

> Retouradres Postbus 20401 2500 EK Den Haag

Petrogas E&P Netherlands B.V.
Laan van Zuid Hoorn 14
2289 DE RIJSWIJK

**Directoraat-generaal Klimaat
en Energie**

Directie Warmte en Ondergrond

Bezoekadres

Bezuidenhoutseweg 73
2594 AC Den Haag

Postadres

Postbus 20401
2500 EK Den Haag

Overheidsidentificatienr

00000001003214369000

T 070 379 8911 (algemeen)

F 070 378 6100 (algemeen)

www.rijksoverheid.nl/ezk

Behandeld door

■■■■■
■ ■■■■■
■■■■■

Datum 11-03-2021

Betreft Mijnbouwmilieuvergunning; oprichting satellietplatform, boring drie productieputten en winning van aardgas B10 van Petrogas

Ons kenmerk

DGKE-WO / MER-2019

Uw kenmerk

Bijlage(n)

Besluit

Op 24 april 2020, aangevuld op 30 september 2020 heeft Petrogas E&P Netherlands B.V. (hierna: Petrogas) te Rijswijk een vergunning op grond van de Mijnbouwwet (hierna: MbW) aangevraagd voor de oprichting van een mijnbouwinstallatie (satellietplatform B10), de boring van drie productieputten en winning van aardgas, gelegen op de locatie met coördinaten 563875 E en 6138953 N (ETRS89), in blok B10 van het Nederlandse deel van het continentaal plat (hierna: NCP), in het Natura 2000-gebied Doggersbank.

1.1 Onderwerp aanvraag

Petrogas heeft een aanvraag ingediend voor de oprichting van een onbemand satelliet productieplatform genaamd B10, gelegen op de locatie met coördinaten 563875 E en 6138953 N (ETRS89) in blok B10 van het NCP. Het op te richten platform ligt op circa 250 kilometer uit de kust ten noordwesten van Delfzijl, in het Natura 2000-gebied de Doggersbank. Het doel van het satelliet platform B10 is om de productie van het nabijgelegen Central Processing Platform A12 (hierna: A12-CPP) van Petrogas, op peil te houden. Op het bestaande platform A12-CPP worden de gasstromen vanuit verschillende gasvelden via de bestaande satellietplatforms B13 en A18 van Petrogas verzameld, behandeld en gecompriëerd voor transport. Petrogas wil door middel van de realisatie van het B10 productieplatform de aardgaswinning activiteiten in de A- en B blokken in de Noordzee voortzetten.

Het B10-platform betreft een onbemand tripod monopile productieplatform. Het B10-platform zal op afstand worden bestuurd, gecontroleerd en gemonitord vanaf het A12-CPP platform. Er zal geen gasbehandeling plaatsvinden op het B10-platform. Het geproduceerde aardgas zal onbehandeld per nieuw aan te leggen pijpleidingen via een zogenoemde koppeling naar de dichtstbijzijnde pijpleidingen worden getransporteerd. Van hieruit wordt het gewonnen aardgas via de bestaande pijpleidingen naar het A12-CPP platform vervoerd voor behandeling en daarvandaan vervolgt het de weg via de bestaande pijpleidingen (NOGAT) naar de gasbehandelingsinstallatie in Den Helder voor de verdere behandeling.

Elektriciteit en hulpstoffen voor de gaswinning zullen door een umbilical (omhulde bundel kabels en leidingen) aangevoerd worden vanaf het A12-CPP platform. De

aanleg van pijpleidingen en kabelbundels om de productie vanaf het nieuwe B10-platform te faciliteren, maakt geen onderdeel uit van deze aanvraag. Naar verwachting zullen de aanvragen voor pijpleidingen en umbilicals in de tweede helft van 2022 worden ingediend.

DGKE-WO / MER-2019

Het op te richten B10-platform bestaat uit een onderbouw (jacket) en een bovenbouw (topside) met voorzieningen voor de aansluiting van drie tot maximaal vier aardgasproductieputten. Deze mijnbouwmilieuvergunning ziet op drie diepboringen van productieputten. Na de boringen worden de putten schoon geproduceerd, waarbij tijdelijk gas afgefakkeld wordt. Indien de boringen succesvol zijn, is Petrogas voornemens om de putten aan te sluiten en in gebruik te nemen voor de winning van aardgas. De verwachte productiecapaciteit van B10-platform bedraagt circa 1 miljoen Nm³ aardgas per dag en heeft een productieduur van circa 15 jaar. De verwachte productie vanaf het B10-platform past binnen de vigerende mijnbouwmilieuvergunning voor A12-CPP.

Bij de vergunningaanvraag is het Milieueffectrapport (hierna: MER) "Activiteiten Aardgaswinning A-B Blokken Noordzee" ingediend.

De aanleg van de benodigde kabels en leidingen voor het transport van de gewonnen aardgas vanaf het B10-platform is als onderdeel van het totale project beschreven in het MER "Activiteiten Aardgaswinning A-B Blokken Noordzee" en meegenomen in de beoordeling van het geheel, maar maakt geen onderdeel uit van deze mijnbouwmilieuvergunning.

Het installeren van het B10-platform, het boren van de drie productieputten, de aanleg van de kabels en pijpleidingen en het in bedrijf nemen van het platform staat gepland voor in de periode 2022-2023, met een overloop in 2024. De totale duur van de installatie van het platform, het boren van de putten, uitvoeren van productietesten en ingebruikname van het B10-platform wordt geschat op circa 120 dagen.

1.2 Bevoegdheid

Op grond van artikel 40, tweede lid, van de Mbw, is voor het oprichten en in stand houden van een mijnbouwwerk een vergunning vereist.

Op de voorbereiding van de beschikking tot verlening van de vergunning is de uitgebreide voorbereidingsprocedure van 6 maanden is van toepassing (afdeling 3.4 van de Algemene wet bestuursrecht en art. 40, negende lid van de Mbw).

Ingevolge artikel 40, tweede lid, van de Mbw, ben ik bevoegd te beslissen op deze aanvraag.

2. Geraadpleegde organisaties

- De Kustwacht;
- De commissie MER (Ciemer);
- Team natuurvergunningen van het ministerie van Landbouw, Natuur en Voedselkwaliteit (hierna: LNV);
- Rijkswaterstaat Zee en Delta van het ministerie van Infrastructuur en Waterstaat;
- De Rijksdienst voor het Cultureel Erfgoed van het ministerie van Onderwijs, Cultuur en Wetenschap (hierna: RCE);
- Het Duitse ministerie van Milieu, Natuurbescherming en Nucleaire Veiligheid; en

- De Inspecteur generaal der Mijnen (Staatstoezicht op de Mijnen).

DGKE-WO / MER-2019

3. Adviezen en zienswijzen

- De Kustwacht heeft aangegeven geen bezwaren te hebben ten aanzien van de gevraagde mijnbouwmilieuvergunning, maar heeft wel een aantal aandachtspunten meegegeven. De aandachtspunten zijn meegenomen bij de beoordeling van de aanvraag en verwerkt in dit besluit.
- De Commissie MER heeft geconcludeerd dat het MER te weinig informatie bevat over de milieugevolgen van een lekkage of een andere calamiteit. Deze informatie is volgens de Commissie nodig zodat goede en complete milieu-informatie beschikbaar is voor de te maken milieuafwegingen over de vergunningen voor de gaswinning. Het advies van de Commissie is verwerkt in dit besluit. Op 29 januari 2021 heeft Petrogas een aanvulling op het MER geleverd waarin deze effecten zijn beschreven.
- Door team natuurvergunningen van het ministerie van LNV is op 12 oktober 2020, met kenmerk DGNVGL / 20250803 een Wet natuurbescherming-vergunning (Wnb-vergunning) verleend voor de voorgenomen activiteiten. Gelet hierop, heeft team natuurvergunningen aangegeven geen aanleiding te zien om inhoudelijk te adviseren in het kader van deze procedure.
- Rijkswaterstaat Zee en Delta heeft aangegeven dat zij geen bezwaren heeft tegen de aangevraagde activiteiten.
- RCE heeft advies uitgebracht ten aanzien van de aanvraag en het MER behorende bij de aanvraag. RCE onderschrijft de eindconclusies van het archeologisch rapport dat onderdeel uitmaakt van de aanvraag en het MER en geeft aan dat de eerdere adviezen van RCE zoals uitgebracht in het kader van de Mededeling Voornemen goed zijn verwerkt in het MER.
- Het Duitse ministerie van Milieu, Natuurbescherming en Nucleaire Veiligheid heeft bevestigd dat de voorgenomen activiteiten naar verwachting geen grensoverschrijdende significante nadelige effecten hebben op het Duitse deel van de Noordzee.
- Het Staatstoezicht op de Mijnen heeft advies uitgebracht ten aanzien van het MER, de aanvraag en de aan het (ontwerp)besluit te verbinden voorschriften. Volgens het Staatstoezicht op de Mijnen bevat het MER de gevraagde gegevens zoals in artikel 7.23 van de Wet milieubeheer is vastgelegd. De effecten van de voorgenomen activiteiten zijn beperkt tot marginaal. Alternatieven voor de voorgenomen activiteiten worden niet haalbaar geacht in relatie tot de technische noodzaak daarvan. Staatstoezicht op de Mijnen adviseert de vergunning te verlenen. Ter mitigatie van de potentiële milieueffecten heeft Staatstoezicht op de Mijnen geadviseerd om voorschriften aan de mijnbouwmilieuvergunning te verbinden. Het advies over de aan de vergunning te verbinden voorschriften is overgenomen.

Op 18 november 2020 is door Petrogas zienswijzen ingediend met betrekking tot een aantal onderdelen en voorschriften zoals opgenomen in het ontwerpbesluit van 11 november 2020 kenmerk DGKE-WO/ 20276193. De ontvangen zienswijzen zijn in hoofdstuk 4 van dit besluit behandeld.

4. Procedure besluit

Tijdens de behandeling van de aanvraag bleken de verstrekte gegevens en bescheiden onvoldoende voor een goede beoordeling van de aanvraag. De

aanvrager is in de gelegenheid gesteld om aanvullende gegevens te leveren. De aanvullende gegevens zijn meegenomen bij de beoordeling van de aanvraag en hebben samen met het ontwerpbesluit ter inzage gelegen.

DGKE-WO / MER-2019

De kennisgeving met betrekking tot het ontwerpbesluit is op 11 november 2020 in de Staatscourant en het Algemeen Dagblad gepubliceerd. Het ontwerpbesluit, de aanvraag, het MER en bijbehorende stukken hebben van 12 november 2020 tot en met 23 december 2020 ter inzage gelegen bij het Ministerie van Economische Zaken en Klimaat en is digitaal ter beschikking gesteld op www.mijnbouwvergunningen.nl

Op 18 november 2020 is door Petrogas zienswijzen ingediend met betrekking tot een aantal onderdelen en voorschriften zoals opgenomen in het ontwerpbesluit. De zienswijzen hebben aanleiding gegeven tot de volgende inhoudelijke aanpassingen van het besluit ten opzichte van het ontwerpbesluit:

Zienswijze: Er zijn geen sanitaire voorzieningen op de productieplatforms. Referentie hiernaar op pagina 7 onder "emissies naar water en afvalstoffen" is daarom niet relevant. Bij een werkbezoek zullen personen gebruik maken van de sanitaire voorzieningen van het werkschip.

Reactie: De tekst op pagina 7 is aangepast.

Zienswijze: Op de productieplatforms vindt geen opslag van Diesel of mijnbouwhulpstoffen plaats. Er zijn geen opslagtanks aanwezig. De mijnbouwhulpstof Methanol wordt door middel van de umbilical gevoed aan de platforms en wordt direct geïnjecteerd in het proces. Derhalve is de tekst op pagina 10 "mijnbouwhulpstoffen en diesel" niet helemaal correct. Ook het voorschrift 2.2.1. is derhalve wellicht ook overbodig, al zou je het ook kunnen laten staan als vangnet. Op het boorschip vindt wel opslag van Diesel en mijnbouwhulpstoffen plaats.

Reactie: De tekst op pagina 10 is aangepast. Voorschrift 2.2.1. is vervallen.

Zienswijze: Op de productieplatforms wordt geen gas of water verbruikt. Derhalve is voorschrift 1.2.1. onder b wellicht overbodig. Elektriciteitsverbruik van de B10 en B10 platforms wordt wel geregistreerd vanaf het A12-CPP platform.

Reactie: Voorschrift 1.2.1. is vervallen.

Zienswijze: Op de productieplatforms zijn geen stookinstallaties aanwezig, de platforms zijn volledig geëlektrificeerd. Derhalve zijn de voorschriften 3.1.2, 3.1.4, 3.1.5, 3.1.6 niet relevant. Er vinden wel diffuse emissies plaats, hiervoor wordt bij het jaarlijkse bezoek een meetcampagne opgezet, conform de eisen van LDAR.

Reactie: Voorschriften 3.1.2, 3.1.4, 3.1.5, 3.1.6 zijn vervallen.

Zienswijze: De voorschriften 3.1.7. en 3.1.8. hebben betrekking op het verschaffen van een meetprogramma en emissiebronnenoverzicht aan SodM. Echter is de feitelijke informatie nog niet beschikbaar, 1 jaar na het van kracht worden van de beschikkingen aangezien de platforms dan nog niet gerealiseerd zijn. Meer correct zou zijn als dit voorschrift gaat gelden, 1 jaar na het in gebruik nemen van de installaties.

Reactie: De voorschriften 3.1.7 en 3.1.8 zijn aangepast en is een nieuw voorschrift opgenomen, namelijk 3.1.6.

5. Overwegingen m.b.t. het (ontwerp)besluit

De aanvraag is beoordeeld aan de voor de activiteit relevante artikelen van de Mbw. Daarnaast is de aanvraag getoetst aan het Mijnbouwbesluit en de Mijnbouwregeling.

De aanvraag is, met inachtneming van artikel 40, derde lid van de Mbww, getoetst aan het belang van de bescherming van het milieu.

DGKE-WO / MER-2019

Milieuaspecten

In de aanvraag is de bestaande toestand van het milieu, voor zover de mijnbouwinstallatie daarvoor gevolgen kan veroorzaken, beschreven. De beoordeling van de gevolgen voor het milieu betreft de aspecten: lucht, emissies, afvalstoffen, geluid, energie, bodem en natuur.

De aanvrager heeft op zorgvuldige wijze de gevolgen voor het milieu die de mijnbouwinstallatie kan veroorzaken beschreven. Hierbij is gekeken naar hun onderlinge samenhang, de technische kenmerken en de geografische ligging.

De aanvrager heeft tevens redelijkerwijs te verwachten ontwikkelingen die van belang zijn met het oog op de bescherming van het milieu omschreven. Uit de aanvraag blijkt dat hiermee op verantwoorde wijze wordt omgegaan.

De aanvrager heeft een verantwoord milieubeleid gevormd dat met betrekking tot de mijnbouwinstallatie wordt gevoerd. De gevolgen voor het milieu worden door de aanvrager tijdens het in werking hebben van de mijnbouwinstallatie geobserveerd, beheerst, en voor zover deze nadelige gevolgen hebben, verminderd.

Uit de aanvraag blijkt dat afdoende maatregelen zijn genomen om de belasting van het milieu te beperken en dat op verantwoorde wijze wordt omgegaan met het verbruik van energie.

Milieueffectrapportage

Voor het winnen van aardgas in gevallen waarin de activiteit betrekking heeft op een gewonnen hoeveelheid van meer dan 500.000 m³ aardgas per dag, geldt op grond van C.17.2 van het Besluit milieueffectrapportage 1994, de plicht tot het opstellen van een milieueffectrapport (MER). Voor de aangevraagde activiteit geldt de plicht om een MER op te stellen.

Daarnaast geldt ook voor de volgende deelactiviteiten een m.e.r.-beoordelingsplicht:

- Aanleg van buisleidingen voor het transport van gas (op grond van categorie D8.1 van het Besluit m.e.r.);
- Uitvoeren van diepboringen (op grond van categorie D17.2 van het Besluit m.e.r.);
- Oprichting van oppervlakte-installaties van bedrijven voor de winning van aardgas (op grond van categorie D17.3 van het Besluit m.e.r.).

Ingevolge artikel 7.24, vierde lid onder a, van de Wet milieubeheer (hierna: Wm) wordt de uitgebreide m.e.r.-procedure doorlopen.

Bij de aanvraag om een vergunning is het MER "Activiteiten Aardgaswinning A-B Blokken Noordzee" ingediend. In het MER is het totale project voor de voorgenomen ontwikkeling beschreven en beoordeeld. Meer specifiek bevat het MER de navolgende activiteiten:

- Realisatie van 2 monopile productieplatforms B10 en B10;
- Het boren van 6 productieputten, 3 putten ter plaatse van ieder productieplatform;

- Aanleg van pijpleidingen en kabelbundels om productie vanaf de nieuwe platforms te faciliteren; en
- Aardgasproductie uit de nieuwe putten van de nieuwe platforms, inclusief bijbehorende onderhoudsactiviteiten.

DGKE-WO / MER-2019

Deze mijnbouwmilieuvergunning ziet op de realisatie van het monopile productieplatform B10, het boren van 3 productieputten, de winning van aardgas vanuit de productieputten en de bijbehorende onderhoudsactiviteiten.

In het MER "Activiteiten Aardgaswinning A-B Blokken Noordzee" staan de mogelijke gevolgen voor het milieu uitgebreid beschreven. Uit het MER blijkt dat op verantwoorde wijze wordt omgegaan met het milieu. In het MER is voldoende aandacht besteed aan alternatieven en effectbeperkende maatregelen.

De commissie MER heeft in haar toetsingsadvies aandacht gevraagd voor milieugevolgen van een lekkage of een ander calamiteit. De Commissie heeft geadviseerd om het MER op dit onderdeel te laten aanvullen.

Op 29 januari 2021 heeft de aanvrager deze aanvulling ingediend. De aanvulling is opgenomen in bijlage 2 bij dit besluit. Op basis van het MER en de aanvullende informatie heeft de aanvrager voldoende aangetoond dat de milieugevolgen ten gevolge van een lekkage of een andere calamiteit beperkt dan wel beheersbaar zullen blijven. Daarmee zijn de milieugevolgen van een lekkage of een andere calamiteit voldoende geadresseerd in het MER. Daarenboven dient de aanvrager op grond van artikel 85 Mijnbouwbesluit voor aanvang van de werkzaamheden een rampenbestrijdingsplan in te dienen waarin een gedetailleerde beschrijving is opgenomen van de maatregelen en voorzieningen die worden getroffen ter bestrijding of beperking van de gevolgen van voorvallen. Gelet hierop is er geen aanleiding om aanvullende maatregelen op te nemen in deze vergunning.

Van het (aangevulde) MER "Activiteiten Aardgaswinning A-B Blokken Noordzee" zal gelijktijdig met de openbare kennisgeving van het besluit kennis worden gegeven. Ook zal het gelijktijdig met het besluit, de aanvraag en bijbehorende stukken ter inzage worden gelegd.

Elektriciteitsvoorziening

Het B10 platform is een zogenaamd satellietplatform met minimale faciliteiten, dat volledig elektrisch wordt bedreven. De stroomvoorziening zal worden geleverd door middel van een umbilical vanaf het platform A12-CPP. De registratie van het elektriciteitsgebruik vindt plaats vanaf het A12-CPP platform. Bij storingen in deze voorziening stopt de productie van de installatie en is er voor de noodzakelijke veiligheidsvoorzieningen een back up in de vorm van een batterijvoorziening (accu's). Hulpstoffen worden zonder tussenopslag in de leiding of putten geïnjecteerd.

Emissies naar lucht

Tijdens de productiefase is er nagenoeg geen sprake van emissies naar de lucht, omdat op het B10 platform alleen gaswinning en geen gasbehandeling, plaatsvindt. Het ruwe aardgas wordt onbehandeld afgevoerd naar het A12-CPP platform waar het wordt behandeld. Voor de emissies naar de lucht tijdens de productiefase is het van belang dat deze emissies worden bepaald en gemonitord. Hiervoor zijn de voorschriften in hoofdstuk 3.1.1 t/m 3.1.7 opgenomen. Emissies naar de lucht worden met name in de realisatiefase veroorzaakt door het transport van bemanning en goederen per schip en helikopter van en naar de locatie. Tijdens de boorfase wordt circa vijfmaal per week een helikopter met

bemanningsvaart naar het platform vervoerd. Daarnaast zal naar verwachting driemaal per week een bevoorradingsboot afmeren op de locatie. Tevens zullen tijdens de boorfase verschillende dieselfgeneratoren vol continu draaien voor de elektriciteit voor het boorplatform. Tijdens het reinigen en testen van de putten zullen ook emissies naar de lucht plaatsvinden als gevolg van het affakkelen. Het affakkelen dient naast het gestelde in voorschrift 4.1.10 bij dit besluit, ook conform het gestelde zoals opgenomen in de Wnb-vergunning van 12 oktober 2020, met kenmerk DGNVLG / 20250803 uitgevoerd te worden. Voor de emissies naar de lucht tijdens de realisatiefase gelden de voorschriften zoals opgenomen in hoofdstuk 4 bij dit besluit.

Tussen het ministerie van Economische Zaken en NOGEPA is op 26 augustus 2019 het "Convenant Offshore Methaanemissiereductie 2019-2020" gesloten. Dit convenant, heeft als doel om de door de Nederlandse olie- en gassector vóór 31 december 2020 toegezegde halvering van de gezamenlijke offshore methaanemissie te bevorderen. Op dit moment zijn de genoemde partijen voornemen een soortgelijk convenant af te sluiten voor het terugdringen van benzeenemissies. Petrogas heeft zich geconformeerd aan het "Convenant Offshore methaanemissiereductie 2019-2020". Om een overzicht te krijgen van de bronnen en de emissievracht zijn voorschriften ten aanzien diffuse emissies en voorschriften ten aanzien van de emissies van methaan en benzeen in dit besluit opgenomen (onderdeel 3.1.4 t/m 3.1.7 van de voorschriften).

De beoordeling van stikstofdepositie op een van de in de omgeving gelegen voor stikstofdepositie gevoelige gebieden, is in het kader van de Wnb-vergunning door het ministerie van Landbouw, Natuur en Voedselkwaliteit beoordeeld. Door het ministerie van LNV is op 12 oktober 2020, met kenmerk DGNVLG / 20250803 een vergunning in het kader van de Wet natuurbescherming verleend voor de voorgenoemde activiteiten.

Petrogas heeft door middel van de AERIUS-berekening met kenmerk RjVaE4wNsW2w van 16 april 2020 uitgevoerd conform versie AERIUS Calculator 2019A, aangetoond dat door gebruikmaking van generatoren die zijn uitgerust met een Selectieve Katalytische Reductie-systeem (hierna SCR), er geen stikstofdepositie zal plaatsvinden hoger dan 0,00 mol/ha/jaar als gevolg van het project. Daarmee zijn significante negatieve effecten van stikstofdepositie op gevoelige habitattypen uitgesloten.

Voor de productiefase is de stikstofdepositie in kaart gebracht door middel van de AERIUS-berekening met kenmerk Ru86k82rAdgN van 25 september 2020 uitgevoerd conform versie AERIUS Calculator 2019A. Uit het resultaat blijkt dat er geen stikstofdepositie hoger dan 0,00 mol/ha/jaar zal plaatsvinden als gevolg van het project. Significante negatieve effecten van stikstofdepositie op gevoelige habitattypen zijn uitgesloten. Er is geen effect op de instandhoudingsdoelstellingen van Natura 2000-gebieden. De emissies veroorzaakt door de dieselfgeneratoren dient te voldoen aan het gestelde in het Activiteitenbesluit milieubeheer. Gelet hierop, is het niet noodzakelijk om aanvullende voorschriften op te nemen.

Emissies naar water en afvalstoffen

Het productiewater dat bij de gaswinning op het B10 platform vrijkomt wordt met een aan te leggen transportleiding afgevoerd naar het bestaande productieplatform A12-CPP. Op A12-CPP worden de verschillende stromen afgescheiden en behandeld. Het water dat hierbij vrijkomt, wordt na zuivering

geloosd. Deze lozing moet voldoen aan het Mijnbouwbesluit. Het Mijnbouwbesluit is rechtstreeks werkend, daarom zijn geen voorschriften hiervoor opgenomen.

DGKE-WO / MER-2019

Het was-, regen- en spoelwater wat terecht komt op het platform wordt geloosd via de roosters op het oppervlaktewater. Hiervoor gelden onverkort de voorschriften uit hoofdstuk 5 van het Mijnbouwbesluit en de eisen uit hoofdstuk 9 van de Mijnbouwregeling. Er zijn geen sanitaire voorzieningen aanwezig op het platform B10. Bij een werkbezoek zullen personen gebruik van de sanitaire voorzieningen van het werkschip. Gelet hierop is er geen aanleiding om aanvullende voorschriften op te nemen.

Het ontstaan van afvalstoffen vindt met name plaats tijdens de boorfase. De afvalstoffen die daarbij ontstaan zijn boorgruis, boorspoeling, spacer-vloeistof, cement en huishoudelijk afval. Het boorgruis en boorspoeling wordt geloosd op het oppervlaktewater. Dit zeebodem vreemde materiaal zal ter plaatse leiden tot een vertroebeling van het oppervlaktewater.

Ook de spacer-vloeistof en het cement kunnen in het oppervlaktewater terecht komen tijdens het boren van de putten. Het boren van een put in het oppervlaktewater dient te voldoen aan het gestelde in onderdeel 4 van de voorschriften in dit besluit en hoofdstuk 8 en 9 van de Mijnbouwregeling. De eisen uit hoofdstuk 8 en 9 van de Mijnbouwregeling hebben rechtstreeks werking en behoeven om die reden niet opgenomen te worden in de vorm van voorschriften in dit besluit.

Natuur

De aangevraagde activiteiten vinden plaats in het Natura 2000-gebied Doggersbank en kunnen, gelet op de instandhoudingsdoelstellingen voor dit natuurgebied, de kwaliteit van de natuurlijke habitats of de habitats van soorten in dat gebied verslechteren of een significant verstorend effect hebben op de soorten waarvoor dat gebied is aangewezen. Om die reden geldt een vergunningsplicht op grond van artikel 2.7, tweede lid van de Wnb. Door Petrogas is een Passende Beoordeling opgesteld om de potentiële effecten van de activiteiten op de instandhoudingsdoelstellingen en de aanwezige beschermde soorten binnen de Doggersbank te toetsen.

Door het team natuurvergunningen van het ministerie van LNV is op 12 oktober 2020 een Wnb-vergunning met kenmerk DGNVLG / 20250803 verleend voor de aangevraagde activiteiten. Gelet hierop kan worden geconcludeerd dat de uitvoering van de voorgenomen activiteiten zelfstandig beschouwd, niet kunnen leiden tot een verslechtering van de kwaliteit van de natuurlijke habitats en de habitats van soorten in het betrokken Natura 2000-gebied of een significant verstorend effect kan hebben op de soorten waarvoor het gebied is aangewezen. Zekerheidshalve zijn ter bescherming van het Natura 2000-gebied de Doggersbank voorschriften en beperkingen verbonden aan de Wnb-vergunning.

De planlocatie voor B10-platform strekt zich tevens uit over een deel van de Duitse Noordzee. Op de grens met Duitsland gaat de Nederlandse Doggersbank over in het Duitse deel van het Natura 2000-gebied Doggersbank. Bij de beoordeling van de aanvraag en het bijbehorende MER is eveneens naar het Duitse deel van de Noordzee gekeken en is het Duitse bevoegde gezag om advies gevraagd. Bij e-mail van 11 augustus 2020 heeft het Duitse ministerie van Milieu, Natuurbescherming en Nucleaire Veiligheid bevestigd dat de voorgenomen activiteiten naar verwachting geen significante nadelige grensoverschrijdende

effecten hebben op het Duitse deel van de Noordzee. Deze conclusie is eveneens bevestigd in de Wnb-vergunning van 12 oktober 2020, met kenmerk DGNVLG / 20250803.

DGKE-WO / MER-2019

Gelet op bovenstaande, is zekerheid verkregen dat met het uitvoeren van de aangevraagde activiteiten, rekening houdend met de relevante instandhoudingsdoelstellingen en met inachtneming van de in de Wnb-vergunning opgenomen voorschriften en beperkingen, geen aantasting zal optreden van de natuurlijke kenmerken van het Natura 2000-gebied de Doggersbank.

Ten aanzien van de activiteit "aanleggen van een boorgat met behulp van een mobiele installatie in oppervlaktewater"

De aanvraag heeft betrekking op een activiteit die gelegen is in een gevoelig gebied als bedoeld onder a, b, of d van punt 1 van onderdeel A van de bijlage, behorende bij het Besluit milieueffectrapportage. Op de aanvraag is derhalve het Besluit van 3 april 2008, houdende regels betreffende het milieu met betrekking tot mobiele installaties en onderzeese installaties (Besluit algemene regels milieu mijnbouw,) niet van toepassing (hierna: Barmm).

De effecten die optreden tijdens de boringen zijn van tijdelijke aard. De boringen ten behoeve van de drie productieputten worden uitgevoerd in een continuïteit (24 uur, 7 dagen per week) en bedragen circa 30 tot 40 dagen per put. De daadwerkelijke duur van de werkzaamheden is afhankelijk van de weersomstandigheden, techniek en het resultaat van de boring. Het aanleggen van de boorgaten dient te worden uitgevoerd in overeenstemming met de voorschriften die zijn opgenomen in hoofdstuk 4 in dit besluit.

Gelet op het tijdelijk karakter van de aangevraagde boringen dient de vergunning voor een bepaalde duur te worden verleend. De boringen ten behoeve van de drie productieputten dienen binnen een termijn van drie jaar na inwerkingtreding van dit besluit te zijn aangevangen en uiterlijk binnen een twee jaar na start van de werkzaamheden te zijn beëindigd.

Na de boringen worden productietesten uitgevoerd, om de hoeveelheid gas in de putten beter te kunnen inschatten. Hierbij wordt per put maximaal 72 uur gedurende een periode van zeven dagen aardgas afgefakkeld. Bij het affakkelen zal gebruik worden gemaakt van een protocol in relatie tot affakkelen, waarbij een vogeldeskundige op de vaste wal dagelijks vooraf een voorspelling doet ten aanzien van eventuele vogeltrek. Het affakkelen dient conform het gestelde zoals opgenomen in voorschrift 4.1.10 in dit besluit te worden uitgevoerd. Voorts gelden ten aanzien van het uitvoeren van productietesten, inclusief fakkelen, de voorschriften zoals opgenomen in de Wnb-vergunning van 12 oktober 2020, met kenmerk DGNVLG / 20250803.

Naast de voorschriften zoals opgenomen in dit besluit, zijn op de boringen de Mijnbouwwet, het Mijnbouwbesluit en de Mijnbouwregeling van toepassing. Voorts zijn in de Wnb-vergunning van 12 oktober 2020, met kenmerk DGNVLG / 20250804 voorschriften en beperkingen gesteld ter bescherming van het Natura 2000-gebied de Doggersbank. Deze regels zijn effectief in het beperken van de effecten van een boring, zowel in algemene zin als op deze locatie specifiek.

Geluid

De mogelijke verstorende effecten van boven- en onderwatergeluid door de

voorgenomen activiteiten zijn voldoende beschreven in de aanvraag en het bijbehorende MER.

DGKE-WO / MER-2019

Voor het bovenwatergeluid tijdens het boren geldt dat de geluidsemissie tot een minimum beperkt dient te worden. Gelet op de geruime afstand van de planlocatie tot het vaste land is er geen aanleiding om hier aanvullende eisen aan te stellen.

Het onderwatergeluid tijdens de heiwerkzaamheden ten behoeve van de realisatie van de monopile en de conductors voor de putten kan leiden tot een beperkt en tijdelijk verstoring effect van onderwatergeluid voor zeezoogdieren. Ter beperking van de mogelijke verstoring door (onderwater)geluid zal voorafgaand aan de heiwerkzaamheden Acoustic Deterrent Devices (ADD's) in werking worden gesteld. De heiwerkzaamheden zullen pas aanvangen nadat een ter zake deskundige heeft vastgesteld dat er vanaf het platform geen zeezoogdieren meer waar te nemen zijn. De start van de heiwerkzaamheden zal daarom bij daglicht plaatsvinden. Daarnaast worden de heiwerkzaamheden gestart met een zogenoemde soft start procedure. Daar komt bij dat door het toe te passen type monopile met een hulpframe met drie funderingspalen en de daarbij voorgeschreven hei-energie, grensoverschrijdende geluidseffecten zijn uitgesloten. In de Wnb-vergunning van 12 oktober 2020, met kenmerk DGNVLG / 20250803 zijn reeds voorschriften opgenomen ten aanzien (onderwater)geluid. De voorschriften zoals opgenomen in de Wnb-vergunning van 12 oktober 2020, met kenmerk DGNVLG / 20250803 zijn onverkort van toepassing. Daarnaast dienen de werkzaamheden conform de vergunningvoorschriften zoals opgenomen in hoofdstuk 4 in dit besluit uitgevoerd te worden.

Archeologie

Voor de voorgenomen activiteiten is een archeologisch bureauonderzoek uitgevoerd voor zowel het gehele studiegebied als voor de planlocatie B10.

Uit het bureauonderzoek is gebleken dat in het onderzoeksgebied scheepswrakken, wrakresten van gevechtsvliegtuigen uit de Tweede Wereldoorlog en, als het pleistocene landschap intact is, *in situ* resten uit de Prehistorie verwacht kunnen worden.

Op basis van de uitkomsten van dat onderzoek heeft Petrogas een inventariserend veldonderzoek (op water) uitgevoerd om de archeologische verwachting te toetsen. Voor de voorgenomen werkzaamheden/bodemverstoring (in de eerste drie jaar van de totale ontwikkeling) zijn deze onderzoeken uitgevoerd en gerapporteerd aan de Rijksdienst voor Cultureel Erfgoed. Op basis van de onderzoeksresultaten zijn er archeologische waarden bij de planlocatie B10 aangetoond. Gelet hierop is door RCE geadviseerd om geen bodemverstoringe werkzaamheden uit te voeren binnen een bufferzone van 100 meter rond de vier vindplaatsen met mogelijke archeologische resten. Uit de aanvraag en bijbehorende MER volgt dat Petrogas zich bij het ontwerp en planning van de werkzaamheden rekening zal houden met de potentiële locaties, inclusief een bufferzone van 100 meter. RCE heeft de conclusies van Petrogas bevestigd. Gelet hierop is een vervolgonderzoek niet nodig.

In het kader van de toekomstige aanvraag voor de aanleg van leidingen en kabels voor de productie van het B10 platform te faciliteren, zal de archeologische toetsing opnieuw plaatsvinden.

Verder blijkt uit de aanvraag en het bijbehorende MER dat voorafgaand aan de plaatsvind van het boorplatform, een geofysisch en geomechanisch bodemonderzoek wordt uitgevoerd ingevolge artikel 48 van het Mijnbouwbesluit, waarbij ook de aanwezigheid van cultureel erfgoed wordt onderzocht.

Gelet hierop heeft RCE positief geadviseerd ten aanzien van het aspect archeologie, mits Petrogas- na afronding van de geosurvey die plaats vindt voor het plaatsen van het boorplatform- de benodigde archeologische gegevens conform de Kwaliteitsnorm Nederlandse Archeologie (KNA) waterbodems 4.1 rechtevreeks aanlevert bij RCE. Indien er bij geosurvey archeologische vondsten aangetroffen worden, is de uitvoerder verplicht op grond van Artikel 8, eerste lid van het Mijnbouwbesluit en conform artikel 5.10 en 5.11 van de Erfgoedwet de desbetreffende vondsten onverkort bij de Minister van Onderwijs, Cultuur en Wetenschap, in casu de Rijksdienst voor het Cultureel Erfgoed, te melden.

Opslag mijnbouwhulpstoffen en diesel

Op het productieplatform vindt geen opslag van mijnbouwhulpstoffen en diesel plaats. Er zijn geen opslagtanks aanwezig. De mijnbouwhulpstof methanol wordt door middel van de umbilical gevoerd aan het platform en wordt rechtstreeks geïnjecteerd in het proces.

Op het boorschip wordt wel dieselolie en mijnbouwhulpstoffen opgeslagen in een tank. Ter voorkoming van ongewone voorvallen is voorschrift 2.1.1 opgenomen.

De (externe) veiligheid met betrekking tot de mobiele boorinstallatie is gereguleerd in het Rapport Inzake Grote Gevaren (RIGG) waardoor het niet noodzakelijk is hier separaat voorschriften voor op te nemen.

Energie en milieu

Het productieplatform zal energie verbruiken. Ten behoeve van veiligheid en scheepvaart op de Noordzee dien tijdens de aanlegfase en de productiefase het platform verlicht te zijn, op grond van het Mijnbouwbesluit en de Mijnbouwregeling. Gezien het verwachte energieverbruik tijdens de productie is het niet noodzakelijk om expliciete voorschriften op te nemen anders dan een algemeen zorgplichtvoorschrift.

De Minister van Economische Zaken en de Nederlandse Olie en Gas Exploratie en Productie Associatie (NOGEPA) hebben op 1 juli 2008 een Meerjarenaafpraak afgesloten met een looptijd tot 2020 (MJA3) over het effectiever en efficiënter inzetten van energie. Daarnaast is op 27 oktober 2010 het Overlegplatform Olie en Gas van start gegaan. In dit platform werken overheid en de olie- en gasindustrie samen op het gebied van de bescherming van het milieu. In het convenant is afgesproken dat de deelnemende bedrijven iedere vier jaar een energie-efficiëntieplan opstellen en rendabele maatregelen uit deze plannen implementeren.

Als er na 31 december 2020 geen MJA meer van toepassing is, betekent dit dat de verplichtingen uit de 'Tijdelijke regeling implementatie artikelen 8 en 14 Richtlijn energie-efficiëntie' (hierna: de Regeling) zullen gaan gelden of diens opvolger. De Regeling is gebaseerd op de Europese richtlijn energie-efficiëntie (EED). In dat geval is de inrichting op grond van de Regeling verplicht om de vier jaar een energie-audit op te stellen, te beginnen vier jaar vanaf het jaar na goedkeuring van het laatste EEP. In de energie-audit wordt onder meer kenbaar gemaakt welke maatregelen gedurende vier jaar na het uitvoeren van de energie-audit

dienen te worden uitgevoerd. Hiervoor gelden de voorschriften zoals opgenomen in hoofdstuk 3.2 bij dit besluit.

DGKE-WO / MER-2019

Uit de aanvraag blijkt dat op verantwoorde wijze wordt omgegaan met de belangen van het milieu. Ik kom tot de conclusie dat de vergunning voor deze activiteit verleend kan worden.

7. Besluit

Gelet op het voorgaande besluit ik:

- I. De vergunning voor het oprichten of in stand houden van de mijnbouwinstallatie B10-platform te verlenen aan Petrogas E&P Netherlands B.V.;
- II. De vergunning voor het oprichten en in werking hebben van het platform B10 voor onbepaalde tijd te verlenen, met verwijzing naar artikel 40, achtste lid van de Mbw;
- III. Aan het uitvoeren van de drie productieboringen een termijn te verbinden. De drie productieboringen dienen binnen drie jaar na inwerkingtreding van dit besluit te zijn aangevangen en binnen twee jaar na aanvang te zijn beëindigd;
- IV. Aan de vergunning de voorschriften uit bijlage 1 te verbinden;
- V. De (gewijzigde) aanvraag, het (aangevulde) MER en bijbehorende bijlagen, deel te laten uitmaken van de vergunning. De bij deze vergunning behorende documenten worden genoemd in bijlage 2.

8. Beroep

Belanghebbenden die een zienswijze hebben ingediend, kunnen tegen dit besluit beroep instellen bij de Afdeling bestuursrechtspraak van de Raad van State, postbus 20019, 2500 EA, Den Haag. De termijn voor het indienen van een beroepsschrift bedraagt zes weken en vangt aan met ingang van de dag na die waarop het besluit ter inzage is gelegd. Een belanghebbende die redelijkerwijs niet kan worden verweten dat hij geen zienswijze naar voren heeft gebracht op het ontwerp van het desbetreffende besluit kan ook beroep instellen.

Voor meer informatie over de rechtsmiddelen die u kunt aanwenden tegen een besluit van de overheid, verwijs ik u naar de brochure 'rechtsmiddelen (bezwaar en beroep) tegen beslissing overheid'. Dit document kunt u vinden op www.nlog.nl onder procedures – vergunningen.

De Minister van Economische Zaken en Klimaat,
namens deze:

MT-lid directie Warmte en Ondergrond

Bijlage 1 Voorschriften behorende bij deze Mijnbouwmilieuvergunning

DGKE-WO / MER-2019

Voor de begrippen die niet in deze lijst zijn opgenomen wordt gerefereerd aan de definities zoals die zijn opgenomen in de geldende wet- en regelgeving (zoals het Activiteitenbesluit, de Activiteitenregeling, Mijnbouwwet, Besluit algemene regels mijnbouw milieu etc.)

Begrip	Definitie
Afvalwater	Alle water waarvan de houder zich, met het oog op de verwijdering daarvan, ontdoet, voornemens is zich te ontdoen, of moet ontdoen.
Bedrijfsafvalwater	Afvalwater (inclusief verontreinigd hemelwater), niet zijnde huishoudelijk afvalwater.
Bodemincident	Een incident waarvan op voorhand een redelijk vermoeden bestaat dat vrijgekomen stoffen de bodem zullen verontreinigen, dan wel een incident waarna door middel van lekdetectie of anderszins is vastgesteld dat bodemverontreiniging is opgetreden.
Brandbare (vloeï)stof	Een vloeistof die zelf brandbaar is of waaruit onder voorzienbare bedrijfsomstandigheden een brandbaar gas, brandbare damp of brandbare nevel kan ontstaan (EN-IEC 60079-10). Een vaste stof vallend onder klasse 4.1. van het ADR. Een vloeistof die, in verpakte vorm, conform het ADR het etiket model nr. 3 draagt.
Brandgevaarlijke stof	Vaste, vloeibare of gasvormige stof die brandbaar of brandbevorderend is, of bij brand gevaar oplevert, in de zin van de ADR-klassen 2 t/m 5.
Hemelwater	Alle neerslag, zoals regen, sneeuw of hagel.
Huishoudelijk afvalwater	Afvalwater dat vergelijkbaar is met afvalwater afkomstig van particuliere huishoudens.
Ongewoon voorval	Elke gebeurtenis in een inrichting, ongeacht de oorzaak van die gebeurtenis, die afwijkt van de normale bedrijfsactiviteiten - met inbegrip van storingen in het productieproces en storingen in de voorzieningen (mits daaruit nadelige gevolgen voor het milieu voortkomen) van de inrichtingen alsook ongelukken en calamiteiten - en waardoor nadelige gevolgen voor het milieu ontstaan of dreigen te ontstaan.
Toezichthouder	Staatstoezicht op de Mijnen Postbus 24037 2490 AA Den Haag Website: www.sodm.nl E-mail: omgevingsloket@sodm.nl telefoon: 070 - 379 8400

ALGEMENE VOORSCHRIFTEN

DGKE-WO / MER-2019

1.1 Instructies

- 1.1.1 De vergunninghouder moet de op de locatie (tijdelijk) werkzame personen instrueren over de voor hen van toepassing zijnde voorschriften van deze vergunning en de van toepassing zijnde veiligheidsmaatregelen. Tijdens het in bedrijf zijn van installaties die in geval van storingen of onregelmatigheden kunnen leiden tot nadelige gevolgen voor het milieu, moet steeds voldoende, kundig personeel aanwezig zijn om in voorkomende gevallen te kunnen ingrijpen.
- 1.1.2 De vergunninghouder moet één of meer ter zake kundige personen aanwijzen die in het bijzonder belast zijn met de zorg voor de naleving van de in deze vergunning opgenomen voorschriften.
- 1.1.3 Indien uit de inhoud van keurings- en inspectierapporten blijkt dat gevaar voor verontreiniging dreigt, moet direct het bevoegd gezag daarvan in kennis worden gesteld.

1.2 Registratie

- 1.2.1 Op verzoek van de toezichthouder worden de volgende stukken ter beoordeling ter inzage gegeven: de veiligheidsinformatiebladen die behoren bij de op de locatie aanwezige gevaarlijke stoffen;
 - a. de bewijzen, resultaten en/of bevindingen van de in deze vergunning voorgescreven inspecties, onderzoeken, keuringen, onderhoud en/of metingen;
 - b. de registratie van het jaarlijks elektriciteitsverbruik (geregistreerd vanaf het A12-CPP platform). Deze documenten moeten ten minste vijf jaar worden bewaard.

1.3 Meet-, regel- en beveiligingsapparatuur

- 1.3.1 Meet-, regel- of beveiligingsapparatuur die direct verband heeft met het optreden van bijzondere situaties voor wat betreft veiligheid en emissies, welke niet of slecht functioneert moet direct worden gerepareerd of worden vervangen. Als de betreffende apparatuur niet direct kan worden gerepareerd of vervangen moeten de activiteiten onverwijld worden stilgelegd tenzij vergunninghouder kan aantonen dat met behulp van bijvoorbeeld visueel toezicht het proces tijdelijk afdoende kan worden beheerst.
- 1.3.2 De zogenaamde kritische alarmeringen (alarmeringen die direct verband hebben met het optreden van bijzondere situaties voor wat betreft veiligheid en emissies) moeten visueel en akoestisch worden aangegeven en moeten gehandhaafd blijven totdat ze door terzake kundig personeel worden geaccepteerd.

1.4 Ongewone voorvallen

- 1.4.1 Na elk ongewoon voorval moet, worden bepaald of sprake is van een ongewoon voorval met of zonder significante gevolgen voor het milieu.
- 1.4.2 Ongewone voorvallen die worden geclassificeerd als ongewoon voorval zónder significante gevolgen voor het milieu moeten binnen 24 uur na het ongewone voorval zijn opgenomen in het registratiesysteem voor ongewone voorvallen.

- 1.4.3 In het registratiesysteem voor ongewone voorvallen moet van de voorvallen zónder significante gevolgen voor het milieu tenminste de volgende zaken te worden vastgelegd:
- a. datum, tijdstip en duur van het ongewoon voorval;
 - b. datum en tijdstip van registratie;
 - c. de locatie van het ongewoon voorval;
 - d. korte omschrijving van het ongewoon voorval;
 - e. de ten gevolge van het voorval vrijgekomen stoffen en een indicatie van de hoeveelheid ervan;
 - f. een indicatie van het (mogelijk) belaste milieucompartiment, hinder of veiligheidsaspecten.
- 1.4.4 In de bedrijfsinterne instructies moet tenminste aandacht worden besteed aan:
- a. de wijze waarop ongewone voorvallen wordenesignaleerd;
 - b. de wijze waarop zowel intern als extern wordt gecommuniceerd over een ongewoon voorval;
 - c. de wijze waarop ongewone voorvallen worden onderzocht;
 - d. de taken, verantwoordelijkheden en bevoegdheden van medewerkers die betrokken zijn bij het afhandelingsproces van ongewone voorvallen.

2 MIJNBOUWHULPSTOFFEN EN DIESEL

2.1 Opslag mijnbouwhulpstoffen

- 2.1.1 De verpakkingen van (milieu)(gevaarlijke)(vloei)stoffen dienen tegen normale behandeling bestand te zijn en is zodanig dat niets van de inhoud uit de verpakking onvoorzien kan ontsnappen.

3 LUCHT

- 3.1.1 De vergunninghouder neemt maatregelen om de uitworp van milieu verontreinigende of schadelijke stoffen zoveel mogelijk te beperken.
- 3.1.2 Alle emissieonderzoekresultaten worden zodanig geregistreerd, verwerkt en gepresenteerd dat het bevoegd gezag kan controleren of wordt voldaan aan de van toepassing zijnde emissiegrenswaarden.
- 3.1.3 De vergunninghouder onderhoudt de ter controle van de emissiegrenswaarde geïnstalleerde apparatuur zodanig dat de goede werking van de apparatuur is gewaarborgd.
- 3.1.4 Om diffuse emissies tegen te gaan dient de vergunninghouder binnen een jaar na in gebruik nemen van de mijnbouwinstallatie B10 en programma van intensieve controle van pompen, compressoren, afsluiters, veiligheidskleppen en andere appendages opgesteld; dit (bedrijfs)meetprogramma behoeft de goedkeuring van de inspecteur-generaal der mijnen.
- 3.1.5 De vergunninghouder dient binnen een jaar na in gebruik nemen van de mijnbouwinstallatie B10 ter goedkeuring door de inspecteur-generaal der mijnen een overzicht in van de overige emissies naar de lucht die op het platform ontstaan. Dit overzicht bevat:

- a. de bron van de emissies;
- b. de omvang van de methaanemissies (concentratie in mg/Nm³ en hoeveelheid in kg/jaar);
- c. de omvang van de benzeenemissies (concentratie in mg/Nm³ en hoeveelheid in kg/jaar);
- d. de methode waarop de emissies zijn bepaald.

3.1.6 De vergunninghouder dient minstens vier weken voordat de mijnbouwinstallatie B10 in gebruik worden genomen een melding in te dienen bij de Inspecteur-generaal der Mijnen.

3.1.7 Continue en incidentele emissies worden bepaald en geregistreerd in een systeem; voor emissiebepaling, -registratie en -rapportage is een managementsysteem geïmplementeerd dat leidt tot emissierapportages die volledig, betrouwbaar en consistent zijn; het managementsysteem bevat beleidsregels, processen en procedures die periodiek worden herzien; effectieve kwaliteitscontrole op data vindt plaats op input data, overdracht van data en output data; technische of organisatorische wijzigingen die invloed hebben op emissiebepaling, -registratie of -rapportage worden binnen drie maanden doorgevoerd in het managementsysteem; emissieregistratie, -bepaling en -rapportage voldoet daarnaast aan de huidige stand der techniek zoals uitgewerkt in van toepassing zijnde (industrie)standaarden.

3.2 Energie

3.2.1 Zolang er een Meerjarenafspraak (MJA) tussen het Ministerie van Economische Zaken en Klimaat en NOGEPA over de mijnbouwindustrie geldt, voldoet de vergunninghouder aan de daarin opgenomen afspraken.

3.2.2 Na beëindiging van het MJA meldt de vergunninghouder dit binnen 3 maanden aan het bevoegd gezag.

3.2.3 Startend vier jaar na goedkeuring van het laatste EEP in het kader van het MJA3 convenant of de Tijdelijke regeling of haar vervanger, verbetert de vergunninghouder de energie-efficiëntie in de inrichting door alle energiebesparende maatregelen met een terugverdientijd van vijf jaar of minder, te treffen. Hiertoe behoren in ieder geval alle in de meest recente en goedgekeurde energie-audit genoemde rendabele maatregelen en ook de in de audit genoemde "onderzoeksmaatregelen" die na nader onderzoek rendabel en uitvoerbaar blijken te zijn.

3.2.4 Voor de mijnbouwinstallatie moet een uitvoeringsplan aanwezig zijn voor het uitvoeren van energiemaatregelen als bedoeld in punt 3.2.6.

3.2.5 Indien er uit het verslag van de energie-audit ingevolge de Tijdelijke regeling blijkt dat er geen rendabele maatregelen zijn te treffen dan vervalt de verplichting voor het aanwezig hebben van een uitvoeringsplan voor de periode van de energie-audit.

3.2.6 Het uitvoeringsplan als bedoeld in punt 3.2.4 bevat:

- a. De planning van uitvoering van de maatregelen: in welk jaar welke maatregel uiterlijk wordt uitgevoerd. Als er rendabele maatregelen zijn die niet zullen worden uitgevoerd, dan wordt dat in het plan gemotiveerd;
- b. Een omschrijving van de maatregel, waaruit blijkt wat de maatregel inhoudt en in welk deel van de inrichting deze wordt toegepast;
- c. Per maatregel (techniek/voorziening) moet worden vermeld en onderbouwd: 1. de jaarlijkse energiebesparing | 2. de (meer) investeringskosten | 3. de verwachte economische levensduur | 4. de jaarlijkse besparing op de energiekosten op basis van de energietarieven die tijdens het onderzoek gelden | 5. een schatting van eventuele bijkomende kosten en baten anders dan samenhangende met energiebesparing;
- d. Een overzicht van mogelijke organisatorische (waaronder bedieningsinstructies) en good housekeeping maatregelen (waaronder onderhoud) die leiden tot energiebesparing.

- 3.2.7 Vergunninghouder registreert de voortgang van de uitvoering van de maatregelen uit het uitvoeringsplan. Deze registratie is op verzoek beschikbaar voor de toezichthouder

4 WERKZAAMHEDEN MET BEHULP VAN EEN MOBIELE INSTALLATIE IN OPPERVLAKTEWATER

Algemene voorschriften

- 4.1.1 Indien zich op een mobiele installatie een ongewoon voorval voordoet of heeft voorgedaan waardoor nadelige gevolgen voor het milieu zijn ontstaan of dreigen te ontstaan, meldt de uitvoerder het ongewoon voorval zo spoedig mogelijk telefonisch aan de inspecteur-generaal der mijnen. De uitvoerder bevestigt de melding binnen 24 uur schriftelijk.
- 4.1.2 De buitenverlichting op de mobiele installatie blijft ter bescherming van het milieu beperkt tot het niveau dat noodzakelijk is voor het verrichten van de nodige werkzaamheden of ter voorkoming van gevaar.
- 4.1.3 De lampen van de buitenverlichting branden uitsluitend voor zover dat voor het verrichten van werkzaamheden of in verband met de veiligheid noodzakelijk is.
- 4.1.4 De mobiele installatie wordt schoon gehouden, verkeert steeds in goede staat van onderhoud en wordt vrijgehouden van voor de werking van de installatie onnodig materiaal, zodat geen verontreinigende stoffen in het milieu kunnen komen.
- 4.1.5 Doeltreffende maatregelen zijn genomen om laad- en loswerkzaamheden lekvrij te doen geschieden.
- 4.1.6 Op plaatsen waar laad- en loswerkzaamheden worden verricht zijn zodanige voorzieningen getroffen of maatregelen genomen dat het weglekken van stoffen door opvang of anderszins wordt voorkomen.

- Geluid
- 4.1.7 De mobiele installatie wordt zodanig in bedrijf gehouden en onderhouden dat de geluidemissie tot een minimum wordt beperkt.
- Lucht
- 4.1.8 Een zuigermotor met een asvermogen van meer dan 130 kW waarin het aandeel van gasvormige brandstoffen in de warmte-inhoud van de toegevoerde brandstoffen minder dan 50 procent bedraagt, wordt zodanig gebruikt dat, teruggerekend op ISO-luchtcondities, de uitworp van stikstofoxiden met het rookgas, betrokken op de warmte-inhoud van de toegevoerde brandstof, niet meer bedraagt dan 2722 g/GJ (=9.8 g/kWh).
- Het eerste lid geldt niet voor een zuigermotor voor de aandrijving van een noodstroomgenerator.
- 4.1.9 De uitworp van stikstofoxiden met het rookgas van een zuigermotor voor de opwekking van elektriciteit wordt binnen vier weken na aanvang van de werkzaamheden door een afzonderlijke meting bepaald. Desgevraagd worden de meetgegevens aan de inspecteur-generaal der mijnen overgelegd.
- Bij ministeriële regeling worden regels gegeven betreffende de meetmethoden van de meting bedoeld in het eerste lid.
 - Een meting als bedoeld in het eerste lid is niet nodig indien kan worden aangetoond dat een dergelijke meting binnen drie jaar voorafgaand aan de werkzaamheden verricht is en de resultaten van de meting kunnen worden overgelegd.
- 4.1.10 In het geval van het testen van boorgaten en het schoonproduceren ervan wordt minimaal 48 uur voorafgaand aan het verbranden een testprogramma afgegeven bij de inspecteur-generaal der mijnen, waarin aandacht wordt besteed aan:
- a. de duur van de test;
 - b. het tijdstip waarop het verbranden plaats zal vinden;
 - c. maatregelen ter voorkoming van vogelsterfte.
- In voorkomend geval kan de inspecteur-generaal der mijnen in het belang van het milieu aanvullende eisen stellen aan het testprogramma.
- 4.1.11 De continue en incidentele emissies van de stoffen als bedoeld in de Voorschriften 4.1.9 en 4.1.10 die bij de werkzaamheden vrijkomen en de hoeveelheid verbrand gas/condensaat worden geregistreerd in een meet- en registratiesysteem.
- 4.1.12 Installaties op een mijnbouwwerk die een koudemiddel bevatten en zich bevinden op het continentaal plat worden onderhouden in overeenstemming met het Besluit gefluoreerde broeikasgassen en ozonlaagafbrekende stoffen.
- 4.1.13 Installaties met een inhoud gelegen tussen 3 kg en 30 kg dan wel meer dan 30 kg koudemiddel op een mijnbouwinstallatie die vanuit het

buitenland de Nederlandse wateren binnenkomt, worden zo spoedig mogelijk onderworpen aan een periodieke keuring, tenzij een dergelijke keuring reeds heeft plaatsgevonden in de voorafgaande twaalf respectievelijk drie maanden.

DGKE-WO / MER-2019

Afvalstoffen en gevaarlijke stoffen

- 4.1.14 De uitvoerder neemt maatregelen om het ontstaan van afvalstoffen en gevaarlijke stoffen of afvalstoffen zoveel mogelijk te voorkomen.
- 4.1.15 Afvalstoffen zijn in goed gesloten, niet lekkend, tegen weersinvloeden bestendig en zonodig geurhinder voorkomend verpakkingsmateriaal verpakt en worden zo spoedig mogelijk afgevoerd.
- 4.1.16 Oliehoudend boorgruis wordt afgevoerd in goed afgesloten vloeistofdichte containers.
- 4.1.17 De uitvoerder houdt een register bij waarin onder vermelding van de datum van afvoer nauwkeurig aantekening wordt gehouden van de soort en hoeveelheid van de van de mobiele installatie afgevoerde afvalstoffen.
- 4.1.18 De richtlijnen van de «Opslag van verpakte gevaarlijke stoffen» (PGS 15,) zijn van overeenkomstige toepassing op de opslag van gevaarlijke stoffen in emballage.
- 4.1.19 Energieverbruik
Bij het inwerking hebben van de mobiele installatie streeft de uitvoerder naar een zo hoog mogelijke energie-efficiency. Onze Minister kan met betrekking tot de energie-efficiency van de bij een boring te gebruiken dieselmotoren en generatoren maatwerkvoorschriften stellen.

Documenten

- 4.1.20 Voor zover:
- a. documenten met betrekking tot de registratie van luchtemissies en de registratie van afvalstoffen op basis van de voorschriften 4.1.11 en 4.1.17,
 - b. onderhoudscontracten met betrekking tot op de mobiele installatie aanwezige installaties,
 - c. certificaten of bewijzen van:
 - 1° de tanks, filters en andere voorzieningen
 - 2° onderhoud of keuringen van op de mobiele installatie aanwezige voorzieningen en installaties;
 - d. de veiligheidsinformatiebladen, die behoren bij de op de mobiele installatie aanwezige gevaarlijke stoffen,

voor de mobiele installatie zijn afgegeven, zijn die documenten of een kopie daarvan gedurende de werkzaamheden op de mobiele installatie aanwezig of binnen een door degene die toeziet op de naleving van dit besluit te stellen termijn beschikbaar.

Bijlage 2 Documenten behorende bij deze Mijnbouwmilieuvergunning

- MER en aanvragen A15 en B10, documentnummer GM-20-063
- Toelichting aanvraag Mbwv B10, documentnummer AB2-0009-HES-RPTPTG 0000-00104-00
- Formulier Mbm v – B10, documentnummer GM 20 063_att
- Aanvraag vergunning WNB nieuw platform prod gas B10, documentnummer GM 20 061
- Petrogas-MER-Noordzee-A&B-blokken-aardgaswinning, documentnummer AB2-0009-HES-RPT-PTG-0000-00011-00
- Rap- A15-B10-Noordzee-N-depositie, documentnummer B2-0009-HESRPT-0000-00112-00
- Natuurtoets-en-passende-beoordeling-A15-B10, documentnummer AB2-0009-HES-RPT-PTG-0000-00111-00
- AB geen SCR bij boren AERIUS, documentnummer bijlage_20200330200256_RvJwkUrkG1td (1).
- AB SCR boren 80_ AERIUS, documentnummer_bijlage_20200416080750_RjVaE4wNsW2w (1)
- AB gebruik en onderhoud AERIUS. Documentnummer _bijlage_20200925105638_Ru86k82rAdgN
- Archeologie Bureau studie B10-A15, documentnummer 18A02102_Desk_study_Petrogas_rev2.1
- Archeologie Bureau studie AB, documentnummer 18A021-01_Desk_study_Petrogas_rev1.2
- Archeologie nader onderzoek A15, documentnummer AB2-0000-GEOSUR-FGI-1FGI-00026-00_C03
- Onderwatergeluid, documentnummer 100321970 - 060.39936 - AB2-0009-TEC-EVA-PTG-0000-00012-00 definitief
- Bodemonderzoek, A12 Subsidence Screening Study, documentnummer:SO-A-HH-191034.
- Aanvulling MER AB Stage 2+ dd 29-01-2021 final, documentnummer AB2-0009-HES-RPT-PTG-0000-00113-00