister van Economische Zaken eind mei 2001 de nota naar aanleiding van het nader verslag en nota van wijziging aan de Vaste Commissie van economische zaken aangeboden. Daarin is met name aandacht geschonken aan regelingen aangaande afdrachten, bescherming van natuur en milieu, schade door bodembeweging ten gevolge van delfstofwinning en winningsplannen. Het streven is erop gericht om nog in deze kabinetsperiode de behandeling van de Mijnbouwwet af te ronden.

4. Milieu

4.1 Milieuconvenant

Het convenant intentieverklaring uitvoering milieubeleid olie- en gaswinningsindustrie, loopt van 1995 tot 2010. In het kader van het convenant is de taakstelling van 2005 voor emissies van methaan ruimschoots gehaald, voor VOS en SO₂ al bijna. Op het gebied van energie efficiency verwierf de Nederlandse industrie in 1999 een koploperpositie met een verbetering van 31,8 %. De emissies van NO_x en CO₂ waren relatief gezien weliswaar gedaald, maar in absolute zin gestegen. De oorzaak hiervan lag in de noodzakelijk extra compressie-capaciteit door veroudering van de gasvelden. In afwachting van definitieve cijfers lijkt de tendens voor afgelopen jaar dezelfde, met de aantekening dat het accent in het emissiebeleid zich heeft verplaatst van lucht naar water. Vooral benzeenlozingen krijgen de aandacht: overheid en industrie werken momenteel aan een apart programma met maatregelen gericht op het bereiken van een substantiële reductie.

Oordelend naar deze tussenstand is dus het nodige bereikt, maar ligt er ook zeker ruimte voor verbetering. Die gevolgtrekking zette de ministeries van VenW, VROM en EZ ertoe aan na te denken hoe het convenant effectiever kan worden georganiseerd. De industrie

spoorde de overheid daar mede toe aan: zij wenste binnen het convenant een meer integrale benadering van het milieubeleid van de overheid, en een stroomlijning van de organisatie.

Er ligt nu een voorstel dat hierin voorziet door het volgen van een tweesporenbeleid: Het eerste spoor is een verzakelijking van de organisatie in het convenant. In plaats van EZ krijgt VROM daarbij de trekkersrol. Ten tweede moeten alle partijen het convenant zelf effectiever uitvoeren. Definitieve cijfers moeten sneller op tafel komen; alleen dan krijgt iedereen een scherp beeld van de resultaten van het convenant. Meer transparantie moet daarvoor zorg dragen.

4.2 Productiewatermanagement

Tijdens de Offshore Industry Committee vergadering in het kader van het OSPAR verdrag is uitgebreid onderhandeld over een revisie van de BAT/BEP Produced Water Management Aanbeveling 92/6. Het voorstel voor de Aanbeveling wordt waarschijnlijk in de zomer van 2001 door de OSPAR Commissie goedgekeurd. De Aanbeveling richt zich wederom op BAT/BEP voor Productiewatermanagement en bevat een reductiedoelstelling voor de totale vracht olie alsook, op termijn, een verlaging van de concentratienorm van olie in productiewater per installatie.

5. Doelmatige winning

In oktober 1996 is door de Minister van EZ aan de Tweede Kamer toegezegd dat de overheid het toezicht op doelmatige winning zal intensiveren.

Dit toezicht wordt door het Staatstoezicht op de Mijnen (SodM) uitgevoerd, in nauwe samenwerking met het Nederlands Instituut voor Toegepaste Geowetenschappen – TNO. Het toezicht zal zich in eerste instantie richten op velden die buiten de EBN deelneming vallen. Het gaat hierbij om alle olievelden en een aantal gasvelden.

Informatie over de activiteiten in 2000 is te vinden in het jaarverslag van het Staatstoezicht op de Mijnen (SodM) en is in te zien op de website van het SodM:

www.sodm.nl

6. Aardbevingen

Sinds 1986 worden regelmatig kleine aardbevingen waargenomen in Noord-Nederland. Sommige bevingen worden door de bevolking ter plaatse gevoeld. De meeste bevingen hebben echter een dermate geringe sterkte, dat zij alleen door seismometers worden gedetecteerd. Om een zo goed mogelijk beeld te krijgen van het aantal aardbevingen, hun sterkte en de locatie zijn in Noord-Nederland twee seismometernetwerken geplaatst. Het ene netwerk bestrijkt de provincies Drenthe en Groningen en een deel van de provincies Friesland en Overijssel. Het andere netwerk bestrijkt een deel van de provincie Noord-Holland.

Beide netwerken worden beheerd door het KNMI. In beginsel is alle informatie van het seismische netwerk in Noord-Nederland openbaar en op verzoek verkrijgbaar. Een deel

van de informatie staat op de internetsite van het KNMI. Deze website (<http://www.knmi.nl/onderzk/seismo>) is per 1 mei 2000 uitgebreid met de complete lijst van aardbevingen in Nederland dus ook die in Noord-Nederland. Deze lijst van bevingen wordt stelselmatig bij iedere beving bijgewerkt en zal op termijn de lijst vervangen die ieder kwartaal aan een groep geïnteresseerden wordt toegestuurd. Het auteursrecht van de gegevens van de onder contracten vallende instrumenten berust bij het KNMI.

Verder bevat ook het jaarverslag van het Staatstoezicht op de Mijnen informatie over aardbevingen. Dit verslag is opvraagbaar op de website van het SodM: www.sodm.nl

7. Technische Commissie Bodembeweging

Omdat er veel onrust in de samenleving heerst (vooral in Noord-Nederland) met betrekking tot het onderwerp bodembeweging heeft de Minister van Economische Zaken de Technische Commissie Bodembeweging (TCBB) gevraagd om advies uit te brengen over bestaande schadeprocedures. Dit advies is op 7 juli 2000 naar de Tweede Kamer gezonden. De voorzitter van de TCBB, Dr. D.K.J. Tommel, is gevraagd om dat advies nader uit te werken en met de direct bij dit onderwerp betrokken partijen en instanties te overleggen. De heer Tommel heeft in september gerapporteerd aan EZ. Op 6 oktober 2000 is de rapportage van de heer Tommel aan de Tweede Kamer gezonden. De kern van het advies is dat er een onafhankelijke beoordelingscommissie moet komen die kan adviseren in geval van geschil tussen een gedupeerde en een mijnbouwmaatschappij over de afwikkeling van schade die met delfstofwinning en de daarop volgende bodembeweging in verband kan worden gebracht. Door EZ is besloten dat deze taak door de TCBB zal worden uitgevoerd.

1 CONCESSIONS EN VERGUNNINGEN

Territoir

De totale oppervlakte van het Nederlands territorium bedraagt 41 785 km². Op 1 januari 2001 was 6 418,9 km² aan boorvergunningen en 15 391,4 km² aan concessies uitgegeven. Dat wil zeggen dat in totaal 52% van het Nederlands territorium aan boorvergunningen en concessies is uitgegeven.

Boorvergunningen

Het aantal verleende boorvergunningen per 1 januari 2001 bedraagt 10. In de loop van 2000 werden geen boorvergunningen verleend.

Tegen vijf, te weten:

- Andel II,
 - IJsselmeer,
 - Markerwaard,
 - Schagen,
 - Zuid-Friesland II,
- lopen nog bezwaar- of beroepsprocedures.

Aan het eind van het verslagjaar was één aanvraag in behandeling, te weten:

- Schiermonnikoog-Noord van TransCanada International (Netherlands) Ltd.

Twee boorvergunningen, te weten:

- Haulerwijk,
 - Arnhem,
- zijn in 2000 ingetrokken.

Concessies

Het totaal aantal verleende concessies per 1 januari 2001 bedraagt 24.

Nog in behandeling is de concessie-aanvraag Terschelling van de Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.

Continentaal plat

De totale oppervlakte van het Nederlandse deel van het Continentaal plat bedraagt 56 814,4 km². Op 1 januari 2001 was 25 531 km² aan opsporings- dan wel winningsvergunningen uitgegeven. Dit is 45% van de beschikbare oppervlakte.

Verkenningvergunningen

In 2000 zijn twee verkenningvergunningen verleend. De totale oppervlakte van de verkenningvergunningen bedraagt 681 km².

Verleende verkenningvergunningen		<i>Reconnaissance licences granted</i>				
		1996	1997	1998	1999	2000
aantal	<i>number</i>	8	11	8	4	2
oppervlakte in km ²	<i>area in sq.km</i>	3 070	7 058	3 701	1 268	681

Opsporingsvergunningen

Op 1 januari 2001 bedraagt het aantal van kracht zijnde opsporingsvergunningen 46 met een totale oppervlakte van 9 641 km².

In 2000 is in totaal één opsporingsvergunning van kracht geworden met een oppervlakte van 406 km²:

Opsporingsvergunningen van kracht geworden		<i>Exploration licences in force during 2000</i>	
Vergunninghouder <i>Licence holder</i>	Blok <i>Block</i>	Km ² <i>Sq.km</i>	Van kracht <i>In force as from</i>
Clyde Petroleum Exploratie B.V.	M2	406	03-07-'00
	Totaal/ <i>Total</i>	406	

In 2000 zijn zeventien opsporingsvergunningen komen te vervallen, met een totale oppervlakte van 1 977,2 km².

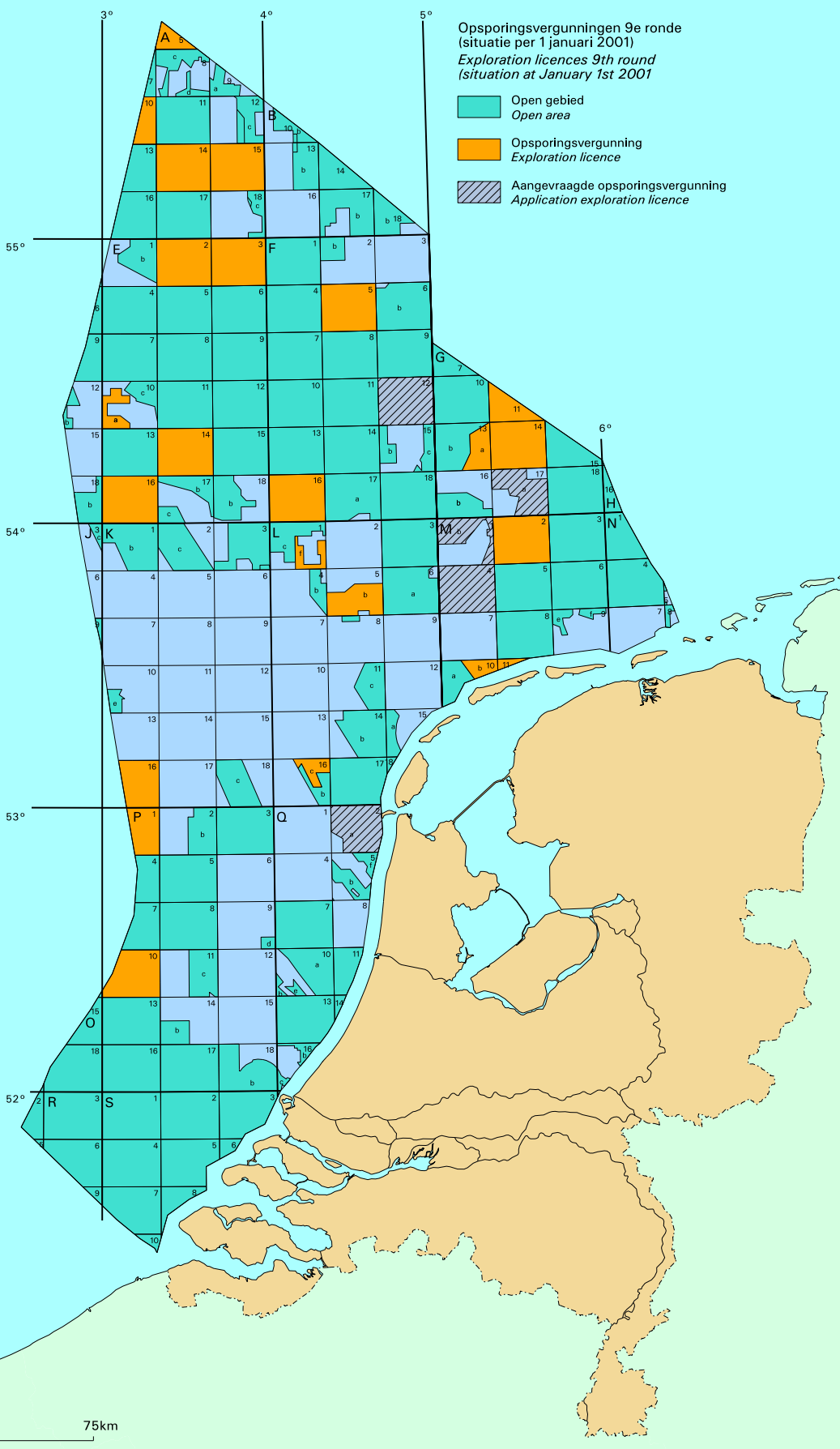
Vervallen opsporingsvergunningen		<i>Exploration licences lapsed during 2000</i>	
Vergunninghouder <i>Licence holder</i>	Blok <i>Block</i>		Km ² <i>Sq.km</i>
Clyde Petroleum Exploratie B.V. cs	P9d	(afstand/ <i>relinquished</i>)	26
TotalFinaElf E&P Nederland B.V. cs	F10a, F10b	(afstand/ <i>relinquished</i>)	201
TotalFinaElf E&P Nederland B.V. cs	F15c	(afstand/ <i>relinquished</i>)	47
TotalFinaElf E&P Nederland B.V. cs	K3b	(afstand/ <i>relinquished</i>)	175
TotalFinaElf E&P Nederland B.V. cs	L1c	(afstand/ <i>relinquished</i>)	192
Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. cs	B17b	(geldigheidsduur verlopen/ <i>validity expired</i>)	71
Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	E7b	(geldigheidsduur verlopen/ <i>validity expired</i>)	148
Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. cs	K1c,d	(geldigheidsduur verlopen/ <i>validity expired</i>)	90
Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. cs	L3b	(afstand/ <i>relinquished</i>)	149
Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. cs	M5a, M8	(afstand/ <i>relinquished</i>)	506
Wintershall Noordzee B.V. cs	E13a	(geldigheidsduur verlopen/ <i>validity expired</i>)*	307
Wintershall Noordzee B.V. cs	L8c	(geldigheidsduur verlopen/ <i>validity expired</i>)	8
Wintershall Noordzee B.V. cs	L16b	(afstand/ <i>relinquished</i>)	47
Wintershall Noordzee B.V. cs	Q5a	(geldigheidsduur verlopen/ <i>validity expired</i>)	0,2
Wintershall Noordzee B.V. cs	Q5b	(geldigheidsduur verlopen/ <i>validity expired</i>)	10
	Totaal / <i>Total</i>		1977,2

*) Doordat de aanvraag winningsvergunning voor E13a is ingetrokken is deze opsporingsvergunning vrijgekomen.

Er zijn in 2000 geen vrijwillige of wettelijke teruggaven van vergunningsgebieden geweest van de opsporingsvergunningen.

Opsporingsvergunningen 9e ronde
 (situatie per 1 januari 2001)
 Exploration licences 9th round
 (situation at January 1st 2001)

- Open gebied
Open area
- Opsporingsvergunning
Exploration licence
- Aangevraagde opsporingsvergunning
Application exploration licence



9e Ronde

Vanaf 1 april 1995 kunnen aanvragen voor opsporingsvergunningen voor koolwaterstoffen worden ingediend in het kader van de zogenaamde 9e ronde. In tegenstelling tot eerdere ronden (met uitzondering van de 4e ronde) is het Continentaal plat permanent geopend voor het indienen van aanvragen. De procedure van aanvragen is opgenomen in Staatscourant 33 van 15 februari 1995.

Nadat een aanvraag voor een bepaald blok of blokdeel is ingediend, bestaat gedurende dertien weken de gelegenheid een concurrerende aanvraag in te dienen. Daartoe wordt een uitnodiging geplaatst in de Staatscourant en het Publicatieblad van de EG. De datum van publicatie in het Publicatieblad van de EG is bepalend voor de termijn van dertien weken.

In 2000 zijn vier aanvragen voor een opsporingsvergunning ingediend.

In een aparte overzichtskaart is de situatie per 1 januari 2001 van aanvragen en opsporingsvergunningen in het kader van de negende ronde weergegeven.

Winningsvergunningen

In 2000 is er een winningsvergunning (G17c, G17d) toegewezen en van kracht geworden met totale oppervlakte van 130 km².

Winningsvergunningen van kracht in 2000		Production licence in force during 2000	
Vergunninghouder <i>Licence holder</i>	Blok <i>Block</i>	Km ² <i>Sq.km</i>	Van kracht <i>In force as from</i>
Clyde Petroleum Exploratie B.V.	G17c,G17d (7)	130	10-11-'00
	Totaal/ <i>Total</i>	130	

Van de hierna genoemde winningsvergunning is het vergunningsgebied in 2000 gewijzigd:

Vrijwillige teruggave van vergunningsgebieden			Voluntary relinquished licence areas		
Vergunninghouder <i>Licence holder</i>	Van <i>From</i>	Naar <i>To</i>	Van <i>From</i>	Naar <i>To</i>	Teruggegeven km ² <i>Relinquished sq.km</i>
	Blok <i>Block</i>	Km ² <i>Sq.km</i>	Blok <i>Block</i>	Km ² <i>Sq.km</i>	
TotalFinaElf E&P Nederland B.V.	F6	398	F6a	8	390
			Totaal / <i>Total</i>	390	

Op 1 januari 2001 bedraagt het aantal van kracht zijnde winningsvergunningen 71 met een totale oppervlakte van 15 890 km². Het totaal aantal in behandeling zijnde aanvragen voor winningsvergunningen bedraagt per 1 januari 2001 veertien. In het verslagjaar is één aanvraag ingediend. De aanvraag van Wintershall Noordzee B.V. cs voor blokdeel E13a is ingetrokken.

2 VERKENNING EN OPSPORING RECONNAISSANCE AND EXPLORATION

Seismiek territorium

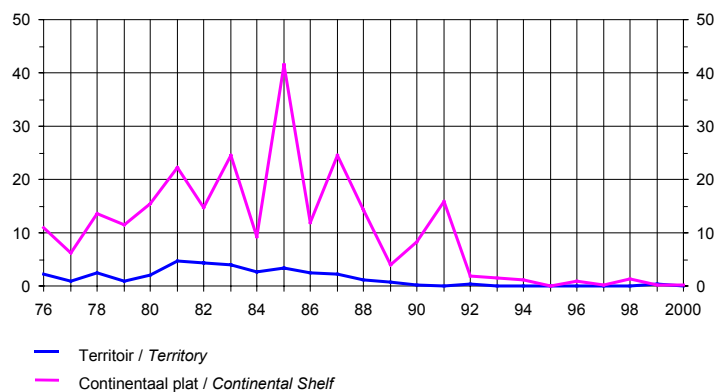
In 2000 werd binnen het territorium 3D seismiek geschoten over een oppervlakte van in totaal 33 km². Het betreffende gebied is aangegeven op de kaart in Bijlage 4. Het gaat om een survey in de concessies Waalwijk.

2D Seismisch onderzoek

2D Seismic survey

1976 - 2000

1000 km / 1000 kms



Seismiek Continentaal plat

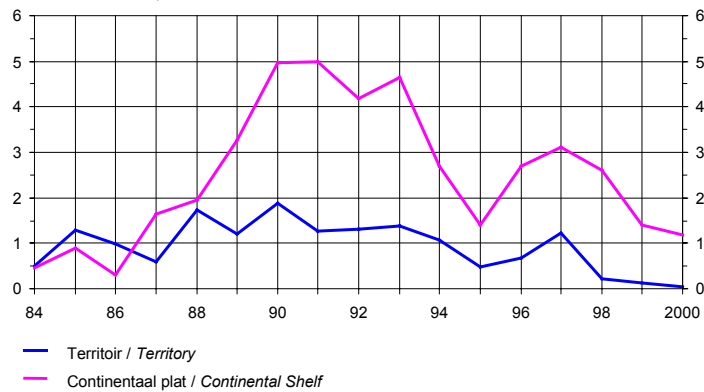
Op het Continentaal plat werd in 2000 een vijftal 3D surveys geschoten met een totale oppervlakte van 1 188 km². Het gaat om surveys in de blokken A15, F13/F14, K16, P10 en P12. Voorts werd in totaal 160 kilometer 2D seismiek geschoten.

3D Seismisch onderzoek

3D Seismic survey

1984 - 2000

1000 km² / 1000 sq.km



Ontwikkeling van de seismische activiteiten

Nederland neemt in de wereld een unieke positie in met betrekking tot de bedekkingsgraad met 3D seismiek. Ongeveer 67% van het Continentaal plat en 37% van het territoir zijn met 3D seismiek bedekt. Ook in 2000 is dat percentage verder gegroeid.

Met name in gebieden met complexe geologische structuur wordt op steeds grotere schaal de techniek van 'pre-stack' dieptemigratie toegepast, waardoor de trefzekerheid van exploratieboringen wordt vergroot.

Het seismisch volume, waarop deze techniek is toegepast, is in 2000 sterk gestegen. Er is dus sprake van een duidelijke verschuiving van acquisitie naar (re)processing van seismische gegevens.

Exploratieboringen territoir

In 2000 werden op het territoir twee exploratieboringen beëindigd. Beide exploratiedoelen waren gelegen binnen concessiegebieden. In beide boringen werd aardgas aangetroffen. Geen van deze boringen was gericht op het ontdekken van aardolie.

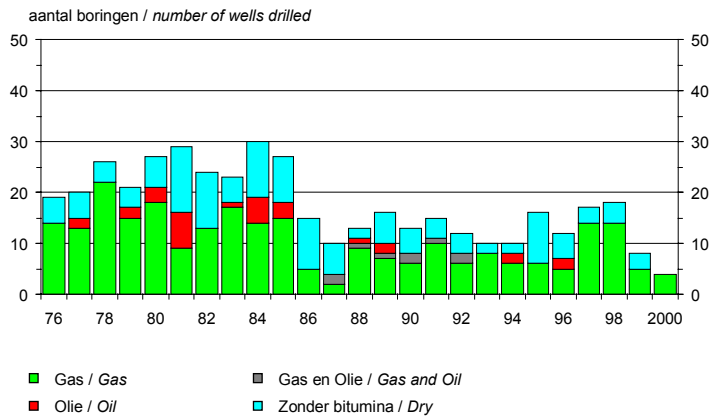
Evaluatieboringen territoir

Binnen het territoir werden in 2000 twee boringen voltooid ter evaluatie van reeds eerder ontdekte aardgasvoorkomens. Beide waren in dat opzicht succesvol.

Exploratie en evaluatie boringen Territoir

Exploration and appraisal wells Territory

1976 - 2000



Exploratieboringen Continentaal plat

Het aantal in 2000 op het Continentaal plat beëindigde exploratieboringen bedroeg zes, waarvan er vier werden aangezet in winningsvergunningen en twee in opsporingsvergunningen. In vier gevallen werden koolwaterstoffen aangetroffen, waardoor het geologisch succespercentage uitkomt op 67%.

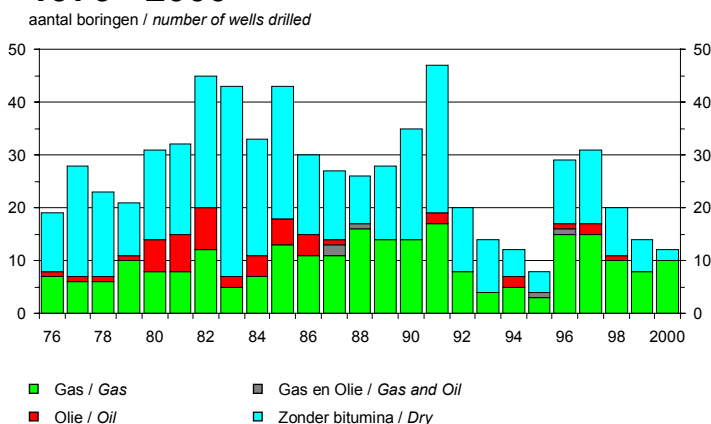
Evaluatieboringen Continentaal plat

In 2000 werden zes boringen beëindigd ter evaluatie van reeds ontdekte aardgasvoorkomens. Alle zes waarvan in dat opzicht succesvol.

Exploratie en evaluatie boringen Continentaal plat

Exploration and appraisal wells Continental Shelf

1976 - 2000



De ontwikkeling van de booractiviteit

De jaren 1992 t/m 1994 lieten een sterke daling in de booractiviteit zien. In 1995 is een pakket financiële en fiscale maatregelen van kracht geworden met als doel de mijnbouwactiviteiten in Nederland te stimuleren. De sterke stijging in 1996 van het aantal voltooide exploratie- en evaluatieboringen was daarop een positieve reactie. In 1997 en ook in 1998 werd deze trend gecontinueerd. Helaas daalde de boorinspanning in 1999 weer naar het niveau van 1994 en daalde daar in 2000 zelfs onder, met name vanwege het relatief geringe aantal exploratieboringen.

In 2000 is een aanvullend pakket maatregelen getroffen ter stimulering van de mijnbouwactiviteiten in Nederland. Het effect daarvan kan zich pas met ingang van 2001 manifesteren.

Het verloop van de booractiviteit naar aardgas en aardolie in Nederland uitgedrukt in het jaarlijkse aantal beëindigde exploratie- en evaluatieboringen over de periode 1990-2000

Trend in drilling activities for oil and gas in the Netherlands, in numbers of exploration and appraisal wells completed in the period 1990-2000

Aantal boringen / Number of wells

Jaar <i>Year</i>	Exploratie <i>Exploration</i>	Evaluatie <i>Evaluation</i>	Totaal <i>Total</i>
1990	37	11	48
1991	52	6	58
1992	30	2	32
1993	23	1	24
1994	15	7	22
1995	18	9	27
1996	29	12	41
1997	32	16	48
1998	28	10	38
1999	17	5	22
2000	8	8	16

3 WINNING

Territoir

Voor verruiming van de opslagfaciliteit is de uitbreiding van de installatie voor ondergrondse opslag van BP te Alkmaar gereed gekomen. In verband met te lage gasdruk werden op de locaties Barendrecht en Botlek van NAM depletie compressoren geplaatst. Het gas van de locatie Suawoude zal via een nieuwe route naar het compressiestation Kootstertille worden gevoerd.

Een aantal satelliet locaties zijn in bedrijf genomen. Het betreft Appelscha, Norg Zuid en Saaksum van NAM en Nijensleek van TotalFinaElf. Voor de afvoer van gas vanaf deze locaties en van een aantal andere locaties zijn de navolgende pijpleidingen op land gelegd:

- een 7,6 km lange leiding vanaf de locatie Nijensleek naar een bestaande leiding (Noordwolde1-Weststellingwerf).
- een aansluiting op een bestaande leiding vanaf de locatie Coevorden 10 (NAM) van 180 meter.
- een gastransportleiding van Coevorden 10 naar Collendoornerven 1 met een lengte van 6,86 km.
- een gastransportleiding van Munnekezijl naar Saaksum met een lengte van 12 km.

Door NAM zijn plannen ingediend voor het oprichten van de locaties Oud Bijerland en Reedijk (Spijkenisse veld).

Bij Chevron in de concessie Akkrum is een begin gemaakt met het verlaten en verwijderen van locaties. De productie uit deze concessie zal in 2001 worden beëindigd. Met name de bodemsanering, die onderdeel van de opruimwerkzaamheden uitmaakt, zal geruime tijd in beslag nemen.

De opruimingswerkzaamheden in het Schoonebeek olieveld verlopen volgens plan. Er zijn reeds 385 locaties en 810 km leiding verwijderd. Er resten nog 102 locaties en 240 km leiding.

In de concessie Rijswijk zijn een groot aantal installaties uit de velden De Lier, Ridderkerk, Moerkappelle en IJsselmonde verwijderd en/of verlaten.

Platforms Continentaal plat

Gedurende het verslagjaar werden zes platforms geplaatst.

Door Clyde is de installatie Q4-A in bedrijf genomen. Deze geheel gerenoveerde installatie heeft vroeger voor Wintershall (K10-C) dienst gedaan.

Wintershall plaatste het platform L8-P4 en de subsea completion L8-A-West. De subsea completion werd middels een 10 km lange leiding verbonden met platform L8-P4.

Gaz de France plaatste de installatie L10-M die via een 12,1 km lange leiding verbonden is met L10-AP. De (gerenoveerde) bovenbouw van deze installatie is afkomstig van het verwijderde L10-K platform.

Door TotalFinaElf werd de installatie K4-BE in gebruik genomen. Deze installatie is verbonden met platform K4-A door middel van een 8 km lange gastransport en glycol bundel.

Op de installatie F3-FB-1P van NAM zijn modificaties uitgevoerd ten behoeve van ontvangst en verwerking van condensaat afkomstig uit het Duitse deel van het continentaal plat (A6, Wintershall).

In het jaar 2000 plaatste Veba de betonnen onderconstructie (Gravity Base Structure) voor de in aanbouw zijnde productie installatie F2-A-Hanze. De productie installatie wordt medio 2001 geplaatst.

Ook is reeds een (korte) leiding voor olietransport aangelegd. De aanleg van een korte gastransportleiding volgt in 2001.

Pijpleidingen Continentaal plat

Gedurende het verslagjaar werden acht nieuwe leidingen gelegd:

- Tussen het nieuw geplaatste Q4-A platform en het bestaande P6-A platform werd door Clyde een 35 km lange 16" gas / condensaat leiding aangelegd;
- Door Gaz de France werd tussen het hergebruikte platform L10-M en het platform L10-AP een 12,1 km gastransport en methanol bundel (10" en 2") gelegd;
- TotalFinaElf legde tussen het nieuwe K4-BE platform en het K4-A platform een flexibele 8 km gastransport en glycol bundel (9,5" en 2,5") aan;
- Veba legde ten behoeve van haar nieuwe F2-A platform een 16" olie leiding aan naar het 1,2 km verderop gelegen Tanker Mooring Loading System (TMLS), in 2001 wordt een 0,3 km, 4" leiding naar de A6-F3 gasleiding gelegd om het geproduceerde gas te transporteren;
- Wintershall heeft gedurende dit verslagjaar een 10 km 6" gas / condensaat leiding aangelegd tussen de nieuw geplaatste subsea completion L8-A-West en het nieuw geplaatste platform L8-P4 en een 2,75 km, 12" gasleiding tussen de platforms L8-P en L8-P4. Eveneens werd een 18 km lange 16" gas / condensaat leiding tussen platform L8-P4 en de NGT leiding aangelegd. Als laatste werden door Wintershall een 118 km, 20" gasleiding en een 118 km, 4" condensaatleiding aangelegd tussen het nieuwe A6 platform op het Duitse plat en het F3-FB (NAM) platform.

Ontwikkeling van de booractiviteiten

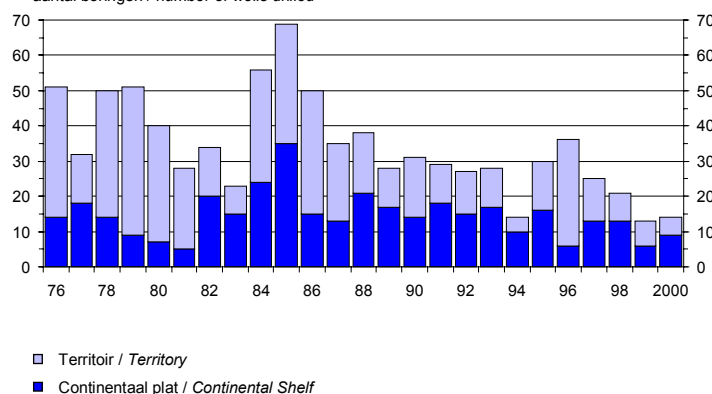
Het totaal aantal productieboringen in 2000 bedraagt 14. Dat is één boring meer dan in 1999. Toen bedroeg het aantal productieboringen 13.

Productieboringen

Production wells

1976 - 2000

aantal boringen / number of wells drilled



Aardgasproductie

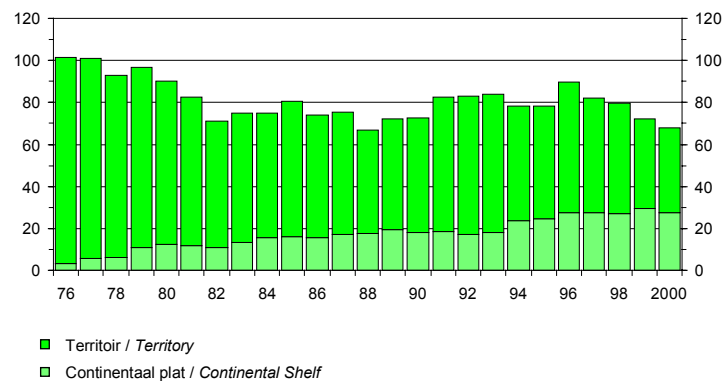
De bruto aardgasproductie in Nederland in 2000 bedroeg 67,8 miljard m³. Dat is 5,9% ofwel 4,23 miljard m³ minder dan in 1999. Op het Nederlands territorium was de productie 40,3 miljard m³. Dat is 2,52 miljard m³ minder dan in 1999 ofwel 5,9%. De velden op het Continentaal plat produceerden 27,5 miljard m³. Dat is 1,71 miljard m³ ofwel 5,9% minder dan in 1999. In de ondergrondse gasopslagen werd in totaal 0,84 miljard m³ geïnjecteerd en zij produceerden 0,09 miljard m³. De met het aardgas meegeproduceerde hoeveelheid condensaat in 2000 is 1,21 miljoen m³. Ten opzichte van 1999 is dit nagenoeg gelijk.

Aardgasproductie

Natural gas production

1976 - 2000

miljard m³ / billion cu.m



Aardolieproductie

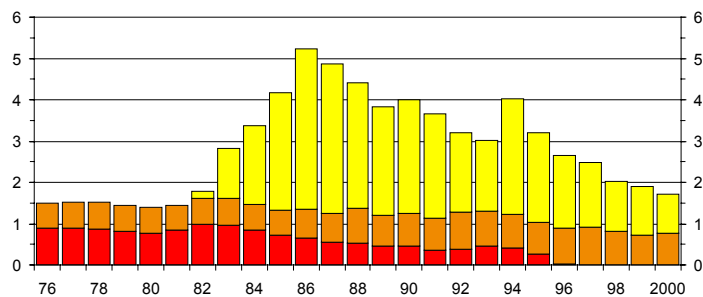
In 2000 werd in totaal 1,71 miljoen m³ olie gewonnen, 0,18 miljoen m³ minder dan in 1999. Dat is 9,5% minder dan in 1999. Van de totale winning was 0,78 miljoen m³ afkomstig van de velden op het vaste land (een stijging van 2,4% zijnde 0,06 miljoen m³) en 0,94 miljoen m³ kwam uit velden op het Nederlandse gedeelte van de Noordzee (een daling van 19,6%, zijnde 0,23 miljoen m³). De gemiddelde olieproductie in Nederland bedroeg ongeveer 4 677 m³ per dag (dit is een gemiddelde van 29 415 vaten per dag). In 1999 was dat 5 172 m³, respectievelijk 32 529 vaten per dag.

Aardolieproductie

Oil production

1976 - 2000

miljoen m³ / million cu.m



- Continental plat / Continental Shelf
- Concessie Rijswijk / Rijswijk Concession
- Concessie Schoonebeek / Schoonebeek Concession

4 RESERVES

De reserveringen worden uitgevoerd door het Nederlands Instituut voor Toegepaste Geowetenschappen (NITG-TNO). De ramingen hebben betrekking op de reservoirs in geologische structuren, waarin de aanwezigheid van koolwaterstoffen daadwerkelijk is aangetoond door middel van één of meerdere boringen. Alle aangetoonde voorkomens worden meegenomen, ook die waarvan op het moment van deze rapportage niet met zekerheid kan worden gezegd of c.q. wanneer zij in productie zullen worden genomen.

Voor de recent ontdekte voorkomens is volstaan met een voorlopige raming van de reserves. De post herzieningen heeft betrekking op herevaluatie van de reserves in voorkomens, die reeds vóór 2000 waren aangetoond. De structuren, waarin slechts gas- of olie-indicaties zijn aangetroffen, zijn niet in de ramingen van winbare hoeveelheden betrokken.

Naast een opgave van de reserves in aangetoonde voorkomens bevat dit verslag ook een schatting van toekomstige addities tot de aardgasreserves resulterend uit nog te verrichten exploratie.

Aardgasreserves

In de onderstaande tabellen wordt een samenvatting gegeven van de resterende reserves van aardgas per 1 januari 2001 in de per die datum aangetoonde velden.

Aardgasreserves in miljarden m³(st) per 1 januari 2001

Natural gas reserves as at 1st January 2001, in billion cu.m (st)

Gebied	<i>Area</i>	Resterend bewezen reserve <i>Remaining proven reserves</i>	Resterend verwachte reserve <i>Remaining expected reserves</i>
Groningen veld	<i>Groningen field</i>	1072	1165
Overig territoir	<i>Other Onshore territoire</i>	190	282
Continentaal plat	<i>Continental Shelf</i>	189	330
Totaal Nederland	<i>Total Netherlands</i>	1655 ¹⁾	1777

Aardgasreserves in miljarden m³ Groningen aardgasequivalent per 1 januari 2001

Natural gas reserves as at 1st January 2001, in billion cu.m Groningen gas equivalent

Gebied	Area	Resterend bewezen reserve <i>Remaining proven reserves</i>	Resterend verwachte reserve <i>Remaining expected reserves</i>
Groningen veld	<i>Groningen field</i>	1015	1103
Overig territoir	<i>Other Onshore territoire</i>	200	296
Continentaal plat	<i>Continental Shelf</i>	201	351
Totaal Nederland	<i>Total Netherlands</i>	1633 ¹⁾	1750

1) Dit getal is verkregen door probabilistische optelling van de bewezen reserves van de individuele voorkomens

De totale reserve aan aardgas in Nederland nam in 2000 netto af met 59 miljard m³ als resultaat van nieuwe vondsten, herwaarderingen van eerder aangetoonde velden en (netto) productie.

In 2000 werden negen gasvondsten gedaan, twee op het territorium en zeven op het Continentaal plat. Volgens een voorlopige raming zorgen deze nieuwe vondsten voor een toevoeging aan de reserves van 25 miljard m³. Nadere evaluatie zal moeten uitwijzen, hoe groot de additionele reserves feitelijk zijn.

Het resultaat van herwaarderingen in 2000 van reeds eerder aangetoonde velden levert een netto afname van de reserves met 17 miljard m³.

In 2000 werd in totaal 68 miljard m³ aardgas geproduceerd. Vanwege injectie van 1 miljard m³ in ondergrondse opslagfaciliteiten kwam de netto productie in 2000 uit op 67 miljard m³.

Veranderingen in de verwachte aardgasreserves over 2000, in miljarden m³(st)

Changes in the (remaining) expected natural gas reserves during 2000, in billion cu.m(st)

Gebied	Area	Verandering ten gevolge van / Attributable to			
		nieuwe vondsten <i>new finds</i>	herberekeningen <i>reinterpretations</i>	(netto) productie <i>(net) production</i>	totaal <i>total</i>
Territoir	<i>Onshore</i>	+ 7	- 19	- 40	- 52
Continentaal plat	<i>Continental Shelf</i>	+ 18	+ 2	- 28	- 8
Balans ondergrondse gasopslag	<i>UGS balance</i>			+1	+ 1
Totaal	<i>Total</i>	+ 25	- 17	- 67	- 59

Per 1 januari 2001 bedroeg het totaal aantal producerende gasvelden, buiten het Groningenveld, 170.

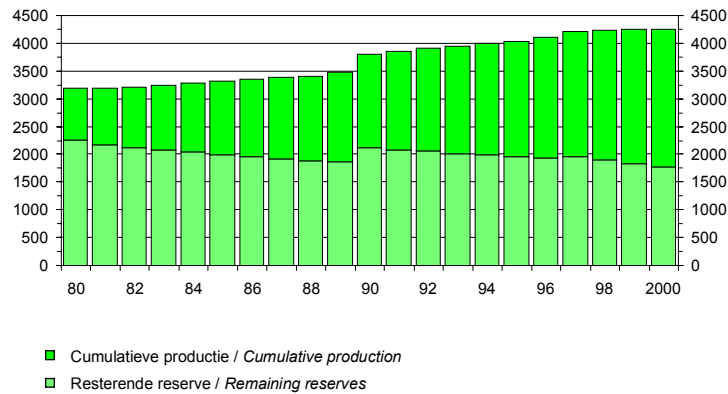
Het aantal niet-producerende velden bedroeg 179, waarvan 79 op het territorium en 100 op het Continentaal plat (in deze telling zijn de inmiddels verlaten aardgasvelden niet meegerekend).

De reserves in de tot 1 januari 2001 aangetoonde, maar nog niet in productie genomen, voorkomens samen bedroeg circa 270 miljard m³. Van dit volume moet een gedeelte ter grootte van circa 50 miljard m³ worden aangemerkt als sub-economisch op grond van (een combinatie van) factoren als omvang, ligging, produceerbaarheid en gassamenstelling.

De verdeling van het totale aantal gasvelden naar hun veldgrootte, uitgedrukt in verwachte initiële reserve, wordt weergegeven in Overzicht 26 voor zowel het territorium als het Continentaal plat (hierin zijn wel de inmiddels verlaten velden meegeteld).

Aardgasreserve en cumulatieve productie (einde jaar) Natural gas reserves and cumulative production (year end) 1980-2000

miljard m³ / billion cu.m



Toekomstige toevoeging tot aardgasreserves door exploratie.

Per 1 januari 2001 wordt het door exploratie nog te ontdekken winbare volume aardgas in Nederland geraamd op tussen de 230 en 480 miljard m³. Deze categorie wordt kortweg aangeduid met aardgas futures. Van het totale geraamde volume aan aardgas futures bevindt zich naar verwachting 35% onder het territorium en 65% onder het Continentaal plat.

Het resultaat van de futures raming wordt uitgedrukt in een getalsmatig bereik om recht te doen aan de relatief grote mate van onzekerheid bij dit type ramingen in vergelijking met ramingen van reserves in reeds aangetoonde velden.

Het NITG-TNO richt zich op het evalueren van die geologische eenheden in Nederland, waarbinnen de noodzakelijke condities voor het voorkomen van aardgasaccumulaties zijn gerealiseerd en voldoende zijn bevestigd door boringen. Binnen dergelijke geologische eenheden worden alleen die prospectieve structuren in beschouwing genomen, die op grond van bestaande gegevens zijn geïdentificeerd.

Mogelijke futures in hypothetische plays, noch mogelijke futures in niet feitelijk geïdentificeerde prospectieve structuren, worden in beschouwing genomen vanwege hun speculatieve karakter. De mate en het tempo, waarin het geraamde volume aan aardgas futures zal kunnen worden aangetoond en in productie gebracht, zijn sterk afhankelijk van toekomstige exploratie-inspanning en economische factoren. Een prognose daarvan valt buiten het bestek van dit verslag.

Aardoliereserves

Onderstaande tabel geeft een overzicht van de resterende reserves van aardolie in Nederland per 1 januari 2001.

Aardoliereserves in miljoenen m³(st) per 1 januari 2001

Dutch oil reserves as at 1st January 2001, in million cu.m(st)

Gebied	Area	Resterend bewezen reserve <i>Remaining proven reserves</i>	Resterend verwachte reserve <i>Remaining expected reserves</i>
Noord-Oost Nederland	North Eastern Netherlands	0	0
West Nederland	Western Netherlands	2	6
Continentaal plat	Continental Shelf	11	24
Totaal Nederland	<i>Total Netherlands</i>	13	30

De tabel is op dezelfde wijze opgebouwd als die van de aardgasreserves. Echter, de categorie resterende bewezen aardoliereserves is hier niet verkregen door probabilistische optelling. Een dergelijke sommeringsprocedure is in dit geval minder te rechtvaardigen gezien het relatief geringe aantal aardoliereservoirs en vooral ook gezien de grote onzekerheid omtrent de reserves van een aantal olievelden. Deze onzekerheid hangt samen met de inschatting van het winningsrendement, dat voor olievelden in veel grotere mate afhankelijk is van technische en economische factoren dan in het geval van gasvelden.

De Nederlandse aardolieproductie in 2000 bedroeg 1.7 miljoen m³. In 2000 is in Nederland geen olievondst gedaan. Het saldo van herwaardering van reserves in eerder aangetoonde olievelden is nihil.

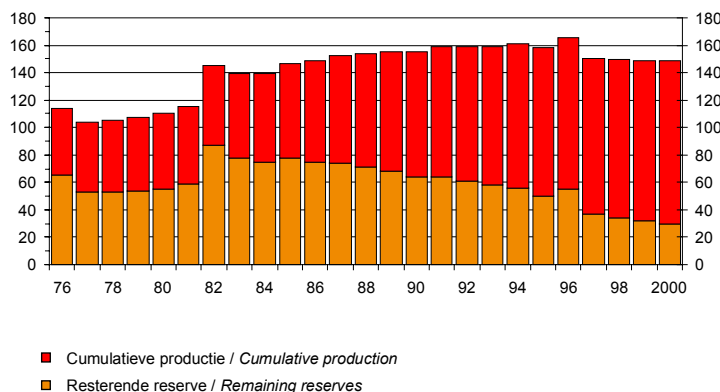
Per 1 januari 2001 bedroeg het aantal producerende aardolievelden in Nederland 11, waarvan acht op het Continentaal plat en drie op het territoire. Van de ooit op het territoire in productie genomen aardolievelden is de productie in zeven gevallen beëindigd en is overgegaan tot abandonnering van de productiefaciliteiten. Op het Continentaal plat is inmiddels de productie van één olieveld stilgelegd in afwachting van een definitieve beslissing tot abandonnering.

Aardoliereserve en cumulatieve productie (einde jaar)

Oil reserves and cumulative production (year end)

1976-2000

miljoen m³ / million cu.m



OVERZICHTEN

INHOUDSOPGAVE

bladzijde

OVERZICHTEN

- 1 Boorvergunningen
- 2 Concessies
- 3 Concessies, boorvergunningen
- 4 Verkenningvergunningen
- 5 Opsporingsvergunningen
- 6 Aanvragen 9e ronde
- 7 Winningsvergunningen
- 8 Aangevraagde winningsvergunningen
- 9 Verdeling blokken Continentaal plat
- 10 Overdrachten van vergunningen
- 11 Naamswijzigingen
- 12 Seismisch onderzoek
- 13 Geboorde meters
- 14 Booractiviteiten
- 15 Olie- en gasboringen territoiree beëindigd in 2000
- 16 Olie- en gasboringen Continentaal plat beëindigd in 2000
- 17 Aantal olie- en gasboringen territoiree
- 18 Aantal olie- en gasboringen Continentaal plat
- 19 Platforms Continentaal plat
- 20 Pijpleidingen Continentaal plat
- 21 Productie overzichten in 2000
- 22 Aardolieproductie
- 23 Aardoliereserves en cumulatieve productie
- 24 Aardgasproductie
- 25 Aardgasreserves en cumulatieve productie
- 26 Veldgrootte verdeling aardgasvelden
- 27 Aardgasbaten 1981-2005
- 28 Overheidsinstanties betrokken bij mijnbouwactiviteiten
- 29 Toelichting op enkele begrippen

BIJLAGEN

- 1 Overzichtkaart Concessies- boorvergunningen
- 2 Overzichtkaart Opsporings- en winningsvergunningen
- 3 Overzichtkaart Veranderingen vergunningen en boringen in 2000
- 4 Overzichtkaart 3D seismiek
- 5 Overzichtkaart Productieplatforms en pijpleidingen offshore
- 6 Overzichtkaart Gas en oliereservoirs, offshore pijpleidingen
- 7 Overzichtkaart Geologische tijdtabel
- 8 Overzichtkaart Mijnrechtelijke kaart

BOORVERGUNNINGEN per 1 januari 2001

Drilling licences at January 1st, 2001

Vergunninghouder	Boorvergunning	*	Oppervlakte	Van	Staats-
<i>Licence-holder</i>	<i>Drilling licence</i>	<i>*</i>	<i>in ha</i>	<i>kracht</i>	<i>courant</i>
			<i>Area in ha</i>	<i>In force</i>	<i>Official</i>
				<i>as from</i>	<i>Gazette</i>
1 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. - Chevron U.S.A. Inc. - Dyas B.V. - R.D.S. Netherlands International Inc. - TotalFinaElf E&P Nederland B.V. - Veba Oil Nederland B.V.	Zuid-Friesland II	6	72 740	30-06-'79	202 ****
2 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	IJsselmeer	3	87 450	02-07-'86	148 ****
	Markerwaard	4	57 209	20-04-'89	87 **
	IJsselmuiden	7	31 020	06-04-'95	93
	Andel II	8	30 120	30-06-'95	137 *****
	Schagen	2	57 640	08-10-'96	201 *****
	Oosterwolde	10	8 331	22-09-'98	196
3 TotalFinaElf E&P Nederland B.V. - Coparex Netherlands B.V. - Dyas B.V. - Total Oil and Gas Nederland B.V.	Amersfoort	1	126 580	24-09-'96	***
4 TotalFinaElf E&P Nederland B.V. - Coparex Netherlands B.V. - Dyas B.V.	Lemmer-Marknesse	9	63 300	09-03-'98	62
5 TotalFinaElf E&P Nederland B.V. - Coparex Netherlands B.V. - DSM Energie B.V. - Dyas B.V. - Unocal Netherlands B.V. - Veba Oil Nederland B.V.	Harderwijk	5	107 500	07-09-'98	2 (99)
	Totaal / Total		641 890		

Vergunninghouder	Boorvergunning	*	Oppervlakte	Van	Staats-
<i>Licence-holder</i>	<i>Drilling licence</i>	<i>*</i>	in ha <i>Area in ha</i> <i>as from</i>	kracht <i>In force</i> <i>Gazette</i>	courant <i>Official</i>

* De nummers verwijzen naar bijlage 1
 ** Vergunning verleend; nog niet van kracht in verband met bezwaarprocedure
 *** Uitspraak van de Raad van State
 **** Wijziging verleend; nog niet van kracht in verband met bezwaarprocedure
 ***** Vergunning opnieuw verleend op 13.1.2000; Rechtbank Breda heeft op 6.11.2000 vergunning vernietigd. Hiertegen beroep ingesteld. Op 4.12.2000 opnieuw vergunning verleend; nog niet van kracht in verband met beroepsprocedure.
 ***** Vergunning verleend; nog niet van kracht in verband met beroepsprocedure

* *Numbers refer to Annex 1*
 ** *Licence issued; not yet effective due to legal procedure*
 *** *Verdict of the State Council*
 **** *Permission to change issued; not yet effective due to legal procedure*
 ***** *Licence re-issued on January 13, 2000. Original licence reversed by court of justice of Breda on November 6, 2000. Appeal has been lodged. On December 4, 2000 new licence issued; not yet effective due to appeal procedure.*
 ***** *Licence issued; not yet effective due to legal procedure*

CONCESSIES per 1 januari 2001
Concessions at January 1st, 2001

Concessionaris	Concessie	*	Oppervlakte in ha	Verleend	Staats courant
<i>Concession-holder</i>	<i>Concession</i>	*	<i>Area in ha</i>	<i>Awarded</i>	<i>Official Gazette</i>
1 BP Nederland Energie B.V. - Dyas B.V. - Veba Oil Nederland B.V.	Bergen	XIII	25 240	01-05-'69	94
2 Clyde Petroleum Exploratie B.V. - Dyas Nederland B.V. - Veba Oil Nederland Maas B.V.	Waalwijk	XVIII	76 500	17-07-'89	154
3 Chevron U.S.A. Inc. - R.D.S. Netherlands International Inc.	Akkrum	V	21 917	17-02-'69	46
4 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Schoonebeek	VII	93 000	03-05-'48	110
	Tubbergen	VIII	17 700	11-03-'53	80
	Rijswijk	XIV	208 972	03-01-'55	21
	Rossum-de Lutte	X	4 614	12-05-'61	116
	Groningen	II	297 000	30-05-'63	126
	Drenthe	VI	228 428	04-11-'68	234
	Tietjerksteradeel	III	41 120	17-02-'69	47
	Twenthe	IX	27 584	27-01-'77	26
	Hardenberg	XIX	16 117	19-07-'90	149
	Botlek	XX	23 517	03-07-'91	141
	Beijerland	XXIV	14 025	11-12-'96	243
5 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. - Mobil Producing Netherlands Inc.	Noord-Friesland	I	159 270	17-02-'69	47
	De Marne	XXII	677	05-09-'94	189
6 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. - Clyde Petroleum Exploratie B.V. - Dyas B.V.	Middelie	XII	94 590	01-05-'69	94
7 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. - Bula Oil Netherlands B.V. - Lepco Oil & Gas Netherlands B.V.	Donkerbroek	XXIII	6 956	20-03-'95	66
8 TotalFinaElf E&P Nederland B.V. - Coparex Netherlands B.V. - Total Oil and Gas Nederland B.V.	Leeuwarden	IV	61 360	17-02-'69	46
	Slootdorp	XI	16 170	01-05-'69	94
	Zuidwal	XV	22 522	28-08-'84	190
9 TotalFinaElf E&P Nederland B.V. - Coparex Netherlands B.V.	Oosterend	XVI	9 156	23-03-'85	84
	Gorredijk	XVII	62 852	10-07-'89	145
10 TotalFinaElf E&P Nederland B.V.	Steenwijk	XXI	9 851	05-09-'94	177
Totaal / Total			1 539 138		

* De Romeinse cijfers verwijzen naar bijlage 1

* Roman numerals refer to Annex 1

CONCESSIES en BOORVERGUNNINGEN per 1 januari 2001
Concessions and drilling licences at January 1st, 2001

Concessies: <i>Concessions:</i>	Boorvergunningen: <i>Drilling licences:</i>
I Noord-Friesland	1 Amersfoort
II Groningen	2 Schagen
III Tietjerksteradeel	3 IJsselmeer
IV Leeuwarden	4 Markerwaard
V Akkrum	5 Harderwijk
VI Drenthe	6 Zuid-Friesland II
VII Schoonebeek	7 IJsselmuiden
VIII Tubbergen	8 Andel II
IX Twenthe	9 Lemmer-Marknesse
X Rossum-de Lutte	10 Oosterwolde
XI Slootdorp	
XII Middelle	
XIII Bergen	
XIV Rijswijk	
XV Zuidwal	
XVI Oosterend	
XVII Gorredijk	
XVIII Waalwijk	
XIX Hardenberg	
XX Botlek	
XXI Steenwijk	
XXII De Marne	
XXIII Donkerbroek	
XXIV Beijerland	

AANGEVRAAGDE CONCESSIES <i>Concession applications</i>	AANGEVRAAGDE BOORVERGUNNINGEN <i>Drilling licence applications</i>
XXV Terschelling	11 Schiermonnikoog Noord

VERKENNINGSVERGUNNINGEN

verleend in 2000

Reconnaissance licences awarded in 2000

Vergunninghouder	Blok	Km ²	Van kracht	Duur in maanden	Staats-courant
<i>Licence-holder</i>	<i>Block</i>	<i>Area in sq.km</i>	<i>In force as from</i>	<i>Term in months</i>	<i>Official Gazette</i>
1. Clyde Petroleum Exploratie B.V.	P11	21	18-05-'00	6	105
2. PGS Exploration (UK) Ltd	E15, F13, F14	660	21-10-'00	6	205
	<hr/> <i>Totaal / Total</i> <hr/>	681			

OPSPORINGSVERGUNNINGEN per 1 januari 2001
Exploration licences at January 1st, 2001

Vergunninghouder <i>Licence-holder</i>	Blok <i>Block</i>	Ronde <i>Round</i>	Km ² <i>Sq.km</i>	Van kracht/ beperking <i>In force as from/ relinquishment</i>	Staats- courant <i>Official Gazette</i>
1 Amerada Hess (Netherlands) Ltd. – Dong Eterforskning og Produktion A/S – Newport Petroleum Corporation – Premier Oil B.V.	A5	9	91	08-08-'96	166
2 BP Nederland Energie B.V. – Veba Oil & Gas Hanze GmbH – Veba Oil Nederland B.V.	P11b	8	210	11-02-'93	50
3 Century Offshore Management Corporation – EWE A.G	E14	9	403	07-01-'98	10
4 Clyde Petroleum Exploratie B.V. – BG Exploration and Production Ltd – Dyas B.V.	Q10d	8	120	15-02-'93/99	50/45
5 Clyde Petroleum Exploratie B.V. – DSM Energie B.V. – Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	M7	8	410	10-03-'93	55
6 Clyde Petroleum Exploratie B.V. – Dyas B.V.	L16c	9	86	11-09-'96	182
7 Clyde Petroleum Exploratie B.V. – Dyas B.V. – Veba Oil Nederland B.V.	P1 K16	9 9	209 267	04-02-'97 25-01-'99	38 44
8 Clyde Petroleum Exploratie B.V. – GDF Production Nederland B.V.	M2	9	406	03-07-'00	147
9 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. – DSM Energie B.V.	A18a A12a B16 A12b & B10a B13a L6d M9b, M9c & M9d M1a G14 G13a	3 4 6 7 7 7 7 7 7 9 9	229 195 395 125 206 16 82 213 403 142	11-12-'72/'82 20-12-'78/'84 11-05-'87 12-01-'90/'96 12-01-'90/'96 12-01-'90/'96 04-04-'91/97 09-04-'91/'97 16-12-'96 03-10-'97	250/244 4/46 127 25/35 25/35 25/41 77/99 93/99 2 196
10 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. – Clyde Petroleum Exploratie B.V. – DSM Energie B.V.	D18a	4	58	08-06-'79/'85	117/106

Vergunninghouder <i>Licence-holder</i>	Blok <i>Block</i>	Ronde <i>Round</i>	Km ² <i>Sq.km</i>	Van kracht/ beperking <i>In force as from/ relinquishment</i>	Staats- courant <i>Official Gazette</i>		
11 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	A8a & A8b	8	197	12-02-'93/'99	50/39		
	A9b & A9c	8	54	12-02-'93/'99	50/39		
	A18b	8	84	12-02-'93/'99	50/39		
	E1a	8	195	12-02-'93/'99	50/39		
	K10d	8	40	12-02-'93	50		
	N5a & N8a	8	25	11-11-'93/'99	240/224		
	M10b & M11	9	102	03-02-'97	38		
	E16	9	405	03-10-'97	196		
	A10	9	129	02-07-'98	132		
A14	9	393	02-07-'98	132			
12 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. – Coparex Netherlands B.V. – Total Oil and Gas Nederland B.V.	Q16e & Q16f	8	13	12-02-'93/'99	50/39		
13 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. – Coparex Netherlands B.V. – Wintershall Noordzee B.V.	E10b	8	155	12-02-'93/'99	50/39		
14 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. – Coparex Netherlands B.V. – TotalFinaElf E&P Nederland B.V. – Total Oil and Gas Nederland B.V.	E17a	8	207	09-03-'93/'99	54/39		
15 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. – Veba Oil Nederland B.V.	E2	9	397	12-03-'99	64		
	E3	9	397	12-03-'99	64		
16 TotalFinaElf E&P Nederland B.V. – Coparex Netherlands B.V. – Total Oil and Gas Nederland B.V.	L1f	9	77	18-12-'96	2		
17 TotalFinaElf E&P Nederland B.V. – Total Oil and Gas Nederland B.V. – Veba Oil & Gas Hanze GmbH	G11	9	174	10-02-'97	38		
18 Veba Oil Nederland B.V. – EDC (Europe) Ltd – Erdöl-Erdgas Gommern Netherlands B.V. – Oranje-Nassau Energie B.V. – Oranje-Nassau Energie Participatie Maatschappij B.V. – Veba Oil & Gas Hanze GmbH	F5	9	398	18-09-'96	187		
	19 Veba Oil Nederland B.V. – Veba Oil & Gas Hanze GmbH	P10	9	355	18-03-'99	64	
	20 Wintershall Noordzee B.V. – Clam Petroleum B.V. – Clyde Petroleum Exploratie B.V. – Dyas B.V. – Goal Olie- en Gas Exploratie B.V.	Q5c, Q5d & Q5e	6	146	22-05-'87/'93	127/101	
		21 Wintershall Noordzee B.V. – Dana Petroleum (E&P) Ltd – DSM Energie B.V. – Veba Oil & Gas Hanze GmbH	B17a	6	80	02-06-'87/'93	127/101

Vergunninghouder <i>Licence-holder</i>	Blok <i>Block</i>	Ronde <i>Round</i>	Km ² <i>Sq.km</i>	Van kracht/ beperking <i>In force as from/ relinquishment</i>	Staats- courant <i>Official Gazette</i>
22 Wintershall Noordzee B.V. – Clam Petroleum B.V. – Dana Petroleum (E&P) Ltd – Goal Olie- en Gas Exploratie B.V.	E18a	8	212	11-03-'93/'99	69/48
23 Wintershall Noordzee B.V. – Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. – Total Oil and Gas Nederland B.V.	E10a	9	105	23-09-'96	187
24 Wintershall Noordzee B.V.	F16	9	405	24-10-'96	211
25 Wintershall Noordzee B.V. – Veba Oil Nederland B.V.	L5b	9	237	14-02-'97	49
26 Wintershall Noordzee B.V. – Dana Petroleum (E&P) Ltd – Marathon Exploratie Nederland B.V.	A15	9	393	23-02-'99	44
			Totaal / <i>Total</i>		9641,0

Aanvragen opsporingsvergunningen 9e ronde in 2000

Applications for exploration licences 9th round in 2000

<i>Blok(deel)</i> <i>Block (part)</i>	<i>Datum publicatie</i> <i>Date publication</i>	<i>Sluitingstermijn</i> <i>Closing date application</i>
Q2a	- C 286, 10-10-'00 - Stcrt. 205, 23-10-'00 - Stcrt. 18, 25-01-'01	09-01-'01
M1b/M4	- C256 07-09-'00 - Stcrt. 184, 22-09-'00 - Stcrt. 247, 20-12-'00	06-12-'00
G17a	- C 286, 10-10-'00 - Stcrt. 208, 26-10-'00 - Stcrt. 18, 25-01-'01	09-01-'01
F12	- C321, 10-11-'00 - Stcrt. 228, 23-11-'00	09-02-'01

WINNINGSVERGUNNINGEN per 1 januari 2001
Production licences at January 1st, 2001

Vergunninghouder	Blok	Ronde	Km ²	Van Kracht	Staats- courant
<i>Licence-holder</i>	<i>Block</i>	<i>Round</i>	<i>Sq km.</i>	<i>In force as from</i>	<i>Official Gazette</i>
1 BP Nederland Energie B.V. – Clyde Petroleum Exploratie B.V. – DSM Energie B.V. – Dyas B.V. – Dyas Nederland B.V. – Oranje-Nassau Energie B.V. – Oranje-Nassau Energie Participatie Maatschappij B.V. – Van Dyke Netherlands Inc. – Veba Oil Nederland Aardgas B.V. – Veba Oil Nederland Maas B.V.	P15a & P15b	1	220	12-07-'84	150
2 BP Nederland Energie B.V.	P18a	4	105	30-04-'92	96
3 BP Nederland Energie B.V. – Clyde Petroleum Exploratie B.V. – DSM Energie B.V. – Dyas B.V. – Dyas Nederland B.V. – Oranje-Nassau Energie B.V. – Oranje-Nassau Energie Participatie Maatschappij B.V. – Veba Oil Nederland B.V. – Veba Oil Nederland Aardgas B.V.	P15c	4	202	07-05-'92	114
4 BP Nederland Energie B.V. – Dyas B.V. – Veba Oil Nederland B.V.	P18c	(spont.)	6	02-06-'92	113
5 Clyde Petroleum Exploratie B.V. – Dyas Nederland B.V. – Erdöl-Erdgas Gommern Netherlands B.V. – Holland Sea Search B.V. – Holland Sea Search Inc. – Veba Oil Nederland B.V.	P6	1	417	14-04-'82	83
6 Clyde Petroleum Exploratie B.V. – Dyas B.V. – L.L. & E. Netherlands North Sea Ltd – L.L. & E. Netherlands Petroleum Company – Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. – Veba Oil Nederland IJssel B.V.	K18a & K18b L16a	1 1	191 238	09-05-'83 12-06-'84	103 130
7 Clyde Petroleum Exploratie B.V. – Dyas Nederland B.V.	Q8	1	247	15-09-'86	187

Vergunninghouder <i>Licence-holder</i>	Blok <i>Block</i>	Ronde <i>Round</i>	Km ² <i>Sq km.</i>	Van Kracht <i>In force as from</i>	Staats- courant <i>Official Gazette</i>
8 Clyde Petroleum Exploratie B.V. – Dyas Nederland B.V. – Erdöl-Erdgas Gommern Netherlands B.V. – Holland Sea Search II B.V.	P12	5	421	08-03-'90	78
9 Clyde Petroleum Exploratie B.V. – Dyas B.V. – Dyas Energy B.V. – Erdöl-Erdgas Gommern Netherlands B.V. – Oranje-Nassau Energie B.V. – ONEPM Minerals B.V. – Van Dyke Netherlands Inc.	P2a	1	216	23-07-'96	146
10 Clyde Petroleum Exploratie B.V. – Clam Petroleum B.V. – Dyas B.V.	Q4	9	417	02-12-'99	2
11 GDF Production Nederland B.V. – HPI Netherlands Ltd – EWE A.G. – Rosewood Exploration C.V. (gevormd door haar vennoten Rosewood Exploration Ltd en Rosewood Capital Corporation)	L10 & L11a	1	596	13-01-'71	20
12 GDF Production Nederland B.V. – Arco Netherlands Inc. – EWE A.G. – HPI Netherlands Ltd – Rosewood Exploration C.V. (gevormd door haar vennoten Rosewood Exploration Ltd en Rosewood Capital Corporation)	K12	1	411	18-02-'83	53
13 GDF Production Nederland B.V. – EWE A.G. – HPI Netherlands Ltd – Rosewood Exploration C.V. (gevormd door haar vennoten Rosewood Exploration Ltd en Rosewood Capital Corporation)	K9a & K9b K9c	1 4	211 199	11-08-'86 18-12-'87	163 21
14 GDF Production Nederland B.V. – EWE A.G. – Rosewood Exploration C.V. (gevormd door haar vennoten Rosewood Exploration Ltd en Rosewood Capital Corporation)	L14a	2	120	19-11-'90	240
15 GDF Production Nederland B.V. – HPI Netherlands Ltd – Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. – Rosewood Exploration C.V. (gevormd door haar vennoten Rosewood Exploration Ltd en Rosewood Capital Corporation)	N7	5	315	10-03-'94	88
16 GDF Production Nederland B.V. – Clyde Exploratie Petroleum B.V.	G17c & G17d	7	130	10-11-'00	14

Vergunninghouder <i>Licence-holder</i>	Blok <i>Block</i>	Ronde <i>Round</i>	Km ² <i>Sq km.</i>	Van Kracht <i>In force as from</i>	Staats- courant <i>Official Gazette</i>
17 Lasmo Nederland B.V. – TotalFinaElf E&P Nederland B.V. – Holland Sea Search II B.V. – Total Oil and Gas Nederland B.V.	J3b & J6	5	125	06-11-'92	231
18 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	K14	1	413	16-01-'75	18
	K15	2	413	14-10-'77	214
	K7	1	408	08-07-'81	140
	B18a	(spont.)	40	10-10-'85	224
	K17	1	414	19-01-'89	42
	L15c	(spont.)	4	07-09-'90	199
	L2	1	406	15-03-'91	75
	L5a	2	163	15-03-'91	77
	G16a	2	224	06-01-'92	13
	L4c	(spont.)	12	07-01-'94	15
	L9a	4	209	09-05-'95	113
	L9b	6	201	09-05-'95	114
	F17c	(spont.)	18	04-12-'96	240
	K3a	3	83	24-08-'98	165
	K2a & K2b	4	137	24-08-'98	165
19 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. – Clam Petroleum B.V. – Clyde Petroleum Exploratie B.V. – Oranje-Nassau Energie B.V.	K8 & K11	1	821	26-10-'77	223
	L13	1	413	26-10-'77	223
	L12a	1	344	14-03-'90	63
20 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. – DSM Energie B.V.	F3	1	397	09-09-'82	215
21 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. – Clam Petroleum B.V. – Clyde Petroleum Exploratie B.V.	L12b & L15b	4	184	12-03-'90	63/199
22 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. – Mobil Producing Netherlands Inc.	M9a	1	213	10-04-'90	81
23 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. – Coparex Netherlands B.V. – Total Oil and Gas Nederland B.V.	Q16a	6	85	29-12-'92	6
24 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. – Clyde Petroleum Exploratie B.V. – Total Oil and Gas Nederland B.V.	D15	4	247	06-09-'96	180
25 TotalFinaElf E&P Nederland B.V. – Coparex Netherlands B.V. – Total Oil and Gas Nederland B.V.	K6 & L7	1	818	20-06-'75	126
	L4a	2	313	30-12-'81	82('82)
	L1e	(spont)	12	13-11-'96	226
	K3d	(spont)	26	01-04-'99	76
26 TotalFinaElf E&P Nederland B.V. – Coparex Netherlands B.V. – DSM Energie B.V. – Total Oil and Gas Nederland B.V.	F6a	2	8	09-09-'82	215

Vergunninghouder <i>Licence-holder</i>	Blok <i>Block</i>	Ronde <i>Round</i>	Km ² <i>Sq km.</i>	Van Kracht <i>In force as from</i>	Staats- courant <i>Official Gazette</i>
27 TotalFinaElf E&P Nederland B.V. – Coparex Netherlands B.V. – Dyas Nederland B.V. – ONEPM Hydrocarbons B.V. – Total Oil and Gas Nederland B.V.	F15a F15d	5 (spont)	234 4	06-05-'91 15-06-'92	95 148
28 TotalFinaElf E&P Nederland B.V. – Coparex Netherlands B.V. – Dyas B.V. – Goal Olie- en Gasexploratie B.V. – Total Oil and Gas Nederland B.V.	K4b & K5a	5	305	01-06-'93	114
29 TotalFinaElf E&P Nederland B.V. – Total Oil and Gas Nederland B.V.	K4a L1d	6 (spont)	307 7	29-12-'93 13-11-'96	5 225
30 TotalFinaElf E&P Nederland B.V. – Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	J3a K1a	4 (spont)	72 83	12-01-'96 10-02-'97	22 46
31 TotalFinaElf E&P Nederland B.V. – DSM Energie B.V. – Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. – Oranje-Nassau Energie B.V. – Total Oil and Gas Nederland B.V. – Van Dyke Netherlands Inc.	L1a & L1b	2	118	12-09-'96	187
32 TotalFinaElf E&P Nederland B.V. – Goal Olie- en Gasexploratie B.V. – Rosewood Exploration C.V. (gevormd door haar vennoten Rosewood Exploration Ltd. en Rosewood Capital Corporation)	K5b	4	204	07-11-'96	225
33 Unocal Netherlands B.V. – DSM Energie B.V.	Q1	1	416	11-07-'80	138
34 Unocal Netherlands B.V. – DSM Energie B.V. – GDF Production Nederland B.V. – Veba Oil Nederland B.V.	L11b	2	47	15-06-'84	130
35 Unocal Netherlands B.V. – Clyde Petroleum Exploratie B.V. – DSM Energie B.V. – Dyas B.V. – Erdöl-Erdgas Gommern Netherlands B.V. – Holland Sea Search B.V. – Vanco Netherlands B.V. – Veba Oil Nederland B.V.	P9a & P9b	1	126	16-08-'93	160

Vergunninghouder <i>Licence-holder</i>	Blok <i>Block</i>	Ronde <i>Round</i>	Km ² <i>Sq km.</i>	Van Kracht <i>In force as from</i>	Staats- courant <i>Official Gazette</i>
36 Unocal Netherlands B.V. – Clyde Petroleum Exploratie B.V. – DSM Energie B.V. – Dyas B.V. – Erdöl-Erdgas Gommern Netherlands B.V. – Holland Sea Search B.V. – Veba Oil Nederland B.V.	P9c	4	267	16-08-'93	160
37 Unocal Netherlands B.V. – DSM Energie B.V. – Dyas B.V.	Q2c	6	32	14-07-'94	150
38 Veba Oil Nederland B.V. – DSM Energie B.V. – Dyas Nederland B.V. – EDC (Europe) Ltd. – ONEPM Minerals B.V. – Oranje-Nassau Energie B.V. – Veba Oil & Gas Hanze GmbH	F2a	1	307	24-08-'82	215
39 Wintershall Noordzee B.V. – Clyde Petroleum Exploratie B.V.	K13 L8a P11a P14a	1 2 (spont.) 4	324 213 2 317	03-10-'73 18-08-'88 23-06-'92 23-06-'92	203 171 148 148
40 Wintershall Noordzee B.V. – Clyde Petroleum Exploratie B.V. – Dyas B.V. – Veba Oil Nederland B.V.	K10a K10b & K10c	1 4	195 94	26-01-'83 22-04-'93	28 84
41 Wintershall Noordzee B.V. – Veba Oil Nederland IJssel B.V.	L8b	4	181	17-05-'93	105
42 Wintershall Noordzee B.V. – Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. – Total Oil and Gas Nederland B.V.	D12a	4	214	06-09-'96	180
43 Wintershall Noordzee B.V. – Veba Oil Nederland B.V.	L5c	(spont.)	8	03-12-'96	19
			Totaal / Total	15890	

AANGEVRAAGDE WINNINGSVERGUNNINGEN per 1 januari 2001

Production licence applications at January 1st, 2001

<i>Vergunningaanvrager Licence-applicant</i>	<i>Blok/ deel van blok Block/part of block</i>	<i>Ronde Round</i>	<i>Gepubliceerd- Published</i>	<i>Staatscourant Official Gazette</i>
- NAM	A18a	3	06-01-'88	3
- NAM	part of A18	-	06-01-'88	3
	part of A18 (wijziging/change)	-	03-02-'00	24
- NAM cs	A12a	4	30-12-'88	254
- NAM cs	part of A12	-	30-12-'88	254
- NAM	B16	6	08-06-'93	105
- Wintershall cs	Q5c, Q5d & Q5e	6	06-06-'97	105
- Wintershall cs	B17a	6	09-06-'97	106
- NAM cs	D18a	4	24-07-'97	139
- Clyde Petr. Expl. cs	M7	8	18-02-'99	34
- NAM cs	B13a	7	01-02-'00	22
- NAM cs	L6d	7	01-02-'00	22
- NAM cs	A12b, B10a	7	01-02-'00	22
- NAM cs	parts of B10 & B13	-	01-02-'00	22
- TotalFinaElf	K3b	9	30-11-'00	233

VERDELING BLOKKEN CONTINENTAAL PLAT per 1 januari 2001

List of blocks Continental Shelf at January 1st, 2001

Blok/ deel van blok <i>Block/ part of block</i>	Niet in vergunning (km ²) <i>Area not in licence (sq.km)</i>	In vergunning (km ²) <i>Area in licence (sq.km)</i>	Vergunninghouder <i>Licenceholder</i>	Ronde <i>Round</i>
A 4	0.2			
A 5		91	Amerada Hess cs	9
A 7	47			
A 8a		36	NAM	8
A 8b		161	NAM	8
A 8c	142			
A 8d	43			
A 9a	87			
A 9b		15	NAM	8
A 9c		39	NAM	8
A 10		129	NAM	9
A 11	392			
A 12a		195	NAM cs	4
A 12b		31	NAM cs	7
A 12c	164			
A 13	211			
A 14		393	NAM	9
A 15		393	Wintershall cs	9
A 16	294			
A 17	395			
A 18a		229	NAM cs	3
A 18b		84	NAM	8
A 18c	82			
B 10a		94	NAM cs	7
B 10b	84			
B 13a		206	NAM cs	7
B 13b	187			
B 14	199			
B 16		395	NAM cs	6
B 17a		80	Wintershall cs	6
B 17b	315			
B 18a		40	NAM	sp
B 18b	159			
D 3	2			
D 6	60			
D 9	149			
D 12a		214	Wintershall cs	4
D 12b	40			
D 15		247	NAM cs	4
D 18a		58	NAM cs	4
D 18b	140			
E 1a		195	NAM	8
E 1b	179			
E 2		397	NAM cs	9
E 3		397	NAM cs	9

Blok/ deel van blok <i>Block/ part of block</i>	Niet in vergunning (km ²) <i>Area not in licence (sq.km)</i>	In vergunning (km ²) <i>Area in licence (sq.km)</i>	Vergunninghouder <i>Licenceholder</i>	Ronde <i>Round</i>
E 4	398			
E 5	398			
E 6	398			
E 7	400			
E 8	400			
E 9	400			
E 10a		105	Wintershall cs	9
E 10b		155	NAM cs	8
E 10c	141			
E 11	401			
E 12	401			
E 13	403			
E 14		403	Century Offshore cs	9
E 15	403			
E 16		405	NAM	9
E 17a		207	NAM cs	8
E 17b	138			
E 17c	60			
E 18a		212	Wintershall cs	8
E 18b	193			
F 1	397			
F 2a		307 wv	Veba Oil Ned. cs	1
F 2b	90			
F 3		397 wv	NAM cs	1
F 4	398			
F 5		398	Veba Oil Ned. cs	9
F 6a		8 wv	TotalFinaElf cs	2
F 6b	390			
F 7	400			
F 8	400			
F 9	400			
F 10	401			
F 11	401			
F 12	401			
F 13	403			
F 14	403			
F 15a		234 wv	TotalFinaElf cs	5
F 15b	72			
F 15c	93			
F 15d		4 wv	TotalFinaElf cs	sp
F 16		405	Wintershall cs	9
F 17a	387			
F 17c		18 wv	NAM	sp
F 18	405			
G 7	122			
G 10	397			
G 11		174	TotalFinaElf cs	9
G 13a		142	NAM cs	9
G 13b	261			
G 14		403	NAM cs	9
G 15	226			
G 16a		224 wv	NAM	2

Blok/ deel van blok <i>Block/ part of block</i>	Niet in vergunning (km ²) <i>Area not in licence (sq.km)</i>	In vergunning (km ²) <i>Area in licence (sq.km)</i>		Vergunninghouder <i>Licenceholder</i>	Ronde <i>Round</i>
G 16b	181				
G 17a	275				
G 17c		34	wv	Clyde P. Expl. cs	7
G 17d		96	wv	Clyde P. Expl. cs	7
G 18	405				
H 13	1				
H 16	72				
J 3a		72	wv	TotalFinaElf cs	4
J 3b		42	wv	Lasmo cs	5
J 3c	31				
J 6		83	wv	Lasmo cs	5
J 9	18				
K 1a		83	wv	TotalFinaElf cs	sp
K 1b	323				
K 2a		27	wv	NAM	4
K 2b		110	wv	NAM	4
K 2c	269				
K 3a		83	wv	NAM	3
K 3b	297				
K 3d		26	wv	TotalFinaElf cs	sp
K 4a		307	wv	TotalFinaElf cs	6
K 4b		101	wv	TotalFinaElf cs	5
K 5a		204	wv	TotalFinaElf cs	5
K 5b		204	wv	TotalFinaElf cs	4
K 6		408	wv	TotalFinaElf cs	1
K 7		408	wv	NAM	1
K 8		410	wv	NAM cs	1
K 9a		150	wv	GDF Prod. Ned. cs	1
K 9b		61	wv	GDF Prod. Ned. cs	1
K 9c		199	wv	GDF Prod. Ned. cs	4
K 10a		195	wv	Wintershall cs	1
K 10b		68	wv	Wintershall cs	4
K 10c		26	wv	Wintershall cs	4
K 10d		40		NAM	8
K 10e	46				
K 11		411	wv	NAM cs	1
K 12		411	wv	GDF Prod. Ned. cs	1
K 13		324	wv	Wintershall cs	1
K 14		413	wv	NAM	1
K 15		413	wv	NAM	2
K 16		267		Clyde P. Expl. cs	9
K 17		414	wv	NAM	1
K 18a		36	wv	Clyde P. Expl. cs	1
K 18b		155	wv	Clyde P. Expl. cs	1
K 18c	223				
L 1a		31	wv	TotalFinaElf cs	2
L 1b		87	wv	TotalFinaElf cs	2
L 1c	192				
L 1d		7	wv	TotalFinaElf cs	sp
L 1e		12	wv	TotalFinaElf cs	sp

Blok/ deel van blok <i>Block/ part of block</i>	Niet in vergunning (km ²) <i>Area not in licence (sq.km)</i>	In vergunning (km ²) <i>Area in licence (sq.km)</i>	Vergunninghouder <i>Licenceholder</i>	Ronde <i>Round</i>
L 1f		77	TotalFinaElf cs	9
L 2		406 wv	NAM	1
L 3	406			
L 4a		313 wv	TotalFinaElf cs	2
L 4b	83			
L 4c		12 wv	NAM	sp
L 5a		163 wv	NAM	2
L 5b		237	Wintershall cs	9
L 5c		8 wv	Wintershall cs	sp
L 6a	392			
L 6d		16	NAM cs	7
L 7		410 wv	TotalFinaElf cs	1
L 8a		213 wv	Wintershall cs	2
L 8b		181 wv	Wintershall cs	4
L 8c	16			
L 9a		209 wv	NAM	4
L 9b		201 wv	NAM	6
L 10		411 wv	GDF Prod. Ned. cs	1
L 11a		185 wv	GDF Prod. Ned. cs	sp
L 11b		47 wv	Unocal cs	2
L 11c	179			
L 12a		344 wv	NAM cs	1
L 12b		67 wv	NAM cs	4
L 13		413 wv	NAM cs	1
L 14a		120 wv	GDF Prod. Ned. cs	2
L 14b	293			
L 15a	81			
L 15b		117 wv	NAM cs	4
L 15c		4 wv	NAM	sp
L 16a		238 wv	Clyde P. Expl. cs	1
L 16b	90			
L 16c		86	Clyde P. Expl. cs	9
L 17	394			
L 18	13			
M 1a		213	NAM cs	7
M 1b	193			
M 2		406	Clyde P. Expl. cs	9
M 3	406			
M 4	408			
M 5	408			
M 6	408			
M 7		410	Clyde P. Expl. cs	8
M 8	405			
M 9a		213 wv	NAM cs	1
M 9b		12	NAM cs	7
M 9c		68	NAM cs	7
M 9d		2	NAM cs	7
M 9e	46			
M 9f	30			
M 10a	148			
M 10b		74	NAM	9
M 11		28	NAM	9

Blok/ deel van blok <i>Block/ part of block</i>	Niet in vergunning (km ²) <i>Area not in licence (sq.km)</i>	In vergunning (km ²) <i>Area in licence (sq.km)</i>	Vergunninghouder <i>Licenceholder</i>	Ronde <i>Round</i>
N 1	217			
N 4	381			
N 5a		11	NAM	8
N 5b	2			
N 5c	1			
N 7		315	wv	GDF Prod. Ned. cs
N 8a		14		NAM
N 8b	20			
O 12	2			
O 15	143			
O 17	2			
O 18	367			
P 1		209		Clyde P. Expl. cs
P 2a		216	wv	Clyde P. Expl. cs
P 2b	200			
P 3	416			
P 4	170			
P 5	417			
P 6		417	wv	Clyde P. Expl. cs
P 7	222			
P 8	419			
P 9a		59	wv	Unocal cs
P 9b		67	wv	Unocal cs
P 9c		267	wv	Unocal cs
P 9d	26			
P 10		355		Veba Oil Ned. cs
P 11a		2	wv	Wintershall cs
P 11b		210		BP Ned. Energie cs
P 11c	209			
P 12		421	wv	Clyde P. Expl. cs
P 13	422			
P 14a		317	wv	Wintershall cs
P 14b	105			
P 15a		203	wv	BP Ned. Energie cs
P 15b		17	wv	BP Ned. Energie cs
P 15c		202	wv	BP Ned. Energie cs
P 16	424			
P 17	424			
P 18a		105	wv	Amoco
P 18b	313			
P 18c		6	wv	BP Ned. Energie cs
Q 1		416	wv	Unocal cs
Q 2a	332			
Q 2c		32	wv	Unocal cs
Q 4		417	wv	Clyde P. Expl. cs
Q 5a	0.2			
Q 5b	103.7			
Q 5c		98		Wintershall cs
Q 5d		44		Wintershall cs
Q 5e		4		Wintershall cs
Q 5f	48			

Blok/ deel van blok <i>Block/ part of block</i>	Niet in vergunning (km ²) <i>Area not in licence (sq.km)</i>	In vergunning (km ²) <i>Area in licence (sq.km)</i>	Vergunninghouder <i>Licenceholder</i>	Ronde <i>Round</i>
Q 5i	0.1			
Q 7	419			
Q 8		247	wv	Clyde P. Expl. cs
Q 10a	261			1
Q 10b	19			
Q 10d		120		Clyde P. Expl. cs
Q 10e	21			8
Q 11	162			
Q 13	399			
Q 14	25			
Q 16a		85	wv	NAM cs
Q 16b	46			6
Q 16c	21			
Q 16e		12		NAM cs
Q 16f		1		NAM cs
				8
R 2	103			
R 3	425			
R 5	7			
R 6	311			
R 9	28			
S 1	425			
S 2	425			
S 3	340			
S 4	427			
S 5	378			
S 6	45			
S 7	360			
S 8	129			
S 10	36			
S 11	0.2			
T 1	1			
<hr/>				
Totaal / <i>Total</i>	31283.4	25531.0		
<hr/>				

Toelichting:

wv = winningsvergunning

De niet met "wv" aangemerkte in vergunning zijnde blokken c.q. blokdelen betreffen opsporingsvergunningen.

Explanatory notes

wv = *production licence*

The other licenced blocks or block segments concern exploration licences

OVERDRACHTEN VAN VERGUNNINGEN in 2000*Transfer of licences in 2000*

Maatschappij afstand <i>Company relinquishment</i>	Maatschappij toetreding <i>Company farm-in</i>	Blok <i>Block</i>	Van kracht <i>In force as from</i>	Staats- courant <i>Official Gazette</i>
1.	TransCanada International (Netherlands) B.V.	G17c, G17d	25-04-'00	82
2. Total Oil and Gas Nederland B.V.		K10a, K10b/c, K13, L8a, P11a, P14a	17-05-'00	105
3.	EWE A.G.	K12	10-08-'00	159
4.	Clyde Petroleum Exploratie B.V.	D15	20-12-'00	3
5. Vanco Energy Company	Vanco Netherlands B.V.	P9a, P9b	20-12-'00	3
6. Wintershall Noordzee B.V.	Total Oil and Gas Nederland B.V.	G11	20-12-'00	3
7. Nemid Nederland B.V. Oranje-Nassau Energie Participatie Maatschappij B.V.		K10a, K10b/c K13, L8a	20-12-'00	3
8. Nemid Nederland B.V. Oranje-Nassau Energie B.V. Oranje-Nassau Energie Participatie Maatschappij B.V.		P11a, P14a	20-12-'00	3
9.	EDC (Europe) Ltd.	F2a	20-12-'00	3
10.	EDC (Europe) Ltd.	F5	20-12-'00	3
11. Elf Petroland B.V. Total Oil and Gas Nederland B.V.		E18a	20-12-'00	2
12. Elf Petroland B.V. Total Oil and Gas Nederland B.V.		F16	20-12-'00	2
13. Total Oil and Gas Nederland B.V.	Clyde Petroleum Exploratie B.V.	D18a	20-12-'00	3
14. Total Oil and Gas Nederland B.V.		P2a	20-12-'00	3
15.	GDF Production Nederland B.V. (voorheen genaamd TransCanada International (Netherlands) B.V.)	M2	20-12-'00	3
16.	DSM Energie B.V.	A18a, B16	20-12-'00	3

NAAMSWIJZIGINGEN in 2000

Name changes in 2000

Oorspronkelijke maatschappij
Previous company

Maatschappij
Company

- | | |
|---|---------------------------------|
| 1. Amoco Netherlands B.V. | B.P. Nederland Energie B.V. |
| 2. Elf Petrololand B.V. | TotalFinaElf E&P Nederland B.V. |
| 3. TransCanada International (Netherlands) B.V. | GDF Production Nederland B.V. |
-

JURIDISCHE FUSIES in 2000

Amalgamations in 2000

Oorspronkelijke maatschappij
Previous company

Maatschappij
Company

Er waren geen juridische fusies in 2000

There were no amalgamations in 2000

SEISMISCH ONDERZOEK

Seismic surveying

	Territoir <i>Territory</i>		Continentaal plat <i>Continental Shelf</i>	
	2 D lijn km <i>2 D</i> <i>line km</i>	3 D oppervlakte km ² <i>3 D</i> <i>area in sq.km</i>	2 D lijn km <i>2 D</i> <i>line km</i>	3 D oppervlakte km ² <i>3 D</i> <i>area in sq.km</i>
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	1 188

GEBOORDE METERS 2000

Number of metres drilled 2000

	Territoir <i>Territory</i>		Continentaal plat <i>Continental Shelf</i>		Totaal <i>Total</i>	
	Winning <i>Production</i>	Opsporing <i>Exploration</i>	Winning <i>Production</i>	Opsporing <i>Exploration</i>	Winning <i>Production</i>	Opsporing <i>Exploration</i>
1969	50 125	37 410		49 224	50 125	86 634
1970	68 270	23 146		45 838	68 270	68 984
71	156 270	40 621		63 979	156 419	104 600
72	182 787	29 334	2 966	58 176	185 753	87 510
73	122 838	13 414	10 616	66 425	133 454	79 839
74	118 046	11 728	23 045	65 051	141 091	76 779
1975	118 399	21 697	34 320	58 632	152 719	80 329
76	112 264	15 481	59 335	63 483	171 599	78 964
77	65 835	19 392	53 490	91 010	119 325	110 402
78	48 053	72 974	51 344	73 410	99 397	146 384
79	50 500	68 100	35 600	68 700	86 100	136 800
1980	53 564	79 363	24 864	95 702	78 425	175 065
81	51 005	63 852	18 674	93 245	69 679	157 097
82	26 029	81 070	46 867	137 403	72 896	218 473
83	14 640	86 532	46 311	129 472	60 951	216 004
84	77 565	61 870	89 834	104 006	167 399	165 876
1985	49 195	63 991	95 939	123 701	145 134	187 692
86	32 558	30 334	95 415	88 043	127 973	118 377
87	24 491	33 414	36 997	82 681	61 488	116 095
88	34 891	30 495	43 099	81 107	77 990	111 602
89	25 813	54 339	51 170	105 097	76 983	159 436
1990	31 287	42 723	51 446	128 143	82 733	170 866
91	29 902	47 178	42 378	119 767	72 280	166 945
92	32 892	36 900	61 095	76 331	93 987	113 231
93	23 652	36 211	48 320	43 841	71 972	80 052
94	18 552	39 399	30 002	35 628	48 554	75 027
1995	29 695	40 698	56 428	37 956	86 123	78 654
96	72 068	49 960	24 878	98 166	96 946	148 126
97	32 476	54 339	51 767	102 064	84 243	156 403
98	16 400	63 900	36 900	82 300	53 300	146 200
99	20 565	30 480	26 195	53 032	46 760	83 512
2000	12 187	13 045	34 024	42 679	46 211	55 724

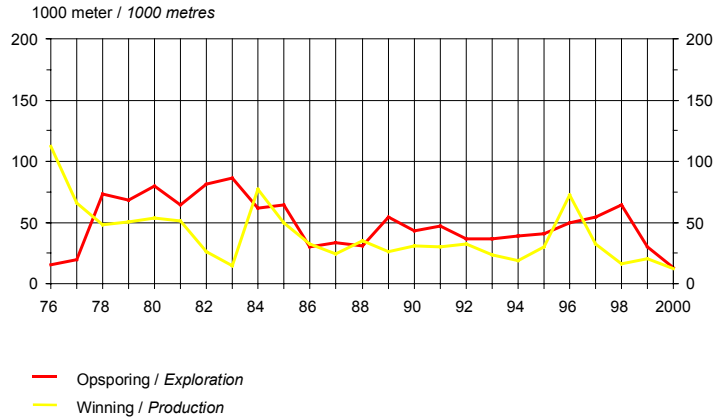
Opsporing betreft exploratie en evaluatie

Exploration concerns exploration and appraisal

Geboorde meters Territoir

Number of metres drilled Territory

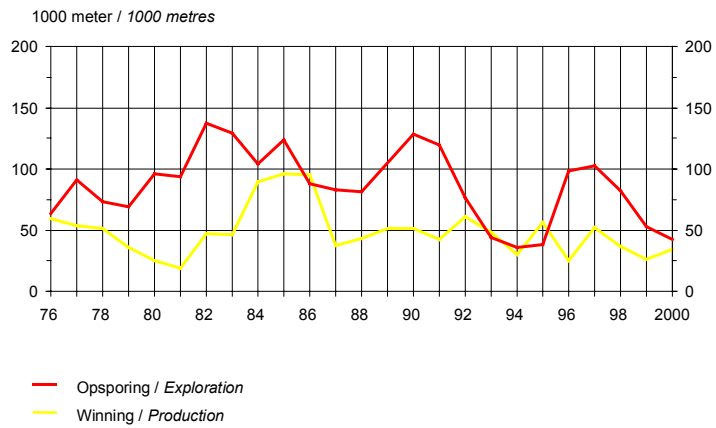
1976 - 2000



Geboorde meters Continentaal plat

Number of metres drilled Continental Shelf

1976 - 2000



BOORACTIVITEITEN in 2000
2000 drilling activities

		Resultaat				
Geografische positie	Type boring	Gas	Olie	Gas+Olie	Droog	Totaal
		<i>Result</i>				
<i>Geografic position</i>	<i>Type of well</i>	<i>Gas</i>	<i>Oil</i>	<i>Gas+Oil</i>	<i>Dry</i>	<i>Total</i>
Territoir <i>Territory</i>	Exploratie <i>Exploration</i>	2	-	-	-	2
	Evaluatie <i>Appraisal</i>	2	-	-	-	2
	Productie(*) <i>Production(*)</i>	5	-	-	-	5
Subtotaal / <i>Subtotal</i>		9	-	-	-	9
Continentaal plat <i>Continental Shelf</i>	Exploratie <i>Exploration</i>	4	-	-	2	6
	Evaluatie <i>Appraisal</i>	6	-	-	-	6
	Productie <i>Production</i>	8	-	1	-	9
Subtotaal / <i>Subtotal</i>		18	-	1	2	21
Totaal / <i>Total</i>		27	-	1	2	30

* inclusief putten om de productie te stimuleren / *including wells to stimulate production*
 inclusief putten met een UGS-functie / *including UGS wells*

OLIE- EN GASBORINGEN TERRITOIR
beëindigd in 2000
Onshore wells completed in 2000

Naam boring <i>Name of well</i>	Concessie Boorvergunning <i>Concession</i> Drilling licence	(c) (b) (c) (b)	Operator <i>Operator</i>	Resultaat <i>Result</i>
I Exploratieboringen / <i>Explorationwells</i>				
Krabburen-3	Groningen	(c)	NAM	gas
Middelie-Zee-1	Middelie	(c)	Clyde	gas
II Evaluatieboringen / <i>Evaluationwells</i>				
Krabburen-2	Groningen	(c)	NAM	gas
Saaksum-2 sidetrack 1	Groningen	(c)	NAM	gas
III Productieboringen / <i>Productionwells</i>				
Boekelemeer-7*	Bergen	(c)	BP	gas
Boekelemeer-8*	Bergen	(c)	BP	gas
Boekelemeer-9*	Bergen	(c)	BP	gas
Harlingen-9	Leeuwarden	(c)	TotalFinaElf	gas
Pasop-2B sidetrack 1	Groningen	(c)	NAM	gas

* putten met een UGS-functie / *including UGS wells*

OLIE- EN GASBORINGEN CONTINENTAAL PLAT
beëindigd in 2000
Offshore wells completed in 2000

Naam boring <i>Name of well</i>	Type vergunning *) <i>Type of licence *)</i>	Operator <i>Operator</i>	Resultaat <i>Result</i>
I Exploratieboringen / <i>Explorationwells</i>			
G14-1	OV	NAM	droog / <i>dry</i>
K7-FD-102 sidetrack 1	WV	NAM	gas
K12-13	WV	Gaz de France	gas
M10-5	OV	NAM	droog / <i>dry</i>
P6-9	WV	Clyde	gas
P9-9 (+sidetrack)	WV	Clyde	gas
II Evaluatieboringen / <i>Evaluationwells</i>			
K4-A-4 (pilot hole)	WV	TotalFinaElf	gas
K4-A-4 sidetrack 1	WV	TotalFinaElf	gas
K5-EC-4 (pilot hole)	WV	TotalFinaElf	gas
L4-PN-3	WV	TotalFinaElf	gas
L10-M-2	WV	Gaz de France	gas
P6-10	WV	Clyde	gas
III Productieboringen / <i>Productionwells</i>			
F3-FB-106	WV	NAM	gas + olie/ <i>gas + oil</i>
K4-A sidetrack 2	WV	TotalFinaElf	gas
K5-EC-4 sidetrack 2 (horizontal)	WV	TotalFinaElf	gas
K12-A-3 sidetrack 1	WV	Gaz de France	gas
L4-PN-2 sidetrack 1	WV	TotalFinaElf	gas
L4-PN-4 sidetrack 1	WV	TotalFinaElf	gas
L8-P4-2 sidetrack 1	WV	Wintershall	gas
L9-FF-106	WV	NAM	gas
L15-FA-106 sidetrack 1	WV	NAM	gas

*) OV = opsporingsvergunninggebied/ *exploration licence*
WV = winningsvergunninggebied / *production licence*

OLIE- EN GASBORINGEN TERRITOIR

aantal boringen

Oil- and gas wells onshore, number of wells

Year	Exploratie <i>Exploration</i>					Evaluatie <i>Appraisal</i>					Productie <i>Production</i>
	O	G	G&O	D	Σ	O	G	G&O	D	Σ	Totaal / <i>Total</i>
t/m											
<i>up to</i>											
1967	2	26	-	61	89	-	8	-	4	12	278
1968	-	3	-	4	7	-	2	-	2	4	23
1969	-	2	-	11	13	-	2	-	1	3	27
1970	-	3	-	11	14	-	1	-	-	1	25
1971	-	3	-	9	12	-	3	-	1	4	55
1972	-	3	-	7	10	-	-	-	2	2	64
1973	-	2	-	2	4	-	1	-	-	1	46
1974	-	-	-	2	2	-	4	-	1	5	50
1975	-	3	-	5	8	-	-	-	2	2	48
1976	-	2	-	5	7	-	12	-	-	12	37
1977	-	3	-	4	7	2	10	-	1	13	14
1978	-	2	-	4	6	-	20	-	-	20	36
1979	-	4	-	2	6	2	11	-	2	15	42
1980	1	2	-	2	5	2	16	-	4	22	33
1981	2	2	-	11	15	5	7	-	2	14	23
1982	-	5	-	9	14	-	8	-	2	10	14
1983	-	4	-	4	8	1	13	-	1	15	8
1984	1	6	-	7	14	4	8	-	4	16	32
1985	1	5	-	9	15	2	10	-	-	12	34
1986	-	2	-	10	12	-	3	-	-	3	35
1987	-	1	2	6	9	-	1	-	-	1	22
1988	-	5	1	2	8	1	4	-	-	5	17
1989	-	2	1	6	9	2	5	-	-	7	11
1990	-	3	1	4	8	-	3	1	1	5	17
1991	-	7	1	3	11	-	3	-	1	4	11
1992	-	5	2	4	11	-	1	-	-	1	12
1993	-	8	-	2	10	-	-	-	-	-	11
1994	-	4	-	1	5	2	2	-	1	5	4
1995	-	3	-	10	13	-	3	-	-	3	14
1996	-	2	-	3	5	2	3	-	2	7	30
1997	-	8	-	3	11	-	6	-	-	6	12
1998	-	7	-	4	11	-	7	-	-	7	8
1999	-	2	-	3	5	-	3	-	-	3	7
2000	-	2	-	-	2	-	2	-	-	2	5
Total:	7	141	8	230	386	25	182	1	34	242	1 105

D = droog / *dry*
 G = gas / *gas*
 G&O = gas en olie / *gas and oil*
 O = olie / *oil*
 Σ = totaal / *total*

OLIE- EN GASBORINGEN CONTINENTAAL PLAT

aantal boringen

Oil- and gas wells Continental Shelf, number of wells

Year	Exploratie <i>Exploration</i>					Evaluatie <i>Appraisal</i>					Productie <i>Production</i>
	O	G	G&O	D	Σ	O	G	G&O	D	Σ	Totaal / <i>Total</i>
t/m											
up to											
1967	-	-	-	3	3	-	-	-	-	-	-
1968	-	2	-	5	7	-	-	-	-	-	-
1969	-	2	-	13	15	-	-	-	1	1	-
1970	1	6	-	7	14	-	-	-	-	-	-
1971	-	3	-	15	18	1	-	-	-	1	-
1972	-	10	-	6	16	-	-	-	1	1	-
1973	-	4	-	13	17	-	1	-	1	2	2
1974	1	7	-	8	16	-	1	-	-	1	9
1975	-	6	-	9	15	-	1	-	2	3	2
1976	-	5	-	11	16	1	2	-	-	3	4
1977	-	3	-	20	23	1	3	-	1	5	18
1978	-	4	-	14	18	1	2	-	2	5	14
1979	1	7	-	9	17	-	3	-	1	4	9
1980	4	6	-	16	26	2	2	-	1	5	7
1981	1	3	-	11	15	6	5	-	6	17	5
1982	7	6	-	22	35	1	6	-	3	10	20
1983	1	3	-	27	31	1	2	-	9	12	15
1984	1	6	-	19	26	3	1	-	3	7	24
1985	3	9	-	24	36	2	4	-	1	7	35
1986	2	9	-	14	25	2	2	-	1	5	15
1987	-	9	1	12	22	1	2	1	1	5	13
1988	-	12	1	8	21	-	4	-	1	5	21
1989	-	10	-	13	23	-	4	-	1	5	17
1990	-	8	-	21	29	-	6	-	-	6	14
1991	2	15	-	26	43	-	2	-	-	2	18
1992	-	8	-	11	19	-	-	-	1	1	15
1993	-	3	-	10	13	-	1	-	-	1	17
1994	1	4	-	5	10	1	1	-	-	2	10
1995	-	2	-	3	5	-	1	1	1	3	16
1996	1	10	1	12	24	-	5	-	-	5	6
1997	1	7	-	13	21	1	8	-	1	10	13
1998	-	9	-	8	17	1	1	-	1	3	13
1999	-	7	-	5	12	-	1	-	1	2	6
2000	-	4	-	2	6	-	6	-	-	6	9
Total:	27	209	3	415	654	25	77	2	41	145	387

D = droog / *dry*
G = gas / *gas*
G&O = gas en olie / *gas and oil*
O = olie / *oil*
Σ = totaal / *total*

PLATFORMS OFFSHORE per 1 januari 2001

Offshore platforms at January 1st, 2001

Platform	Operator	Plaatsing	Aantal poten	G * O *	Functie
<i>Platform</i>	<i>Operator</i>	<i>Year of installation</i>	<i>Number of legs</i>	<i>G * O *</i>	<i>Function</i>
AWG-1R	NAM	1985	3	G	riser
AWG-1P	NAM	1985	6	G	production
AWG-1W	NAM	1985	4	G	wellhead
AWG-1C	NAM	1994	4	G	compression
AME-2	NAM	1991	4	G	wellhead
D15-FA-1	NAM	1999	6	G	integrated
F2-A-HANZE	Veba	2000	GBS	G+O	integrated
F3-FB-1A	NAM	1993	3	G+O	accommodation
F3-FB-1P	NAM	1992	3+GBS	G+O	integrated
F3-OLT	NAM	1993	1	O	offshore loading tower
F15-A	TotalFinaElf	1992	6	G	integrated
J6-A	Lasmo	1992	6	G	integrated
K4a-D	TotalFinaElf	1997	-	G	subsea completion
K4-A	TotalFinaElf	1998	4	G	satellite
K4-BE	TotalFinaElf	2000	4	G	satellite
K5-A	TotalFinaElf	1994	4	G	wellhead*
K5-B	TotalFinaElf	1995	4	G	satellite
K5-D	TotalFinaElf	1994	4	G	satellite
K5-EN/C	TotalFinaElf	1997	4	G	satellite
K5-P	TotalFinaElf	1994	4	G	production*
K6-C	TotalFinaElf	1992	4	G	wellhead/riser**
K6-D	TotalFinaElf	1991	4	G	wellhead
K6-DN	TotalFinaElf	1992	4	G	satellite
K6-N	TotalFinaElf	1993	4	G	satellite
K6-P	TotalFinaElf	1991	4	G	production**
K6-GT	TotalFinaElf	1998	4	G	satellite
K7-FA-1P	NAM	1982	6	G	production
K7-FA-1W	NAM	1980	4	G	wellhead
K7-FD-1	NAM	1998	4	G	satellite
K8-FA-1	NAM	1977	10	G	integrated
K8-FA-2	NAM	1977	4	G	satellite
K8-FA-3	NAM	1984	6	G	satellite
K9ab-A	Gaz de France	1987	4	G	integrated
K9ab-B	Gaz de France	1999	4	G	satellite
K9c-A	Gaz de France	1987	4	G	integrated
K10-BP	Wintershall	1981	6	G	production
K10-BW	Wintershall	1981	6	G	wellhead
K10-V	Wintershall	1993	4	G	satellite
K11-B	Gaz de France	1995	4	G	satellite
K12-A	Gaz de France	1983	4	G	satellite
K12-BD	Gaz de France	1987	4	G	wellhead
K12-BP	Gaz de France	1987	8	G	production
K12-C	Gaz de France	1984	4	G	satellite
K12-CC	Gaz de France	1988	4	G	compression
K12-D	Gaz de France	1985	4	G	satellite
K12-E	Gaz de France	1986	4	G	satellite
K12-S1	Gaz de France	1991	-	G	subsea completion
K13-AP	Wintershall	1974	8	G	production/compression
K13-AW	Wintershall	1974	4	G	wellhead
K14-FA-1P	NAM	1975	10	G	integrated

Platform	Operator	Plaatsing	Aantal poten	G * O *	Functie
<i>Platform</i>	<i>Operator</i>	<i>Year of installation</i>	<i>Number of legs</i>	<i>G * O *</i>	<i>Function</i>
K14-FA-1C	NAM	1985	8	G	compression
K14-FB-1	NAM	1997	4	G	satellite
K15-FA-1	NAM	1977	10	G	integrated
K15-FB-1	NAM	1978	10	G	integrated
K15-FC-1	NAM	1989	4	G	satellite
K15-FG-1	NAM	1990	4	G	satellite
K18-KOTTER-P	Clyde	1984	8	O	production
K18-KOTTER-W	Clyde	1984	6	O	wellhead
L2-FA-1	NAM	1991	6	G	integrated
L4-A	TotalFinaElf	1981	8	G	integrated
L4-B	TotalFinaElf	1984	4	G	wellhead
L4-PN	TotalFinaElf	1999	4	G	satellite
L5-FA-1	NAM	1992	6	G	integrated
L7-A	TotalFinaElf	1984	4	G	satellite
L7-B	TotalFinaElf	1975	4	G	integrated
L7-BB	TotalFinaElf	1978	4	G	wellhead
L7-C	TotalFinaElf	1977	4	G	wellhead***
L7-P	TotalFinaElf	1977	8	G	production***
L7-PK	TotalFinaElf	1983	4	G	compression***
L7-Q	TotalFinaElf	1977	4	--	accommodation***
L7-H	TotalFinaElf	1989	4	G	satellite
L7-N	TotalFinaElf	1988	4	G	satellite
L8-A	Wintershall	1988	4	G	satellite
L8-A-WEST	Wintershall	2000	-	G	subsea completion
L8-G	Wintershall	1988	6	G	integrated
L8-H	Wintershall	1988	4	G	satellite
L8-P	Wintershall	1994	4	G	satellite
L8-P4	Wintershall	2000	4	G	satellite
L9-FF-1W	NAM	1998	4	G	wellhead
L9-FF-1P	NAM	1998	6	G	production
L10-AP	Gaz de France	1974	8	G	production+
L10-AD	Gaz de France	1974	10	G	wellhead/compression+
L10-AR	Gaz de France	1974	4	G	riser+
L10-AC	Gaz de France	1987	4	G	compression+
L10-B	Gaz de France	1974	4	G	satellite
L10-BB	Gaz de France	1980	3	G	wellhead
L10-C	Gaz de France	1974	4	G	satellite
L10-D	Gaz de France	1977	4	G	satellite
L10-E	Gaz de France	1977	4	G	satellite
L10-EE	Gaz de France	1984	3	G	wellhead
L10-F	Gaz de France	1980	4	G	satellite
L10-G	Gaz de France	1984	4	G	satellite
L10-L	Gaz de France	1988	4	G	satellite
L10-M	Gaz de France	2000	4	G	satellite
L10-S1	Gaz de France	1988	-	--	protection frame (only)
L10-S2	Gaz de France	1997	-	G	subsea completion
L10-S3	Gaz de France	1997	-	G	subsea completion
L10-S4	Gaz de France	1997	-	G	subsea completion
L11a-A	Gaz de France	1990	4	--	jacket
L11b-A	Unocal	1986	4	G	integrated
L13-FC-1W	NAM	1986	4	G	wellhead
L13-FC-1P	NAM	1986	6	G	production
L13-FD-1	NAM	1988	4	G	satellite
L13-FE-1	NAM	1989	4	G	satellite
L13-FH-1	NAM	1995	-	G	subsea completion
L15-FA-1	NAM	1993	6	G	integrated
L16-LOGGER-P	Clyde	1985	4	O	production

Platform	Operator	Plaatsing	Aantal poten	G *	Functie
<i>Platform</i>	<i>Operator</i>	<i>Year of installation</i>	<i>Number of legs</i>	<i>G *</i> <i>O *</i>	<i>Function</i>
L16-LOGGER-W	Clyde	1985	4	O	wellhead
N7-FA-SP	NAM	1997	1	G	satellite
P2-NE	Clyde	1997	4	G	satellite
P2-SE	Clyde	1997	4	G	satellite
P6-A	Clyde	1982	8	G	integrated
P6-B	Clyde	1985	4	G	satellite
P6-S	Clyde	1997	4	G	satellite
P9-HORIZON-A	Unocal	1993	4	O	integrated
P9-Seafox-1	Unocal	1993	4	--	accommodation
P12-C	Clyde	1990	4	G	satellite
P12-SW	Clyde	1990	4	G	satellite
P14-A	Wintershall	1993	4	G	satellite
P15-A	BP	1985	4	O	wellhead++
P15-B	BP	1985	4	O	satellite
P15-C	BP	1985	6	O	production++
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
P15-10S	BP	1992	-	G	subsea completion
P15-12S	BP	1992	-	G	subsea completion
P15-14S	BP	1992	-	G	subsea completion
P18-A	BP	1993	4	G	satellite
Q1-HAVEN-A	Unocal	1989	1	O	satellite
Q1-HALFWEG	Unocal	1995	4+GBS	G	satellite
Q1-HELDER-AP	Unocal	1982	6	O	production
Q1-HELDER-AW	Unocal	1982	4	O	wellhead
Q1-HELM-AP	Unocal	1981	6	O	production
Q1-HELM-AW	Unocal	1981	4	O	wellhead
Q1-HOORN-AP	Unocal	1983	6	O	production
Q1-HOORN-AW	Unocal	1983	4	O	wellhead
Q4-A	Clyde	2000	4	G	satellite
Q8-A	Clyde	1986	3	G	wellhead
Q8-B	Clyde	1994	4	G	satellite
Q16-FA-1	NAM	1998	-	G	subsea completion
ZUIDWAL	TotalFinaElf	1987	8	G	wellhead

G * = Gas

O * = Olie /Oil

GBS = Gravity Based Structure

*) K5-A + K5-P = K5-CC

***) K6-C + K6-P = K6-CC

****) L7-C + L7-P + L7-PK + L7-Q = L7-CC

+) L10-AP + L10-AD + L10-AR + L10-AC = L10-A-COMPLEX

++) P15-A + P15-C + P15-D = P15-RIJN-ACD

Platform	Operator	Plaatsing	Aantal poten	G *	Funcctie
<i>Platform</i>	<i>Operator</i>	<i>Year of installation</i>	<i>Number of legs</i>	<i>G *</i> <i>O *</i>	<i>Function</i>

VERWIJDERDE PLATFORMS

Removed platforms

Platform	Operator	Verwijdering	Aantal poten	G *	Funcctie
<i>Platform</i>	<i>Operator</i>	<i>Removing</i>	<i>Number of legs</i>	<i>G *</i> <i>O *</i>	<i>Function</i>
K10-C	Wintershall	1997	4	G	satellite
K11-FA-1	NAM	1999	4	G	satellite
K13-B	Wintershall	1997	4	G	satellite
K13-C	Wintershall	1989	4	G	wellhead
K13-C	Wintershall	1989	6	G	production/compression
K13-D	Wintershall	1988	4	G	satellite
L10-K	Gaz de France	2000	4	G	satellite
L14-S1	Gaz de France	1998	-	G	subsea completion
Q1-HELDER-B	Unocal	1989	1	O	satellite

NIEUWE PLATFORMS

New platforms

Platform	Operator	Plaatsing	Aantal poten	G *	Funcctie
<i>Platform</i>	<i>Operator</i>	<i>Year of installation</i>	<i>Number of legs</i>	<i>G *</i> <i>O *</i>	<i>Function</i>
F2-A-HANZE	Veba	2000	GBS	G+O	integrated
K4-BE	TotalFinaElf	2000	4	G	satellite
L8-A-WEST	Wintershall	2000	-	G	subsea completion
L8-P4	Wintershall	2000	4	G	satellite
L10-M	Gaz de France	2000	4	G	satellite
Q4-A	Clyde	2000	4	G	satellite

* G = Gas

* O = Olie /Oil

GBS = Gravity Based Structure

PIJPLEIDINGEN OFFSHORE per 1 januari 2001
Pipelines Continental Shelf at January 1st, 2001

Operator	Van	Naar	Diameter (duim)	Aanleg jaar	Lengte (km)	Stoffen
<i>Operator</i>	<i>From</i>	<i>To</i>	<i>Diameter (inch)</i>	<i>Laid year</i>	<i>Length (km)</i>	<i>Carries</i>
Gaz de France	L10-C	L10-AP	10 * 2	1974	1,1	g + m
Gaz de France	L10-B	L10-AP	10 * 2	1974	7,3	g + m
NGT	L10-AR	Uithuizen	36	1975	177,0	g
Wintershall	K13-AP	Callantssoog	36	1975	120,5	g
Gaz de France	L10-D	L10-AP	10 * 2	1977	1,15	g + m
Gaz de France	L10-E	L10-AP	10 * 2	1977	4,1	g + m
Wintershall	K13-B	K13-AP	10 * 2	1977	8,7	def.verl.
TotalFinaElf	L7-B	L7-P	12+4+3	1977	7,85	g + w + m
TotalFinaElf	L7-P	L10-AR	16	1977	15,8	g
NAM	K11-FA-1	K8-FA-1	6	1977	6,0	def.verl.
NAM	K8-FA-2	K8-FA-1	10	1977	3,8	g
NAM	K8-FA-1	K14-FA-1	24	1977	30,9	g
NAM	K15-FA-1	WGT-pipe (s)	24	1978	0,06	g
NAM	K14-FA-1	WGT-pipe (s)	24	1978	0,14	g
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 * 2	1980	4,2	g + m
TotalFinaElf	L4-A	L7-P	12 + 3	1981	22,7	g + gl
NAM	K7-FA-1P	K8-FA-1	18	1982	9,4	g
Wintershall	K10-C (Bypass)	K10-B	10 * 2	1982	5,2	g + m
Wintershall	K10-B	K13-C (Bypass)	20	1982	7,4	g
Unocal	Q1-Helder-AW	Q1-Helm-AP	20	1982	6,5	o
Unocal	Q1-Helm-AP	Ijmuiden	20	1982	56,8	o
NAM	K15-FB-1	Callantssoog	24	1983	74,3	g
Unocal	Q1-Hoorn-AP	Q1-Helder-AW	10	1983	3,5	o
Gaz de France	K12-A	L10-AP	14 * 2	1983	29,2	g + m
Clyde	P6-A	L10-AR	20	1983	78,7	g
TotalFinaElf	L4-B	L7-A	10 + 3	1984	10,6	g + gl
TotalFinaElf	L7-A	L7-P	10 + 3	1984	9,8	g + gl
Clyde	K18-Kotter-P	Q1-Helder-A	12	1984	19,7	o
Gaz de France	L10-G	L10-B / L10-A (s)	10 * 2	1984	4,9	g + m
Gaz de France	L10-K	L10-B / L10-A (s)	10 * 2	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	0,31	g + m
NAM	AWG-1R	NGT-pipe (s)	20	1985	7,1	g
NAM	AME-1	AWG-1P	20	1985	4,2	g
Clyde	L16-Logger-P	K18-Kotter-P	8	1985	18,9	o
Clyde	K18-Kotter-P	L16-Logger-P	6	1985	18,9	w
Gaz de France	K12-D	K12-C	10 * 2	1985	4,3	g + m
BP	P15-C	Hoek v. Holland	10	1985	42,6	o
BP	P15-B	P15-C	10+6+6+4	1985	3,4	o+o+w+g
Clyde	P6-B	P6-A	12 * 3	1985	3,9	g + gl
Clyde	P6-C (toek.plf)	P6-B	12 * 3	1985	2,9	g + gl
NAM	L13-FC-1P	K15-FA-1	18	1986	15,4	g

Operator	Van	Naar	Diameter (duim)	Aanleg jaar	Lengte (km)	Stoffen
<i>Operator</i>	<i>From</i>	<i>To</i>	<i>Diameter (inch)</i>	<i>Laid year</i>	<i>Length (km)</i>	<i>Carries</i>
Clyde	Q8-A	Wijk aan Zee	10	1986	13,7	g
NAM	K8-FA-3	K7-FA-1P	12	1986	8,9	g
Gaz de France	K12-A/ L10-A (s)	K12-E	2	1986	4,0	m
NGT	L11b-A	NGT-pipe (s)	14	1986	6,8	g
Gaz de France	K12-E	K12-C	10	1986	6,3	g
Unocal	Q1-Helder-B	Q1-Helder-AW	8	1986	1,9	def.verl.
TotalFinaElf	Zuidwal	Harlingen TC	20 + 3	1987	20,3	g + gl
NGT	K12-BP	L10-AR	18	1987	22,0	g
NGT	K9c-A	L10-AR	16	1987	36,5	g
NGT	K9c-A/L10-AR(s)	K9ab-A	16	1987	0,085	g
NAM	K15-FA-1	K14-FA-1C	18	1987	24,2	g
TotalFinaElf	L7-P	L7-N	10 * 3	1988	4,2	g + gl
Wintershall	L8-A	L8-G	8	1988	10,0	g
Wintershall	L8-H	L8-A / L8-G(s)	8	1988	0,2	g
Wintershall	K13-C (Bypass)		20	1988	2,5	g
Gaz de France	K12-A	K12-CC	10	1988	8,3	g
Gaz de France	L10-L	L10-AP	10 * 2	1988	2,3	g + gl
Gaz de France	L10-S1	L10-AP	6 * 2	1988	11,8	def.verl.
NGT	L8-G	L11b-A	14	1988	14,4	g
Gaz de France	K12-E	L10-S1	90 mm	1988	4,6	def.verl.
TotalFinaElf	L7-H	L7-N	10,75	1989	6,3	g
TotalFinaElf	L7-H	L7-N	3,5	1989	6,3	gl
Unocal	Q1-Haven-A	Q1-Helder-AW	8,625	1989	5,8	verwijderd
NAM	L13-FD-1	L13-FC-1P	10 * 3	1989	3,7	g + c
NAM	K8-FA-2	K8-FA-1	10,75	1989	4,0	g
NAM	K15-FC-1	K15-FB-1	10,75	1990	7,94	g
NAM	K15-FB-1	K15-FC-1	4	1990	7,94	c
NAM	K15-FG-1	K15-FA-1	14	1990	7,0	g
NAM	K15-FA-1	K15-FG-1	4	1990	7,0	c
NAM	L13-FE-1	L13-FC-1	10 * 3	1990	4,26	g + c
Clyde	P12-C	P12-SW	8 * 3	1990	6,89	g + gl
Clyde	P12-SW	P6-A	12 * 3	1990	41,95	g + gl
Gaz de France	L14-S1	L11a-A	6 * 2	1990	5,88	def.verl.
NGT	L11a-A	NGT-pipe (s)	10,75	1990	11,75	g
Gaz de France	K12-S1	K12-BP	10 + 2	1991	4,8	g + m
NGT	K6-C	K9c-A	16	1991	5,2	g
TotalFinaElf	K6-D	K6-C	10,75 * 3.5	1991	3,75	g + gl
NAM	AME-2	AWG-1P	13,6 * 4.0	1991	5,21	g + c
NAM	F3-FB-1P	L2-FA-1	24	1991	108,1	g
NAM	L2-FA-1	Callantsoog	36	1991	144,2	g
TotalFinaElf	F15-A	NOGAT-pipe (s)	16	1991	0,3	g
NAM	L5-FA-1	NOGAT-pipe (s)	16	1991	0,4	g
NAM	L15-FA-1	NOGAT-pipe (s)	16	1991	0,4	g
TotalFinaElf	K6-DN	K6-C	12 * 3	1992	5,33	g + gl
Wintershall	J6-A	K13-AW	24	1992	85,84	g
Wintershall	K10-V	K10-C (Bypass)	10 * 2	1993	10,3	g + m
Wintershall	P14-A	P15-D	10 * 2	1993	12,6	g + m
Unocal	P9-Horizon-A	Q1-Helder-AW	10	1993	47,4	o
TotalFinaElf	K6-N	K6-C	12 * 3	1993	8,5	g + gl
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

Operator	Van	Naar	Diameter	Aanleg	Lengte	Stoffen
<i>Operator</i>	<i>From</i>	<i>To</i>	<i>Diameter</i>	<i>Laid</i>	<i>Length</i>	<i>Carries</i>
			(duim)	jaar	(km)	
			(inch)	year	(km)	
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	1,9	o
Clyde	Q8-B	Q8-A	8 * 2	1994	8,3	g + m
Lasmo	ST-I	J6-A	12 * 2	1994	5,5	g + m
TotalFinaElf	K5-D	K5-A	12 * 3	1994	10,33	g + gl
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
NAM	L13-FH-1	K15-FA-1	6,5 * 76 mm	1995	9,43	g + gl + c
TotalFinaElf	K5-B	K5-A	346 mm	1995	6,37	g
TotalFinaElf	K5-A	K5-B	92 mm	1995	6,37	gl + c
Unocal	Q1-Halfweg	Q1-Hoorn-AP	12,75 * 2	1995	12,4	g + 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
Unocal	Q1-Haven-A	Q1-Helder-AW	8,625	1995	5,8	o
Gaz de France	K11-B	K12-C	14 * 2	1995	16,1	g + m
Clyde	P2-NE	P2-SE	10,75	1996	10,7	g
Clyde	P2-SE	P6-A	10,75	1996	27,5	g
Clyde	P6-S	P6-B	203 mm	1996	6,5	g
TotalFinaElf	K4a-D	J6-A	183 mm	1997	7,3	g
TotalFinaElf	J6-A	K4a-D	86 mm	1997	7,3	c
TotalFinaElf	K5-EN/C	K5-D	303 mm	1997	2,75	g
TotalFinaElf	K5-D	K5-EN/C	101 mm	1997	2,8	gl
TotalFinaElf	K5-B	K5-EN/C	70 mm	1997	6,2	c
NAM	K14-FA-1P	K15-FB-1	16	1997	1,7	g
NAM	K14-FB-1	K14-FA-1P	10	1997	9,2	g
NAM	K14-FB-1	K14-FA-1P	93 mm	1997	9,5	c
NAM	L9-FF-1P	NOGAT-pipe (s)	24	1997	19,25	g
Gaz de France	L10-S2	L10-AP	6 * 2	1997	6,55	g + gl
Gaz de France	L10-S2	L10-AP	84 mm	1997	6,55	c
Gaz de France	L10-S3	L10-AP	6 * 2	1997	1,85	g + gl
Gaz de France	L10-S3	L10-AP	84 mm	1997	1,85	c
Gaz de France	L10-S4	L10-AP	6 * 2	1997	8,55	g + gl
Gaz de France	L10-S4	L10-AP	84 mm	1997	8,55	c
NAM	K7-FD-1	K8-FA-1	12	1998	9,0	g
NAM	K7-FD-1	K8-FA-1	91,1 mm	1998	9,0	c
NAM	K8-FA-1	K14-FA-1C	24	1998	31,0	g
NAM	Q16-FA-1	P18-A	8 * 2	1998	10,3	g + m
NAM	Q16-FA-1	P18-A	94,7 mm	1998	10,3	c
TotalFinaElf	K4-A	K5-A	12 * 3	1998	6,9	g + gl
TotalFinaElf	K4-A	K5-A	68 mm	1998	6,9	c
TotalFinaElf	K6-GT	L4-B	10 * 3	1998	10,7	g + gl
NGT	D15-FA-1	L10-AC	36	1998	140,5	g
TotalFinaElf	L4-PN	L4-A	8 * 2,5	1999	11,4	g + gl
Gaz de France	K9ab-B	D15-FA-1 / L10-A (s)	10	1999	0,1	g
Clyde	Q4-A	P6-A	16	2000	35	g + co
Gaz de France	L10-M	L10-AP	10 * 2	2000	12,1	g + m
TotalFinaElf	K4-BE	K4-A	9,5 * 2,5	2000	8	g + gl

Operator	Van	Naar	Diameter (duim)	Aanleg jaar	Lengte (km)	Stoffen
<i>Operator</i>	<i>From</i>	<i>To</i>	<i>Diameter (inch)</i>	<i>Laid year</i>	<i>Length (km)</i>	<i>Carries</i>
Veba	F2-A-Hanze	TMLS	16	2000	1,2	o
Wintershall	Duitsland (A6)	F3-FB-1P	20 + 4	2000	118	g + co
Wintershall	L8-A-West	L8-P4	6	2000	10	g + co
Wintershall	L8-P	L8-P4	12	2000	2,75	g
Wintershall	L8-P4	NGT-pipe (s)	16	2000	18	g + co

*	= leidingbundel	/ <i>multiple pipeline</i>
+	= afzonderlijk gelegd	/ <i>laid separately</i>
c	= besturingskabel	/ <i>control cable</i>
g	= gas	/ <i>gas</i>
g + co	= gas + condensaat	/ <i>gas + condensate</i>
gl	= glycol	/ <i>glycol</i>
g + gl	= gas + glycol	/ <i>gas + glycol</i>
g + m	= gas + methanol	/ <i>gas + methanol</i>
m	= methanol	/ <i>methanol</i>
o	= olie	/ <i>oil</i>
o+o+w+g	= olie + olie + water + gas	/ <i>oil + oil + water + gas</i>
o + w	= olie + water	/ <i>oil + water</i>
s	= side-tap	/ <i>side-tap</i>
def.verl.	= definitief verlaten	/ <i>abandoned</i>
verwijderd	= pijpleiding opgeruimd	/ <i>pipeline removed</i>

PRODUCTIE OVERZICHTEN

in 2000

2000 production figures

Bruto aardgasproductie <i>Gross natural gas production</i>		miljoen m ³ (st) <i>million cu.m(st)</i>
Continental Plat / <i>Continental shelf</i>		
D12a	(Wintershall)	206.4
D15	(NAM)	383.3
F2a	(Veba)	235.3
F3	(NAM)	1 076.8
F6	(TotalFinaElf)	100.7
F15a	(TotalFinaElf)	596.5
J3a	(TotalFinaElf)	285.0
J3b-J6	(Lasmo)	857.4
K4b-K5a	(TotalFinaElf)	2 616.9
K6-L7	(TotalFinaElf)	2 641.6
K7	(NAM)	1 466.4
K8-K11	(NAM)	1 506.7
K9a & b	(GDF)	514.9
K9c	(GDF)	429.2
K10a	(Wintershall)	212.6
K10b & c	(Wintershall)	33.9
K12	(GDF)	545.2
K14	(NAM)	1 019.5
K15	(NAM)	964.7
K18a & b	(Clyde)	1.2
L1a & d	(TotalFinaElf)	145.1
L2	(NAM)	272.2
L4a	(TotalFinaElf)	637.1
L5a	(NAM)	902.1
L8a	(Wintershall)	164.3
L8b	(Wintershall)	526.4
L9a & b	(NAM)	3 936.0
L10-L11a	(GDF)	948.2
L11b	(Unocal)	42.2
L12b-L15b	(NAM)	271.0
L13	(NAM)	669.8
L16a	(Clyde)	1.7
P2 a	(Clyde)	37.8
P6	(Clyde)	216.9
P9a & b	(Unocal)	1.5
P9c	(Unocal)	3.8
P11a	(Wintershall)	25.8
P12	(Clyde)	121.0
P14a	(Wintershall)	251.9
P15a & b	(BP Nederland)	709.4
P15c	(BP Nederland)	71.3
P18a	(BP Nederland)	977.9
P18c	(BP Nederland)	198.7
Q1	(Unocal)	171.5
Q2c	(Unocal)	23.7
Q8	(Clyde)	121.8
Q16a	(NAM)	312.3
Totaal / <i>Total</i>		27 455.6

Nederlands Territoir / <i>Netherlands territoir</i>		
Akkrum	(Chevron)	27.8
Bergen	(BP Nederland)	708.8
Botlek	(NAM)	404.3
De Marne	(NAM)	43.8
Drenthe	(NAM)	2 320.9
Gorredijk	(TotalFinaElf)	290.5
Groningen	(NAM)	25 376.4
Hardenberg	(NAM)	149.8
Leeuwarden	(TotalFinaElf)	352.5
Noord-Friesland	(NAM)	4 497.4
Oosterend	(TotalFinaElf)	18.3
Rossum-De Lutte	(NAM)	120.0
Rijswijk	(NAM)	2 252.8
Schoonebeek	(NAM)	1 831.0
Slootdorp	(TotalFinaElf)	24.6
Steenwijk	(TotalFinaElf)	177.3
Tietjerksteradeel	(NAM)	1 002.5
Tubbergen	(NAM)	133.6
Waalwijk	(Clyde)	248.4
Zuidwal	(TotalFinaElf)	290.9
Totaal / <i>Total</i>		40 271.6
Ondergrondse opslag / <i>Underground gas storage</i>		
Injectie / <i>Injection</i>		- 835.9
Productie / <i>Production</i>		92.1
Totaal / <i>Total</i>		- 743.8
Totaal Nederland netto / <i>Total Netherlands netto</i>		
Territoir / <i>Territoir</i>		40 271.6
Continental Plat / <i>Continental shelf</i>		27 455.6
Ondergrondse Opslag / <i>Underground storage</i>		- 743.8
Totaal / <i>Total</i>		66 983.4

Aardolieproductie		1 000ton	1 000 m ³ (st)
<i>Oil production</i>		<i>1 000 ton</i>	<i>1 000 cu.m(st)</i>
Rijswijk	(NAM)	685.1	776.1
F2a	(Veba)	44.9	62.5
F3	(NAM)	19.2	285.8
F6	(TotalFinaElf)	205.3	26.7
K18a & b	(Clyde)	84.6	97.6
L16a	(Clyde)	70.0	81.5
P9a & b	(Unocal)	26.5	31.0
P9c	(Unocal)	68.0	79.6
Q1	(Unocal)	247.9	271.7
Totaal Nederland		1451.5	1 712.5
<i>Total Netherlands</i>			

Condensaatproductie		1 000 m ³ (st)
<i>Condensate production</i>		<i>1 000 cu.m (st)</i>
uit gasvelden op vaste land		474.2
<i>from onshore gas fields</i>		
uit gasvelden buitengaats		735.5
<i>from offshore gas fields</i>		
Totaal / <i>Total</i>		1 209.7

* Condensaat is een vloeistof die vrijkomt bij de productie van aardgas. Deze vloeistof wordt ook wel aangeduid met putgasbenzine of NGL (Natural Gas Liquids).

* *Condensate is a liquid which is obtained at the production of natural gas. This liquid is also referred to as natural gasoline or natural gas liquids (NGL).*

AARDOLIEPRODUCTIE
in 1 000 m³ (st)
Oil production in 1 000 cu.m (st)

	Jaar <i>Year</i>	Concessie Schoonebeek <i>Concession Schoonebeek</i>	Concessie Rijswijk <i>Concession Rijswijk</i>	Continentaal plat <i>Continental Shelf</i>	Totaal <i>Total</i>
t/m	1969	21 662.8	15 587.2	--	37 250.0
up to	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
Totaal / <i>Total</i>		40 217.6	38 827.4	39 823.1	118 868.2

AARDOLIERESERVES EN CUMULATIEVE PRODUCTIE
in miljoen m³ (st)

Oil reserves and cumulative production in million cu.m (st)

Per 1 januari	Territoir resterend verwachte reserve	Territoir cumulatieve productie	Cont. plat resterend verwachte reserve	Cont. plat cumulatieve productie	Totaal resterend verwachte reserve	Totaal cumulatieve productie
<i>As per 1st January</i>	<i>Territory remaining expected reserves</i>	<i>Territory cumulative production</i>	<i>Cont. Shelf remaining expected reserves</i>	<i>Cont. Shelf cumulative production</i>	<i>Total remaining expected reserves</i>	<i>Total cumulative production</i>
1970	36	37.3	.	-	36	37.3
71	34	39.3	.	-	34	39.3
72	32	41.2	.	-	32	41.2
73	29	42.9	.	-	29	42.9
74	27	44.6	.	-	27	44.6
1975	40	46.2	14	-	54	46.2
76	51	47.7	14	-	65	47.7
77	49	49.2	16	-	65	49.2
78	46	50.7	7	-	53	50.7
79	44	52.2	9	-	53	52.2
1980	43	53.7	11	-	54	53.7
81	41	55.1	14	-	55	55.1
82	39	56.5	20	-	59	56.5
83	38	58.1	49	0.2	87	58.3
84	37	59.7	41	1.4	78	61.1
1985	41	61.2	34	3.3	75	64.5
86	42	62.5	36	6.1	78	68.6
87	40	63.9	35	10.0	75	73.9
88	41	65.1	33	13.6	74	78.7
89	39	66.5	32	16.6	71	83.1
1990	41	67.7	27	19.3	68	87.0
91	40	69.0	24	22.0	64	91.0
92	38	70.1	26	24.6	64	94.7
93	37	71.4	24	26.5	61	97.9
94	35	72.7	23	28.2	58	100.9
1995	34	73.9	22	31.0	56	104.9
96	33	75.0	17	33.2	50	108.1
97	33	75.8	22	34.9	55	110.8
98	12	76.7	25	36.5	37	113.2
99	8	77.5	26	37.7	34	115.2
2000	7	78.2	25	38.9	32	117.1
01	6	79.0	24	39.8	30	118.8

AARDGASPRODUCTIE

in miljoen m³ (st)

Natural gas production in million cu.m (st)

	Jaar <i>Year</i>	Territoir <i>Territory</i>	Continentaal plat <i>Continental Shelf</i>	Totaal <i>Total</i>
t/m	1969	55 113.1	-	55 113.1
up to	1970	33 417.8	7.9	33 425.7
	71	46 248.3	2.4	46 250.7
	72	61 661.1	1.4	61 662.5
	73	74 765.9	7.8	74 773.7
	74	88 358.7	14.6	88 373.3
	1975	93 924.0	963.3	94 887.3
	76	98 307.4	3 092.7	101 400.1
	77	95 603.2	5 479.6	101 082.8
	78	86 475.0	6 298.5	92 773.5
	79	85 861.9	10 925.5	96 787.4
	1980	78 208.9	12 102.0	90 310.9
	81	70 928.3	11 798.3	82 726.6
	82	60 004.3	11 073.3	71 077.6
	83	61 533.0	13 172.2	74 705.2
	84	59 351.6	15 787.3	75 138.9
	1985	64 573.4	16 070.9	80 644.3
	86	58 479.5	15 549.0	74 028.5
	87	58 088.8	17 271.4	75 360.2
	88	49 092.4	17 591.2	66 683.6
	89	52 569.6	19 300.0	71 869.6
	1990	54 585.4	17 856.0	72 441.4
	91	63 724.1	18 686.3	82 410.4
	92	65 701.6	17 279.0	82 980.6
	93	66 154.0	17 851.4	84 005.4
	94	54 863.3	23 536.9	78 400.2
	1995	53 643.0	24 706.9	78 349.9
	96	62 295.2	27 350.6	89 645.8
	97	54 261.2	27 581.1	81 842.3
	98	52 764.2	27 141.2	79 905.4
	99	42 823.3	29 206.9	72 030.2
	2000	40 271.6	27 455.6	67 727.2
	Totaal / Total	2 043 653.1	435 161.2	2 478 814.3

AARDGASRESERVES EN BRUTO CUMULATIEVE PRODUCTIE
in miljarden m³ (st)

Natural gas reserves and gross cumulative production in billion cu.m (st)

Per 1 januari	Territoir resterend verwachte reserve	Territoir cumulatieve productie	Cont. plat resterend verwachte reserve	Cont. plat cumulatieve productie	Totaal resterend verwachte reserve	Totaal cumulatieve productie
<i>As per 1st January</i>	<i>Territory remaining expected reserves</i>	<i>Territory cumulative production</i>	<i>Cont. Shelf remaining expected reserves</i>	<i>Cont. Shelf cumulative production</i>	<i>Total remaining expected reserves</i>	<i>Total cumulative production</i>
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

VELDGROOTTE VERDELING AARDGASVELDEN

gebaseerd op de Verwachte Initiële Reserve in miljard m³(st)

Field size distribution of gasfields, based on Expected Initial Reserves in billion cu.m(st).

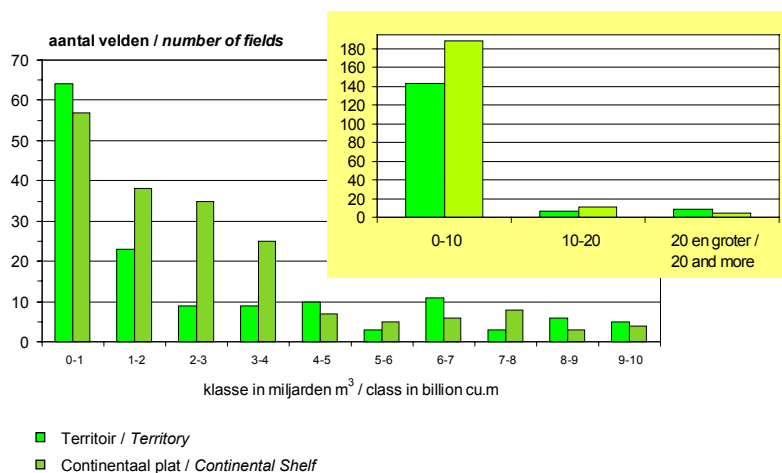
Klasse Class	Territoir Territory	Continentaal plat Continental Shelf	Totaal Total
0 tot 1	64	57	121
1 tot 2	23	38	61
2 tot 3	9	35	44
3 tot 4	9	25	34
4 tot 5	10	7	17
5 tot 6	3	5	8
6 tot 7	11	6	17
7 tot 8	3	8	11
8 tot 9	6	3	9
9 tot 10	5	4	9
10 tot 20	6	11	17
>= 20	9 *	4	13 *
Totaal / Total	158	203	361

* inclusief het Groningen gasveld (meer dan 100 miljard m³)
including Groningen gasfield (more than 100billion cu.m)

Veldgrootte verdeling aardgasvelden

gebaseerd op de Verwachte Initiële Reserve in miljard m³ (st)

Field size distribution of gasfields, based on Expected Initial Reserves in billion cu.m (st)



AARDGASBATEN 1980 - 2004

Natural Gas Revenues

Jaar <i>Year</i>	Vennootschapsbelasting <i>Corporate Income Tax</i>	Niet belasting middelen <i>Non-tax moneys</i>	Totaal <i>Total</i>
1981	5.4	13.7	19.1
82	5.4	14.0	19.4
83	5.4	13.7	19.1
84	5.6	16.3	21.9
1985	5.6	18.9	24.5
86	4.1	12.0	16.1
87	2.7	6.3	9.0
88	1.9	4.4	6.3
89	1.7	4.8	6.5
1990	2.1	5.8	7.9
91	2.6	8.2	10.8
92	2.2	6.7	8.9
93	2.1	6.2	8.3
94	2.0	5.2	7.2
1995	2.5	5.8	8.3
96	2.8	6.8	9.6
97	2.9	6.6	9.5
98	2.5	5.1	7.6
99	2.0	3.7	5.7
2000	3.1	6.4	9.5
01	3.7	7.0	10.7
02	3.2	6.1	9.3
03	2.7	4.9	7.6
04	2.6	5.0	7.6
2005	2.6	5.3	7.9

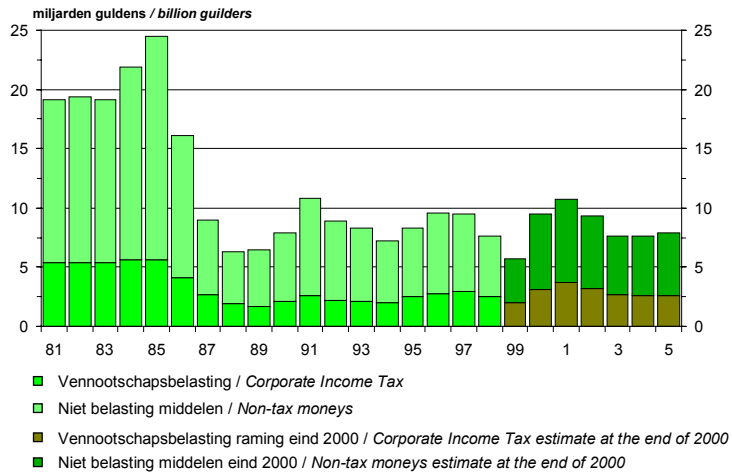
* **Niet belasting middelen bestaande uit:** bonus, oppervlakterechten, cijns, winstaandeel, de bijzondere afdrachten aan de Staat over de productie uit het Groningen veld en de winstuitkeringen van Energie Beheer Nederland B.V., die namens de Staat in de winning deelneemt.

* **Non-tax moneys consist of:** *bonus, surface rental, royalties, the State profit share, the special payments to the State on production from the Groningen field and the profit distributed by Energie Beheer Nederland B.V., the participant in the production on behalf of the State.*

Aardgasbaten

Natural gas revenues

1981 - 2005



INSTANTIES BETROKKEN BIJ MIJNBOUWACTIVITEITEN

Organizations concerned with mining activities

Ministerie van Economische Zaken, directie Energieproductie

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
- Wining 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
Directie Energieproductie
Bezuidenhoutseweg 6 Postbus 20101
2594 AV 's-Gravenhage 2500 EC 's Gravenhage

Nederlands Instituut voor Toegepaste Geowetenschappen TNO (TNO-NITG)

Taak:

- adviseren van de minister in geologische aangelegenheden, in het bijzonder in zaken betreffende de opsporing en winning van delfstoffen;
- beheer, interpreteren en bewerken van gegevens welke bij de opsporing en winning van delfstoffen dan wel anderszins, beschikbaar komen.

adres: Nederlands Instituut voor Toegepaste
Geowetenschappen NITG-TNO
Kriekenpitplein 18 Postbus 80015
3584 EC Utrecht 3584 EC Utrecht

Ministry of Economic Affairs, Energy Production directorate

Works on ...

- *Reliable, efficient, cleaner production and conversion of energy in the Netherlands*
 - *Optimal development of natural resources in the Netherlands*
 - *Sustainable use of the deep subservice*
- Via ...
- *Mutual co-ordination of energy production and environmental and physical planning policies*
 - *Provision for a good business climate, in both national and international terms*
 - *Provision for a stable mining climate*
 - *Production and optimal use of available natural resources*
 - *Effective and efficient implementation of mining law*
 - *Provision for revenues from production of minerals*
 - *Research and development in the fields of nuclear energy and radioactive waste*
 - *Balanced conditions for production and conversion of energy*
 - *Stimulation of the application of renewable energy sources, among others through support of research, development and demonstrations*
 - *Removal of administrative constraints to the application of renewable energy.*

address: Ministry of Economic Affairs
Directorate-General for Energy
Energy Production Directorate
Bezuidenhoutseweg 6 P.O. Box 20101
2594 AV The Hague 2500 EC The Hague
The Netherlands

Netherlands Institute of Applied Geoscience - National Geological Survey (TNO-NITG)

Task:

- *to advise the Minister on geological matters, in particular those relating to exploration for and production of minerals;*
- *maintenance interpreting and processing data which become available during the exploration for and production of minerals or otherwise.*

address: Netherlands Institute of Applied Geoscience -
National Geological Survey (NITG-TNO)
Kriekenpitplein 18 P.O. Box 80015
3584 EC Utrecht 3508 TA Utrecht
The Netherlands The Netherlands

Staatstoezicht op de Mijnen
(dienst van het Ministerie van Economische Zaken)

Taak:

- toezicht op de naleving van regels die bij mijnbouw-activiteiten in acht dienen te worden genomen;
- medewerken aan voorbereiding van wetten en algemene maatregelen van bestuur aangaande de mijnbouw;
- toepassen en uitvoeren van de mijnwetten, besluiten en andere wetten met hun besluiten.

adres: Staatstoezicht op de Mijnen
J.C. van Markenlaan 5 Postbus 90
2285 VL Rijswijk (ZH) 2280 AB Rijswijk (ZH)

State Supervision of Mines
(a department of the Ministry of Economic Affairs)

Task:

- *to enforce observance of regulations which must be complied with during mining activities;*
- *to cooperate in the preparation of acts and general administrative orders relating to mining;*
- *application and implementation of the mining acts, orders and other acts together with their orders.*

address: State Supervision of Mines
J.C. van Markenlaan 5 P.O. Box 90
2285 VL Rijswijk (ZH) 2280 AB Rijswijk (ZH)
The Netherlands The Netherlands

TOELICHTING OP ENKELE BEGRIPPEN

Territoir of Nederlands territoir:

in dit jaarboek wordt onder territoir en Nederlands territoir verstaan: het Nederlandse vaste land en dat deel van de Nederlandse territoriale zee dat is gelegen aan de landzijde van de in artikel 1, eerste lid van de Mijnwet Continentaal plat 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, bedoeld in artikel 1, eerste lid van de Mijnwet Continentaal plat.

Concessie:

een vergunning voor het winnen van daarin vermelde delfstoffen, alsmede voor het instellen van een opsporingsonderzoek naar die delfstoffen op het Nederlands Territoir.

Boorvergunning:

een vergunning voor het instellen van een opsporingsonderzoek naar daarin vermelde delfstoffen op het Nederlands Territoir.

Verkenningvergunning:

een vergunning voor het instellen van een verkenningsonderzoek op het Continentaal plat.

Opsporingsvergunning:

een vergunning voor het instellen van een opsporingsonderzoek naar daarin vermelde delfstoffen, alsmede voor het instellen van een verkenningsonderzoek op het Continentaal plat.

Winningsvergunning:

een vergunning voor het winnen van daarin vermelde delfstoffen, alsmede voor het instellen van een opsporingsonderzoek naar die delfstoffen en het instellen van een verkenningsonderzoek op het Continentaal plat.

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 processing het namelijk mogelijk te corrigeren voor een stralengang buiten het verticale vlak onder de individuele registratielijns, zodat op elke gewenste plaats wel een nauwkeurige benadering van de geologische structuren mogelijk is.

Definition of selected terms

Territory or Netherlands territory:

in this review, territory and Netherlands territory are understood as: the Netherlands mainland and that part of the Netherlands territorial waters situated landward from the line referred to in section 1, subsection 1, of the Mining Act, Continental Shelf.

Continental Shelf:

in this review, the Continental Shelf is understood as: that part of the Continental Shelf to which the Kingdom of the Netherlands enjoys sovereign rights and which is situated seaward of the line referred to in section 1, subsection 1, of the Mining Act - Continental Shelf.

Concession:

a licence for the production of minerals specified in the licence, and also to perform an exploration survey for those minerals on the Netherlands Territory.

Drilling licence:

a licence to perform an exploration survey for minerals specified in the licence, on the Netherlands Territory.

Reconnaissance licence:

a licence to perform a reconnaissance survey on the Continental Shelf.

Exploration licence:

a licence to perform an exploration survey for minerals specified in the licence, and also to perform a reconnaissance survey on the Continental Shelf.

Production licence:

a licence for the production of minerals specified in the licence, and also to perform an exploration survey for those minerals and to perform a reconnaissance survey on the Continental Shelf.

Seismic exploration:

this review differentiates between two-dimensional and three-dimensional seismic techniques. Two-dimensional seismic exploration has the longest tradition in the oil industry. In this method, vibrations are generated along a line on the earth's surface. Those vibrations are reflected by layers in the earth crust and recorded by means of geophones or hydrophones. Because the propagation of these vibrations does not always take place exactly in the vertical plane below the recording line, the representation of geological structures in the 2D seismic section is only an approximation of reality. This approximation is far better in the case of three-dimensional seismic surveying, where a large number of recording lines are positioned together on a relatively small surface area. In this technique, modern electronic data processing makes it possible to make corrections for deviations outside the vertical plane below the individual recording line, so that it is possible to produce an accurate model of the geological structures at any desired location.

Boringen:

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

Gasveld/olieveld

Een natuurlijke geïsoleerde 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.

Wells:

- exploration well (or wildcat): a well to explore a prospective underground accumulation of oil and/or gas
- appraisal well: a well drilled in order to establish the volume and extent of a reservoir after an exploration well has found hydrocarbons;
- development well: a well drilled in order to bring the reservoir into production;

Gas field/oil field:

A naturally, isolated accumulation of gas and/or oil in a subsurface reservoir consisting of a porous rock capped or enclosed by an impermeable rock. In this review, the terms reservoir, field and accumulation are used synonymously.

Reserves (categories and definitions):

In the following definitions, natural gas and oil are referred to collectively as hydrocarbons

1 Gas/oil Initially in Place

The total volume of hydrocarbons in a reservoir which is initially (originally) present in a reservoir. This volume is calculated on the basis of the mean values of the parameters relating to the calculation.

2 Expected Initial Reserves

The total volume of hydrocarbons in a reservoir estimated to be ultimately recoverable. This volume is calculated on the basis of the mean values of the parameters relating to the calculation.

3 Proven Initial Reserves

That volume of hydrocarbons in a reservoir estimated to be ultimately recoverable, with an expectation curve probability of 90%.

4 Remaining Expected Reserves

That part of the expected initial reserves remaining after deduction of the total volume of hydrocarbons produced from the reservoir concerned before the end of the year under review (cumulative production).

5 Remaining Proven Reserves

The quantity - based on the 90% expectation curve value - of hydrocarbons which can be extracted from a reservoir. This volume is calculated by deducting the cumulative production from the Proven Initial Reserves.

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:

Aardgas- en aardoliereserves zijn weergegeven in m^3 bij een druk van 1,01325 bar en $15^\circ C$. Deze m^3 wordt als standaard m^3 omschreven in norm nr 5024-1976(E) van de International Organization for Standardization (ISO), en gewoonlijk afgekort met m^3 (st).

Daarnaast worden de aardgashoeveelheden tevens gerapporteerd in Gronings-aardgasequivalent van 35,17 Megajoules bovenwaarde per m^3 van $0^\circ C$ en 1,01325 bar. Daartoe is de hoeveelheid aardgas uit de diverse velden van onderling verschillende kwaliteit, wat de verbrandingswarmte aangaat, herleid tot de (fictieve) volumes die zouden worden gemeten indien elk veld dezelfde kwaliteit zou leveren als het gas uit het Groningen-reservoir. De Gronings-aardgasequivalent wordt onder meer door de N.V. Nederlandse Gasunie gebruikt.

The term "expected" in the definitions should be interpreted in the statistical sense of the word. The number represents the expectation. The following explanatory notes may be useful. All data used for the purpose of calculating reserves have an intrinsic uncertainty. By processing these uncertainties in a statistical way, an expectation curve can be found for each reservoir. This is a cumulative chance distribution function, that is to say a graph in which the value of the reserves is plotted against the associated chance that this value will be achieved or exceeded. As the development of a hydrocarbon reservoir progresses, the various uncertainties decrease and the expectation value will deviate less and less from the 50% value on the cumulative chance distribution function. In practice, the reserves of a given field are equated to the expectation value. This is the most realistic estimate of the volume of hydrocarbons in a reservoir.

The recoverability of hydrocarbons from an accumulation is determined by geological and reservoir data of the accumulation, the recovery techniques existing as at the reporting date, and the economic conditions prevailing at that time.

Probabilistic summation of the proven reserves:

In this method, the probability distributions of the reserves of the individual fields are combined. In this way, the uncertainties which are inherent in all reserve estimates are incorporated. The result of applying the method of probabilistic summation is that the total figure obtained for the proven reserves now indeed represents the proven proportion of total Dutch reserves in a statistically more valid manner, according to the definition. In other words, the figure obtained in this way can be assigned a probability of 90% that the actual reserves will be larger than that value.

Units:

Natural gas and oil reserves are stated in terms of m^3 at a pressure of 1.01325 bar and $15^\circ C$. This m^3 is determined as the standard cubic metre in Standard 5024-1976 (E) of the International Organization for Standardization (ISO), and is usually abbreviated as m^3 (st).

In addition, natural gas volumes are also reported in terms of Groningen Natural Gas equivalent, which has a gross calorific value of 35.17 MJ/ m^3 at $0^\circ C$ and 1.01325 bar absolute.

For this purpose, the volume of natural gas from the various fields producing different qualities of gas are restated, in terms of combustion heat, as the (notional) volumes which would be measured if each field were to produce gas of the same quality as that from the Groningen reservoir. The Groningen natural gas equivalent is used among others by N.V. Nederlandse Gasunie.

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).

Figures stated as Groningen equivalent can be converted in a simple way into equivalents for other fuels, such as Ton of Oil Equivalent (TOE) and Coal Equivalent (CE).

		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	Firewood(dry)
Steenkool	ton	29.30	7.00	0.70	5.11	1.00	0.93	Coal
Bruinkool	ton	17.00	4.06	0.41	2.96	0.58	0.54	Lignite
Cokes	ton	28.50	6.81	0.68	4.97	0.97	0.90	Coke
Cokesovengas	1 000 m ³	17.60	4.20	0.42	3.07	0.60	0.56	Coke oven gas
Hoogovengas	1 000 m ³	3.80	0.91	0.09	0.66	0.13	0.12	Blast furnace gas
Ruwe aardolie	ton	42.70	10.20	1.02	7.45	1.46	1.35	Crude oil
Aardolie equivalent	ton	41.87	10.00	1.00	7.30	1.43	1.32	Oil equivalent
Raffinaderijgas	1 000 m ³	46.10	11.01	1.10	8.04	1.57	1.46	Refinery gas
LPG	1 000 m ³	45.20	10.79	1.08	7.88	1.54	1.43	LPG
Nafta's	ton	44.00	10.51	1.05	7.67	1.50	1.39	Naphtha
Jet fuels	ton	43.49	10.39	1.04	7.58	1.48	1.37	Jet fuel
Motorbenzine	ton	44.00	10.51	1.05	7.67	1.50	1.39	Gasoline
Petroleum	ton	43.11	10.29	1.03	7.52	1.47	1.36	Petroleum
Huisbrandolie	ton	42.70	10.20	1.02	7.45	1.46	1.35	Light fuel oil
Zware stookolie	ton	41.00	9.79	0.98	7.15	1.40	1.30	Heavy fuel oil
Petroleum cokes	ton	35.20	8.41	0.84	6.14	1.20	1.11	Petroleum cokes
Aardgas	1 000 m ³	31.65	7.56	0.76	5.52	1.08	1.00	Natural gas
Electriciteit *	MWh	3.60	0.86	0.09	0.63	0.12	0.11	Electricity *

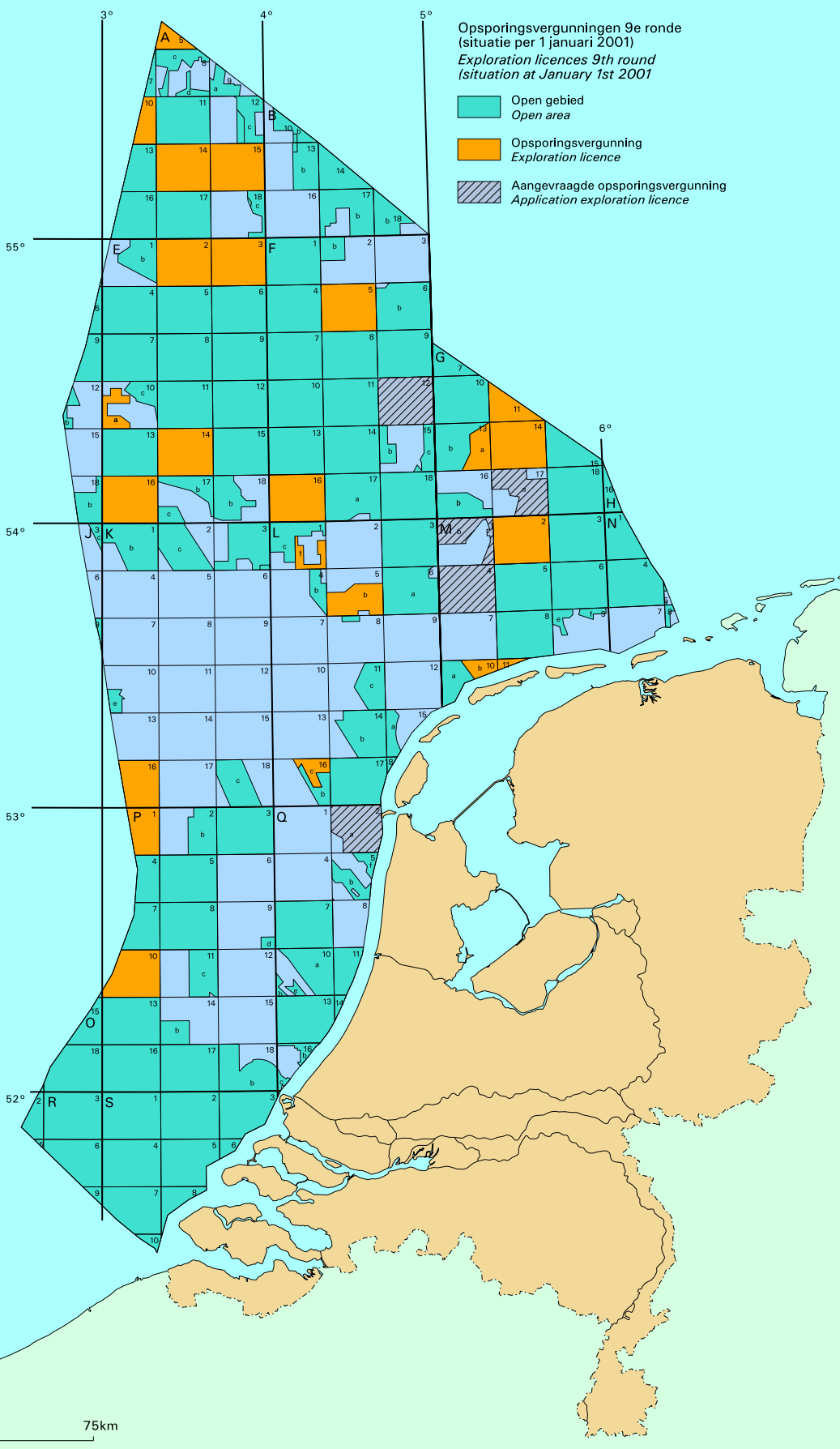
		Giga joule	Giga calorie	Oil equiv. ton	Oil equiv. barrel	Coal equiv. ton	Natural gas equivalent 1 000 m ³
--	--	---------------	-----------------	----------------------	-------------------------	-----------------------	--

* In de energie omreken-tabel 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 omzettingsrendement.

In the enery conversion table, the energy value of an MWh of electricity is to be understood as the energy content of a generated unit of electricity. In order to produce this unit of energy, more energy is necessary. This size of the quantity of energy required depends on how efficient the conversion is.

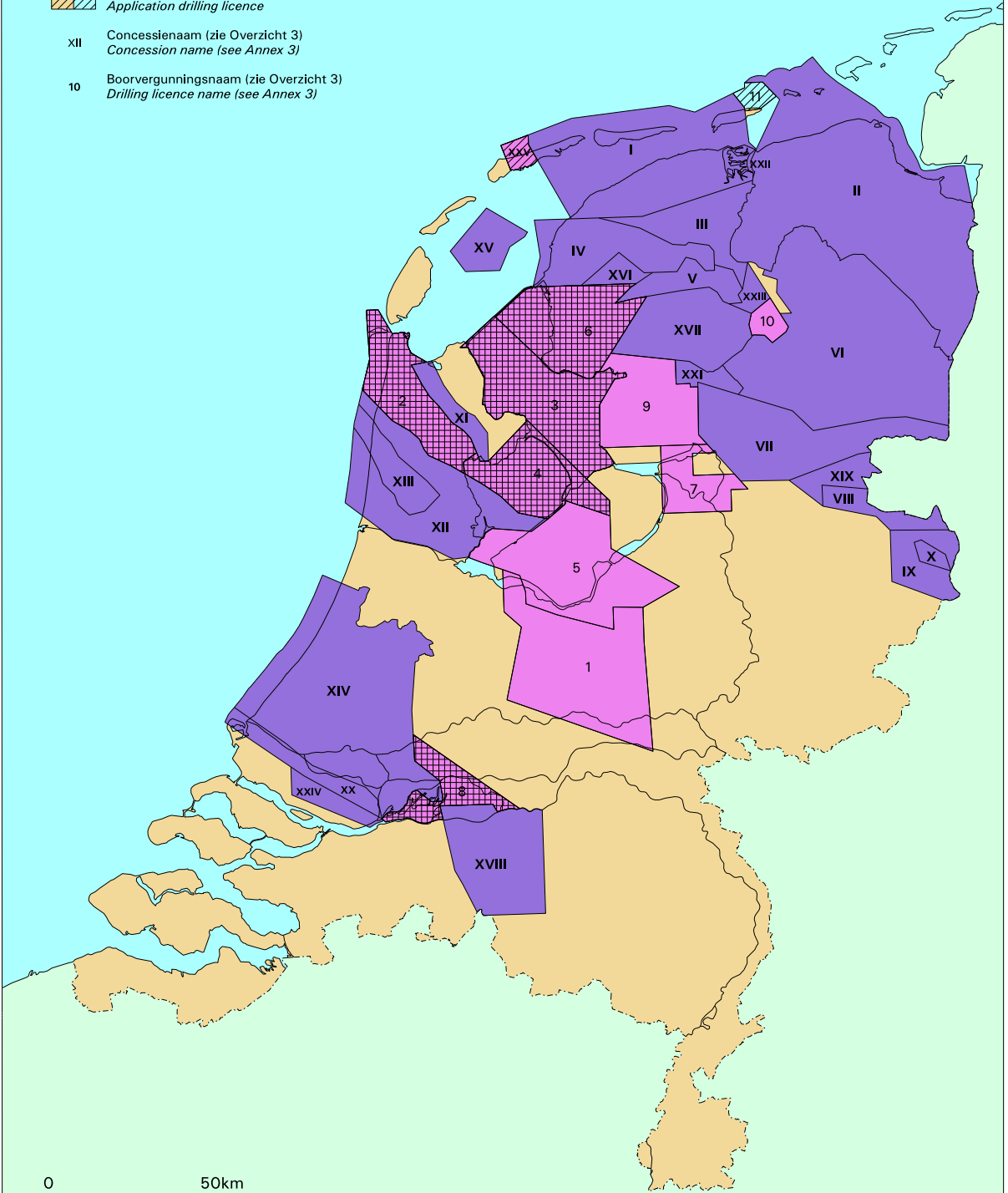
Opsporingsvergunningen 9e ronde
 (situatie per 1 januari 2001)
 Exploration licences 9th round
 (situation at January 1st 2001)

- Open gebied
Open area
- Opsporingsvergunning
Exploration licence
- Aangevraagde opsporingsvergunning
Application exploration licence







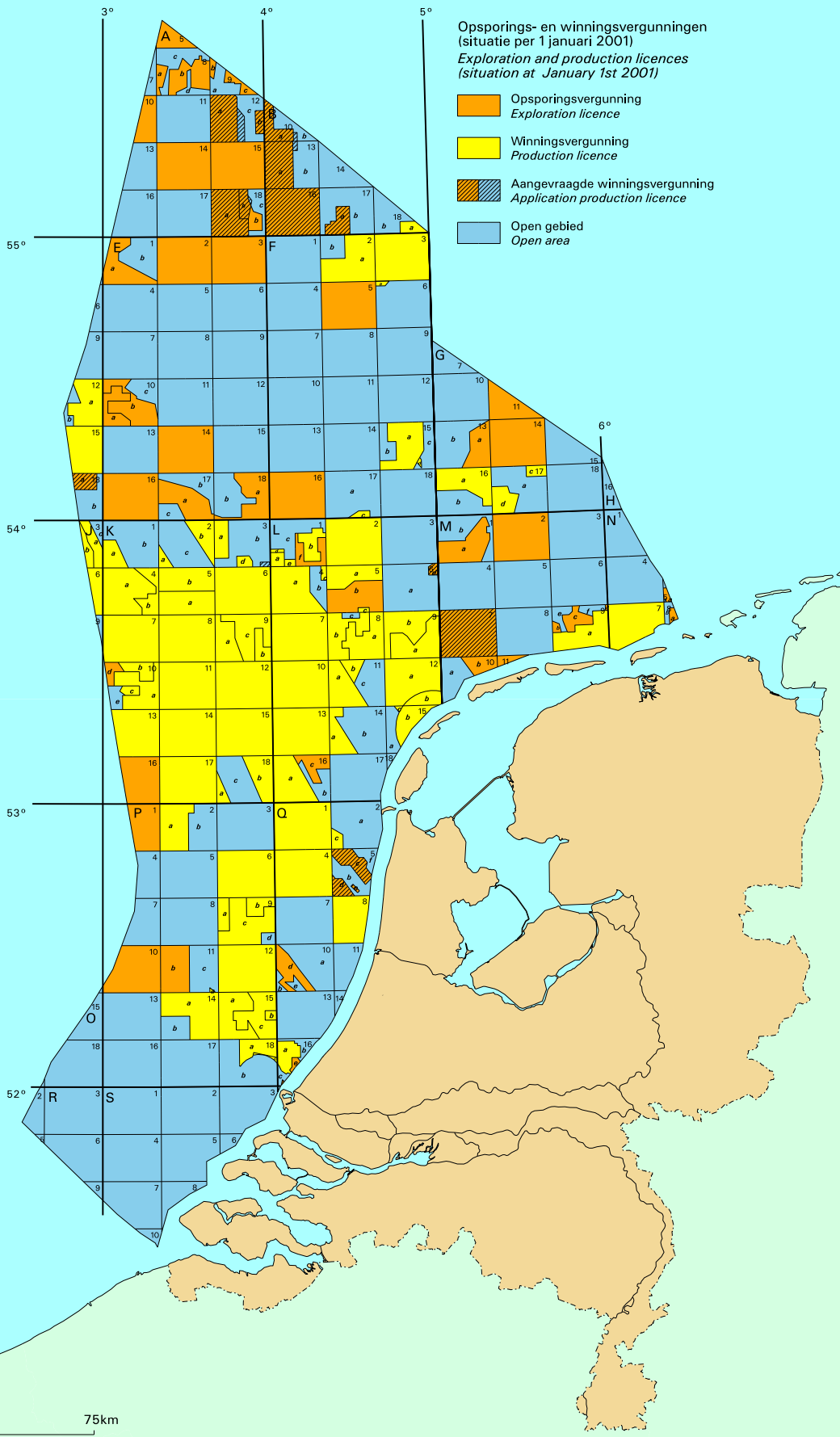
Concessies en boorvergunningen (situatie per 1 januari 2001)
 Concessions and drilling licences (situation at January 1st 2001)

- Concessie
Concession
- Boorvergunning
Drilling licence
- Boorvergunning, nog niet van kracht
Drilling licence, not yet effective
- Aangevraagde concessie
Application concession
- Aangevraagde boorvergunning
Application drilling licence
- xii Concessienaam (zie Overzicht 3)
Concession name (see Annex 3)
- 10 Boorvergunningsnaam (zie Overzicht 3)
Drilling licence name (see Annex 3)

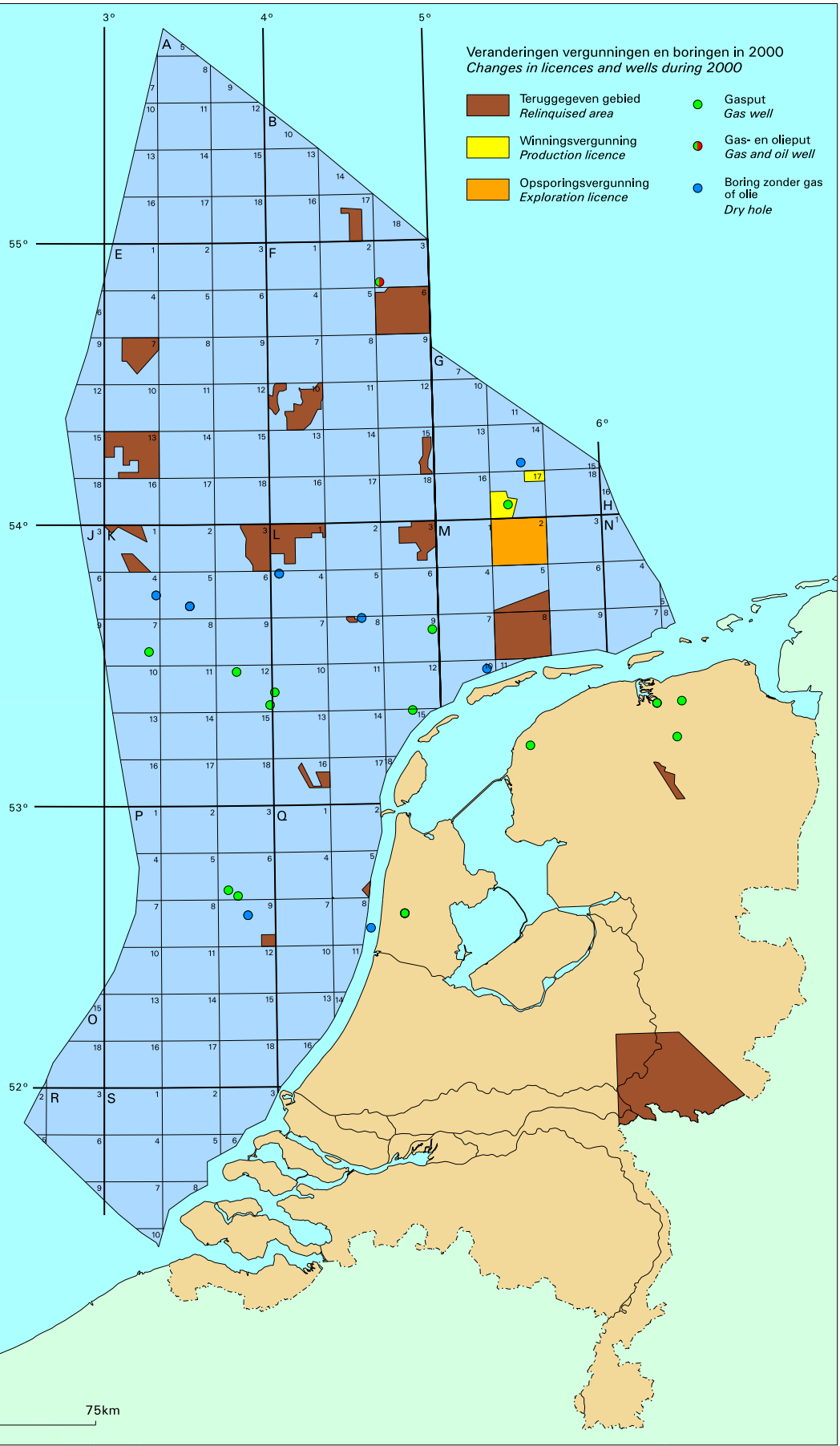


Opsporings- en winningsvergunningen
(situatie per 1 januari 2001)
Exploration and production licences
(situation at January 1st 2001)

-  Opsporingsvergunning
Exploration licence
-  Winningsvergunning
Production licence
-  Aangevraagde winningsvergunning
Application production licence
-  Open gebied
Open area

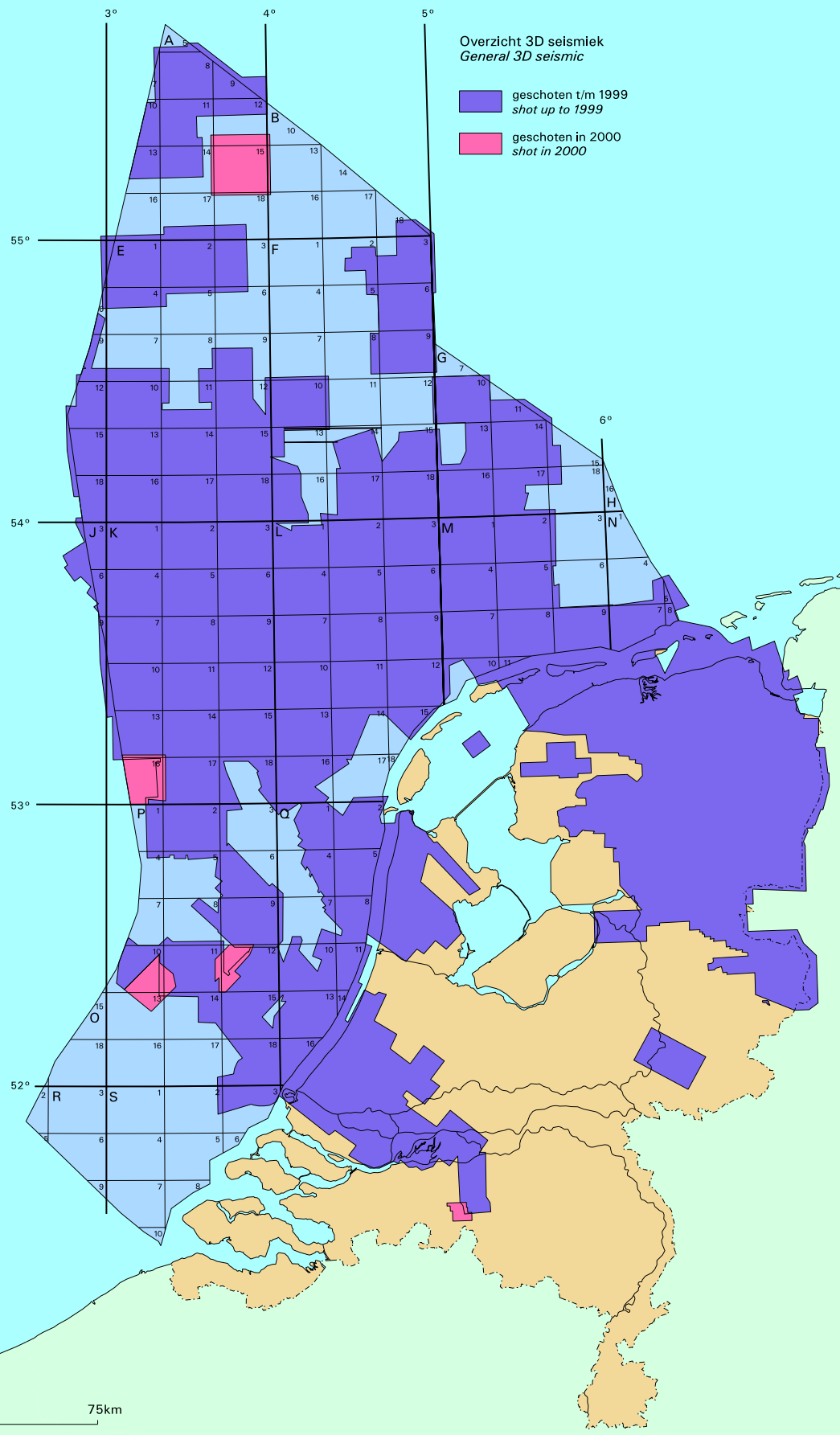


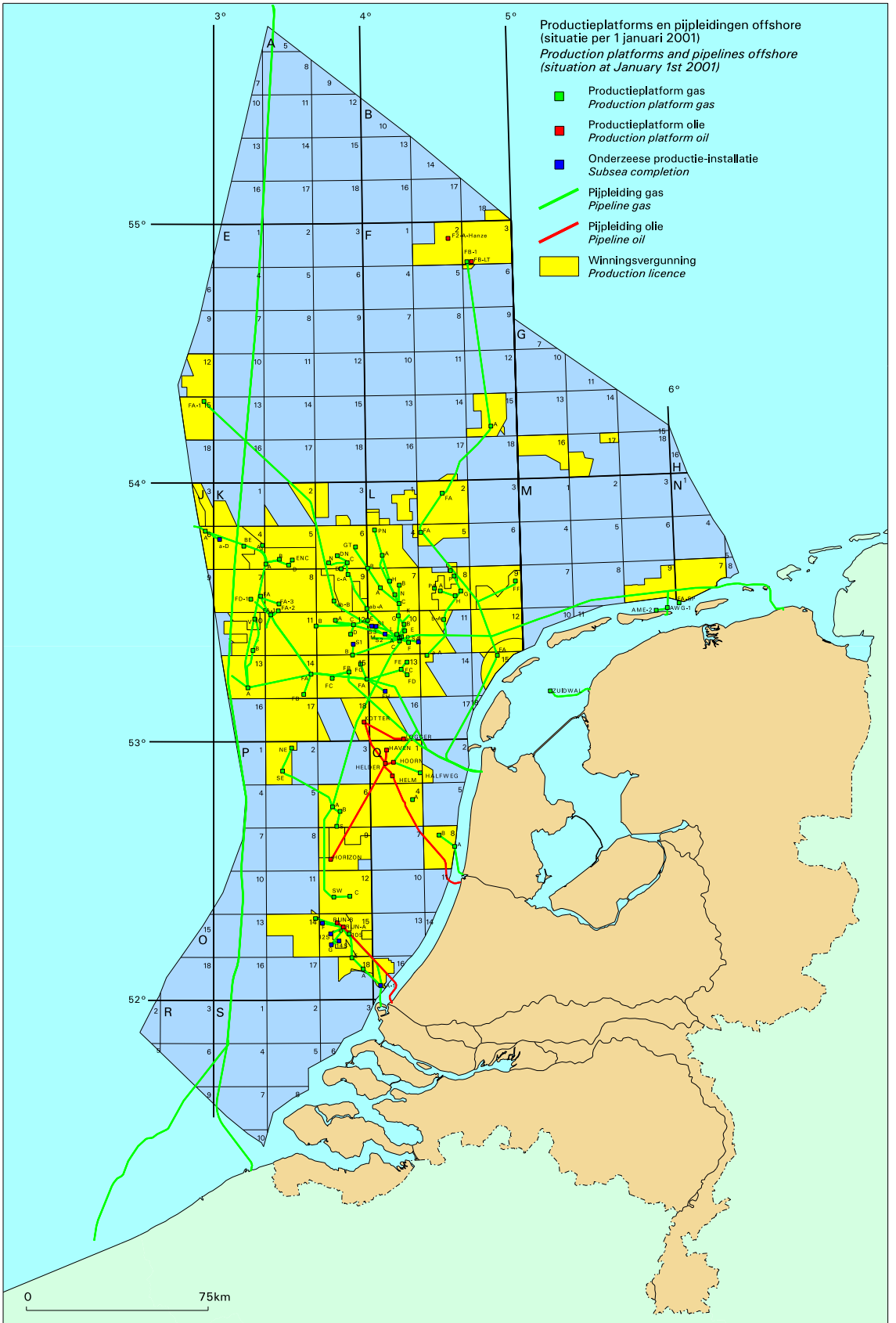
Veranderingen vergunningen en boringen in 2000
Changes in licences and wells during 2000

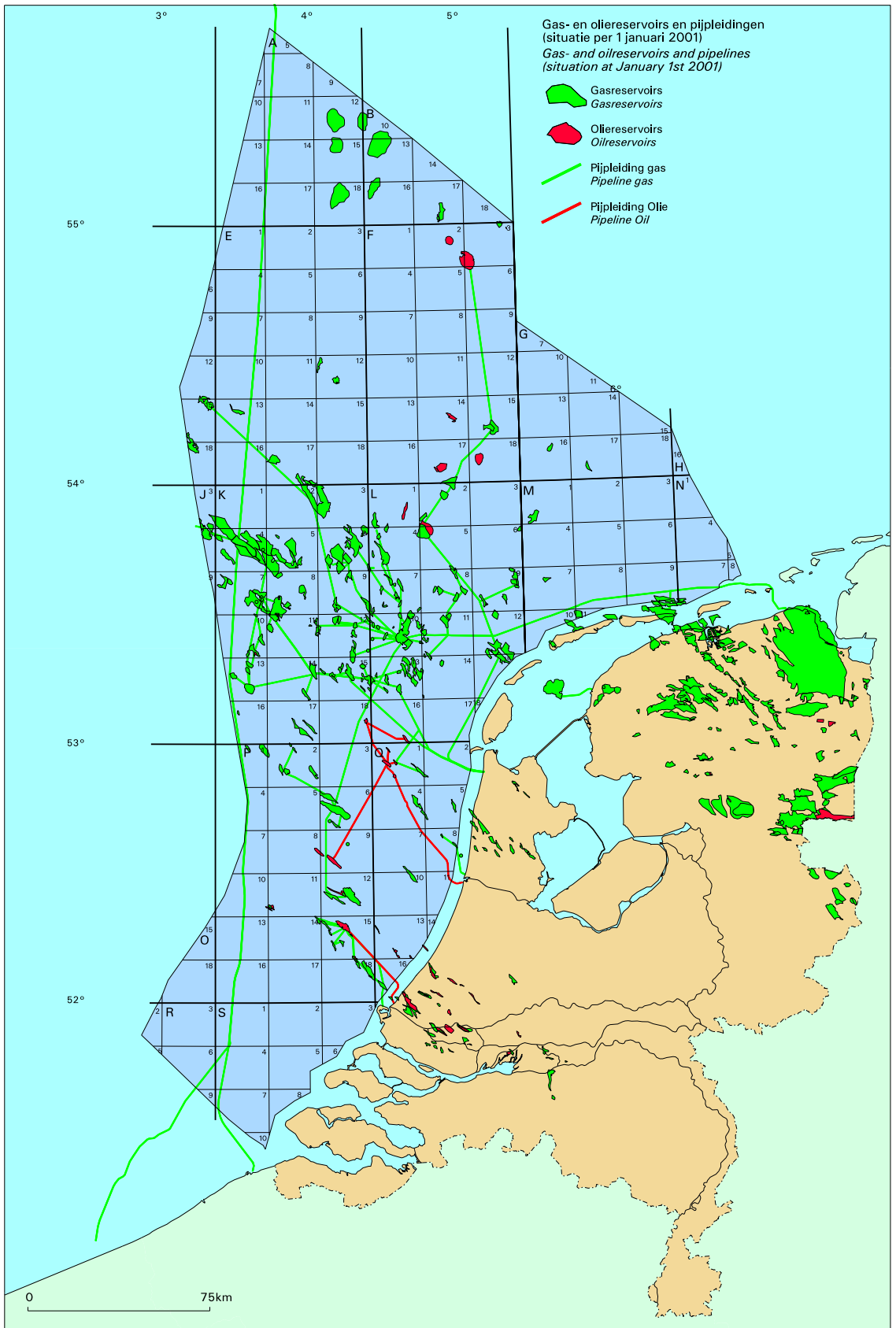


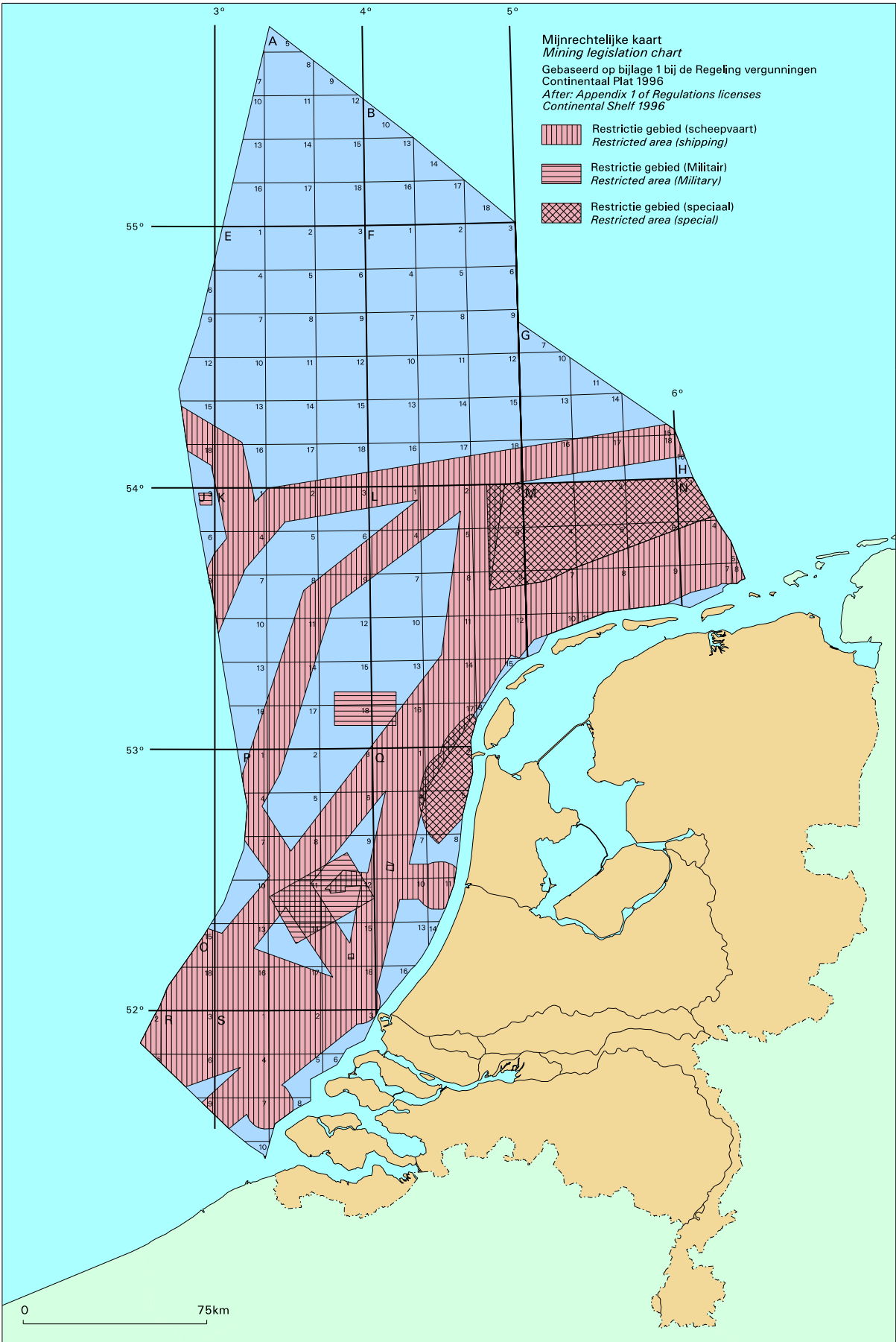
Overzicht 3D seismiek
General 3D seismic

- geschoten t/m 1999
shot up to 1999
- geschoten in 2000
shot in 2000







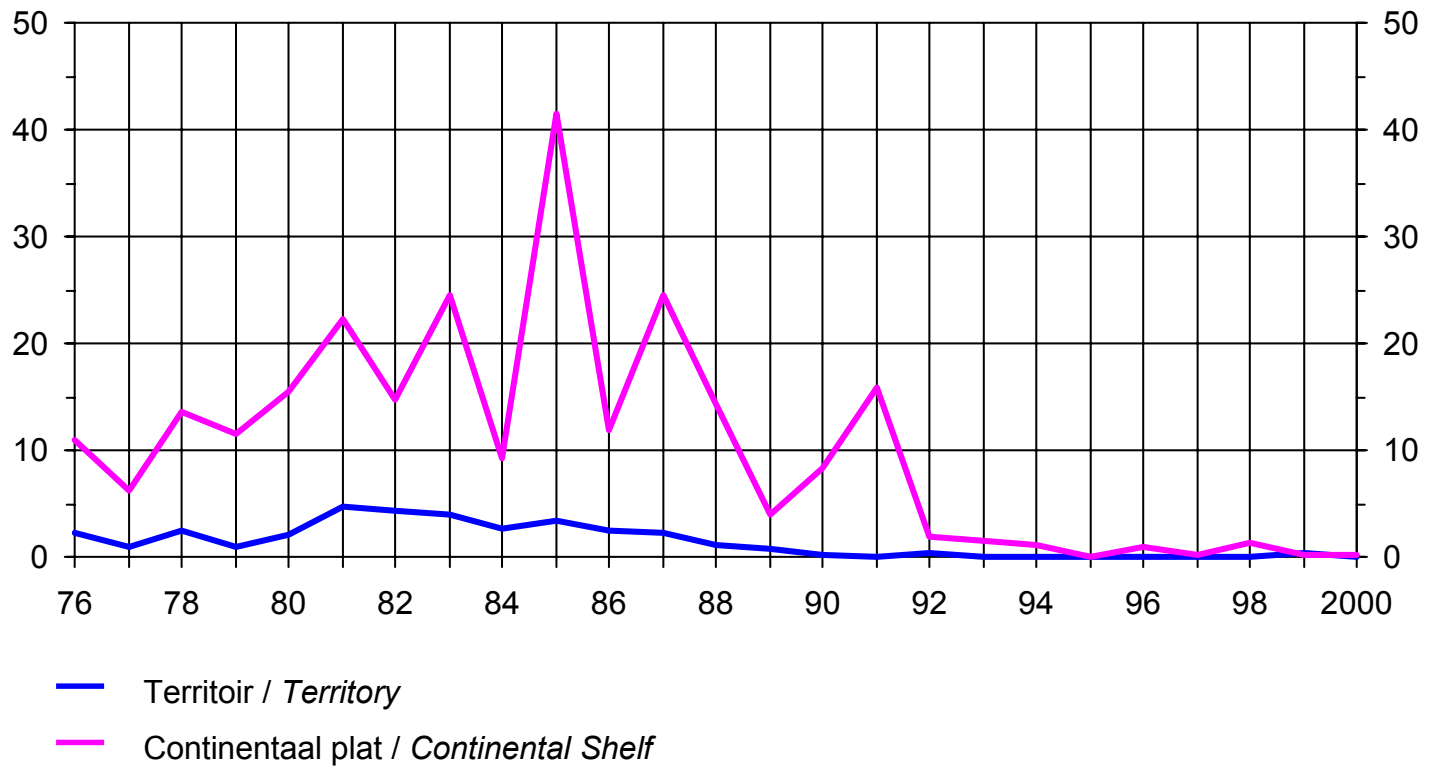


2D Seismisch onderzoek

2D Seismic survey

1976 - 2000

1000 km / 1000 kms

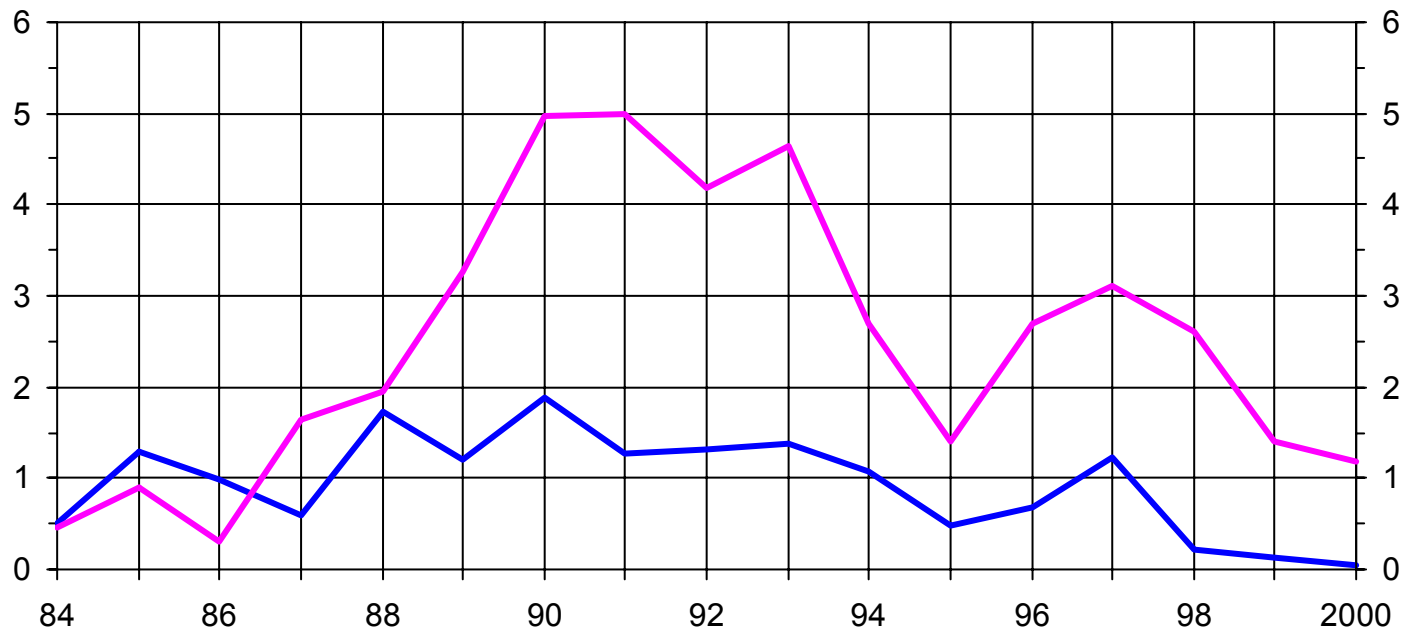


3D Seismisch onderzoek

3D Seismic survey

1984 - 2000

1000 km² / 1000 sq.km



— Territoir / Territory

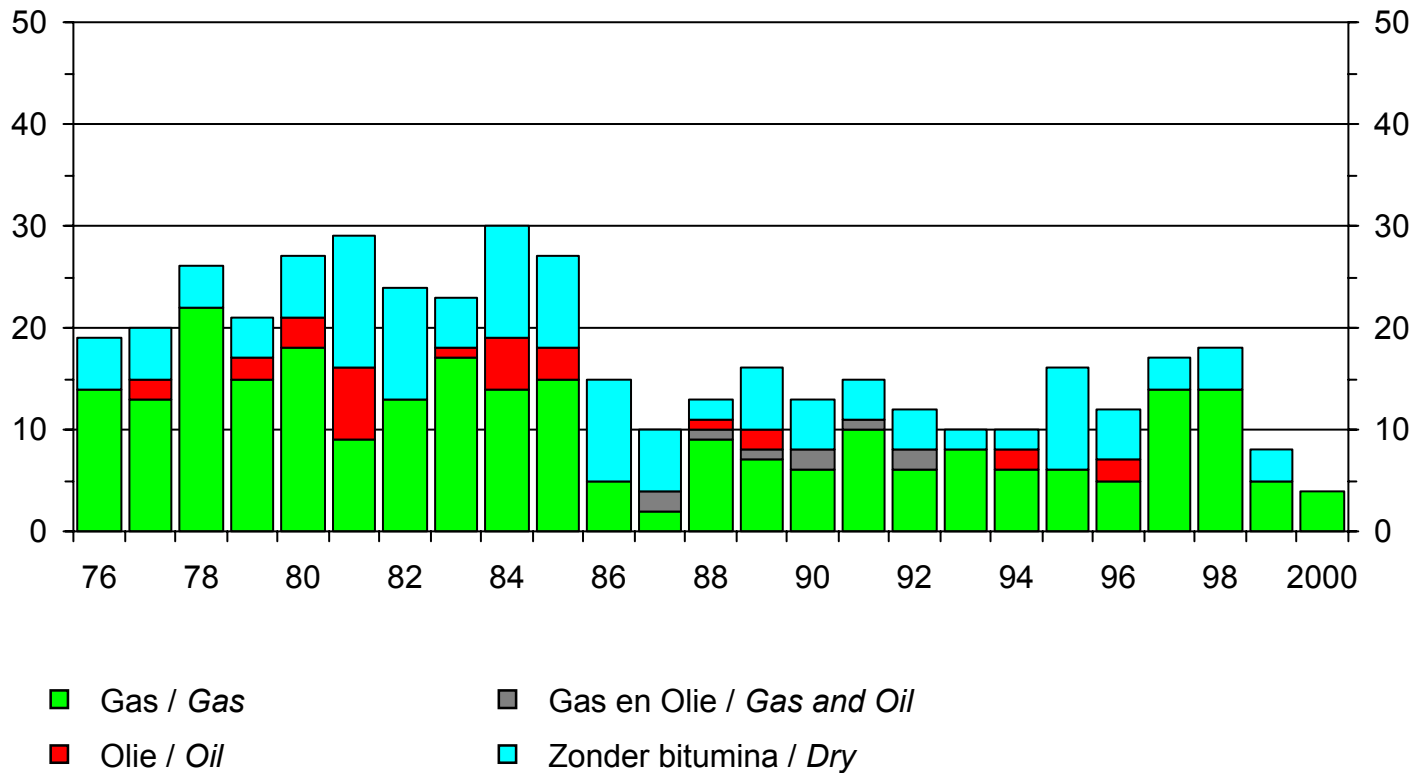
— Continentaal plat / Continental Shelf

Exploratie en evaluatie boringen Territoir

Exploration and appraisal wells Territory

1976 - 2000

aantal boringen / number of wells drilled

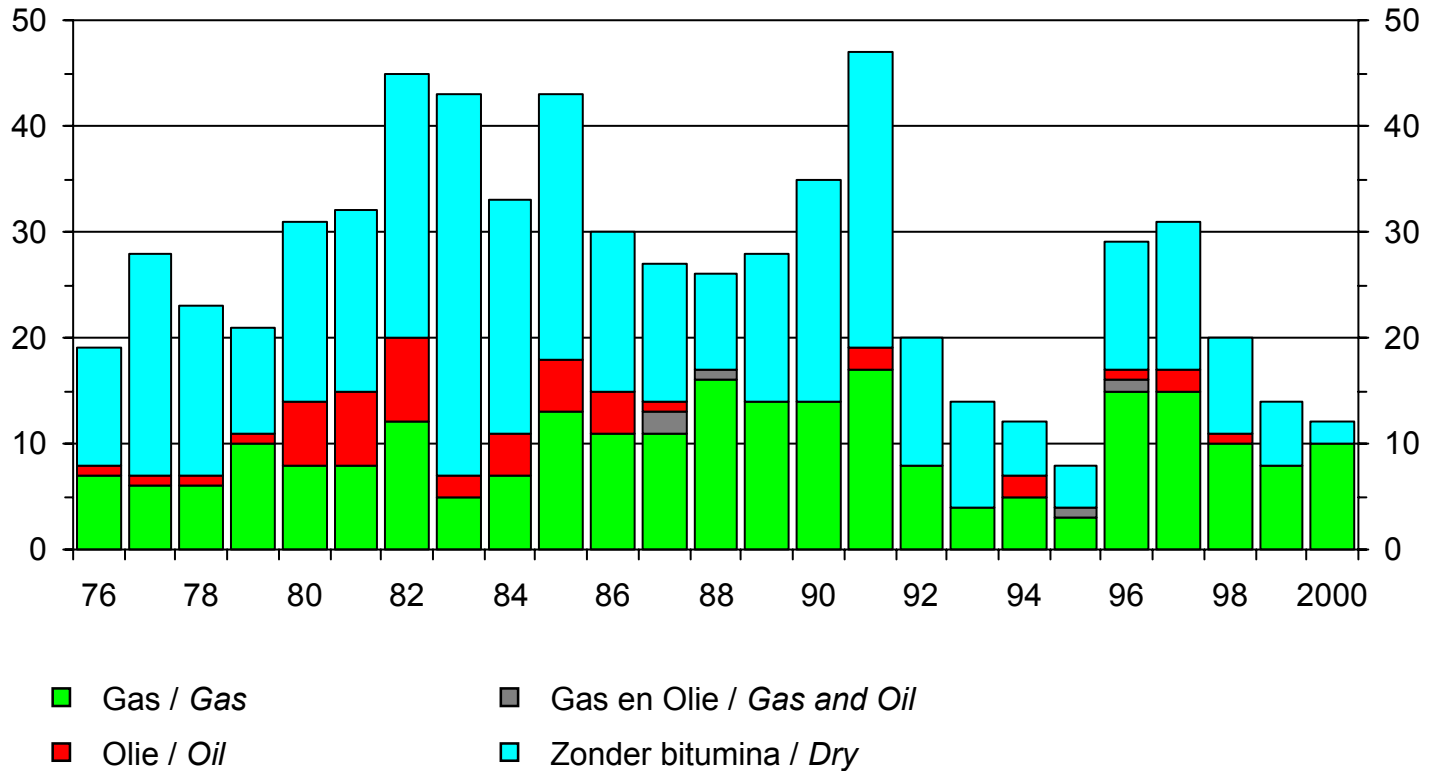


Exploratie en evaluatie boringen Continentaal plat

Exploration and appraisal wells Continental Shelf

1976 - 2000

aantal boringen / number of wells drilled

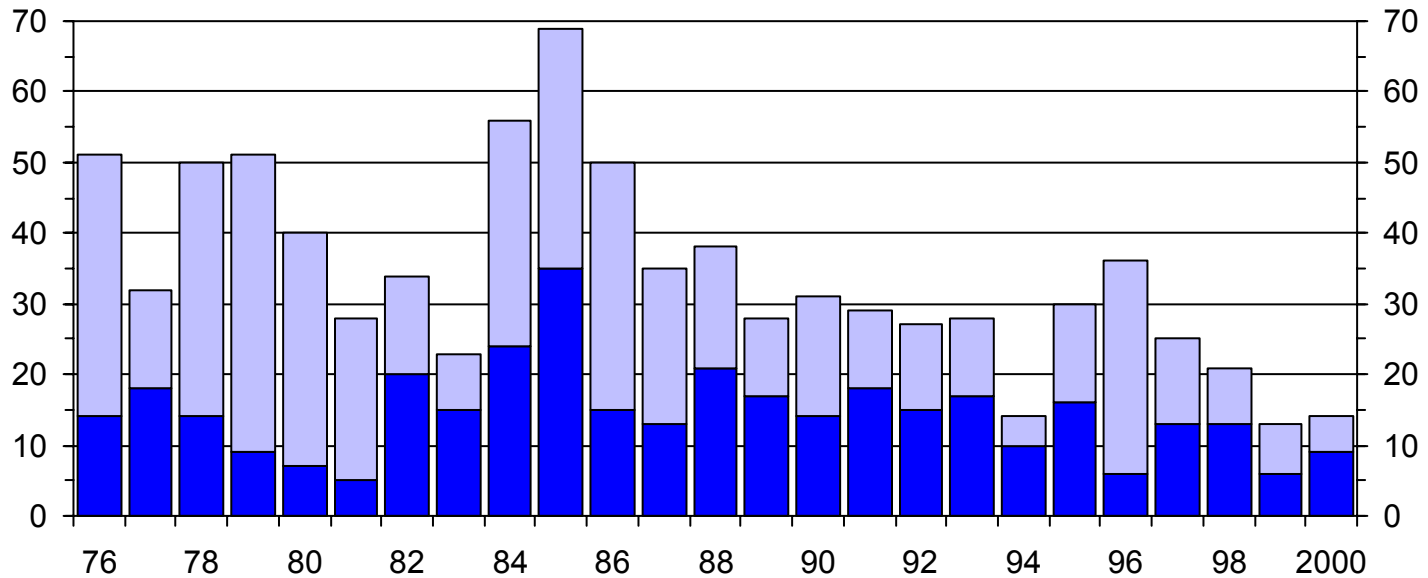


Productieboringen

Production wells

1976 - 2000

aantal boringen / number of wells drilled



□ Territoir / Territory

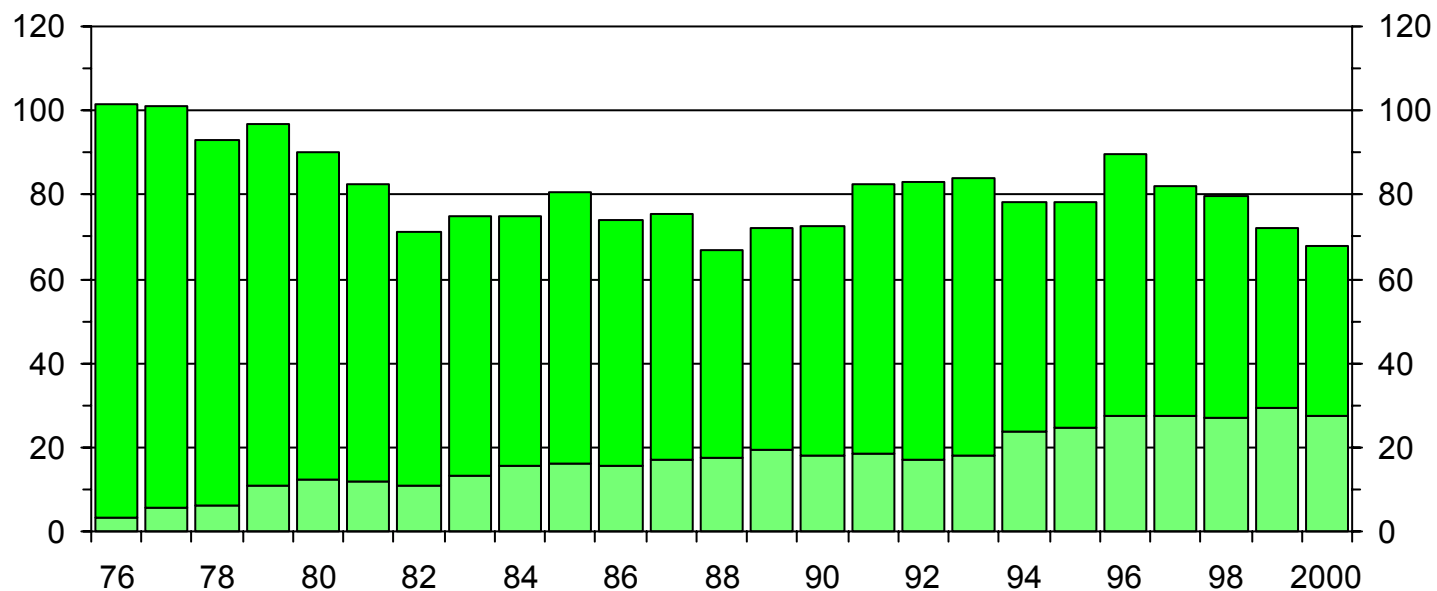
■ Continentaal plat / Continental Shelf

Aardgasproductie

Natural gas production

1976 - 2000

miljard m³ / billion cu.m



■ Territoir / Territory

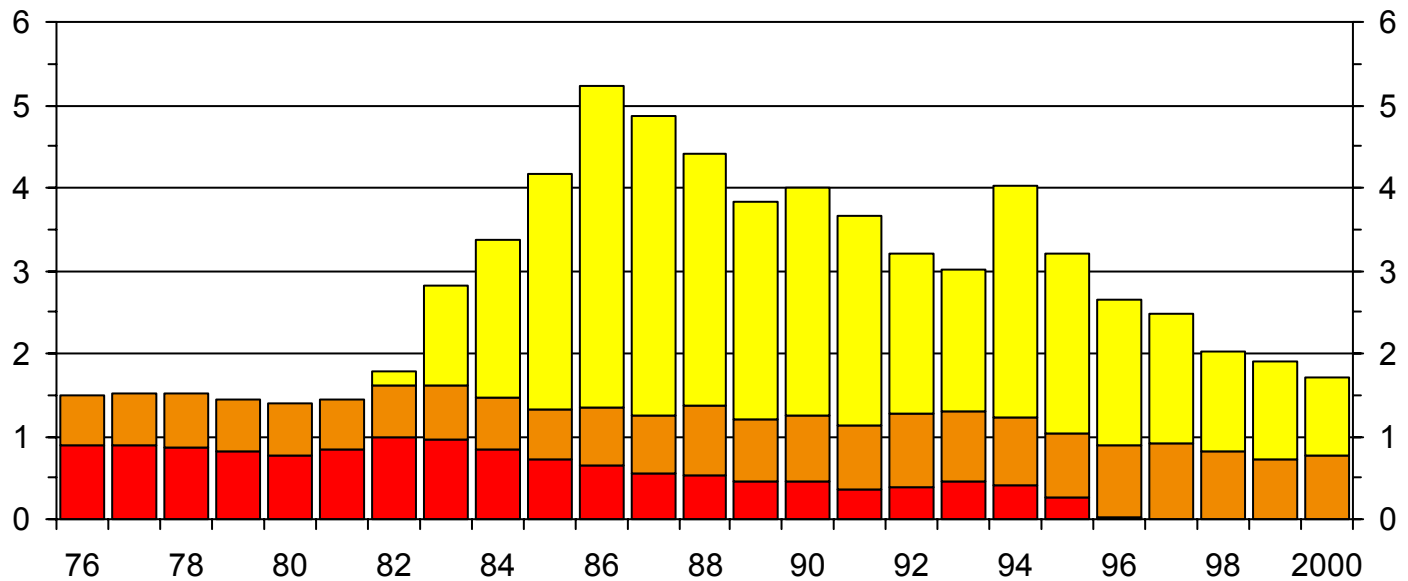
■ Continentaal plat / Continental Shelf

Aardolieproductie

Oil production

1976 - 2000

miljoen m³ / *million cu.m*



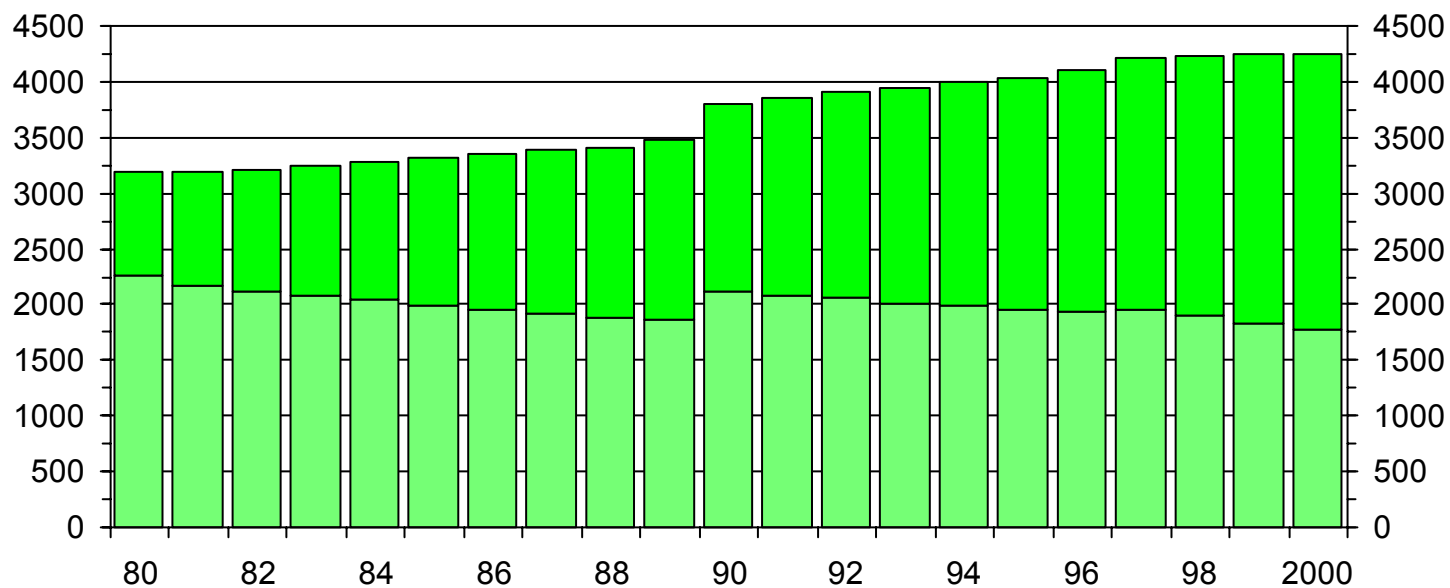
- Continentaal plat / *Continental Shelf*
- Concessie Rijswijk / *Rijswijk Concession*
- Concessie Schoonebeek / *Schoonebeek Concession*

Aardgasreserve en cumulatieve productie (einde jaar)

Natural gas reserves and cumulative production (year end)

1980-2000

miljard m³ / billion cu.m



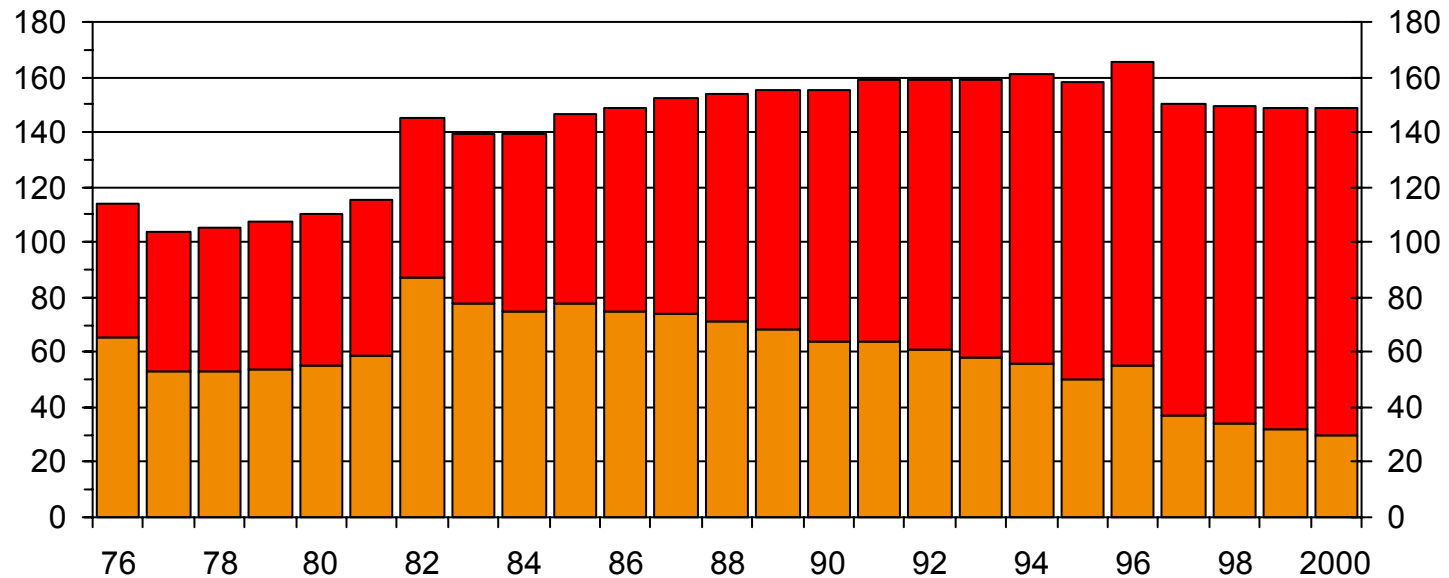
- Cumulatieve productie / *Cumulative production*
- Resterende reserve / *Remaining reserves*

Aardoliereserve en cumulatieve productie (einde jaar)

Oil reserves and cumulative production (year end)

1976-2000

miljoen m³ / *million cu.m*



■ Cumulatieve productie / *Cumulative production*

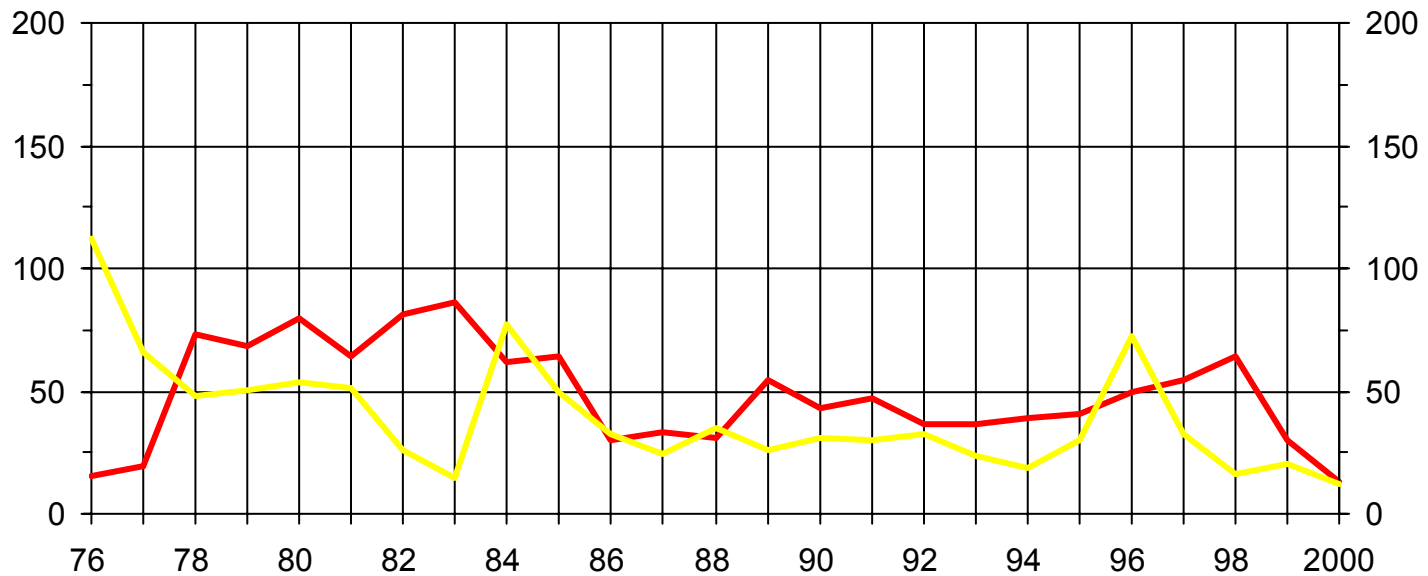
■ Resterende reserve / *Remaining reserves*

Geboorde meters Territoir

Number of metres drilled Territory

1976 - 2000

1000 meter / 1000 metres



— Opsporing / *Exploration*

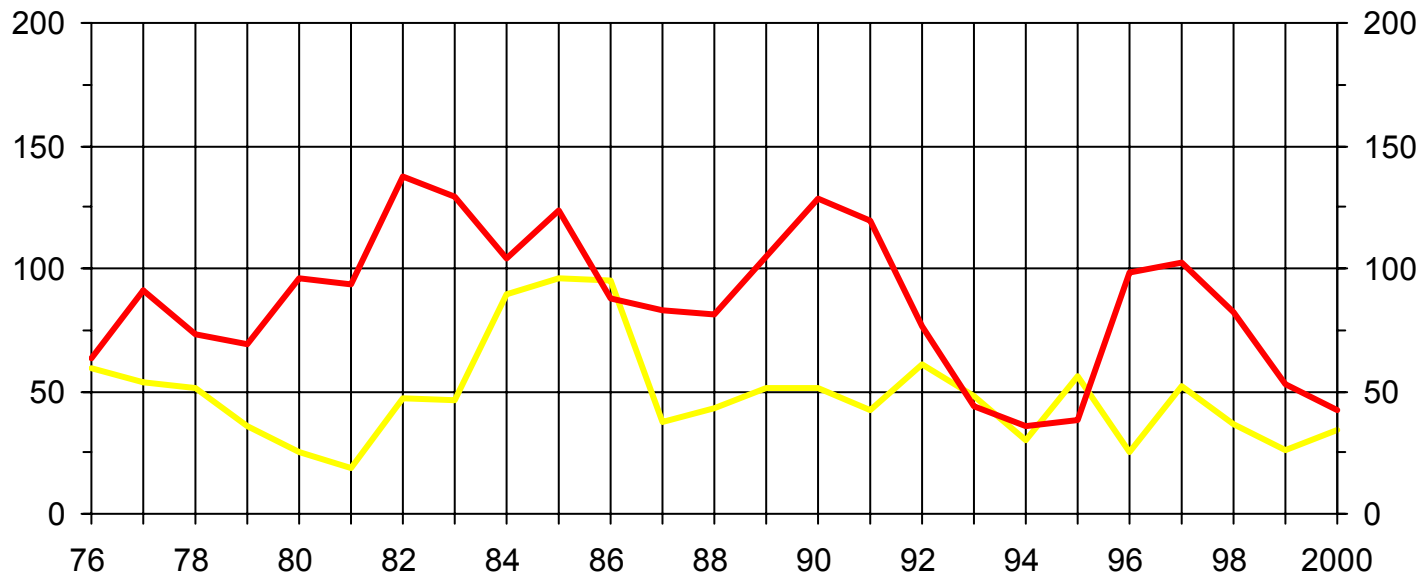
— Winning / *Production*

Geboorde meters Continentaal plat

Number of metres drilled Continental Shelf

1976 - 2000

1000 meter / 1000 metres



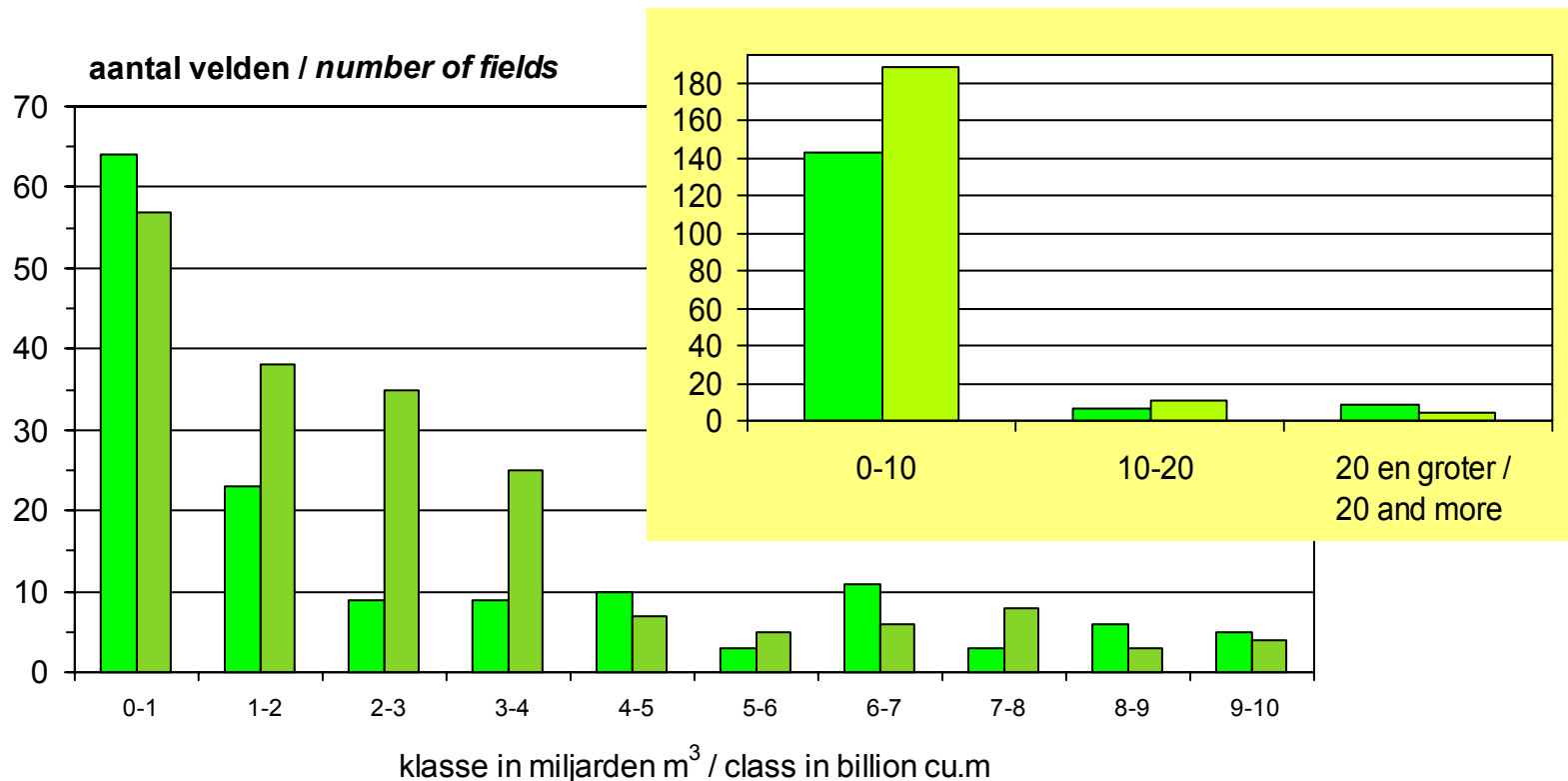
— Opsporing / *Exploration*

— Winning / *Production*

Veldgrootte verdeling aardgasvelden

gebaseerd op de Verwachte Initiële Reserve in miljard m³ (st)

Field size distribution of gasfields, based on Expected Initial Reserves in billion cu.m (st)



■ Territoir / Territory

■ Continentaal plat / Continental Shelf

Aardgasbaten

Natural gas revenues

1981 - 2005

