

ONDERWERP

Aanvullingen aanvraag Wnb Vergunning 2025

ONZE REFERENTIE

67Q4X54TYQNQ-1206786327-2680:1

DATUM

26 juni 2025

VAN

Arcadis

Nature Energy heeft op 6 april 2022 een aanvraag ingediend voor een natuurvergunning volgens de Wet Natuurbescherming Op 7-3-2025 heeft u een verzoek om aanvullingen gedaan. De aanvullingen zijn gedaan in de onderbouwingen van de aanvraag, deze memo is bedoeld als een toelichting op die aanvullingen.

De aanvullingen worden hieronder puntsgewijs behandeld

- 1) We hebben de zijaanzichttekening aangepast met labels voor die emissiepunten die relevant zijn voor de Wnb-vergunning.
 - a. De hoogte van de fakkels is aangepast in de Aeriusberekening; de hoogte van de fakkelinstallatie zelf is 12,65, met fundering erbij is de hoogte 12,9 meter.
 - b. Het noodstroomaggregaat is aangegeven op de plattegrond. We hebben het noodstroomaggregaat ook aangegeven op de zijaangezichttekening, de hoogte van de installatie is 2,25 meter. Zie ook bijlage M08 Zijaangezicht tekening
- 2) In antwoord op uw vragen over de bouwfaseberekening
 - a. Bij het indienen van de aanvraag was 2024 het jaar van de geplande de start van uitvoering. De Aeriusberekening is aangepast naar 2026 voor de uitvoering en 2028 voor de gebruiksfase.
 - b. In bijlage gegevens Aerius bouwfase is een meer gedetailleerde onderbouwing van de voertuigbewegingen en werktuigen in de bouwfase gegeven. Benadrukt moet worden dat het hier ook een schatting van de verwachte inzet van werktuigen en vrachtwagens betreft. De uiteindelijke inzet is afhankelijk van de beschikbaarheid van materieel en personeel. Gezien het onzekere en lange traject van een Wnb-aanvraag is hier op dit moment geen definitieve planning op te verkrijgen. De definitieve inzet van werktuigen wordt gebaseerd op een bestek en definitieve projectplanning. De definitieve inzet van voertuigen en materieel wordt in een nieuwe Aeriusberekening getoetst aan de Aeriusberekening die is aangeleverd. De verwachting is dat de immissie in die definitieve berekening gelijk of lager is dan de op dit moment berekende immissie. Indien noodzakelijk worden aanvullende emissiebeperkende maatregelen genomen. De reden dat we nu niet uitgaan van de inzet van bijvoorbeeld elektrische werktuigen is het gebrek aan zekerheid voor de beschikbaarheid van dergelijk materieel en de beschikbaarheid van geschikte stroomaansluitingen.
- 3) In de Aerius berekening wordt het verkeer dat van en naar de locatie rijdt apart gemodelleerd. De route van en naar de projectlocatie is gelijk. Het totaal aantal vervoersbewegingen op deze route is gelijk aan het totaal aantal vervoersbewegingen op de projectlocatie. Op de projectlocatie zijn de routes per bestemming apart gemodelleerd. Omdat de route van en naar de bestemming anders is zijn deze routes apart gemodelleerd.
- 4) De voertuigbewegingen zijn gebaseerd op een massabalans van de installatie, en afgerond naar hele vrachtwagenbewegingen per dag. Daarbij worden voor de vloeibare stromen zoveel mogelijk dezelfde vrachtwagens ingezet. De vaste stromen (vaste mest en vast digestaat) worden noodzakelijkerwijs door verschillende vrachtwagens vervoerd. In onderstaande tabel zijn deze stromen samengevat:

Stroom	IN (ton/jaar)	UIT (ton/jaar)	Ton per vrachtwagen	Aantal vrachtwagens per jaar	Aantal vrachtwagens per dag
Vloeibare mest	495.000		30	16500	46
Vaste mest	121.000		20	6050	17

(leeg, route vast digestaat)	0	0	10	10
(leeg, route aanvoer vloeibare mest)	0	0	7	7
(leeg, route vast mest)	0	0	17	17
Spoel, - en reinigingswater (grondwater)	57.000	-	-	-
Vloeibaar digestaat	577.000		19233	53
Vast digestaat	68.000		3400	10
Biogas	28.000		-	-
Aanvoer hulpstoffen	n/a	-	365	1
Afvoer hulpstoffen	-	n/a	365	1

De massabalans geeft een beeld van de grondstofstromen op hoofdlijnen. Aanvoer van spoel en reinigingswater en afvoer van groen gas geschied niet per vrachtwagen, deze posten zijn toegevoegd om de massabalans sluitend te maken. De massabalans is een vereenvoudiging van de massabalans, niet alle materiaalstromen zijn hier apart benoemd. De materiaalstromen die relevant zijn voor vervoersbewegingen zijn wel benoemd.

Het aantal vrachtwagens voor vloeibaar transport wordt bepaald door hoeveelheid vloeibaar digestaat dat afgevoerd moet worden. Hiervoor kunnen de vrachtwagens voor aanvoer van vloeibare mest benut worden. De vrachtwagens voor aanvoer van vaste mest zijn niet geschikt voor de afvoer van vast digestaat. De lege vrachtwagenstromen zijn voor de volledigheid toegevoegd, de vrachstroom van 0 ton per jaar geeft aan of het een uitgaande of inkomende stroom betreft.

Voor hulpstoffen is het gewicht van de vracht niet maatgevend voor de vracht; het gaat hier om levering van hulpstoffen, onderdelen, afvoer van afvalstromen. Hiervoor is 1 vrachtwagenbeweging per dag ingeschat.

- 5) De vaste mest wordt gelost in een put, waar vanuit een automatische elektrische kraan de vaste mest in een hopper brengt. Via persschroeven wordt de mest, gemengd met vloeibare mest, verder in de installatie gebracht. Er is geen sprake van extra transportbewegingen op het terrein om vaste mest in de installatie te voeren.
De vloeibare mest wordt door middel van onderlossing in de installatie gelost. Lossing geschied met behulp van zwaartekracht en pompen. Belading van vrachtwagens met vloeibaar digestaat geschied door middel van onderbelading met behulp van pompen.
- 6) De shovel is naar verwachting 1248 uur per jaar actief: 6 halve dagen per week.
Het maximale laadvermogen van de wiellader bedraagt 6800 kilo en een maximaal volume van 6,4 m3.
Omdat vast digestaat van mest relatief licht is en de laadschip niet altijd volledig gevuld kan worden (ongeveer 1 ton per m3) verwachten we niet dat dit laadvermogen volledig benut kan worden. De te rijden afstand is maximaal 32 en minimaal 10 meter. Uitgaande van een maximale vulling van de laadschip van 50%, een totaal te verladen massa van 68000 ton per jaar, 30 seconden tijd voor laden en lossen van de laadschip en een gemiddelde te rijden afstand van 21 meter komen we op een gemiddelde snelheid van 1,0 kilometer per uur, of 0,3 meter per seconde. Deze berekening toont aan dat de verlading van de verwachte hoeveelheid vast digestaat haalbaar is binnen 1248 uur.
- 7) De Aeriusberekening is aangepast op dit punt. In de nieuwe versie is de fakkelininstallatie meegenomen als een geforceerde bron. Zie voor een uitgebreide toelichting op de emissiekenmerken het document "Uitgangspunten stikstofdepositie mestvergistingsinstallatie Coevorden".

- 8) De Aeriusberekening is aangepast op dit punt. In de nieuwe versie is de noodstroomgenerator meegenomen als een geforceerde bron. Zie voor een uitgebreide toelichting op de emissiekaracteristieken het document "Uitgangspunten stikstofdepositie mestvergistingsinstallatie Coevorden".
- 9) De temperatuur van het biofilter is aangepast naar 20 graden. Dit is aangepast in de Aeriusberekening. Zie voor een uitgebreide toelichting op de emissiekaracteristieken het document "Uitgangspunten stikstofdepositie mestvergistingsinstallatie Coevorden".
- 10) In de Aeriusberekening worden alleen de schoorstenen van het luchtbehandelingsystemen gemodelleerd. Het biofilter is daarin de laatste behandelingstap. In nieuwe versie van de Aeriusberekening zijn 2 schoorstenen van 1 m. doorsnee apart gemodelleerd. Overigens is het niet zo dat elk van de schoorstenen lucht afvoeren van één van de biofilters. De lucht uit de biofilters wordt gemengd voordat deze door de schoorstenen wordt afgevoerd. Beide schoorstenen voeren dus de lucht af uit beide biofilters. Zie voor een uitgebreide toelichting op de emissiekaracteristieken het document "Uitgangspunten stikstofdepositie mestvergistingsinstallatie Coevorden".
- 11) Zie punt 10.
- 12) a. Force Technology Denmark publiceert haar accreditaties op haar website. Voor de accreditatie voor ISO-EN 21877 zijn 2 aspecten relevant: het bemonsteren van ammoniak en het analyseren van ammoniak.

Accreditatie voor bemonsteren van ammoniak is hier gepubliceerd:

<https://published.danak.dk/showdata.asp?schema=proevningsdata&lang=d&akk=51>

Accreditatie voor het analyseren van

<https://published.danak.dk/showdata.asp?schema=proevningsdata&lang=d&akk=8>

De lijst van accreditaties is lang (zoals te verwachten bij een lab); gebruik de zoekfunctie met de zoekterm NH3 om de juiste accreditering te vinden.

b. De ammoniak meting gedaan op basis conform ISO EN 21877:2019 uitgevoerd aan een andere mestvergistingsinstallatie van Nature Energy in Kvaers.

Kvaers is een co-vergistingsinstallatie met een andere samenstelling in feedstock dan de installatie in Coevorden. In onderstaande tabel is een vergelijking gemaakt tussen de twee installaties:

Aspect	Kvaers	Coevorden
Type Installatie	Co-vergister	Monovergister
Verwerkingscapaciteit	426.000 ton/j	616.000 ton/j
Methaanproductie	20 – 22 miljoen m3 CH4	17-20 miljoen m3 methaan
Vloeibare mest	260.000 ton	495.000 ton
Vaste mest	6.000 ton	121.000 ton
Biomassa (Stro, hooi)	48.000 ton	0 ton
Biomassa (Glycerine, vet)	6.000 ton	0 ton
Citruschillen	13.000 ton	0 ton
Groenafval	16.000 ton	0 ton
RWZI slib	16.000 ton	0 ton
Melasse	9.000 ton	0 ton
Viskuilvoer	10.000 ton	0 ton

Benadrukt moet worden dat de meting aan de installatie in Kvaers is gedaan op verzoek van het bevoegd gezag als indicatie voor het vermogen van Nature Energy om ammoniakemissies te beperken. De installatie in Kvaers kent belangrijke verschillen met de voorgenomen installatie in Coevorden; het is echter wel een mestvergister die werkt met ammoniak houdende grondstoffen (met name vloeibare mest). Naast deze meting

biedt Nature Energy een garantie dat de ammoniakemissie gehaald wordt door toepassing van een ammoniak-meetsysteem. Naar verwachting zal de bronstroom in Nederland meer ammoniak bevatten, daarom gaan we in de uitgangspunten van de Wnb-aanvraag uit van een hogere ammoniakemissie van 1 mg/Nm³.

De eigenschappen van de emissiestroom ten tijde van meting zijn opgegeven in het meetrapport (zie bijlage M07). U vraagt hoe deze verhouden tot gebruikelijke procescondities. Hierin is met name de belading van de installatie met vloeibare mest en andere grondstoffen van belang. Het is helaas niet mogelijk om na te gaan wat de activiteit van belading op het moment van meten inhield. Wel is duidelijk uit het meetrapport dat de monsternameperiode gedurende de dag plaatsvond, van 9:33 tot 14:26 op dinsdag 6-8-2024. Aanvoer van mest vindt plaats gedurende de dag op weekdays en zaterdag.

In principe is de aanvoer van mest in een mestvergistingsinstallatie niet seizoensafhankelijk; in Denemarken heeft Nature Energy contracten met veehouders die mest jaarrond aanleveren.

De andere metingen waar (mogelijk) naar verwezen wordt zijn gedaan op 21 maart 2021 in de installatie van Nature Energy in Månsson, en in januari 2021 in Videbæk. Deze metingen zijn verstrekt op verzoek van het bevoegd gezag en dienen als illustratie voor de te verwachten ammoniak emissie.

De vestiging van Nature Energy in Månsson betreft een installatie voor de co-vergisting van mest en biomassa met een verwerkingscapaciteit van 150.000 ton per jaar. Gasproductie bedraagt 6 miljoen m³ biomethaan per jaar. Het gaat hier dus om een installatie met een verwerkingscapaciteit van ongeveer 24% van de voorgenomen installatie in Coevorden. De te reinigen luchtstroom bedraagt ongeveer 31 procent van de voorgenomen installatie in Coevorden. De installatie is uitgerust met een biofilter, met een totaal debiet van 46.000 – 48.000 m³ tijdens de meting. De meting is gedaan aan de uitstromende lucht uit het biofilter, in die stroom is een concentratie van <0,1 - <0,2 ammoniak gemeten. Het is niet mogelijk gebleken om specifieke procescondities of weersomstandigheden te achterhalen van deze meting. Het is dus onbekend of de luchtbehandelingsinstallatie een relatief lage of juist een hoge belasting kende tijdens de meting.

De vestiging van Nature Energy in Videbæk is installatie voor de co-vergisting van mest en biomassa met een verwerkingscapaciteit van ongeveer 500.000 ton per jaar. Gasproductie bedraagt 28 miljoen m³ biomethaan per jaar. De installatie is uitgerust met een twee voorfilters. Alleen voor de toestromende lucht uit filter 2 is een ammoniakmeting gedaan. Tijdens de meting bedroeg het totale debiet uit dat filter 3000 m³ per uur, de gemeten ammoniakconcentratie bedraagt 0,53 mg/Nm³. Het voorfilter behandelt slecht een geconcentreerde stroom, de totale stroom lucht uit de proceshal, de vaste mest opslag en de zwavelreiniger ten tijde van de meting bedraagt 58,600 m³. Het gaat hier dus om een installatie met een verwerkingscapaciteit van ongeveer 85% van de voorgenomen installatie in Coevorden. De te reinigen luchtstroom ongeveer 39 procent van de voorgenomen installatie in Coevorden. Het is niet mogelijk gebleken om specifieke procescondities of weersomstandigheden te achterhalen van deze meting. Het is dus onbekend of de luchtbehandelingsinstallatie een relatief lage of een hoge belasting kende tijdens de meting.

- 13) In de aanvraag van de Wabo-vergunning committeert nature energy zich aan BBT-documenten, waaronder de NTA 9766 (monomestvergisting, digestaatverwijzing, opslag en verwerking van groen gas). In dit BBT document is een lekdetectieprogramma waarin aansluitingen en condensputten van het gas-systeem minimaal een maal per jaar worden onderworpen aan een gasdetectie. In aanvulling daarop zal in de vergunning een voorschrift worden toegevoegd waarin wordt geëist dat Nature Energy een controle en meetplan voor gasdichtheid van de installatie oplevert. In dit plan zullen de volgende onderdelen zitten:
- a. visuele controle van installatieonderdelen
 - b. methaanmetingen aan vaste installatieonderdelen;
 - c. gasdichtheidsmetingen gasvoerende installatiedelen
 - d. controle op gaslekkages van gehele biogasinstallatie door middel van methaan sensitieve en ammoniak sensitieve optische meetmethoden.
 - e. controle van de permeabiliteitsgraad biogasmembraan

Dit plan is een operationeel plan dat de frequentie van inspecties en metingen per onderdeel van de installatie beschrijft en passende methodes per onderdeel definieert.

Vanwege het operationele karakter van dit plan is het pas mogelijk een dergelijk plan op te stellen wanneer het detailontwerp van de installatie bekend zijn. Met het bevoegd gezag is afgesproken dit plan uiterlijk 3 maanden voor in bedrijf name van de installatie op te leveren, waarbij in bedrijf name van de installatie is gedefinieerd als het moment dat de installatie voor de eerste keer wordt gevuld met mest.

Een dergelijk plan dient te worden aangepast aan de operationele condities van de installatie, het lijkt ons niet effectief om in een vergunning op voorhand specifieke methodes te selecteren. Wel ziet Nature Energy het belang in het vaststellen van een meetprogramma dat de prestatie van de installatie vastlegt en borgt dat een emissieprestatie jaar op jaar behaald kan worden. We stellen voor dat in het kader van de Wnb-vergunning ook een dergelijk voorschrift wordt opgenomen.

- 14) De toelichting op de Aeriusberekening is aangepast, hierin is ook de emissie van de heetwaterketel beschreven.

Daarnaast vraagt u of een Denox-installatie is overwogen als onderdeel van de heetwatervoorziening.

Volgens Nature is een Denox-installatie is niet wenselijk voor de gasgestookte heetwaterketel die onderdeel is van de aanvraag, om de volgende redenen:

- 1) We verwachten niet dat toepassing van een DeNOx installatie leidt tot een betekenisvolle verlaging van de stikstofemissie als gevolg van het in werking hebben van de heetwaterketel. De NOx-emissie eisen voor een gasgestookte heetwaterketel zijn al laag (70 mg/Nm³) en kunnen gehaald worden met een moderne brander. DeNOx is vooral effectief wanneer in het rookgas een relatief hoge concentratie van NOx aanwezig is, bij lagere concentraties NOx zal de effectiviteit van een Denox-installatie afnemen. Indien de geïnstalleerde heetwaterketel een lagere emissie van NOx behaalt zal een Denox-installatie moeilijker NOx verwijderen. De juiste dimensionering van de Denox-installatie is afhankelijk van de definitieve keuze voor een heetwaterketel. Deze keuze is in dit stadium van het project, waarin nog geen vergunning is verleend, nog niet gemaakt.
- 2) Het toevoegen van een waterige ammoniak-oplossing aan het rookgas (wat in een Denox-installatie gebeurt) leidt tot een risico op ammoniak emissies. Omdat een emissie van ammoniak een grotere impact heeft op omliggende natuurgebieden dient dit voorkomen te worden.
- 3) Het toevoegen van een emissiebeperkende techniek leidt tot de verplichting een continue rookgasmeting toe te voegen aan de installatie (BAL art. 4.1311 lid 2a), hetgeen een aanzienlijke aanvullende inspanning is.

Een denox-installatie leidt dus tot een onbekende reductie van de NOx uitstoot, is niet noodzakelijk om te voldoen aan wettelijke emissie-eisen, leidt tot een risico op de emissie van ammoniak én leidt tot een aanvullende meetverplichting. Om deze reden is Nature Energy van mening dat een denox-installatie als onderdeel van de heetwatervoorziening geen redelijkerwijs te verlangen inspanning is.

- 15) De fakkels zijn bedoeld als voorzieningen die in werking treden indien er storingen optreden aan de biogasinstallatie, of wanneer biogas door (onvoorzien) onderhoud aan de gasverwerkende installatie niet verwerkt en ingevoed kan worden op het gasnet. Ook verwachten we dat bij opstart van de installatie de gasstroom in eerste instantie niet voldoende is om de gasverwerkende installatie te voeden. Uiteraard is het in het belang van het commercieel succes van de installatie van Nature Energy in Coevorden dat het affakkelen van het biogas tot een minimum wordt beperkt.

Hoeveel gas zal worden afgefakkeld is op dit moment onbekend. Om te voorkomen dat er een onderschatting plaats vindt van de hoeveelheid af te fakkelen gas, en daarmee het effect op omliggende natuurgebieden, is er voor gekozen die hoeveelheid in deze fase van het project hoog in te schatten. Daarbij zijn we uitgegaan van 500 uur per jaar en een belasting van 50%. Hoewel Nature Energy over vergelijkbare installaties beschikt blijkt het niet haalbaar om een cumulatie van het verbranden van biogas door een fakkelininstallatie in beeld te brengen.

In een eerdere versie is uitgegaan van de calorische waarde van groen gas, gelijk aan de calorische waarde van Gronings gas. In principe is het namelijk denkbaar dat opgewerkt groengas, bij een falen van de invoer van gas op het 8 of 40 bar gasnet, ook richting de fakkelininstallatie geleid zou worden. In vergelijkbare installaties zien we niet dat dit gebeurt. We gaan er in de nieuwe Aeriusberekening van uit dat dit scenario niet

waarschijnlijk is, maar ook niet uitgesloten kan worden. We gaan uit van een gemiddelde calorische waarde van gebaseerd op 95% biogas en 5% groengas.

De emissiekenmerken van de fakkelinstallaties zijn verder toegelicht in de bijlage "Uitgangspunten stikstofdepositie mestvergistingsinstallatie Coevorden".

Een aanname voor een relatief grote hoeveelheid af te fakkelen gas kan mogelijk leiden tot vergunning van een onnodig grote ruimte voor stikstof-emissie. Om dit te ondervangen stelt Nature Energy voor het volgende op te nemen in een vergunningvoorschrift:

Bij afronding van het eerste jaar in operatie wordt verslag gedaan van de cumulatieve stikstofemissies als gevolg van het in bedrijf zijn van de installatie. Voor de fakkels wordt daarbij uitgegaan van de totale hoeveelheid (bio)gas die is afgefakkeld en het eerder gehanteerde emissiekental. De gerealiseerde emissies, plus een onderbouwde marge wordt dan de nieuwe vergunde stikstofemissie en bijbehorende stikstofdepositie, het deel van de vergunde emissies dat niet benut wordt door Nature Energy komt te vervallen.

16) Zie 15.

17) Ter informatie aangenomen.

18) De emissiegrenswaarde van 100 mg/Nm³ bij 3 % volgt uit artikel 5.30 van het Besluit Activiteiten Leefomgeving, en geldt voor puntbronnen die meer dan 1000 kg per jaar uitstoten. In voorliggende aanvraag bedraagt de uitstoot gemiddeld 348,03 mg/Nm³ per emissiepunt. Ook in het geval dat de aangevraagde emissie slechts door een van beide fakkels gerealiseerd wordt is de emissiegrenswaarde van toepassing. Wel gaan we er van uit dat deze wettelijk vereiste emissie haalbaar is voor een moderne fakkelinstallatie zoals Nature Energy zal installeren. Om deze reden is gekozen de emissiegrenswaarde uit artikel 5.30 als uitgangspunt te nemen.

19) Zie 15.

20) Een onderbouwing van de warmtevracht als gevolg van het fakkelen is gegeven in de bijlage "Uitgangspunten stikstofdepositie mestvergistingsinstallatie Coevorden".

21) Het gasverbruik van de heetwaterketel is berekend op basis van een warmte-, - en massabalans. Daaruit is gebleken dat de verwachte maximale bruto warmte-invoer in het vergistingsproces maximaal 121 TJ per jaar bedraagt, of 3.824.424 Nm³ groengas met een calorische waarde van 31,65 MJ/Nm³. Het maximaal gevraagde vermogen kan op momenten hoger zijn, bijvoorbeeld bij het vullen van een vergister. Om die reden zal het vermogen van de te installeren hoger zijn. In de aanvraag zijn we uitgegaan van een passende installatie van 7 MW; pas na verlening van de vergunning zal een definitieve keuze voor een installatie gedaan worden. Daarbij is het uitgangspunt dat het rendement van de installatie gelijk of beter is dan beschreven in de Wabo-aanvraag. Omdat het gasverbruik voor deze installatie leidend is in het vaststellen van de stikstofemissie zijn we hier uitgegaan van het maximale te verwachten gasverbruik. Overigens betreft de stookinstallatie niet een boiler, maar een heetwaterketel. In de installatie wordt water niet aan de kook gebracht maar onder druk verhit tot 106 graden.

22) Dit is aangepast in de Aeriusberekening.

Het thermisch ingangsvermogen van het noodstroomaggregaat bedraagt afgerond 600 kW. De installatie verbruikt maximaal 57,2 liter diesel per uur, de calorische waarde van diesel is 44,8 MJ/kg, het soortelijk gewicht is van diesel is 0,84 kg/L. Het eerder genoemde vermogen van 220 kW is betreft het elektrische stand-by vermogen van het aggregaat.

23) Verkeer binnen de inrichting is gemodelleerd als "binnen de bebouwde kom, stagnerend". Voor een verdere toelichting op de wijze van modelleren van verkeer zie bijlage "M05g Uitgangspunten stikstofdepositie mestvergistingsinstallatie Coevorden" onder paragraaf 3.2.5.1 Verkeer op terrein.

- 24) Dit is aangepast in een nieuwe versie van de toelichting op de aanvraag (zie bijlage).
- 25) Dit is aangepast in een nieuwe versie van de toelichting op de aanvraag (zie bijlage). Overigens zijn de te verwachten stikstofemissies als gevolg van de aanpassingen iets veranderd. Dit is aangepast in de bedoelde tabel.
- 26) Dit is aangepast in een nieuwe versie van de toelichting op de aanvraag (zie bijlage).
- 27) In die nieuwe Aeriusberekening komt de depositie van stikstof op omliggende natuurgebieden als gevolg van de aanlegfase fors lager uit (maximaal 0,03 mol/ha voor de aanlegfase, 0,11 mol/ha voor de operatiefase. Het is niet waarschijnlijk dat er hexagonen zijn waar de belasting in de aanlegfase hoger is dan in de operatiefase. In het geval dat dit wel het geval zou zijn is dat niet van belang voor de passende beoordeling omdat de beoordeling niet op het niveau van afzonderlijke hexagonen is gedaan maar op het niveau van habitattypen. Vanwege de lagere depositietoename en kleinere oppervlakte in de aanlegfase is dan het permanente effect van de gebruiksfase maatgevend.
- A) Dit is aangepast.
- B) Dit is aangepast.
- C) Stikstofgevoelige habitats die een rol hebben in het instandhouden van broedvogelpopulaties en niet-broedvogelpopulaties zijn meegenomen via de leefgebieden, met name Bargerveen. Aan paragraaf 5.1 is een korte toelichting toegevoegd. Het betreft alleen de in AERIUS Monitor aangegeven stikstofgevoelige vier soorten. Die zijn al in de PB opgenomen. Voor overige soorten is het niet relevant.
- D) U wijst op de uitzonderlijke stikstofgevoeligheid van actieve hoogvenen zoals het Bargerveen, zoals ook bevestigd in recente studies. De passende beoordeling is er echter op gericht om het effect van de additionele dosis stikstof als gevolg van het voorliggende project op alle betrokken habitatgebieden te beoordelen, niet het effect van de totale stikstofdepositie op habitattypen. In deze passende beoordeling is aangetoond dat deze toename dermate klein is dat dit niet doorwerkt naar de vegetatie en daarvan afhankelijke typische soorten.
- E) Dit is aangepast.
- F) Dit is aangepast.
- G) Dit is aangepast
- H) Het is niet mogelijk om per Natura-2000 gebied het bufferend vermogen met betrekking tot stikstof aan te geven, het bufferend vermogen is verbonden aan de habitats. In de Passende Beoordeling is voor elk habitat ingegaan op de risico's van verzuring door stikstof. Bij het aangegeven voorbeeld (Herstellende hoogvenen, Bargerveen) staat zowel onder het kopje 'stikstofgevoeligheid' als het kopje 'Effectbeoordeling' informatie over de risico's op verzuring van het habitatype.
- I) i) deze reacties worden toegevoegd als bijlage bij deze aanvulling.
ii) Het ministerie van LNV heeft inderdaad een viertal projecten genomen. Echter vallen al deze projecten buiten het zoekgebied voor cumulatie.
iii) Het gaat om drie PAS melders die een depositie veroorzaken. Een fungeert als een lidwoord voor "depositie".
iv) We hebben de PAS-melders meegenomen in het hoofdstuk cumulatie op aangeven van de provincie Drenthe. We laten de 7 melders achterwege in de nieuwe versie.