

Startnotitie Milieueffectrapportage

Winning van aardgas in blok K5b vanaf het satellietplatform K5CU

projectnr. 14207-195179

revisie 01

januari 2009



Initiatiefnemer

Total E&P Nederland B.V.
Postbus 93280
2509 AG DEN HAAG



Deze startnotitie is opgesteld door
Ingenieursbureau Oranjewoud B.V.



Total E&P Nederland in het kort

Total E&P Nederland houdt zich bezig met de opsporing en productie van aardgas in Nederland en op het Nederlandse deel van de Noordzee. Het hoofdkantoor staat in Den Haag en in Den Helder bevindt zich het magazijn. Met ruim 20 offshore-gasproductie-installaties worden jaarlijks miljarden kubieke meters aardgas geproduceerd. Total E&P Nederland is één van de grotere gasproducenten van Nederland.

Total E&P Nederland is een dochteronderneming van Total S.A. dat actief is op alle terreinen van de olie- en gasindustrie, zowel upstream (ontwikkeling, winning en productie van olie en gas alsmede productie van vloeibaar gas) als downstream (raffinage, marketing, verkoop en transport van ruwe olie en olie- en gas producten).

Afbeelding op de voorzijde:

Platform vergelijkbaar met te realiseren satellietplatform K5CU



Inhoud

Blz.

1	Inleiding	3
1.1	Voornemen	3
1.2	Besluit waarvoor het MER wordt gemaakt	3
1.3	Leeswijzer	3
1.4	Informatie initiatiefnemer	3
2	Achtergrond en doel	5
3	Omschrijving van het studiegebied	7
3.1	Algemeen	7
3.2	Klaverbank	7
3.3	Gebruiksfuncties	8
4	Voorgenomen activiteit en alternatieven	9
4.1	Voorgenomen activiteit in hoofdlijnen	9
4.2	Locatiekeuze	10
4.3	Plaatsing van het satellietplatform	10
4.4	Booractiviteiten	11
4.5	Testen en schoonproduceren van de geboorde put	12
4.6	Gastransportleiding en modificaties gasbehandelingsplatform	12
4.7	Gasproductie	12
4.8	Transportactiviteiten	13
4.9	Onderhoud en ontmanteling	13
4.10	Effectbeperkende maatregelen en alternatieven	13
5	Globale aanduiding van de milieugevolgen	15
5.1	Algemeen	15
5.2	Belangrijke kenmerken van het voornemen	15
5.3	Ruimtegebruik	15
5.4	Milieuaspecten	15
6	Wettelijk kader	17
6.1	Wet- en regelgeving	17
6.2	Procedure	18

datum vrijgave

23 januari 2009

beschrijving revisie 01

Definitief

goedkeuring

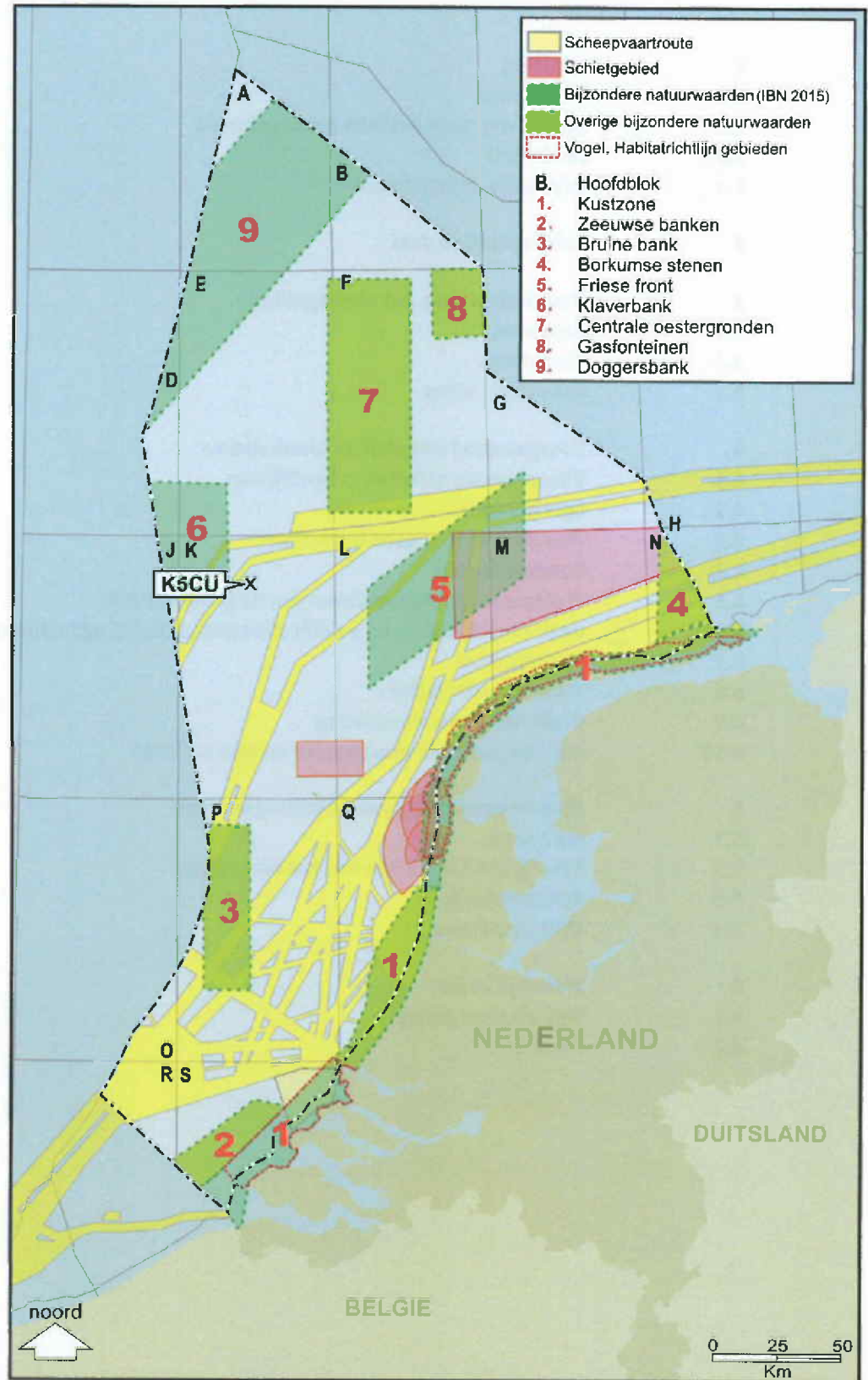
E. Koomen *EKC*

vrijgave

A. Kan *A.K.*



oranjewoud



Figuur 1.1 Voorgenomen situering platform K5CU

1 Inleiding

1.1 Voornemen

Total E&P Nederland (TEPNL) is van plan om in blok K5b op het Nederlands deel van het Continentaal Plat (het NCP) een gasveld in exploitatie te nemen vanaf een satellietplatform genaamd K5CU.

De voorgenomen locatie voor dit platform ligt op circa 130 km ten Noordwesten van Den Helder. Gewonnen gas zal via een aan te leggen pijpleiding naar het bestaande platform K5A worden getransporteerd en vandaar via de bestaande WGT (WestGasTransport)-leiding worden afgevoerd naar de gasbehandelingsinstallatie te Den Helder.

1.2 Besluit waarvoor het MER wordt gemaakt

Voor het oprichten en in werking hebben van een mijnbouwinstallatie ten behoeve van de winning van aardgas is ingevolge artikel 40 van de Mijnbouwwet een vergunning van de minister van Economische Zaken vereist. Op grond van het Besluit milieueffectrapportage 1994 (het laatst gewijzigd in juli 2008) is het opstellen van een milieueffectrapport (MER) verplicht indien de dagproductie meer dan 500.000 m³ zal zijn.

De voorliggende startnotitie markeert de officiële start van de procedure voor de milieueffectrapportage (m.e.r.) en verschaft belanghebbenden informatie over de voorgenomen activiteit. Het document vormt de basis om in de volgende fasen van deze procedure (inspraak, adviezen en richtlijnen) te kunnen inventariseren welke milieugevolgen en alternatieven met betrekking tot de voorgenomen activiteit in het MER beschreven dienen te worden. Centrale doelstelling van de m.e.r.-procedure is het milieubelang een volwaardige plaats te geven in de besluitvorming.

1.3 Leeswijzer

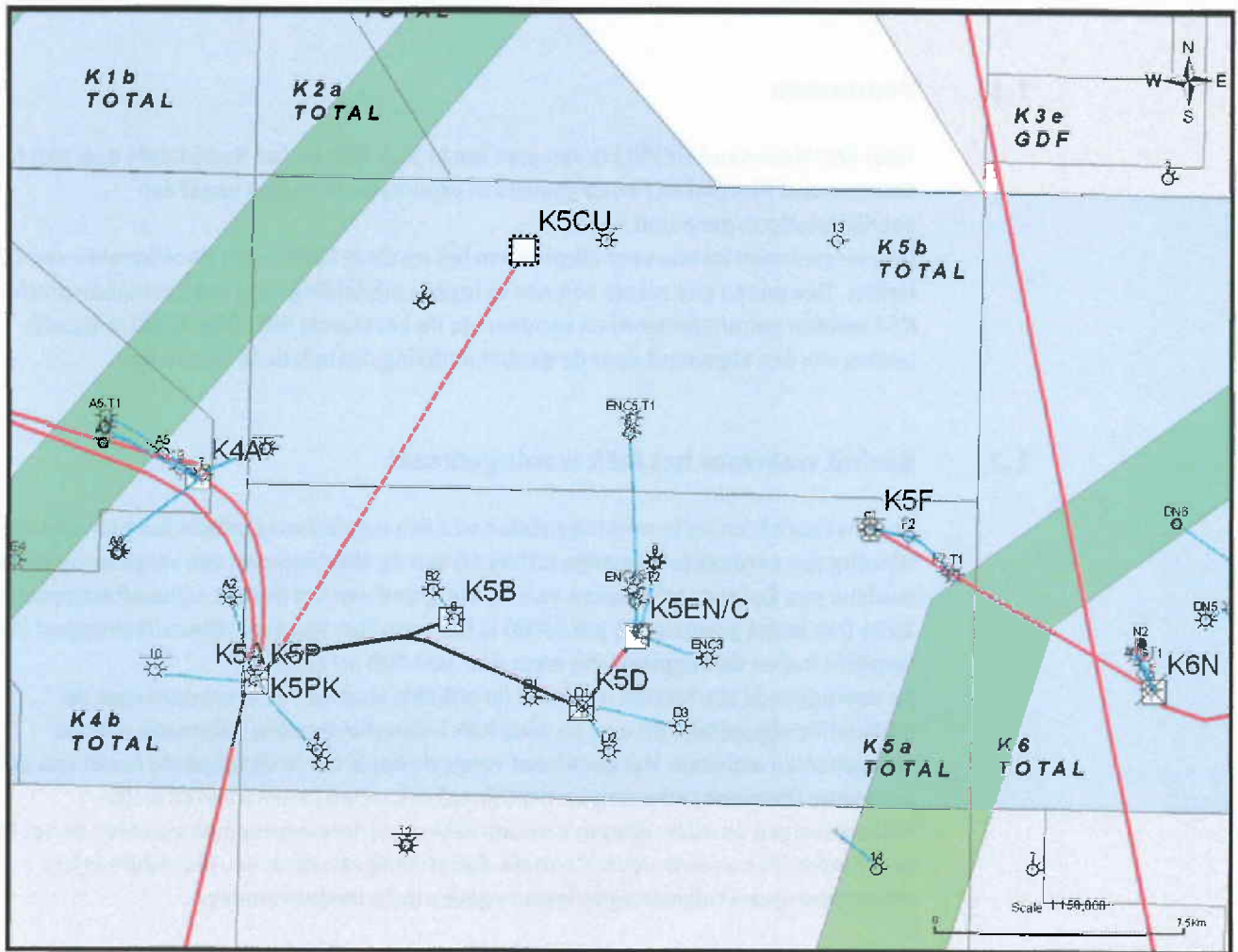
De opbouw van deze startnotitie is als volgt:

- Hoofdstuk 2 Achtergrond en doel van de voorgenomen activiteit;
- Hoofdstuk 3 De voorgenomen activiteit, alsmede alternatieven op hoofdlijnen;
- Hoofdstuk 4 Omschrijving van het milieu en gebruiksfuncties in het studiegebied;
- Hoofdstuk 5 Een globale aanduiding van de milieugevolgen;
- Hoofdstuk 6 Een samenvatting van het wettelijk kader met betrekking tot het op te stellen milieueffectrapport.

1.4 Informatie initiatiefnemer

Total E&P Nederland B.V.
Postbus 93280
2509 AG Den Haag

Contactpersoon Total E&P Nederland
de heer A. Igwume
Tel: +31 (0)70-512 9688
Aneke.Igwume@ep.total.nl



Figuur 2.1 Aansluiting (pijpleiding) van K5CU op platform K5A

2 Achtergrond en doel

Voorgenomen aardgaswinning

Het voornemen betreft het plaatsen en in bedrijf nemen van een onder normale bedrijfsomstandigheden onbemand productieplatform, het satellietplatform K5CU. Volgens de planning wordt het platform in 2010 geïnstalleerd en in het tweede kwartaal van 2011 in bedrijf genomen.

De coördinaten van de locatie van K5CU zijn:

03°27'02.810" E 53°48'56.286" N

Met het voornemen wordt de economisch en milieutechnisch verantwoorde ontginning van het gasveld in het blok K5b beoogd. Verwacht wordt dat deze winning gedurende een periode van circa 20 jaar zal plaatsvinden. Het bedrijfsbelang van TEPNL omvat de opsporing en winning van koolwaterstoffen op een zodanige rationele schaal en wijze dat de winstgevendheid en de continuïteit van TEPNL ook op langere termijn zijn verzekerd. De ontwikkeling van het gasveld in blok K5b is van belang om deze bedrijfsdoelstelling te kunnen (blijven) waarmaken.

Hiertoe zal in blok K5b op het Nederlands deel van het Continentaal Plat (NCP) een onbemand gasproductieplatform met een behandelingscapaciteit van 3 miljoen Nm³ aardgas per dag worden geplaatst. Er zullen 4 putten worden gerealiseerd. Er zijn mogelijkheden om later nog 4 extra putten te boren.

Het te produceren aardgas zal via een 15 km lange pijpleiding naar het bestaande productieplatform K5A worden afgevoerd (figuur 2.1) en vandaar via de bestaande WGT-leiding worden afgevoerd naar de gasbehandelingsinstallatie te Den Helder.

Kleineveldenbeleid

Gaswinning is belangrijk voor de Nederlandse energievoorziening. De huidige Nederlandse aardgasvoorraad bedraagt ruim 1.400 miljard m³ (raming van de aardgasreserves per 1 januari 2007; Jaarverslag 2006, Olie en Gas in Nederland, 2007). Het grootste tot nu toe ontdekte veld in West-Europa, het Groningen-gasveld, bevat op dit moment nog circa 1.100 miljard m³ gas. De overige, veel kleinere velden zijn tezamen goed voor circa 300 miljard m³ gas.

Winning van aardgas uit het bedoelde gasveld in blok K5b van het NCP is in lijn met de doelstelling van het Nederlandse energiebeleid om gaswinning uit kleine velden te bevorderen en zodoende het Groningen-veld te sparen. Dit is het zogenoemde 'Kleineveldenbeleid' (Derde Energienota, Ministerie van Economische Zaken, 1995). Aangezien de reeds aangetoonde gasvelden in het K5b gebied tot de grotere kleine velden behoren, is het van groot belang voor een continuering van het succesvolle 'Kleineveldenbeleid' dat deze velden in productie worden genomen.



1. Inleiding

De startnotitie milieueffectrapportage (MERA) is bedoeld om de milieueffecten van de winning van aardgas in blok K5b vanaf het satellietplatform K5CU te beoordelen. De MERA is opgesteld op basis van de beschikbare gegevens en de resultaten van de milieueffectenonderzoek (MEO) en de milieueffectenonderzoek (MEO).

De MERA is opgesteld op basis van de beschikbare gegevens en de resultaten van de milieueffectenonderzoek (MEO) en de milieueffectenonderzoek (MEO).

De MERA is opgesteld op basis van de beschikbare gegevens en de resultaten van de milieueffectenonderzoek (MEO) en de milieueffectenonderzoek (MEO).

De MERA is opgesteld op basis van de beschikbare gegevens en de resultaten van de milieueffectenonderzoek (MEO) en de milieueffectenonderzoek (MEO).

De MERA is opgesteld op basis van de beschikbare gegevens en de resultaten van de milieueffectenonderzoek (MEO) en de milieueffectenonderzoek (MEO).

De MERA is opgesteld op basis van de beschikbare gegevens en de resultaten van de milieueffectenonderzoek (MEO) en de milieueffectenonderzoek (MEO).

3 Omschrijving van het studiegebied

3.1 Algemeen

Het NCP wordt op basis van natuurlijke eigenschappen onderverdeeld in een aantal deelgebieden. Het satellietplatform K5CU zal geplaatst worden in het westelijke deel van de Transitiezone. De Transitiezone vormt de overgang van de grof-middelfijn zandige ondiepe zuidelijke Noordzee naar de dieper (40 tot 50 meter) gelegen slikkige Oestergronden. In morfologische termen heet dit het transitiegebied. Dat is het gebied waar erosie en sedimentatie met elkaar in evenwicht zijn. De getijdenstroming neemt sterk af in de Transitiezone, doordat zowel de bodem over een relatief korte afstand steil afloopt van 30 meter naar 40 meter diepte alsook de zee breder wordt. Fijn materiaal kan hierdoor sedimenteren. De Transitiezone vormt zo een scherpe overgang tussen het zandige sediment in de Zuidelijke Bocht en de slikkige Oestergronden. De waterdiepte ter plaatse van de platformlocatie bedraagt circa 35 m.

De Transitiezone vormt ook biologisch gezien een overgangszone voor met name plankton, bodemdieren en vissen.

Voor vogels heeft blok K5 vooral betekenis als verblijfsgebied buiten het broedseizoen. Belangrijke soorten zijn de Noordse Stormvogel, Zeekoet en Drieteenmeeuw.

Binnen de grenzen van het NCP worden twee soorten walvisachtigen regelmatig op zee waargenomen: de Bruinvis en de Witsnuitdolfijn. In de Transitiezone worden het hele jaar door Bruinvissen waargenomen en Witsnuitdolfijnen met name in de westelijke helft. De Transitiezone is voor zeehonden niet van betekenis.

In het MER zal nader worden ingegaan op de genoemde natuurwaarden.

3.2 Klaverbank

De Klaverbank (zie figuur 1.1 in de Inleiding) is het enige gebied op het NCP waar significante hoeveelheden grind aan het oppervlak liggen en waar ook grotere stenen met een specifieke begroeiing van o.a. kalkroodwieren voorkomen. Het is het gebied met de hoogste bodemfauna-diversiteit van het NCP ("Gebieden met bijzondere ecologische waarden op het Nederlands Continentaal Plat", RIKZ, 2005).

Het gebied met stenen en grof grind (> 6 cm), met specifieke begroeiing, kwalificeert zich als 'rif' volgens de Habitatrichtlijn. Het grindgebied en een aangrenzende geul hebben beide een verhoogde benthos-diversiteit die voldoet aan het OSPAR-criterium.

Als te beschermen waarden zijn in het RIKZ rapport genoemd alle ecologische waarden van het gebied met grof grind, met name aan het oppervlak liggende stenen met hun specifieke begroeiing. Ook het ertussen liggende benthos heeft een hoge natuurwaarde.

