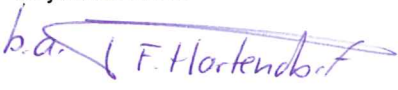


Inventarisatie gebruik Noordzee

30 januari 2009

Inventarisatie gebruik Noordzee

Verantwoording

Titel	Inventarisatie gebruik Noordzee
Opdrachtgever	Rijkswaterstaat Noordzee
Projectleider	drs. S. Bremer
Auteur(s)	drs. A.J.A. van Hooff, drs. J.A. Balkema, dr. S. Sollie
Projectnummer	4607826
Aantal pagina's	58 (exclusief bijlagen)
Datum	30 januari 2009
Handtekening	

Colofon

Tauw bv
Vestiging Amsterdam
Zekeringstraat 43 g
1014 BV Amsterdam
Telefoon (020) 606 32 22
Fax (020) 684 89 21

Dit document is eigendom van de opdrachtgever en mag door hem worden gebruikt voor het doel waarvoor het is vervaardigd met inachtneming van de rechten die voortvloeien uit de wetgeving op het gebied van het intellectuele eigendom. De auteursrechten van dit document blijven berusten bij Tauw. Kwaliteit en verbetering van product en proces hebben bij Tauw hoge prioriteit. Tauw hanteert daartoe een managementsysteem dat is gecertificeerd dan wel geaccrediteerd volgens:

- NEN-EN-ISO 9001.

Kenmerk R001-4607826AIH-rdp-V03-NL

Inhoud

Verantwoording en colofon	5
1 Inleiding.....	9
2 Kabels.....	11
2.1 Intensiteit van gebruik	11
2.2 Dataverkeer Kabels.....	12
3 Olie- en gaswinning	13
3.1 Leidingen.....	13
3.1.1 Intensiteit leidingen.....	13
3.1.2 Dataverkeer leidingen	15
3.2 Platforms en Vergunningen.....	16
3.2.1 Intensiteit platforms	16
3.2.2 Intensiteit vergunningen	19
3.2.3 Dataverkeer platforms en vergunningen	21
3.3 Lozingen vanuit platforms	22
3.3.1 Intensiteit lozingen.....	22
3.3.2 Dataverkeer lozingen	22
4 Zand- en schelpwinning.....	25
4.1 Intensiteit.....	25
4.2 Dataverkeer.....	26
5 Kustverdediging	27
5.1 Intensiteit.....	27
5.2 Dataverkeer.....	29
6 Windenergie.....	31
6.1 Intensiteit.....	31
6.2 Dataverkeer.....	32
7 Baggerstort.....	33
7.1 Intensiteit.....	33
7.2 Dataverkeer.....	34

8	Scheepvaart	35
8.1	Intensiteit	35
8.1.1	Dichtheidkaarten	37
8.1.2	Passages	38
8.1.3	Ankergebieden	39
8.2	Dataverkeer scheepvaart	41
9	Militair gebruik	43
10	Visserij en Maricultuur	45
10.1	Visserij	45
10.2	Maricultuur	46
10.3	Dataverkeer	47
11	Recreatie	49
12	Natuur	51
12.1	Noordzeekustzone	53
12.2	Voordelta	55
13	Literatuur	57

Bijlage(n)

1. Olie en gas: leidingen (gegevens van www.nlog.nl)
2. Olie en gas: productie (gegevens van www.nlog.nl)
3. Olie en gas: platforms (gegevens van www.nlog.nl)
4. Olie en gas: vergunningen (gegevens van www.nlog.nl)

1 Inleiding

In opdracht van Rijkswaterstaat Noordzee (RWS-NZ) heeft Tauw een inventarisatie uitgevoerd naar de gebruiksfuncties van de Noordzee, of beter gezegd naar de gebruiksfuncties van het Nederlands Continentaal Plat (NCP). De Noordzee wordt beroepsmatig intensief gebruikt door onder andere visserij, scheepvaart, gas/oliewinning en –transport, elektriciteit- en telecomkabels, zand- en schelpenwinning, windenergie, maricultuur en baggerstort. Daarnaast kent de Noordzee diverse gebieden met hoge natuurwaarden waarop beschermingsregimes van toepassing zijn en waarvoor beheerplannen zijn of worden opgesteld. Veel recreanten benutten de Noordzee om te varen, vissen, zwemmen of surfen en een aantal gebieden kent beperkingen in verband met gebruik voor defensie doeleinden.

De locaties van het gebruik zijn over het algemeen bekend maar de intensiteit van het gebruik is vaak onbekend. “Hoeveel, wanneer en hoe lang” zijn dan ook de drie centrale vragen van de inventarisatie.

Informatie over de gebruiksfuncties van de Noordzee is verdeeld over verschillende bronhouders. **De bronhouder is de verantwoordelijke organisatie voor de inwinning en registratie van authentieke gegevens over een bepaalde gebruiksfunctie van de Noordzee.**

Enkele bronhouders besteden het beheer en de verwerking van de informatie uit aan andere organisaties. Vanwege de verschillen in gebruiksfuncties en bronhouders bestaat een grote variatie in beschikbare informatie(verwerking).

Informatie over de gebruiksfuncties komt bij verschillende afdelingen van RWS-NZ binnen. De Meet en Informatie Dienst van RWS-NZ verzamelt deze informatie en verwerkt ze in het Gispakhuis tot overzichtelijke kaarten. Tussen de verschillende afdelingen van RWS-NZ en de Meet en Informatie Dienst, die het Gispakhuis beheert, zijn Service Level Agreements (SLA) opgesteld. Hierin is afgesproken dat elke afdeling een functionele beheerder heeft die zorg draagt voor het tijdig aanleveren van actuele informatie over de gebruiksfunctie. Het betreft informatie waar RWS-NZ zelf bronhouder van is maar ook informatie van andere bronhouders die bij de betreffende afdeling binnenkomt.

Kenmerk R001-4607826AIH-rdp-V03-NL

2 Kabels

2.1 Intensiteit van gebruik

In tabel 2.1 is per type kabel het resultaat van de inventarisatie samengevat.

Tabel 2.1 Kabels Resultaten van de inventarisatie in een tabel verwerkt. De gegevens zijn afkomstig van RWS-NZ en de website www.noordzeeatlas.nl.

Soort kabel	Locatie	Aantal	Hoe lang	Trend
Windenergiekabels	In Gispakhuis RWS	2 groepen vanuit 2 windparken	Onbepaalde tijd: Kabels kunnen in ongebruik raken maar blijven doorgaans liggen	Toename door ontwikkeling in windenergie op zee
Elektriciteit/ telecomkabels	In Gispakhuis RWS	In gebruik: +/- 25 Ongebruik: +/- 20	Onbepaalde tijd	Stabiel
Sturingskabels	In Gispakhuis RWS	In gebruik: 16 Ongebruik: 1	Onbepaalde tijd	Toename door nieuw gas exploitaties

Op het NCP ligt ongeveer 4000 km aan kabels. Daarvan is ongeveer 2100 km kabel niet meer in gebruik. Een paar jaar geleden werd verwacht dat de opkomst van internet tot een sterke toename van het aantal telecommunicatiekabels zou leiden, vooral tussen Nederland en Groot-Brittannië en de Verenigde Staten. Deze verwachting is inmiddels bijgesteld, vooral als gevolg van het gebruik van nieuwe technieken waarmee de capaciteit van de liggende kabels wordt vergroot. Waarschijnlijk is het aantal nieuwe kabels in de toekomst beperkt. De elektriciteitsverbinding tussen Nederland en Noorwegen (NorNedkabel) is halverwege 2008 in gebruik genomen. De elektriciteitsverbinding tussen Nederland en Groot-Brittannië (BritNedkabel) wordt in 2009 aangelegd. Met de komst van windparken in zee worden kabeltracés aangelegd om de gewonnen elektriciteit af te voeren naar aansluitpunten op het vaste land.

2.2 Dataverkeer Kabels

RWS-NZ is het bevoegd gezag voor vergunningverlening voor de aanleg van kabels op het NCP en daarmee de bronhouder voor deze gebruiksfunctie. De daadwerkelijke ligging van elektra- en telecomkabels wordt tijdens de aanleg ervan vastgelegd. Deze “as-laid” tracés worden door de afdeling WSV vastgelegd en doorgegeven aan de Meet en Informatie Dienst om in het Gispakhuis te verwerken.

Voor elektrakabels bestaat een jaarlijkse verplichting om de diepteligging en de gronddekking te bepalen. Voor telecomkabels bestaat geen verplichting tot onderzoek, maar de vergunninghouder is wel verplicht de kabel opnieuw in te graven als dit bloot blijkt te liggen. Uit dit onderzoek kan ook blijken dat de ligging van de kabel zoals in het Gispakhuis staat weergegeven niet (meer) correct is. Na gebruik blijven de kabels doorgaans liggen maar de eigenaar houdt de eigendomsrechten. Na verloop van tijd kunnen gegevens van de eigenaar verloren zijn geraakt bijvoorbeeld omdat het bedrijf niet meer bestaat. De eigenaar is verplicht aan RWS te melden wanneer een kabel in ongebruik raakt. Het in ongebruik raken van de kabel wordt ook in het Gispakhuis verwerkt.

Tabel 2.2 Dataverkeer Kabels

Bronhouder	RWS-NZ
Afdeling/dienst	WSV
Welke informatie	Ligging (as laid), type, eigenaar, datum, status
Naar Gispakhuis	Ja door functioneel beheerder
Functioneel beheerder RWS-NZ	Rik Duijts (afdeling WSV)
Update	Bij nieuwe kabels en wijzigingen

3 Olie- en gaswinning

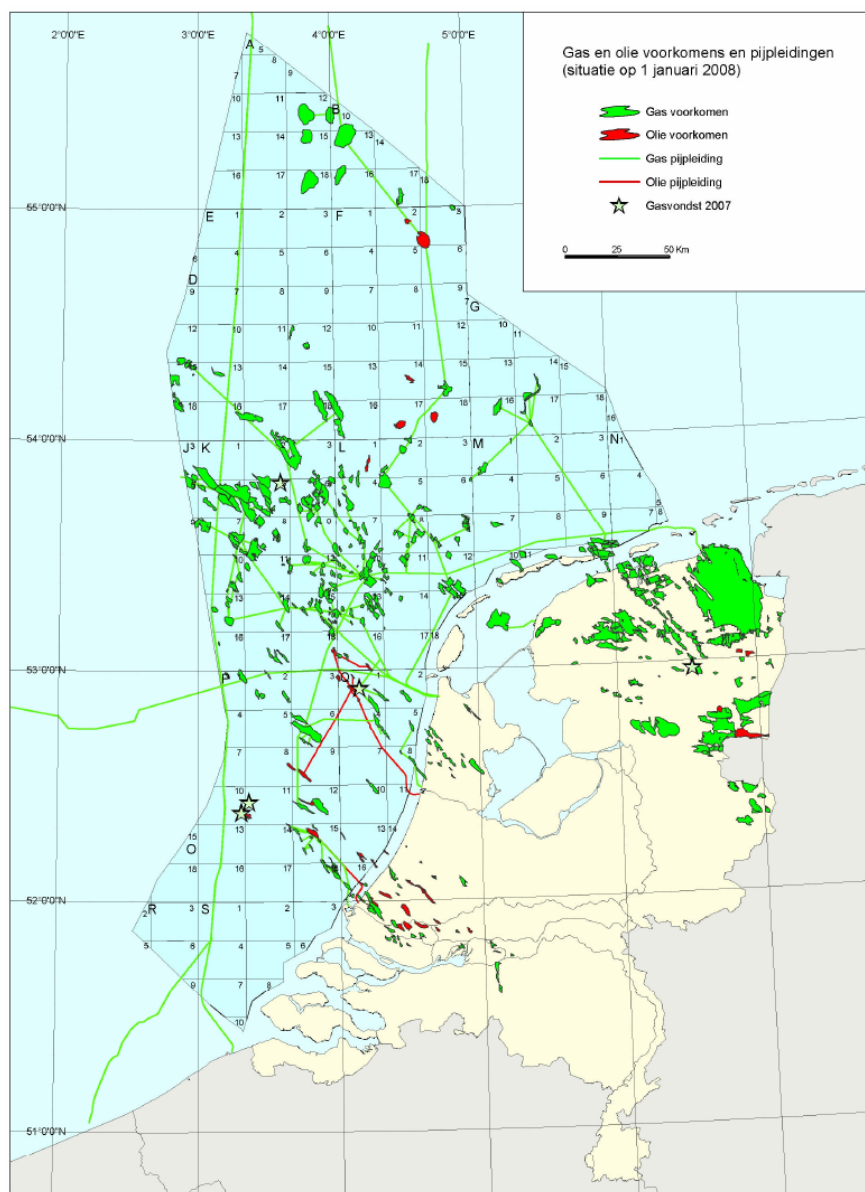
3.1 Leidingen

3.1.1 Intensiteit leidingen

Door de olie- en gaswinning is op het NCP een uitgebreid netwerk van leidingen ontstaan. Dit stabiliseert zich in de toekomst, gelet op de vooruitzichten van de olie- en gaswinning op de Noordzee en het bestaande leidingnet. De komende 10 jaar ontstaat nog wel een toename doordat de kleinere nu nog niet geëxploiteerde olie- en gasveldjes worden aangeboord. Op figuur 3.1 staan de leidingen op het NCP weergegeven. In bijlage 1 zijn alle leidingen gespecificeerd naar eigenaar, lengte en stoffen.

Tabel 3.1 Leidingen Resultaten van de inventarisatie in een tabel verwerkt. De gegevens zijn afkomstig van RWS-NZ en de website www.nlog.nl.

Soort leiding	Locatie	Aantal (en km)	Hoe lang	Trend
Transit (van buiten NCP)	In Gispakhuis RWS en kaart TNO	3	Onbepaalde tijd	Stabiel
Olie (vanaf NCP)	In Gispakhuis RWS en kaart TNO	+/- 10 (200 km)	Onbepaalde tijd	Afname
Gas (vanaf NCP)	In Gispakhuis RWS en kaart TNO	+/- 200(1990 km)	Onbepaalde tijd	In nabije toekomst toename door nieuw gas exploitaties
Definitief verlaten	In Gispakhuis RWS en kaart TNO	+/-25 (110 km)	Onbepaalde tijd	Toename doordat gasvelden uitgeput raken
Buiten werking	In Gispakhuis RWS en kaart TNO	(200 km)	Onbepaalde tijd	Toename doordat gasvelden uitgeput raken



Figuur 3.1 Kaart www.nlog.nl Locaties olie- en gasvelden en leidingen

3.1.2 Dataverkeer leidingen

Voor de zogenaamde transitleidingen is RWS-NZ het bevoegd gezag en daarmee de bronhouder voor deze gebruiksfunctie. Dit zijn leidingen die niet vanaf een platform op het NCP komen maar vanaf platforms in het buitenland. Op het NCP liggen op dit moment 3 transitleidingen: Noorwegen - België, Noorwegen - Frankrijk, Engeland - Callantsoog. De afdeling WSV draagt zorg voor de documentatie van de informatie over de transitleidingen en het doorgegeven aan de Meet en Informatie Dienst om de informatie in het Gispakhuis te verwerken.

Tabel 3.1 Dataverkeer Transitleidingen

Bronhouder	RWS-NZ
Afdeling/dienst	WSV
Welke informatie	Ligging (as laid), type, eigenaar, datum, status, diameter
Naar Gispakhuis	Ja door functioneel beheerder
Functioneel beheerder RWS-NZ	Rik Duijts (afdeling WSV)
Update	Bij nieuwe leidingen en wijzigingen

Voor de leidingen vanaf platforms op het NCP is het Ministerie van Economische Zaken het bevoegd gezag SodM en is daarmee de bronhouder van leidingen vanaf platforms op het NCP. Staatstoezicht op de Mijnen (SodM) is de dienst van het Ministerie van Economische Zaken die toezicht houdt op de olie- en gaswinning en verantwoordelijk is voor de informatie over deze gebruiksfunctie. SodM heeft de geografische informatieverwerking aangaande olie- en gaswinning uitbesteedt aan TNO.

TNO verzorgt echter niet het databeheer betreffende de leidingen van platforms. In het Gispakhuis zijn de leidingen weergegeven die RWS-NZ heeft verzameld uit verschillende bronnen (o.a. de Dienst Hydrografie van het Ministerie van Economische Zaken). Deze bronnen zijn gecontroleerd en de leidingen die kloppen met de huidige situatie zijn in het Gispakhuis opgenomen. Nieuwe leidingen worden bij het Ministerie van Economische Zaken aangevraagd. Het Ministerie geeft de locatie en type leiding door aan de afdeling WSV; de functioneel beheerder geeft vervolgens de informatie door naar het Gispakhuis.

Tabel 3.2 Dataverkeer leidingen vanaf NCP

Bronhouder	Ministerie van Economische Zaken
Afdeling/dienst	Staatstoezicht op de Mijnen
Contactpersoon	Dhr. Van Niekerk (070 3798427)
Welke informatie	Ligging (as laid), type, eigenaar, datum, status, diameter
Waar komt info binnen bij RWS-NZ	Afdeling WSV
Naar Gispakhuis	Ja, door functioneel beheerder
Functioneel beheerder RWS-NZ	Rik Duijts (afdeling WSV)
Update	Als nieuwe leidingen zijn vergund

3.2 Platforms en Vergunningen

3.2.1 Intensiteit platforms

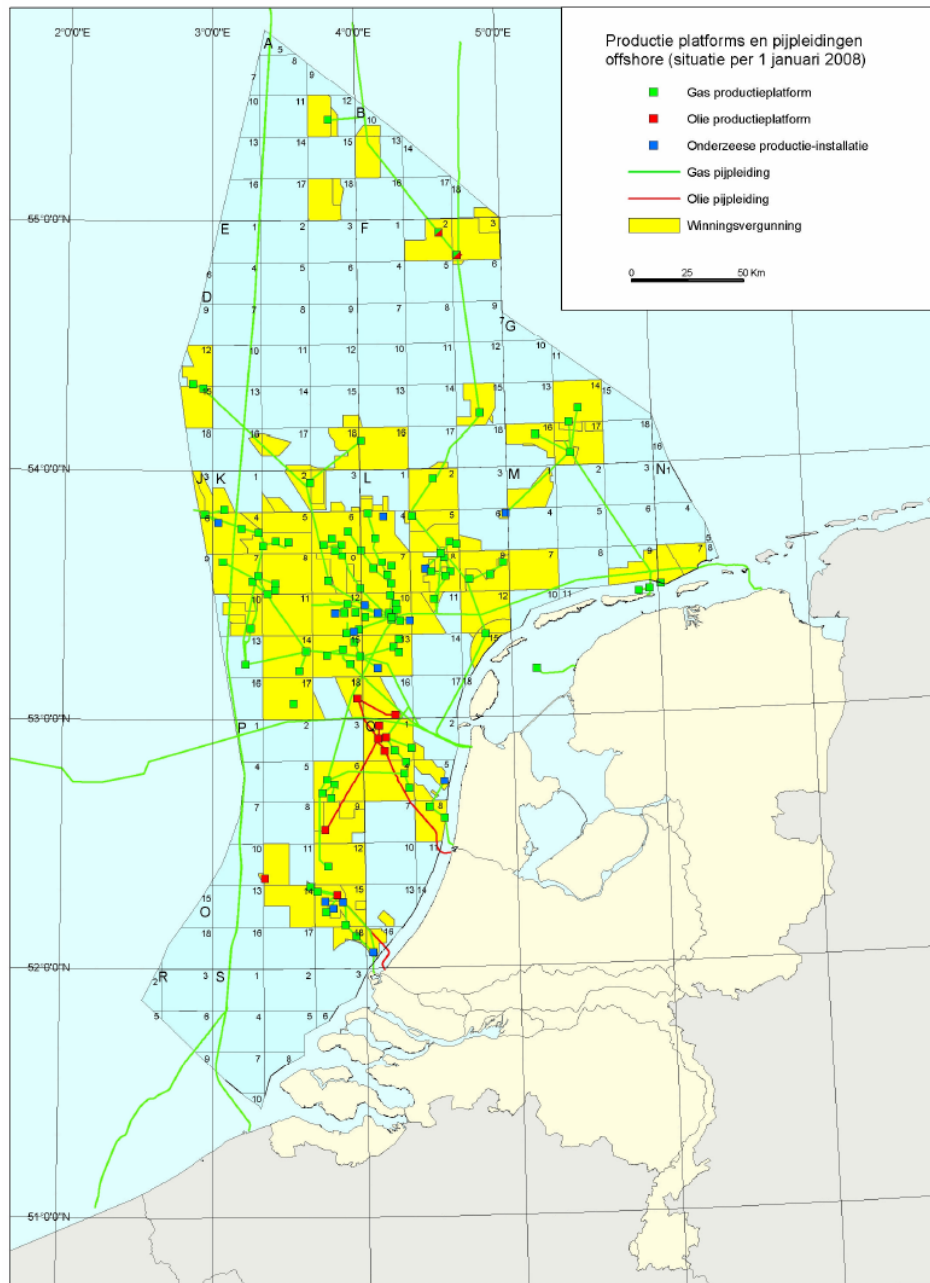
Op het NCP wordt sinds de jaren zeventig gas en olie geproduceerd. Door uitputting van voorkomens neemt het aantal platforms op het NCP het komende decennium af. De komende jaren worden een aantal relatief kleine nieuwe voorkomens ontwikkeld. Ontwikkeling van verdere nieuwe voorraden hangt mede af van het investeringsklimaat voor mijnbouwondernemingen en de structurele gasprijs, die is gekoppeld aan de olieprijs.

Op het NCP zijn ongeveer 130 platforms in gebruik, waarvan het merendeel voor gaswinning dient. Op tien locaties wordt olie gewonnen; op een enkel platform olie én gas. Enkele platforms liggen in de kustzee, maar het gros bevindt zich op het centrale deel van het NCP. Gewonnen gas en olie wordt via pijpleidingen naar land getransporteerd. Vanaf een aantal olieproducerende installaties gaat het transport van de olie met shuttle tankers. Rond platforms geldt een veiligheidszone van 500 meter, waarbinnen geen scheepvaart is toegestaan. Op figuur 3.2 worden de locaties van de platforms weergegeven. Bijlage 2 geeft de productie van olie en gas per vergunning op het NCP, bijlage 3 somt per platform de eigenaar en het type op.

Kenmerk R001-4607826AIH-rdp-V03-NL

Tabel 3.3 Platforms Resultaten van de inventarisatie in een tabel verwerkt. De gegevens zijn afkomstig van RWS-NZ en de website www.nlog.nl

Soort platform	Locatie	Hoeveel (productie 2007 in standaard m ³)	Hoe lang	Trend
Gas	In Gispakhuis RWS en kaart TNO	25603 Sm ³	Onbepaalde tijd	In nabije toekomst toename door exploitatie kleine gasvelden op NCP
Olie	In Gispakhuis RWS en kaart TNO	2233 Sm ³	Onbepaalde tijd	Afname
Condensaat	In Gispakhuis RWS en kaart TNO	315 Sm ³	Onbepaalde tijd	Afname



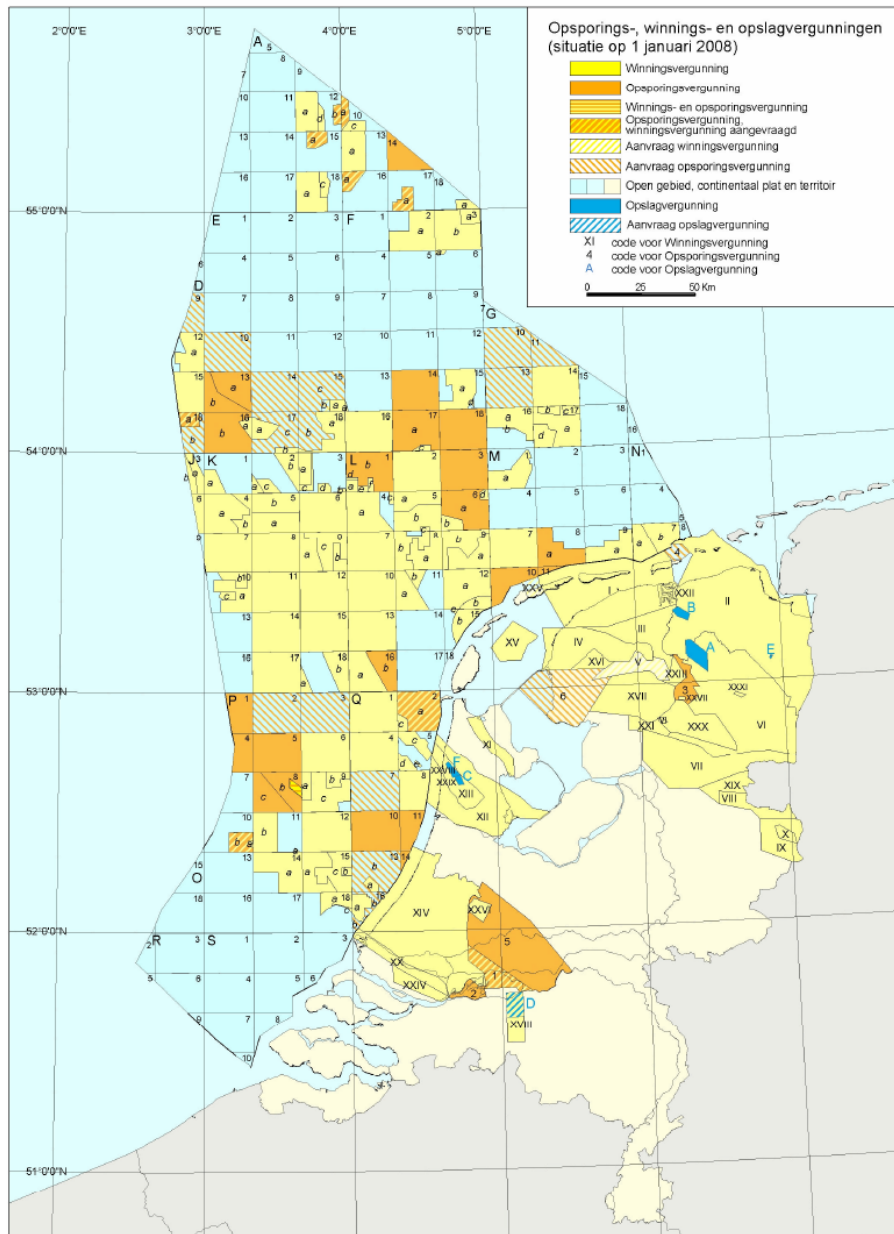
Figuur 3.2 Kaart www.nlog.nl Locaties platforms en leidingen op het NCP.

3.2.2 Intensiteit vergunningen

Het Ministerie van Economische Zaken reguleert de olie- en gaswinning op het NCP door middel van opsporings- en winningsvergunningen. Voor het opsporen van delfstoffen is een opsporingsvergunning nodig. Onder opsporen van delfstoffen wordt verstaan: het doen van onderzoek naar de aanwezigheid van delfstoffen met gebruik van een boorgat. Als de aanwezigheid ervan is aangetoond, kan de opsporingsvergunning worden omgezet in een winningsvergunning. Op figuur 3.3 staan de vergunningen op kaart weergegeven. In bijlage 4 zijn de vergunningen gespecificeerd naar eigenaar, oppervlakte en tijdsduur.

Tabel 3.4 Vergunningen Resultaten van de inventarisatie in een tabel verwerkt. De gegevens zijn afkomstig van de website www.nlog.nl van TNO.

Soort platform	Locatie	Wanneer	Hoeveel (per 1 januari 2008)	Oppervlakte	Trend
Opsporingsvergunning	Zie kaart	Verschilt per vergunning	28 vergunningen	6 541 km ²	Geen gegevens
Winningsvergunning	Zie kaart	Verschilt per vergunning	100 vergunningen	18 833 km ²	Geen gegevens



Figuur 3.3 Kaart www.nlog.nl Opsporings- en winningsvergunningen

3.2.3 Dataverkeer platforms en vergunningen

Voor platforms en opsporings- en winningsvergunningen op het NCP is het Ministerie van Economische Zaken het bevoegd gezag en daarmee bronhouder van deze gebruiksfunctie. SodM is de dienst van het Ministerie van Economische Zaken die verantwoordelijk is voor het databeheer van deze gebruiksfunctie.

SodM heeft de geografische informatieverwerking uitbesteedt aan TNO. De Meet en Informatie Dienst van RWS-NZ heeft een verbinding met de Gis server van TNO. TNO houdt hier de wijzigingen in platforms en vergunningen bij en geeft aan RWS-NZ door wanneer een update heeft plaatsgevonden. Voor deze gebruiksfuncties bestaat een directe verbinding tussen het Gispakhuis en de bronhouder.

TNO gebruikt de Staatscourant als bron voor opsporings- en winningsvergunningen die hierin door het Ministerie van Economische Zaken worden gepubliceerd.

Tabel 3.5 Dataverkeer gas- en oliewinning: platforms en vergunningen

Bronhouder	Ministerie van Economische Zaken
Afdeling/dienst	Staatstoezicht op de Mijnen
Uitbesteding informatieverwerking	TNO/nlog
Contactpersoon	Lia de Ruyter (TNO/ nlog, 030-2564602)
Welke informatie	Ligging, type, eigenaar, datum, status
Waar komt info binnen bij RWS-NZ	Directe verbinding tussen Gispakhuis RWS en server TNO
Naar Gispakhuis	Directe verbinding tussen Gispakhuis RWS en server TNO
Update	TNO houdt wijzigingen bij op server

3.3 Lozingen vanuit platforms

3.3.1 Intensiteit lozingen

In tabel 3.6 zijn de resultaten van de inventarisatie naar de intensiteit van lozingen vanuit platforms op het NCP weergegeven. De gegevens zijn afkomstig van TNO.

Tabel 3.6 Lozingen sultaten van de inventarisatie in een tabel verwerkt. De gegevens zijn afkomstig van TNO

Gebruiksfunctie	Locatie	Aantal in 2007	Hoeveelheden lozingen (2007)	Trend
Lozende gasproducerende installaties	Onbekend	86 installaties	- Alifaten: 9 ton - Aromaten: 45 ton - Productiewater: 480 ton - Hemel/spelwater 183 ton	Toename
Lozende olieproducerende installaties	Onbekend	8 installaties	- Alifaten: 149 ton - Aromaten: 31 ton - Productiewater: 11.976 ton - Hemel/spelwater 58 ton - Verdringingswater 1579 ton	Toename
Incidentele lozingen	Onbekend	30 incidentele lozingen	- Alifaten: 1 ton	Afname

3.3.2 Dataverkeer lozingen

Voor lozingen vanaf platforms op het NCP is het Ministerie van Economische Zaken het bevoegd gezag en daarmee bronhouder van deze gebruiksfunctie. Lozingen vanuit olie- en gasplatforms worden door de eigenaren van de platforms gemeld aan SodM. De platforms meten om de dag hoeveel m³ water wordt geloosd en wat het oliegehalte daarvan is. Dit wordt een keer per maand aan Sodm gerapporteerd, die dit vervolgens doorgeeft aan RWS-NZ. De gegevens kunnen worden gespecificeerd per platform en per bedrijf. Het lozen van overige chemicaliën wordt jaarlijks per bedrijf (niet per platform) aan Sodm gerapporteerd.

Tabel 3.7 Dataverkeer gas- en oliewinning: lozingen

Bronhouder	Ministerie van Economische Zaken
Afdeling/dienst	Staatstoezicht op de Mijnen
Contactpersoon	Dhr. Henriquez (070 3798415)
Welke informatie	Oliegehalte waterlozingen, lozingen chemicaliën (in tabel)
Waar komt info binnen bij RWS-NZ	Mevr. van Grol (afdeling Beleidsuitvoering Waterbeheer)
Naar Gispakhuis	Nee
Update	Oliegehalte 1 keer per maand, chemicaliën 1 keer per jaar

Kenmerk R001-4607826AIH-rdp-V03-NL

4 Zand- en schelpwinning

4.1 Intensiteit

In tabel 4.1 zijn de resultaten van de inventarisatie naar de intensiteit van zand- en schelpwinning op het NCP weergegeven. Hierbij dient te worden opgemerkt dat het Regionaal Ontgrondingenplan Noordzee 2, aangeeft dat vanaf de bodem tot 2 meter diep zandwinning mag plaatsvinden. Met een Milieueffect rapportage kan echter dieper tot 6 meter diep (MER suppletie- en MER ophoogzand) worden gewonnen.

Tabel 4.1 Zand- en schelpwinning Resultaten van de inventarisatie in een tabel verwerkt. De gegevens zijn afkomstig van RWS-NZ

Soort winning	Locatie	Wanneer	Hoeveel	Hoe lang	Trend
Zandwinning (commercieel)	In Gispakhuis RWS	Jaarrond	Ca 12,5 miljoen m3 per jaar	Verblijftijd in wingebied 1,5 uur	Toename (Maasvlakte heeft 300 miljoen m3 nodig)
Zandwinning (suppleties)	In Gispakhuis RWS	Jaarrond	Ca 12,5 miljoen m3 per jaar	Verblijftijd in wingebied 1,5 uur	Toename door zandsuppletie programma
Schelpwinning	In Gispakhuis RWS:	Jaarrond	Jaarlijks:	Verblijftijd in wingebied 15 uur	Toename maar verschuiving van
	- Voordelta		- max. 40.000 m3		Delta en
	- Westerschelde		- max. 40.000 m3		Waddenzee naar
	-Zeegaten bij en in de Waddenzee		- max. 180.00 m3		Noordzee
	- Noordzee		ca. 100.000 m³		

4.2 Dataverkeer

RWS-NZ is het bevoegd gezag vergunningverlening voor zand- en schelpenwinning en daarmee de bronhouder van deze gebruiksfunctie. De vergunninghouders/winners rapporteren per scheepslading aan RWS-NZ hoeveel m³ zand of schelpen is gewonnen. RWS-NZ voert, op basis van de gerapporteerde hoeveelheden en berekend volume van de wingebieden, lodingen uit om te bepalen wanneer een wingebied is uitgeput.

Tabel 4.2 Dataverkeer zand- en schelpwinning

Bronhouder	RWS-NZ
Afdeling/dienst	WSV
Welke informatie	Ligging, datum, status
Naar Gispakhuis	Ja door functioneel beheerder
Functioneel beheerder RWS-NZ	Chris Dijkshoorn (afdeling WSV)
Update	Bij wijzigingen

5 Kustverdediging

5.1 Intensiteit

De Nederlandse kustverdediging heeft een impuls gekregen door het programma “Zwakke schakels”. Het programma is opgezet nadat in 2003 een toets is uitgevoerd om na te gaan of de zeewering voldoet aan de eisen die aan de kustverdediging worden gesteld. Dit was nodig omdat bleek dat de kracht waarmee de golven de kust aanvallen groter is dan tot dusver aangenomen. Uit die toets bleek dat op tien plaatsen langs de Nederlandse kust de duinen of dijken in de periode tot 2020 versterkt moeten worden, dit zijn de “zwakke schakels”. Voor alle tien zwakke schakels moet er vóór 2020 een structurele oplossing komen.

Het programma wordt uitgevoerd in samenwerking tussen Rijk, provincies, waterschappen en gemeenten. De intensiteit van de werkzaamheden is grotendeels bekend, voor enkele zwakke schakels is de oplossingsrichting echter nog niet bekend. De oplossingsrichtingen bestaan voornamelijk uit zandsuppleties voor de kust. Echter niet alle zandsuppleties vallen onder het project “Zwakke Schakels”. De locaties en hoeveelheden van alle zandsuppleties staan op de “Overzichtskaart zandsuppletie programma 2008” (figuur 5.1).

Tabel 5.1 Kustverdediging Resultaten van de inventarisatie in een tabel verwerkt. De gegevens zijn afkomstig van RWS-NZ

Gebruiksfunctie	Locatie	Wanneer	Hoeveel	Hoe lang	Trend
Zandsuppletie	Zie kaart 9 locaties	2008	In 2008 11,6 miljoen m3 op kaart gespecificeerd	Verblijftijd in kustvak 1,5 uur	Toename in nabije toekomst



Figuur 5.1 Overzichtskaat zandsuppletie programma 2008 (RWS) locaties en hoeveelheden

5.2 Dataverkeer

RWS-NZ is trekker voor het Zwakke Schakels programma en vergunningverlening voor de zandwinning die daarvoor noodzakelijk is (zandsuppleties). RWS is daarmee de bronhouder van deze gebruiksfunctie. Doordat een koppeling bestaat tussen zandwinning en zandsuppletie voor kustverdediging draagt de afdeling WSV zorg voor de documentatie en verwerking van de informatie in het Gispakhuis.

Tabel 5.2 Dataverkeer kustverdediging

Bronhouder	RWS-NZ
Afdeling/dienst	WSV
Welke informatie	Ligging
Naar Gispakhuis	Ja door functioneel beheerder
Functioneel beheerder RWS-NZ	Chris Dijkshoorn (afdeling WSV)
Update	Bij wijzigingen

Kenmerk R001-4607826AIH-rdp-V03-NL

6 Windenergie

6.1 Intensiteit

Op het NCP zijn twee bestaande windparken: Q7 en het testpark beide ter hoogte van Egmond aan Zee. Deze twee parken hebben samen een vermogen van 220 MW. Begin 2005 is de Noordzee vrijgegeven voor de verdere ontwikkeling van windturbineparken. Sinds die tijd zijn er vele nieuwe initiatieven ontwikkeld. Parallel werken overheid, bedrijfsleven en maatschappelijke organisaties aan de situatie na 2010. Daarvoor is de Strategiegroep Transitie Offshore Wind in het leven geroepen. Belangrijkste doel is het uitzetten van wegen voor de periode 2010-2020, waarbij marktpartijen op commerciële en maatschappelijk gedragen basis offshore windmolenparken ontwikkelen. Op langere termijn zal offshore windenergie moeten voorzien in een wezenlijk aandeel van de duurzame energiehuishouding in Nederland. Daarnaast zal, als spin-off van deze activiteiten, gestreefd worden naar een internationale toppositie voor Nederland.

Tabel 6.1 Windenergie Resultaten van de inventarisatie in een tabel verwerkt. De gegevens zijn afkomstig van RWS-NZ

Gebruiksfunctie	Locatie	Wanneer	Hoeveel	Hoe lang	Trend
Windmolenpark	Zie kaart (ook in Gispakhuis RWS)	n.v.t.	2 bestaande locaties tientallen nieuwe locaties	Windmolenpark blijft gemiddeld 20 jaar in gebruik	Toename

6.2 Dataverkeer

RWS-NZ is trekker voor het realiseren van windmolenparken op het NCP en daarmee de bronhouder van deze gebruiksfunctie. De afdeling WSV draagt zorg voor de documentatie van de informatie over deze gebruiksfunctie en het doorgeven aan de Meet en Informatie Dienst om de informatie in het Gispakhuis te verwerken.

Tabel 6.2 Dataverkeer windenergie

Bronhouder	RWS-NZ
Afdeling/dienst	WSV
Welke informatie	Ligging, eigenaar, datum, status
Naar Gispakhuis	Ja door functioneel beheerder
Functioneel beheerder RWS-NZ	Sander de Jong (afdeling WSV)
Update	Bij wijzigingen

7 Baggerstort

7.1 Intensiteit

RWS-NZ is het bevoegd gezag voor vergunningverlening baggerstort op het NCP. Alleen schone bagger (klasse A) uit vaargeulen en havens wordt in de daarvoor aangewezen vakken gestort. De kwaliteit van de bagger wordt standaard getoetst (uniform gehouden toets: UGT en chemische toxiciteit test: CTT). Jaarlijks wordt in het kader van het OSPAR-verdrag gerapporteerd hoeveel bagger daadwerkelijk is gestort. Het OSPAR-Verdrag heeft als doel door internationale samenwerking het maritieme milieu in de Noord-Oostelijke Atlantische Oceaan (incl. de Noordzee) te beschermen.

Tabel 7.1 Baggerstort Resultaten van de inventarisatie in een tabel verwerkt. De gegevens zijn afkomstig van RWS-NZ

Gebruiksfunctie	Locatie	Wanneer	Hoeveel	Hoe lang
Baggerstort Haven Rotterdam	In Gispakhuis RWS	Dagelijks jaarrond	16 miljoen m3	Verblijftijd in baggerstortvak 1,5 uur
Baggerstort Haven IJmuiden	In Gispakhuis RWS	Wekelijks jaarrond	3 miljoen m3	Verblijftijd in baggerstortvak 1,5 uur
Baggerstort Haven Scheveningen	In Gispakhuis RWS	Ongeveer 2 keer per jaar 2 a 3 weken per keer	1 miljoen m3	Verblijftijd in baggerstortvak 1,5 uur
Baggerstort Onderhoud vaargeul	In Gispakhuis RWS	Dagelijks jaarrond	11 miljoen m3	Verblijftijd in baggerstortvak 1,5 uur

7.2 Dataverkeer

RWS-NZ is het bevoegd gezag voor vergunningverlening baggerstort op het NCP en daarmee de bronhouder van deze gebruiksfunctie.

Tabel 7.2 Dataverkeer baggerstort

Bronhouder	RWS-NZ
Afdeling/dienst	WSV
Welke informatie	Ligging, eigenaar, datum, status
Naar Gispakhuis	Ja door functioneel beheerder
Functioneel beheerder RWS-NZ	Sander de Jong (afdeling WSV)
Update	Jaarlijks

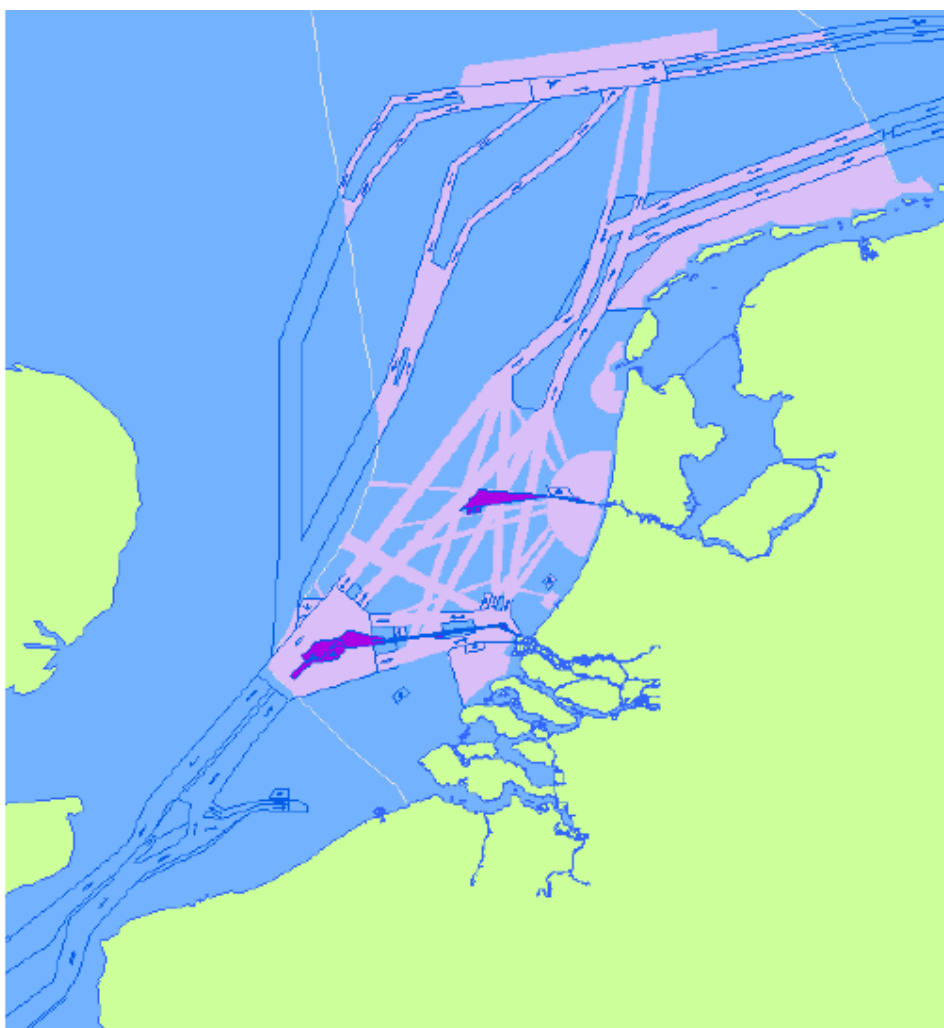
8 Scheepvaart

8.1 Intensiteit

De routes die de scheepvaart op het NCP gebruikt zijn te onderscheiden in: het verkeersscheidingsstelsel, diepwaterroutes, clearways, vaargeulen en ankergebieden. Daarnaast is er ook scheepvaart die geen gebruik maakt van deze routes. Figuur 9.1 geeft het verkeersscheidingsstelsel op het NCP weer. In paragraaf 8.1.1, 8.1.2 en 8.1.3 worden de dichtheid, aantal passages en de ankergebieden behandeld. Het Maritime Research Institute Netherlands (MARIN) heeft deze analyses uitgevoerd met behulp van het Automatic Identification System (AIS). Een aantal malen per minuut verzendt een schip een AIS bericht met positie, koers en snelheid aan de Kustwacht. De Kustwacht is bronhouder van deze gegevens en MARIN verwerkt de gegevens in een jaarlijkse netwerkevaluatie. Een netwerkevaluatie is zeer gedetailleerd en geeft ook dichtheden per type schip, en verkeersstromen bij windparken

Tabel 8.1 Scheepvaart Resultaten van de inventarisatie in een tabel verwerkt. De gegevens zijn afkomstig van MARIN

Gebruiksfunctie	Locatie	Wanneer	Hoeveel	Dichtheid
Diepwaterroute	In Gispakhuis RWS	Dagelijks jaarrond	119219 passages in 2006	Dichtheidskaart
Clearways	In Gispakhuis RWS	Dagelijks jaarrond	38851 passages in 2006	Dichtheidskaart
Verkeersscheidingsstelsel	In Gispakhuis RWS	Dagelijks jaarrond	205890 passages in 2006	Dichtheidskaart
Ankergebieden	In Gispakhuis RWS	Dagelijks jaarrond	21651 ankerliggers in 2006	Dichtheidskaart
Niet-route gebonden scheepvaart	onbekend	Dagelijks jaarrond	onbekend	Dichtheidskaart



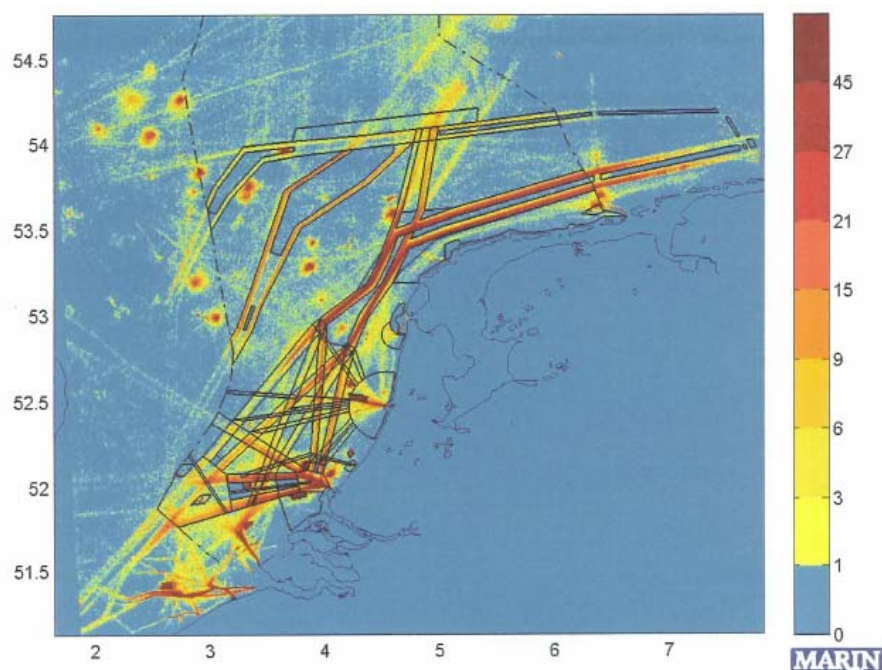
Legenda

- Verkeersscheidingsstelsel
- Geulen en aanloopgebieden
- Scheepvaartroutes Nederland

Figuur 8.1 Verkeersscheidingsstelsel en scheepvaartroutes

8.1.1 Dichtheidkaarten

Het gebruik van het verkeersscheidingsstelsel wordt jaarlijks door MARIN geanalyseerd. De resultaten van deze analyse worden in een rapport ("netwerkevaluatie") gepresenteerd. Voor deze inventarisatie is gebruik gemaakt van de Netwerkevaluatie Noordzee 2006. Hierin zijn dichtheidkaarten te vinden die een goed beeld geven van de intensiteit van het scheepvaartgebruik zowel binnen als buiten het verkeersscheidingsstelsel. Figuur 9.2 geeft de dichtheidkaart uit 2006 van het verkeersscheidingsstelsel weer.



Figuur 8.2 dichtheidskaart: Gemiddeld aantal aanwezige schepen per 1000 km²; gebaseerd op AIS data 16 oktober 2006 tot 15 december 2006 (uit: Netwerkevaluatie Noordzee 2006, MARIN)

8.1.2 Passages

De dichtheidkaarten geven voornamelijk informatie over de locatie van het verkeer maar niet over de aantallen schepen die gedurende een bepaalde periode een locatie passeren. Naast het aantal schepen per oppervlakte is daarom het aantal schepen bepaald dat per tijdseenheid (jaar) een dwarsdoorsnede van de verschillende vaarroutes passeert. In totaal zijn van 15 dwarsdoorsneden de passages vastgesteld. De passages in 2006 staan in tabel 9.2 weergegeven.

Tabel 8.2 Totaal aantal passages verkeersscheidingstelsel; gebaseerd op AIS-data van 2006, DW= diepwaterroute

Nr.	Naam	Dw= diepwaterroute	Totaal aantal passages per jaar
1	Friesland Duitse bocht	DW	3151
2	Texel Duitse bocht (oost)		33422
3	Texel Duitse bocht (west)		35429
4	Texel Vlieland		50634
5	Friesland west	DW	11519
6	Botney ground (oost)	DW	2302
7	Botney ground (zuidwest)	DW	2247
8	Kruising Friesland Duitse bocht		19204
9	Noord Hinder		7637
10	Richting Kanaal		5060
11	Maas west Buiten		28036
12	Waas west Binnen		33544
13	Kruising Maas west		14670
14	Engeland-Rotterdam		4911
15	Maas Noord		12140

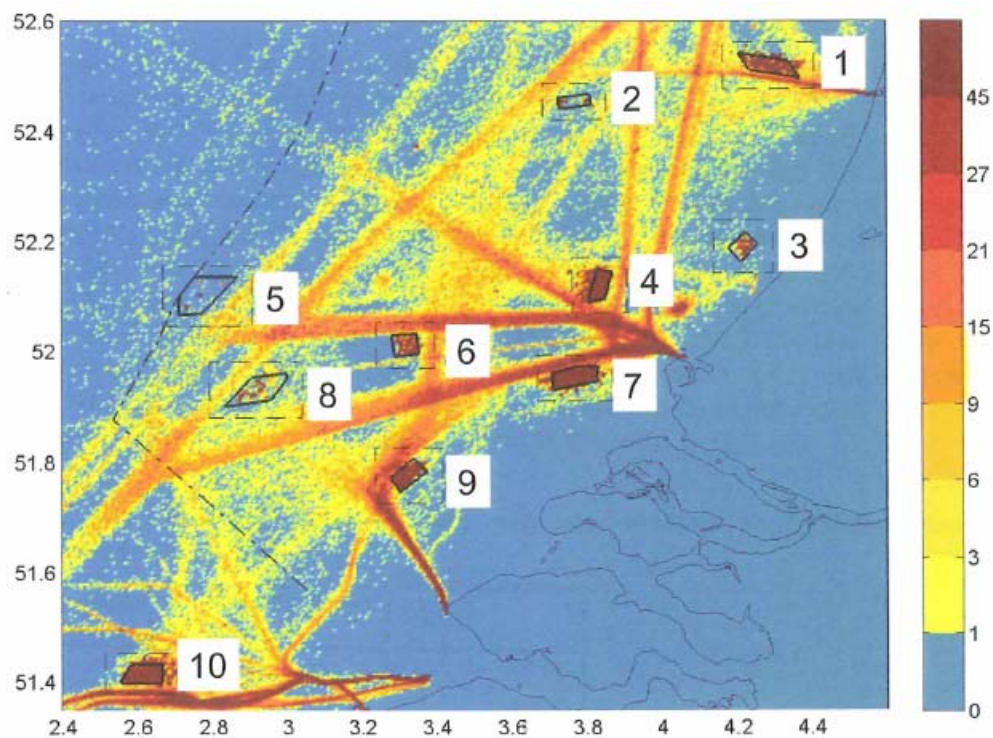
8.1.3 Ankergebieden

In 2008 zijn de locaties van de ankergebieden gewijzigd, hierover zijn nog geen gegevens over de intensiteit van het gebruik bekend. Als voorbeeld hoe van de ankergebieden gebruik wordt gemaakt wordt in deze paragraaf de gegevens van 2006 behandeld.

Niet alle schepen liggen voor anker in een aangewezen ankergebied en niet alle schepen in een ankergebied liggen voor anker. MARIN heeft uit AIS-data af kunnen leiden wanneer een schip daadwerkelijk voor anker ligt. In tabel 9.3 is het totaal aan ankerliggers per jaar per ankergebied weergegeven. MARIN heeft in de netwerkevaluatie het aantal ankerliggers uitgesplitst naar type en grootteklasse. In figuur 9.3 zijn de locaties ankergebieden op kaart weergegeven in een dichtheidkaart.

Tabel 8.3 Ankergebieden gebaseerd op AIS-data van 2006

	Naam	Locatie	Oppervlakte (km²)	Ankerliggers per jaar	Gem. verblijfsduur (uren)
1	Ankergebied IJmond	In Gispakhuis RWS	27,72	3177	15,5
2	Ankergebied IJgeul	In Gispakhuis RWS	12,93	257	12,9
3	Scheveningen	In Gispakhuis RWS	16,05	725	15,6
4	Maas noord	In Gispakhuis RWS	17,39	4770	15
5	Long-term-Dw1	In Gispakhuis RWS	49,25	468	8
6	Maas West Outer 3	In Gispakhuis RWS	19,40	1028	20
7	Maas west	In Gispakhuis RWS	28,85	6739	13,1
8	Short-term-Dw2	In Gispakhuis RWS	39,70	596	16,5
9	Schouwenbank	In Gispakhuis RWS	21,70	3891	11,5
	Totaal		232,45	21651	11,3



Figuur 8.3 Ankergebieden (Netwerkevaluatie Noordzee 2006, MARIN): Overzicht van de 10 ankergebieden, weergegeven in de dichtheidskaart gebaseerd op de AIS data van 16 oktober tot 15 december 2006. Ankergebied 10 (Westhinder) is in onze inventarisatie niet meegenomen omdat deze buiten het NCP ligt. **De locaties van de ankergebieden zijn in 2008 gewijzigd.**

8.2 Dataverkeer scheepvaart

Vaargeulen

Voor de begrenzing van de vaargeulen en de daar aangrenzende ankergebieden is RWS-NZ het bevoegd gezag. De vaargeulbeheerder van RWS-NZ is de functioneel beheerder en zorgt voor de documentatie en het doorgeven aan de Meet en Informatiedienst voor het verwerken van de informatie in het Gispakhuis.

Tabel 8.4 Dataverkeer scheepvaart: begrenzing vaargeulen en aangrenzende ankergebieden

Bronhouder	RWS-NZ
Afdeling/dienst	WSZ
Welke informatie	Ligging, datum, status
Naar Gispakhuis	Ja door functioneel beheerder
Functioneel beheerder RWS-NZ	Hans v.d. Gouwe (vaargeulbeheerder)
Update	Bij wijzigingen

Begrenzing overig

Voor de begrenzing van de overige ankergebieden, verkeersscheidingsstelsel, clearways en diepwaterroutes is de Dienst hydrografie van het ministerie van Defensie het bevoegd gezag. Deze worden vastgelegd in samenspraak met onder andere de afdeling WSZ van RWS-NZ. Wijzigingen worden in het Bericht aan de Zeevarenden van de Dienst Hydrografie gepubliceerd. Wijzigingen in clearways worden in de Staatscourant gepubliceerd.

8.5 Dataverkeer scheepvaart: begrenzing ankergebieden niet grenzend aan vaargeulen, verkeersscheidingsstelsel, clearways en diepwaterroutes

Bronhouder	Ministerie van Defensie
Afdeling/dienst	Dienst Hydrografie
Contactpersoon	-
Welke informatie	Ligging, datum, status
Waar komt info binnen bij RWS-NZ	WSZ
Naar Gispakhuis	Ja door functioneel beheerder en rechtstreeks uit Bericht aan de Zeevarenden
Functioneel beheerder RWS-NZ	Wim Verhagen (WSZ)
Update	Bij wijzigingen (door functioneel beheerder) en uit Bericht aan de Zeevarenden en de Staatscourant

Intensiteit

De Kustwacht krijgt de AIS gegevens en is daarmee bronhouder van de intensiteit van de scheepvaart. De Kustwacht geeft deze gegevens door aan MARIN die de informatie verwerkt en in een jaarlijkse rapportage aan RWS-NZ doorgeeft.

8.6 Dataverkeer scheepvaart: intensiteit

Bronhouder	Kustwacht
Uitbesteding informatieverwerking	MARIN
Contactpersoon	-
Welke informatie	Intensiteit (Dichtheid scheepvaart, aantal passages etc)
Waar komt info binnen bij RWS-NZ	WSZ (Wim Verhagen)
Naar Gispakhuis	Nee
Update	Jaarlijks in Netwerkevaluatie van MARIN

9 Militair gebruik

PM. Defensie werkt hier momenteel aan, volgt in nadere notitie.

Kenmerk R001-4607826AIH-rdp-V03-NL

10 Visserij en Maricultuur

10.1 Visserij

Het ministerie van LNV is de bronhouder van gegevens over visserij en maricultuur, maar besteedt het databeheer en -verwerking uit aan Imares. Imares beschikt over de volgende gegevens:

- Logboek gegevens van hele vloot op weekniveau van vangsten en inspanning (aantal dagen op welke locatie) in grid van 30 bij 30 zeemijl. Gegevens vanaf 1990 tot einde vorig jaar (worden per jaar aangeleverd) per schip beschikbaar (type schip, type vangst)
- Satellietgegevens van ongeveer de helft van de vloot (met toestemming): om de 2 uur wordt via de satelliet doorgegeven waar ze zitten en hoe snel ze varen (daaruit wordt afgeleid of ze vissen of niet). Gegevens beschikbaar vanaf 2000 tot een paar maanden terug. In verband met privacy van de vissers, zijn deze gegevens niet vrij beschikbaar. Per opdracht dient van de betreffende visser een akkoord te worden gegeven

Tabel 10.1 Visserij Resultaten van de inventarisatie in een tabel verwerkt. De gegevens zijn afkomstig van Imares.

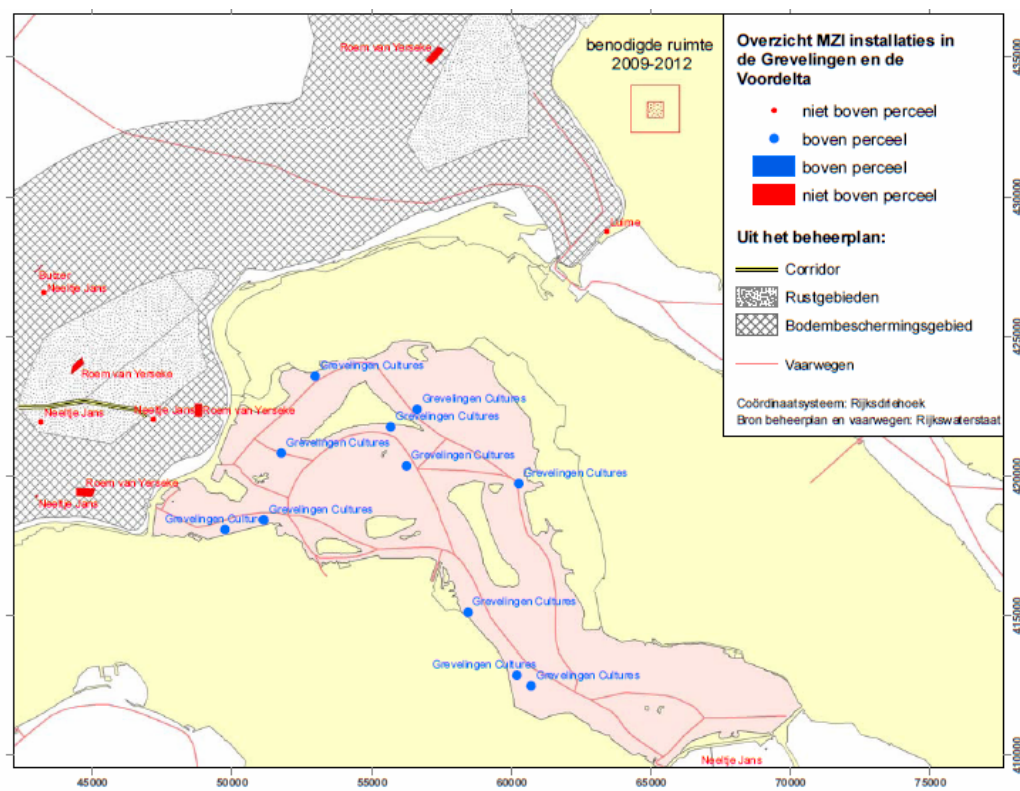
Gebruiksfunctie	Locatie en intensiteit
Boomkorvisserij	Logboek en satelliet gegevens RWS krijgt deze gegevens van Imares
Garnalenvisserij	Logboek en satelliet gegevens RWS krijgt deze gegevens van Imares
Bordenvisserij	Logboek en satelliet gegevens RWS krijgt deze gegevens van Imares
Korven/fuiken/staand wand	Logboek gegevens RWS krijgt deze gegevens van Imares
Schelpdivisserij	Logboek gegevens RWS krijgt deze gegevens van Imares
Zegenvisserij	Logboek gegevens RWS krijgt deze gegevens van Imares

10.2 Maricultuur

Op het NCP zijn enkele pilots met mosselzaadinvang uitgevoerd in de Voordelta en bij het windmolenpark Q7. De locaties van de pilots in de Voordelta staan op figuur 11.1 weergegeven. De oppervlakten en opbrengst zijn per pilot bekend. De toekomst voor mosselzaadinvang is erg onzeker wegens juridische onduidelijkheden.

Tabel 10.2 Maricultuur

Gebruiksfunctie	Locatie	Wanneer	Oppervlakte	Opbrengst	Trend
Mosselzaadinvang	Zie kaart	April-oktober	60 ha	90.000 kg	Onbekend



Figuur 10.1 Kaart MZI's Voordelta (uit: Perspectieven voor MZI in de Nederlandse kustwateren, Imares 2007)

10.3 Dataverkeer

Het ministerie van LNV is de bronhouder van gegevens over visserij en maricultuur, maar besteedt het databeheer en -verwerking uit aan Imares. De informatie is voor een groot deel vertrouwelijk en Imares stuurt de informatie niet door naar RWS.

Tabel 10.3 Dataverkeer visserij

Bronhouder	Ministerie van LNV
Uitbesteding informatieverwerking	Imares
Contactpersoon	Tammo Bult (0317-487162)
Welke informatie	Tijdsduur, locaties, type schip, type vangst
Waar komt info binnen bij RWS-NZ	Niet
Naar Gispakhuis	Nee

Kenmerk R001-4607826AIH-rdp-V03-NL

11 Recreatie

Bruikbare gegevens over het recreatieve gebruik van de Noordzee zijn niet gevonden. De ANWB, het CBS, de recreatieschappen, de provincies, zijn benaderd maar geen van deze organisaties monitort of heeft informatie over de intensiteit van recreatie op de Noordzee.

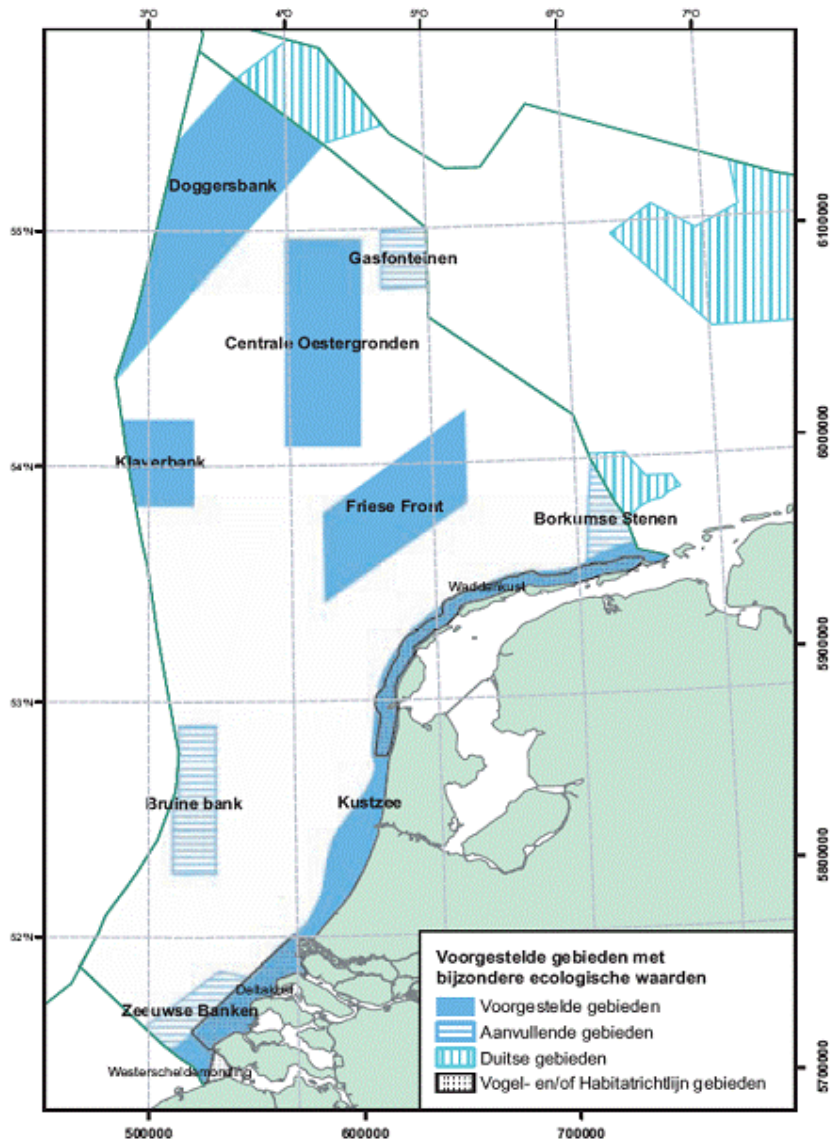
Kenmerk R001-4607826AIH-rdp-V03-NL

12 Natuur

Het ministerie van LNV stelt de begrenzings vast van de Vogel- en Habitatrichtlijngebieden op de Noordzee. De begrenzings van twee gebieden zijn reeds bekend: de Noordzeekustzone en de Voordelta. Echter in het kader van Natura2000 worden de gebieden binnen enkele jaren opnieuw aangewezen. De precieze begrenzing kan dan nog veranderen. LNV wil eind 2008 de Doggersbank en de Klaverbank als Habitatrichtlijngebied bij de Europese Commissie aan te melden. Nadat deze gebieden op een communautaire lijst zijn geplaatst (najaar 2009) en de Natuurbeschermingswet 1998 van toepassing is verklaard op het NCP, gaat LNV in 2010 over tot het aanwijzen van voormelde gebieden als een Habitatrichtlijngebied. Tevens wijst LNV in 2010 het Friese Front aan als een Vogelrichtlijngebied. De drie toekomstige Vogel- en Habitatrichtlijngebieden staan op figuur 13.1 weergegeven.

Dataverkeer

Het Ministerie van LNV stuurt wijzigingen in begrenzings per post naar RWS-NZ. De wijzigingen zijn ook op de website van LNV te vinden. De wijzigingen worden naar de afdeling WSV gestuurd maar RWS-NZ heeft geen functioneel beheerder voor dit onderwerp.

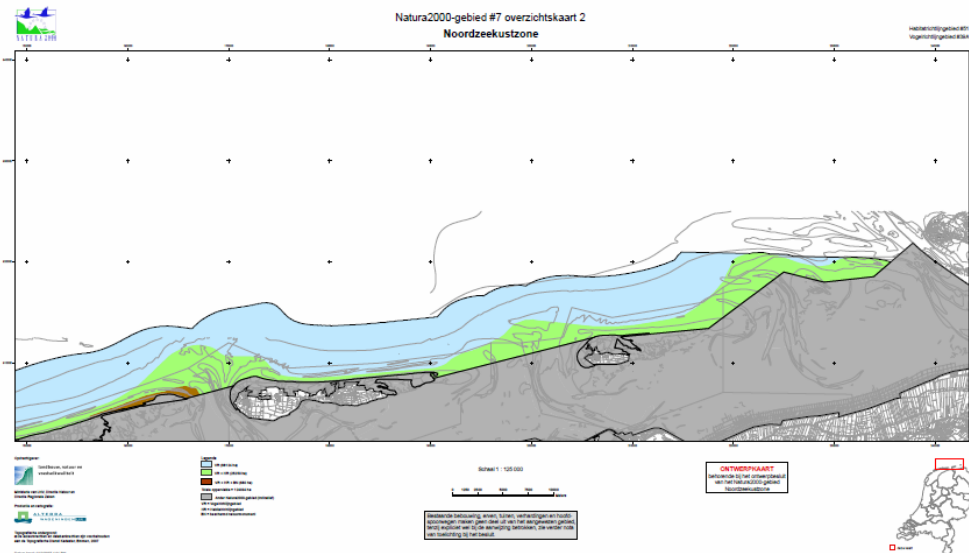


Figuur 12.1 Kaart voorgestelde gebieden In 2010 worden Doggersbank en Klaverbank aangewezen als Habitatrichtlijngebied en het Friese Front als Vogelrichtlijngebied. (Kaart van website: www.zeeinzicht.nl)

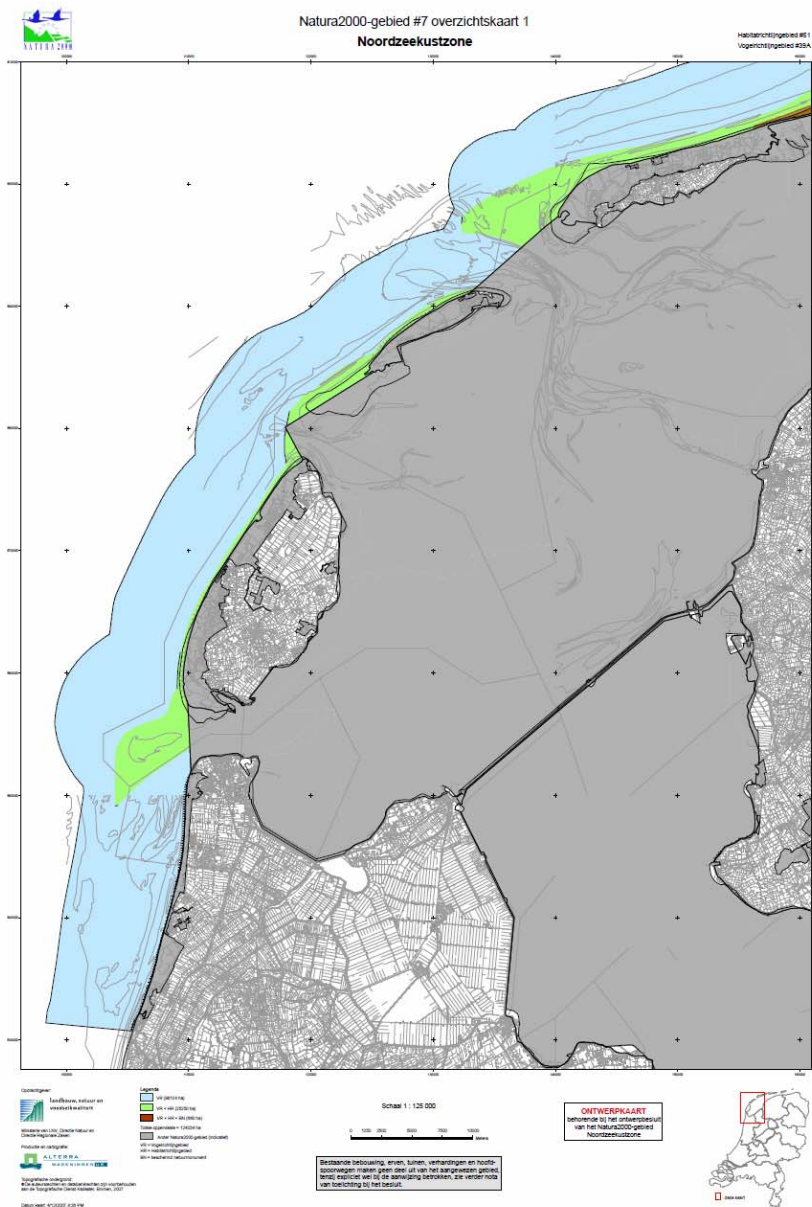
12.1 Noordzeekustzone

Het Natura 2000-gebied Noordzeekustzone is aangewezen in het kader van de Vogel- en de Habitatrichtlijn en omvat deels een Beschermd Natuurmonument, namelijk Boschplaat. Het gebied bestaat uit de kustwateren van de Noordzee tussen Petten en de Eems. De zeewaartse grens ligt op 3 zeemijlen van de kustlijn. Op de (bewoonde) eilanden ligt de grens op de duinvoet. Langs de Noordhollandse kust ligt de grens op de laagwaterlijn. In de zeegaten en ten oosten van Schiermonnikoog valt de grens samen met die van de Waddenzee (deze grens is gebaseerd op de Planologische Kernbeslissing Waddenzee). De begrenzing is op figuren 13.2 en 13.3 geografisch weergegeven.

Het Natura 2000-gebied heeft een oppervlakte van 124.034 ha, waarvan 98.124 ha uitsluitend Vogelrichtlijngebied betreft. Van het Beschermd Natuurmonument Boschplaat ligt een oppervlakte van 660 ha binnen dit Natura 2000-gebied. Het grootste deel van het natuurmonument ligt in de aangrenzende Natura 2000-gebieden Waddenzee en Duinen Terschelling. In de (nabije) toekomst kan mogelijk nog een wijziging van de begrenzing plaatsvinden op basis van de op 8 juli 2005 door de ministerraad vastgestelde Integraal Beheerplan Noordzee 2015.



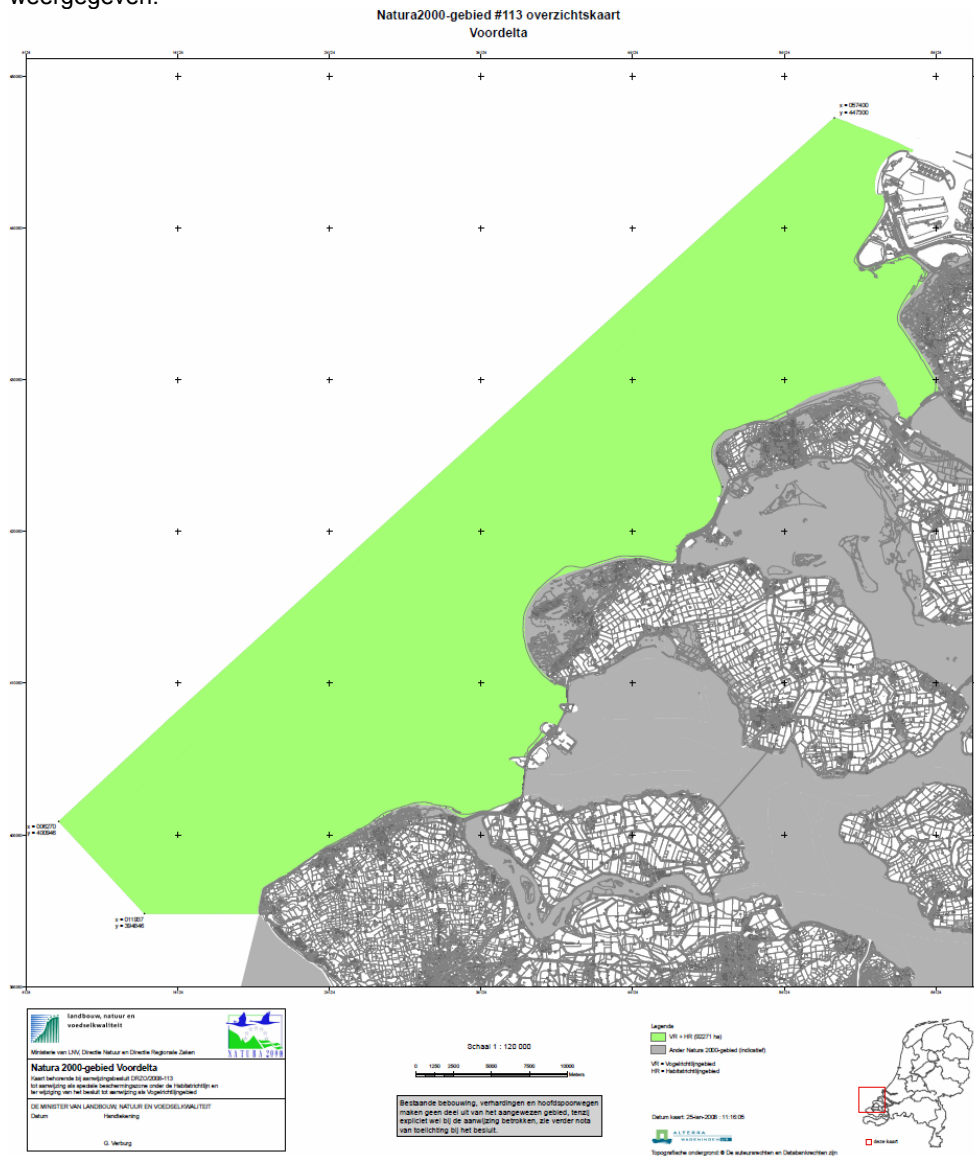
Figuur 12.2 Kaart Natura 2000 gebied Noordzee kustzone deelgebied 1; blauw is alleen aangewezen als Vogelrichtlijngebied, groen is zowel Vogel- als Habitatrichtlijngebied, bruin is Vogel- en Habitatrichtlijngebied en tevens Beschermd Natuurmonument.



Figuur 12.3 Kaart Natura 2000 gebied Noordzee kustzone deelgebied 2; blauw is alleen aangewezen als Vogelrichtlijngebied, groen is zowel Vogel- als Habitatrichtlijngebied, bruin is Vogel- en Habitatrichtlijngebied en tevens Beschermd Natuurmonument.

12.2 Voordelta

Het Natura 2000-gebied Voordelta beslaat een oppervlakte van ca. 92.271 ha, dat zowel Vogelrichtlijngebied als het Habitatrichtlijngebied betreft. Op figuur 13.4 staat de begrenzing weergegeven.



Figuur 12.4 Kaart Natura2000 Voordelta het gehele gebied is zowel Vogel- als Habitatrichtlijngebied

Kenmerk R001-4607826AIH-rdp-V03-NL

13 Literatuur

Beheerplan Voordelta, Ministerie van VenW, Gedeputeerde Staten van Zeeland en Zuid-Holland, 2008

Integraal Beheerplan Noordzee 2005, Ministeries van VenW, LNV, EZ en VROM, 2005

Netwerkevaluatie Noordzee 2006, MARIN, Wageningen, 2008

Olie en gas in Nederland Jaarverslag Opsporing en Winning 2007, Ministerie van Economische Zaken, TNO en het Staatstoezicht op de Mijnen, Den Haag, 2008

Perspectieven voor mosselzaadinvang (MZI) in de Nederlandse kustwateren, M.C.Th. Scholten, Imares, Wageningen, 2007

Websites:

- www.minlnv.nl
- www.nlog.nl
- www.noordzeeatlas.nl
- www.noordzeeloket.nl
- www.zeeinzicht.nl

Kenmerk R001-4607826AIH-rdp-V03-NL

Bijlage

1

Olie en gas: leidingen (gegevens van www.nlog.nl)

PIJPLEIDINGEN, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2008

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

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

Operator	Van	Naar	Diameter (duim)	Aanleg (jaar)	Lengte (km)	Stoffen
NAM	L2-FA-1	Callantsoog	36	1991	144,2	g + co
NAM	L5-FA-1	NOGAT-pipe (s)	16	1991	0,4	g + co
NAM	L15-FA-1	NOGAT-pipe (s)	16	1991	0,4	g + co
NAM	F15-A	NOGAT-pipe (s)	16	1991	0,3	g + co
NGT	K6-C	K9c-A	16	1991	5,2	g
TotalFinaElf	K6-D	K6-C	10,75 * 3,5	1991	3,8	g + gl
TotalFinaElf	K6-DN	K6-C	12,75 * 3,5	1992	5,4	g + gl
Wintershall	J6-A	K13-AW	24	1992	85,8	g
BP	P15-D	Maasvlakte	26	1993	40,1	g
BP	P15-E	P15-D	10 * 2	1993	13,9	g + m
BP	P15-F	P15-D	12 * 3	1993	9,1	g + m
BP	P15-G	P15-D	12 * 3	1993	9,1	g + m
BP	P15-10S	P15-D	4 * 2	1993	3,9	g + m
BP	P15-D	P15-10S	90 mm	1993	3,9	c
BP	P15-12S	P15-D	4 * 2	1993	6,1	g + m
BP	P15-D	P15-12S	90 mm	1993	6,1	c
BP	P15-14S	P15-G	4 * 2	1993	3,7	g + m
BP	P15-D	P15-14S	90 mm	1993	8,0	c
BP	P18-A	P15-D	16 * 3	1993	20,8	g + m
NAM	F3-FB-1P	F3-OLT	16	1993	2,0	o
NAM	F3-FB-1P	F3-OLT	3,21	1993	2,0	c
TotalFinaElf	K6-N	K6-C	12,75 * 3,5	1993	8,5	g + gl
Unocal	P9-Horizon-A	Q1-Helder-AW	10,75	1993	4,8	o + w
Wintershall	K10-V	K10-C (Bypass)	10 * 2	1993	10,3	g + m
Wintershall	P14-A	P15-D	10 * 2	1993	12,6	def. verl.
Lasmø	ST-I	J6-A	12 * 2	1994	5,5	g + m
TotalFinaElf	K5-D	K5-A	12,75 * 3,6	1994	10,6	g + gl
Wintershall	Q8-B	Q8-A	8 * 2	1994	8,3	g + m
Wintershall	K5-A	J6-A / K13-AW (s)	18	1994	0,3	g
Wintershall	L8-P	L8-G	8 * 2	1994	7,5	g + m
Gaz de France	K11-B	K12-C	14 * 2,375	1995	16,1	def.verl.
NAM	L13-FH-1	K15-FA-1	6,625	1995	9,4	g + co + m + ci
NAM	K15-FA-1	L13-FH-1	2,98	1995	9,4	c
TotalFinaElf	K5-B	K5-A	346 mm	1995	6,4	g
TotalFinaElf	K5-A	K5-B	3,5	1995	6,4	m + c
Unocal	Q1-Halfweg	Q1-Hoorn-AP	12,75 * 2,375	1995	12,4	g + co + m
Unocal	Q1-Hoorn-AP	Q1-Halfweg	70,9 mm	1995	12,4	c
Unocal	Q1-Hoorn-AP	WGT-pipe (s)	12,75	1995	17,2	g + co
Unocal	Q1-Haven-A	Q1-Helder-AW	8,625	1995	5,8	o + w
Wintershall	P2-NE	P6-A	10	1996	38,2	def.verl.
Wintershall	P6-S	P6-B	203 mm	1996	6,5	g
Gaz de France	L10-S2	L10-AP	6,625 * 2,375	1997	6,3	g + m
Gaz de France	L10-AP	L10-S2	84 mm	1997	7,0	c
Gaz de France	L10-S3	L10-AP	6,625 * 2,375	1997	1,9	g + gl
Gaz de France	K12-E	L10-S3	3,5	1997	4,5	c
Gaz de France	L10-S4	L10-AP	6,625 * 2,375	1997	8,3	g + m

Operator	Van	Naar	Diameter (duim)	Aanleg (jaar)	Lengte (km)	Stoffen
Gaz de France	L10-AP	L10-S4	84 mm	1997	8,4	c
NAM	K14-FA-1P	K15-FB-1	16	1997	16,6	g
NAM	K14-FB-1	K14-FA-1P	10,75	1997	9,2	g + co
NAM	K14-FA-1P	K14-FB-1	3,65	1997	9,2	c
NAM	L9-FF-1P	NOGAT-pipe (s)	24	1997	19,3	g + co
TotalFinaElf	K4a-D	J6-A	183 mm	1997	7,3	g
TotalFinaElf	J6-A	K4a-D	2,5	1997	7,4	m + c
TotalFinaElf	K5-EN/C	K5-D	303 mm	1997	2,7	def.verl.
TotalFinaElf	K5-D	K5-EN/C	2,5	1997	2,7	gl
TotalFinaElf	K5-B	K5-EN/C	70 mm	1997	6,2	c
NAM	K7-FD-1	K8-FA-1	12	1998	9,4	g + co
NAM	K7-FD-1	K8-FA-1	3,4	1998	9,4	c
NAM	K8-FA-1	K14-FA-1C	24	1998	30,9	g
NAM	Q16-FA-1	P18-A	8,625	1998	10,3	g + co
NAM	P18-A	Q16-FA-1	2,375	1998	10,3	m
NAM	Q16-FA-1	P18-A	3,4	1998	10,3	c
TotalFinaElf	K4-A	K5-A	12 * 3	1998	6,9	g + gl
TotalFinaElf	K6-GT	L4-B	10 * 3	1998	10,7	g + gl
TotalFinaElf	K4-A	K5-A	2,5	1998	6,7	c
Gaz de France	K9ab-B	D15-FA-1/L10-A (s)	10	1999	0,1	g
NGT	D15-FA-1	L10-AC	36	1999	140,7	g
TotalFinaElf	L4-PN	L4-A	10	1999	11,4	def.verl.
TotalFinaElf	L4-A	L4-PN	4	1999	11,4	gl
Gaz de France	L10-M	L10-AP	10,75 * 2,375	2000	11,9	g + m
Petro-Canada	F2-A-Hanze	TMLS	16	2000	1,5	o
TotalFinaElf	K4-BE	K4-A	9,5	2000	8,0	def.verl.
TotalFinaElf	K4-A	K4-BE	2,5	2000	8,0	gl
Wintershall	Q4-A	P6-A	14	2000	35,2	g + co
Wintershall	Duitsland (A6)	F3-FB-1P	20 , 4	2000	119,0	g + co
Wintershall	L8-A-West	L8-P4	6	2000	10,2	g + co
Wintershall	L8-P4	L8-A-West	82 mm	2000	10,2	c
Wintershall	L8-P	L8-P4	12	2000	2,8	g
Wintershall	L8-P4	NGT-pipe (s)	16	2000	28,0	g + co
Gaz de France	K12-G	L10-AP	14 , 2	2001	15,6	g + m
NGT	G17d-A	NGT-pipe (s)	18	2001	64,5	g
Petro-Canada	F2-A-Hanze	A6 / B4 (s)	4	2001	0,1	g
Petro-Canada	F2-A-Hanze	A6 / B4 (s)	62,1 mm	2001	0,1	c
Petro-Canada	F2-A-Hanze	TMLS	62,1 mm	2001	1,5	c
TotalFinaElf	K5-EN/C	K5-D	10,75	2001	2,8	g
TotalFinaElf	K1-A	J6-A	14,75 * 3,5	2001	9,2	g + m
Wintershall	P6-D	P6-B	12	2001	6,8	g
Gaz de France	K12-S2	K12-C	6,625	2002	6,9	g
Gaz de France	K12-S2	K12-C	95,5 mm	2002	6,9	c
Wintershall	Q4-B	Q4-A	10,75	2002	7,3	g
Wintershall	Q4-C	Q1-Hoom	16 * 2	2002	14,3	g + gl
Gaz de France	K12-S3	K12-BP	6	2003	3,4	g

Operator	Van	Naar	Diameter (duim)	Aanleg (jaar)	Lengte (km)	Stoffen
Gaz de France	K12-BP	K12-S3	95,5 mm	2003	3,4	c
Maersk	Denemarken (Tyra WE)	F3-FB-1P	26	2003	38,0	g
Maersk	F3-FB-1P	subsea valve station	4	2003	0,3	c
NAM	K7-FB-1	K7-FD-1	12	2003	17,0	g
NAM	K8-FA-1	K7-FB-1	4	2003	26,0	c
NAM	K15-FK-1	K15-FB-1	10	2003	8,0	g
NAM	K15-FK-1	K15-FB-1	4	2003	8,0	c
Wintershall	L5-B	L8-P4	10 , 4	2003	6,4	g + c
Total	K4-BE	K4-A	10	2004	8,0	g
Wintershall	D12-A	D15-FA-1	10	2004	4,9	g
Wintershall	D12-A	D15-FA-1	10	2004	4,9	c
Wintershall	Q5-A1	Q8-B	8	2004	13,5	g
Wintershall	Q5-A1	Q8-B	4	2004	13,5	c
Wintershall	F16-A	NGT	24	2005	32	g
Gaz de France	G14-A	G17d-AP	12 + 2	2005	19,8	g + m
Gaz de France	G17a-S1	G17d-AP	6 + 92,5 mm	2005	5,67	g + c
Gaz de France	K2b-A	D15-FA-1/L10-A	12	2005	2,8	
		NGT-pipe (s)				
NAM	K17-FA-1	K14-FB-1	16 * 2	2005	14,4	g + m
Total	L4-G	L4-A	6 + 4	2005	9,6	g + c
ATP	L6d-2	G17d-AP	6 + 73 mm	2005	40	g + c
Petro-Canada	P11-B-Ruyter	P11-B-TMLS	16	2005	1,5	o
Petro-Canada	P11-B-Ruyter	P12-SW	8	2005	29	g
ATP	L6d	G17d-AP	6 * 73 mm	2006	40	g + c
CH4 Limited	grens blok J6	J6-CT	10 * 1,5	2006	18,3	g + m
Gaz de France	G16A-A	G17d-AP	10 * 2	2006	17,85	g + m
Gaz de France	Minke	D15-FA-1	8 , 90,6 mm	2006	15,1	g + c
Britain						
Grove	Grove field	J6-CT	10 * 2	2006	13,4	g + m
NAM	K17-FA-1	K14-FB-1	16 * 2	2006	14,4	g + m
Petro-Canada	P11-B-Ruyter	P11-B-TMLS	16	2006	1,5	o
Petro-Canada	P11-B-Ruyter	P12-SW	8	2006	29	g
Total	L4G	L4-PA	6 , 92 mm	2006	10,6	g + c
Wintershall	L5-C	L8-P4	10 , 82 mm	2006	8,1	g + c
Chevron	A12 CCP	B10 Nogat	16	2007	16	g
Gaz de France	G14-B	G17-D-AP	12	2007	13,36	g + m

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

Bijlage

2

Olie en gas: productie (gegevens van www.nlog.nl)

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

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

Vergunning	Operator	totaal	jan	feb	mrt	april	mei	juni	juli	aug	sept	okt	nov	dec
D12a	Wintershall	500,4	51,8	46,5	50,5	27,1	42,1	35,4	50,5	58,8	71,5	45,7	51,5	59,0
D15	GDF	227,0	10,1	9,7	13,7	13,8	22,8	19,3	17,8	21,0	24,0	25,8	22,3	26,9
F02a	PCN	37,6	3,5	3,0	2,4	3,5	3,7	3,3	2,0	3,5	3,2	3,3	3,1	3,0
F03	NAM	524,4	51,3	42,7	51,0	44,9	49,0	44,7	14,0	43,6	46,5	39,4	47,9	49,4
F15a	Total	493,7	19,9	23,0	24,4	21,2	51,8	61,4	41,3	53,1	54,0	41,8	49,2	52,7
F16	Wintershall	1182,0	102,4	89,5	80,8	66,8	104,7	108,1	106,3	109,3	103,1	105,8	101,2	105,0
G14	GDF	964,3	66,6	63,6	75,7	75,1	80,8	87,3	49,8	79,9	40,8	90,0	87,2	167,4
G16a	GDF	235,4	18,1	17,4	19,7	18,9	17,8	18,2	18,6	4,8	0,0	20,7	37,9	43,2
G17a	GDF	248,7	1,5	13,5	29,3	24,3	21,8	27,1	27,2	20,0	14,3	25,5	21,4	22,8
G17cd	GDF	245,5	23,5	21,1	30,8	24,7	24,8	18,5	25,1	13,8	8,9	19,4	18,5	16,4
J3a	Total	206,4	19,9	18,3	19,9	18,7	17,2	17,9	18,8	16,0	12,4	11,9	17,6	17,9
J03b & J06	Venture	184,1	16,1	15,9	16,2	15,5	12,7	18,0	17,2	15,0	12,0	15,1	14,2	16,3
K01a	Total	776,2	72,7	67,8	73,2	72,5	69,6	69,0	67,2	60,6	50,4	46,3	66,9	69,9
K02b	GDF	626,3	28,4	39,7	39,9	23,6	49,8	43,4	14,9	74,4	80,0	78,8	74,6	78,9
K04a	Total	1195,5	113,9	106,0	118,7	102,9	85,4	112,1	106,2	71,5	84,3	95,8	101,2	97,6
K05a	Total	1357,6	130,2	113,2	125,4	123,3	111,1	86,0	111,6	85,1	103,2	122,7	122,8	123,0
K06	Total	816,4	86,8	63,8	82,3	79,7	77,0	67,2	19,6	62,1	48,8	77,5	76,6	75,0
K07	NAM	323,6	35,6	33,4	35,2	24,5	38,0	31,2	30,8	30,9	10,5	20,9	15,1	17,6
K08	NAM	802,8	84,8	73,5	79,5	49,6	76,5	65,4	71,9	73,8	26,2	69,7	67,2	64,7
K09a & K09b	GDF	199,3	31,7	23,8	19,2	17,9	11,0	14,1	14,9	6,2	17,1	13,4	13,8	16,1
K09c	GDF	32,8	3,2	2,8	3,1	3,0	2,2	2,7	2,8	2,7	2,5	2,7	2,5	2,7
K12	GDF	1402,8	141,1	127,4	103,8	86,4	237,6	82,1	100,4	77,5	74,7	121,3	122,2	128,4
K14	NAM	113,7	15,4	12,7	14,3	9,5	11,3	0,0	12,4	10,0	4,2	6,6	6,1	11,3
K15	NAM	1950,7	166,2	140,0	155,8	150,0	180,8	109,8	163,0	175,7	144,5	138,4	214,0	212,5
K17	NAM	345,3	35,1	37,8	38,5	27,1	36,8	0,0	35,2	35,3	25,0	28,1	26,3	20,1
L02	NAM	658,6	67,8	61,1	61,3	45,7	62,3	60,7	27,5	34,6	52,5	62,0	58,0	65,1
L04a	Total	693,2	78,5	67,2	72,7	61,4	60,1	68,8	74,1	52,4	34,5	43,3	44,0	46,3
L05a	NAM	369,8	41,8	35,3	33,8	33,7	33,4	32,7	15,5	22,9	26,2	31,8	31,3	31,4
L05b	Wintershall	471,3	52,7	48,8	56,6	48,9	22,6	23,1	31,7	43,3	34,1	39,2	34,2	36,2
L05c	Wintershall	379,7	42,1	30,8	34,6	31,4	13,8	36,6	24,9	32,7	36,3	32,3	31,5	32,6
L06d	ATP	48,8	6,8	7,1	5,9	3,1	3,2	3,1	3,3	3,6	2,3	4,0	3,0	3,3
L07	Total	94,6	9,9	8,2	11,5	10,5	6,9	7,7	6,6	6,0	4,9	6,2	6,3	9,8
L08a	Wintershall	63,5	5,1	4,5	5,0	3,7	6,8	6,7	6,6	6,4	5,8	6,0	0,9	6,0
L08b	Wintershall	330,8	33,7	30,0	33,1	27,0	23,5	30,1	30,9	26,7	27,3	25,8	16,4	26,5
L09a	NAM	1538,5	162,5	150,7	161,5	128,8	143,6	124,9	55,0	102,8	97,2	135,9	136,9	138,8
L10	GDF	794,3	71,3	62,7	73,5	47,0	60,5	65,5	66,7	47,3	73,7	77,1	79,2	69,9
L11b	Chevron	27,6	2,8	2,5	2,6	2,0	2,4	2,4	2,2	2,3	2,3	2,3	1,9	2,0
L13	NAM	369,6	37,4	31,1	32,4	27,7	36,2	32,8	37,3	23,3	6,4	38,5	33,4	33,1
L15b	NAM	233,5	26,2	22,7	26,9	20,0	22,5	3,9	16,3	17,1	17,2	21,1	19,2	20,3
P06	Wintershall	235,0	20,5	20,7	23,5	22,0	22,3	20,5	23,0	11,0	14,8	16,0	18,3	22,4
P09c	Chevron	3,8	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
P11b	PCN	123,7	10,4	10,8	10,3	10,1	10,6	10,8	11,4	10,2	7,6	10,9	10,4	10,4

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

PRODUCTIE VAN AARDOLIE in 2007, (x 1000 Standaard kubieke meter, Sm³)

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

Vergunning	Operator	totaal	jan	feb	mrt	april	mei	juni	juli	aug	sept	okt	nov	dec
Botlek	NAM	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0
Rijswijk	NAM	263,5	25,5	22,5	23,2	21,8	22,8	21,3	22,1	23,2	21,5	14,6	22,2	22,7
F02a	PCN	474,8	44,1	38,6	31,8	44,5	46,8	40,3	25,3	45,9	39,5	41,6	39,4	36,9
F03	NAM	94,7	9,9	8,2	9,8	8,6	9,2	7,9	2,3	7,3	8,0	7,4	8,0	8,1
K18b	Wintershall	51,0	2,1	5,8	5,8	3,2	3,5	1,8	4,2	4,2	4,2	5,4	5,4	5,3
L16a	Wintershall	39,7	3,8	3,4	3,7	3,6	3,1	2,1	2,1	3,5	3,5	3,6	3,7	3,7
P09c	Chevron	52,8	4,7	4,2	4,7	4,4	4,4	4,2	4,4	4,5	4,3	4,4	4,3	4,4
P11b	PCN	1371,2	117,8	121,9	116,7	113,6	118,8	117,2	126,1	108,5	83,8	114,8	109,0	123,1
Q01	Chevron	148,8	12,3	9,4	14,0	13,2	13,8	12,7	12,8	12,8	12,6	13,1	9,9	12,2
Totaal		2497,0	220,2	214,2	209,7	212,9	222,4	207,5	199,3	209,8	177,9	204,9	201,9	216,3

PRODUCTIE VAN CONDENZAAT* in 2007, (x 1000 Standaard kubieke meter, Sm³)

De gegevens zijn aangeleverd door de producerende maatschappijen.

Vergunning	totaal	jan	feb	mrt	april	mei	juni	juli	aug	sept	okt	nov	dec
Gasvelden Territoir	373,0	41,4	39,1	38,3	26,5	26,4	25,8	30,2	24,3	26,8	26,1	34,0	34,2
Gasvelden Continentaal plat	314,9	30,8	28,1	31,7	27,5	29,3	20,3	23,9	22,9	20,4	25,3	26,0	28,7
Totaal	687,9	72,2	67,2	70,0	54,0	55,7	46,1	54,0	47,2	47,3	51,3	60,1	62,9

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

Bijlage

3

Olie en gas: platforms (gegevens van www.nlog.nl)

PLATFORMS, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2008

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

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

Platform	Operator	Plaatsing	Aantal poten	G* / O*	Functie
J6-A	ENI	1992	6	G	integrated
K6-C	Total	1992	4	G	wellhead/riser
K6-DN	Total	1992	4	G	satellite
L5-FA-1	NAM	1992	6	G	integrated
P15-10S	BP	1992	-	G	subsea completion
P15-12S	BP	1992	-	G	subsea completion
P15-14S	BP	1992	-	G	subsea completion
F3-FB-AP	NAM	1993	3	G+O	accommodation
F3-OLT	NAM	1993	1	O	offshore loading tower
K10-V	Wintershall	1993	4	G	satellite
K6-N	Total	1993	4	G	satellite
L15-FA-1	NAM	1993	6	G	integrated
P14-A	Wintershall	1993	4	G	satellite
P15-D	BP	1993	6	G	production
P15-E	BP	1993	4	G	satellite
P15-F	BP	1993	4	G	satellite
P15-G	BP	1993	4	G	satellite
P18-A	BP	1993	4	G	satellite
P9-Horizon	Unocal	1993	4	O	integrated
P9-Seafox-1	Unocal	1993	4	O	accommodation
K5-A	Total	1994	4	G	wellhead
K5-D	Total	1994	4	G	satellite
K5-P	Total	1994	4	G	production
L8-P	Wintershall	1994	4	G	satellite
Q8-B	Wintershall	1994	4	G	satellite
K11-B	Gaz de France	1995	4	G	satellite
K5-B	Total	1995	4	G	satellite
L13-FH-1	NAM	1995	-	G	subsea completion
Q1-Halfweg	Unocal	1995	4+GBS	G	satellite
K14-FB-1	NAM	1997	4	G	satellite
K4a-D	Total	1997	-	G	subsea completion
K5-EN/C	Total	1997	4	G	satellite
L10-S-2	Gaz de France	1997	-	G	subsea completion
L10-S-3	Gaz de France	1997	-	G	subsea completion
L10-S-4	Gaz de France	1997	-	G	subsea completion
N7-FA-SP	NAM	1997	1	G	satellite
P2-NE	Wintershall	1997	4	G	satellite
P6-S	Wintershall	1997	4	G	satellite
K4-A	Total	1998	4	G	satellite
K6-GT	Total	1998	4	G	satellite
K7-FD-1	NAM	1998	4	G	satellite
L9-FF-1P	NAM	1998	6	G	production
L9-FF-1W	NAM	1998	4	G	wellhead
Q16-FA-1	NAM	1998	-	G	subsea completion
D15-FA-1	NAM	1999	6	G	integrated

Platform	Operator	Plaatsing	Aantal poten	G* / O*	Functie
K9ab-B	Gaz de France	1999	4	G	satellite
L4-PN	Total	1999	4	G	satellite
F2-A-Hanze	PCN	2000	GBS	G+O	integrated
K4-BE	Total	2000	4	G	satellite
L10-M	Gaz de France	2000	4	G	satellite
L8-A-west	Wintershall	2000	-	G	subsea completion
L8-P4	Wintershall	2000	4	G	integrated
Q4-A	Wintershall	2000	4	G	satellite
P6-D	Wintershall	2001	4	G	satellite
K12-G	Gaz de France	2001	4	G	satellite
G17d-A	Gaz de France	2001	4	G	jacket
K8-FA-1P	NAM	2001	4	--	accommodation
K1-A	Total	2001	4	G	satellite
G17d-A	Gaz de France	2002	4	G	satellite
K12-S2	Gaz de France	2002	-	G	subsea completion
K15-FK-1	NAM	2002	4	G	satellite
K5-PK	Total	2002	4	G	satellite
Q4-B	Wintershall	2002	4	G	satellite
K7-FB-1	NAM	2003	4	G	satellite
K12-S3	Gaz de France	2003	0	G	subsea completion
L5-B	Wintershall	2003	4	G	satellite
Q4-C	Wintershall	2003	4	G	satellite
D12-A	Wintershall	2004	4	G	satellite
Q5-A1	Wintershall	2004	-	G	subsea completion
F16-A	Wintershall	2005	6	G	integrated
G14-A	Gaz de France	2005	4	G	satellite
G16-A	Gaz de France	2005	4	G	satellite
G17a-S1	Gaz de France	2005	-		subsea completion
G17d-AP	Gaz de France	2005	4	G	production
K2b-A	Gaz de France	2005	4	G	satellite
K17-FA-1	NAM	2005	1	G	satellite
L4-G	Total	2005	-	G	subsea completion
L6d-2	ATP	2005	-	G	subsea completion
P11-B-DeRuyter	PCN	2006	GBS	O	integrated
J6-C	CH4	2006	4	G	riser/compressor
L5-C	Wintershall	2006	4	G	satellite
K12-K	Gaz de France	2006	4	G	wellhead
G14-B	Gaz de France	2006	4	G	wellhead
A12-CPP	Chevron	2007	4	G	Integrated
L09-FA-01	NAM	2007	1	G	wellhead
L09-FB-01	NAM	2007	1	G	wellhead

G* = Gas

O* = Olie

GBS = Gravity Based Structure

Bijlage

4

Olie en gas: vergunningen (gegevens van www.nlog.nl)

**OPSPORINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Continentaal plat per 1 januari
2008**

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

	Vergunninghouder	Vergunning	km ²	Verleend	Einde*
15	Grove Energy Ltd. GDF Production Nederland B.V. Wintershall Noordzee B.V.	F18	404	11-10-06	21-11-08
16	Grove Energy Ltd. GDF Production Nederland B.V. Wintershall Noordzee B.V.	L01b	339	11-10-06	21-11-08
17	Petro-Canada Netherlands B.V.	P08c	210	06-01-07	16-02-13
18	Petro-Canada Netherlands B.V.	P10b	100	25-02-05	wva
19	RWE Dea AG	B14	198	17-11-06	28-12-09
20	Total E&P Nederland B.V.	L03	406	11-10-06	21-11-10
21	Tullow Oil UK Ltd.	E13a	234	22-12-07	18-09-11
22	Wintershall Noordzee B.V. Cirrus Energy Nederland B.V. Dana Petroleum (E&P) Ltd.	A15a	67	23-02-99	wva
23	Wintershall Noordzee B.V. Dana Petroleum (E&P) Ltd. DSM Energie B.V. Petro-Canada Netherlands B.V.	B17a	80	02-06-87	wva
24	Wintershall Noordzee B.V. GDF Production Nederland B.V. Grove Energy Ltd	F17a	386	15-07-05	25-08-09
25	Wintershall Noordzee B.V. Petro-Canada Netherlands B.V.	L06a	332	22-08-03	02-10-10
26	Wintershall Noordzee B.V. Dyas B.V.	P05	417	11-10-06	21-11-13
27	Wintershall Noordzee B.V. Dyas B.V.	P08b	209	06-01-07	16-02-13
28	Wintershall Noordzee B.V. EWE Aktiengesellschaft	Q02a	332	04-09-01	wva
		Totaal	6 541	km ²	

* wva: lopende winningsvergunningaanvraag door vergunninghouder.

WINNINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2008

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

	Vergunninghouder	Vergunning	km²	Verleend*	Einde
12	Cirrus Energy Nederland B.V.	M01a	213	28-06-07	08-08-22
13	Cirrus Energy Nederland B.V. DSM Energie B.V.	M07	409	22-03-01	22-03-21
14	EDP F3 B.V.	B18a	40	10-10-85	10-10-25
15	EDP F3 B.V.	F03a	62	13-12-07	09-09-22
16	GDF Production Nederland B.V. Faroe Petroleum (UK) Ltd. Wintershall Noordzee B.V.	D15	247	06-09-96	06-09-21
17	GDF Production Nederland B.V. Lundin Netherlands B.V. Total E&P Nederland B.V.	E16a	29	29-06-07	09-08-21
18	GDF Production Nederland B.V. Lundin Netherlands B.V. Total E&P Nederland B.V.	E17a & E17b	114	28-06-07	08-08-21
19	GDF Production Nederland B.V. DSM Energie B.V. Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	G14 & G17b	441	15-12-06	14-12-19
20	GDF Production Nederland B.V.	G16a	224	06-01-92	06-01-32
21	GDF Production Nederland B.V.	G16b	5	11-10-03	06-01-32
22	GDF Production Nederland B.V.	G17a	237	19-07-06	14-12-19
23	GDF Production Nederland B.V. Wintershall Noordzee B.V.	G17c & G17d	130	10-11-00	10-11-25
24	GDF Production Nederland B.V.	K02b	110	20-01-04	24-08-23
25	GDF Production Nederland B.V.	K03a	83	24-08-98	24-08-23
26	GDF Production Nederland B.V.	K03c	32	26-11-05	06-01-21
27	GDF Production Nederland B.V. EWE Aktiengesellschaft HPI Netherlands Ltd. Rosewood Exploration Ltd.	K09a & K09b	211	11-08-86	11-08-26

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

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

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

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

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

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