

Bemærkninger:

Dette dokument er maskinoversat til dansk. I tilfælde af uoverensstemmelser mellem den tyske og den danske version af dokumentet er den tyske version gældende.

Udkastet til den 6. bekendtgørelse om havvindkraft fra Bundesamt für Seeschifffahrt und Hydrographie er endnu ikke vedtaget af den tyske regering. Der kan derfor stadig forekomme ændringer i løbet af den videre behandlingsproces. Især de punkter, der er sat i parentes, skal stadig drøftes yderligere og præciseres mellem ministerierne. Navnlig skal den nødvendige udflytningszone i forbindelse med en eventuel forstyrrelse af havfugle og sikringen heraf stadig præciseres i teksten.

Udkast Sjette bekendtgørelse om gennemførelse af loven om havvindkraft

(Sjette bekendtgørelse om havvindkraft – Sechste Windenergie-auf-See-Verordnung, 6. WindSeeV)

Af [dato]

Føderale maritime og hydrografiske agentur („Bundesamt für Seeschifffahrt und Hydrographie“) udsteder på grundlag af

- § 15, stk. 1, i forordningen om vedvarende energi af 17. februar 2015 (BGBl. I, s. 146), senest ændret ved artikel 5 i loven af 21. februar 2025 (BGBl. 2025 I, nr. 51), og

- § 12, stk. 5, sætning 1 til 5, nr. 1, og sætning 8 i loven om havvindkraft af 13. oktober 2016 (BGBl. I s. 2258, 2310), som senest er ændret ved artikel 1 i loven af 22. december 2025 (BGBl. 2025 I nr. 351):

§ 1

Anvendelsesområde og genstand

For de arealerne N-13.1 og N-13.2 i den tyske eksklusive økonomiske zone i Nordsøen, der er fastlagt i arealudviklingsplanen 2023 for den tyske Nordsø og Østersø af 20. januar 2023¹, som er offentliggjort på hjemmesiden for Bundesamt für Seeschifffahrt und Hydrographie, hvoraf arealet N-13.1 er arealudviklingsplanen for 2025 for den tyske del af Nordsøen og Østersøen af 30. januar 2025², som blev offentliggjort på hjemmesiden for Bundesamt für Seeschifffahrt und Hydrographie, fastsat en ændring af grundarealet fra 50 kvadratkilometer til 49 kvadratkilometer, fastlægges ved denne forordning

1. det er fastslået, at der foreligger grundlag for udbud i henhold til § 12, stk. 5, første sætning, sammenholdt med § 10, stk. 2, i loven om havvindkraft,
2. nødvendigheden af at opføre offshore-vindkraftanlæg på det centralt forundersøgte areal af hensyn til en overordnet offentlig interesse og af hensyn til folkesundheden og sikkerheden i henhold til § 12, stk. 5, 2. sætning, i loven om havvindenergi i overensstemmelse med § 1, stk. 3, i loven om havvindenergi er fastslået,
3. fastsat krav til det fremtidige projekt i henhold til § 12, stk. 5, 3. og 4. punktum, i loven om havvindkraft,
- [4. som en forebyggende foranstaltning indrømmet en undtagelse i henhold til § 45, stk. 7, sætning 1, nr. 4 og 5, samt sætning 2 og 3 i den tyske naturbeskyttelseslov og]
5. fastsat den kapacitet, der skal installeres på de forskellige arealer, i henhold til § 12, stk. 5, sætning 1, i loven om havvindkraft.

§ 2

Egnethedsvurdering

Arealerne N-13.1 og N-13.2 er ifølge resultatet af den indledende undersøgelse af disse arealer i henhold til del 2, afsnit 2, i loven om havvindkraft egnede til udbud for centralt undersøgte arealer i henhold til del 3, afsnit 5, i loven om havvindkraft.

¹⁾ Udgivet af og kan rekvireres hos Bundesamt für Seeschifffahrt und Hydrographie, Bernhard-Nocht-Straße 78, 20359 Hamburg.

²⁾ Udgivet af og kan rekvireres hos Bundesamt für Seeschifffahrt und Hydrographie, Bernhard-Nocht-Straße 78, 20359 Hamburg.

§ 3

Bestemmelse af egnethed

Opførelsen af offshore-vindkraftanlæg på arealerne N-13.1 og N-13.2 er i henhold til § 1, stk. 3, i loven om offshore-vindkraft nødvendig af hensyn til en overordnet offentlig interesse og af hensyn til folkesundheden og sikkerheden.

§ 4

Udelukkelseszoner

(1) Omkring objektet med midtpunktskoordinaterne 55°09,1138'N, 006°18,2425'E WGS84 på areal N-13.2 skal der overholdes en spærrezone med en radius på 100 meter omkring midtpunktskoordinaterne.

(2) Der skal overholdes en spærrezone med en radius på 200 meter omkring den respektive midtpunktskoordinat

1. omkring vraget med midtpunktskoordinaterne 55°01,6347'N, 006°22,7843'E WGS84 på areal N-13.2 og
2. omkring vragresterne med midtpunktskoordinaterne 55°08,0641'N, 006°17,7472'E WGS84 på areal N-13.2.

[§ 5

Undtagelse

(1) Som en sikkerhedsforanstaltning indrømmes der en undtagelse i henhold til § 45, stk. 7, sætning 1, nr. 4 og 5, i den tyske naturbeskyttelseslov fra forbuddet mod at forstyrre den europæiske havfugleart lomvie, videnskabeligt navn *Uria aalge*, under opfostrings-, fældnings-, overvintrings- og trækeperioderne i henhold til § 44, stk. 1, nr. 2, i den tyske naturbeskyttelseslov. Den forebyggende undtagelse gælder indtil udløbet af gyldighedsperioden for godkendelsen af den pågældende havvindmøllepark, der for første gang er ansøgt om i henhold til denne forordning. § 79 i loven om havvindkraft berøres ikke. Den forebyggende undtagelse er underlagt betingelserne i stk. 2 til 4.

(2) Den person, der i hvert enkelt tilfælde er ansvarlig for de arealer, der er fundet egnede i henhold til denne forordning, jf. § 78, stk. 1, i loven om offshore-vindkraftanlæg, skal i de første ti år af vindkraftanlæggernes drift gennemføre en passende overvågning i overensstemmelse med den aktuelle videnskabelige og tekniske viden vedrørende de driftsbetingede virkninger på den lokale bestand af den i stk. 1 nævnte havfugleart.

(3) Den person, der er ansvarlig for de arealer, der er godkendt i henhold til denne forordning, jf. § 78, stk. 1, i loven om havvindkraft, skal efter afslutningen af de respektive undersøgelsesperioder indsende de indsamlede data og en sammenfattende rapport vedrørende overvågningen i henhold til stk. 2. Udarbejdelsen og fremsendelsen af de pågældende rapporter og data behøver ikke at ske separat, men kan sammenfattes med de data, der i henhold til § 77, stk. 3, nr. 1, i loven om havvindkraft fremsendes til Bundesamt für Seeschifffahrt und Hydrographie. De indsamlede data og de respektive rapporter skal straks fremsendes til Bundesamt für Seeschifffahrt und Hydrographie og Forbundskontoret for Naturbeskyttelse. Bundesamt für Seeschifffahrt und Hydrographie kan fastsætte de dataformater, der skal anvendes ved fremsendelsen af dataene og de respektive rapporter.

(4) Skulle der i fremtiden, ud over de personer, der er forpligtet i henhold til denne forordning, blive pålagt yderligere personer at foretage overvågning i henhold til stk. 2, kan overvågningen gennemføres i samarbejde med disse yderligere forpligtede personer.

(5) Den kompetente myndighed kan ud over de gennemførelsesbestemmelser, der følger af stk. 2 til 4, fastsætte yderligere gennemførelsesbestemmelser i godkendelsesproceduren, hvis der i forhold til den indledende undersøgelse af arealet fremkommer

yderligere eller andre væsentlige aspekter, eller hvis det er nødvendigt at ajourføre og uddybe den vurdering, der blev foretaget i forbindelse med den indledende undersøgelse, især på grund af udformningen af projektet på arealet i henhold til § 69, stk. 3, 4. sætning, i loven om havvindkraft.】

§ 6

Støjbeskyttelse ved fundamentering og installation af offshore-vindkraftanlæg og andre anlæg

Bestemmelserne i planlægningsprincip 7.1.3 arealudviklingsplanen 2025 for den tyske Nordsø og Østersø fra den 30. januar 2025 vedrørende støjbeskyttelse i forbindelse med fundamentering og installation af offshore-vindkraftanlæg og andre anlæg skal anvendes med den forbehold, at der skal anvendes de teknikker og arbejdsmetoder, der i henhold til den aktuelle videnskabelige og tekniske viden er mest støjsvage. Der må kun afviges fra dette princip, hvis det ikke er muligt at anvende alternative funderingsmetoder. Dette skal totalentreprenøren dokumentere over for godkendelsesmyndigheden. Skulle det ikke være muligt at anvende alternative funderingsmetoder, skal funderingsarbejdet begrænses til perioden mellem den 1. september og udløbet af den 30. april og kun udføres i overensstemmelse med retningslinjerne i »Konceptet for beskyttelse af marsvin mod støjbelastning ved opførelse af havvindmølleparker i den tyske Nordsø«³ af 1. december 2013.

§ 7

Bestemmelse af den kapacitet, der skal installeres

- (1) Den kapacitet, der skal installeres på N-13.1-arealet, er på 500 megawatt.
- (2) Den kapacitet, der skal installeres på N-13.2-arealet, er på 1 000 megawatt.

§ 8

Ikrafttrædelse

Denne bekendtgørelse træder i kraft dagen efter bekendtgørelsen.

³⁾ Udgivet af og kan rekvireres hos Forbundsministeriet for Miljø, Klimabeskyttelse, Naturbeskyttelse og Nuklear Sikkerhed, Stresemannstraße 128-130, 10117 Berlin.

Begrundelse

B. Særlig del

Ad § 1 (Anvendelsesområde og genstand)

Denne paragraf definerer forordningens anvendelsesområde og genstand. Denne forordning gælder for de arealer N-13.1 og N-13.2, der er fastlagt i arealudviklingsplanen af 20. januar 2023, i den tyske eksklusive økonomiske zone (i det følgende benævnt AWZ) i Nordsøen. Det skal bemærkes, at der er foretaget en ændret arealberegning for arealet N-13.1, som i arealudviklingsplanen fra 2023 var fastlagt med et grundareal på 50 km² og nu i arealudviklingsplanen fra 2025 er fastlagt med et grundareal på 49 km². Disse arealer udgør områderne for egnhedsvurderingen. Derudover fastslås det, at opførelsen af offshore-vindkraftanlæg på de centralt forundersøgte arealer er nødvendig af hensyn til en overordnet offentlig interesse og af hensyn til folkesundheden og sikkerheden. Desuden fastsættes der retningslinjer for det senere projekt og den kapacitet, der skal installeres.

Ad § 2 (egnethedsvurdering)

Retsgrundlaget for denne egnethedsvurdering er § 12, stk. 5, i loven om havvindkraft. Ifølge denne bestemmelse fastslås arealernes egnethed, hvis egnethedsundersøgelsen i henhold til § 12, stk. 4, sammenholdt med § 10, stk. 2, i loven om havvindkraft viser, at arealerne er egnede til udbud i henhold til del 3, afsnit 5, i loven om havvindkraft. Egnethedsundersøgelsen blev afsluttet med et positivt resultat den [dato].

I henhold til § 12, stk. 4, i loven om havvindkraft vurderer den myndighed, der er ansvarlig for indledende undersøgelse, egnetheden i henhold til § 10, stk. 2, i loven om havvindkraft. Den ansvarlige myndighed for indledende undersøgelse er i henhold til § 11, første punktum, i loven om havvindkraft Forbundsnetagenturet. Den lader i enkelttilfælde eller – som i det foreliggende tilfælde – i ensartede tilfælde den indledende undersøgelse, der vedrører arealer i den eksklusive økonomiske zone (AWZ), udføre af Bundesamt für Seeschifffahrt und Hydrographie på vegne af den, i henhold til en administrativ aftale, § 11, stk. 2, nr. 1, i loven om havvindkraft. På grundlag af tilsvarende aftaler har Bundesamt für Seeschifffahrt und Hydrographie vurderet egnetheden af de arealer, der er fastlagt i arealudviklingsplanen fra 20. januar 2023, nemlig N-13.1 og N-13.2 i den tyske eksklusive økonomiske zone (AWZ) i Nordsøen, under hensyntagen til den nye arealberegning i arealudviklingsplanen for 2025 for arealet N-13.1 fra 50 km² til 49 km². Denne egnethedsundersøgelse har vist, at disse arealerne er egnede til opførelse og drift af offshore-vindkraftanlæg.

Der henvises til konklusionerne i ekspertvurderingen vedrørende egnethedsundersøgelsen, og denne undersøgelse gentages ikke i forbindelse med denne forordning.

Udkastet til ekspertvurderingen vedrørende egnethedsundersøgelsen blev sammen med udkastet til miljørapporten om den strategiske miljøvurdering af arealerne og udkastet til egnethedsvurderingen lagt frem til offentlig indsigt fra den 21. august 2026 til og med den 21. september 2026, og der blev gjort opmærksom på denne fremlæggelse gennem en offentlig bekendtgørelse af 20. august 2026.

Ad § 3 (fastlæggelse af nødvendigheden)

I henhold til § 12, stk. 5, 2. punktum, i loven om havvindkraft fastslås det i bekendtgørelsen om egnethedsvurdering i henhold til § 1, stk. 3, i loven om havvindkraft, at opførelsen af offshore-vindkraftanlæg på det centralt forundersøgte areal er nødvendig af hensyn til en overordnet offentlig interesse og i interesse for folkesundheden og sikkerheden. I henhold til § 1, stk. 3, i loven om havvindkraft er opførelsen af offshore-vindkraftanlæg og offshore-tilkoblingsledninger i overordnet offentlig interesse og tjener folkesundheden og sikkerheden. I henhold til arealudviklingsplanen 2023, under hensyntagen til den nye arealberegning i arealudviklingsplanen 2025 for arealet N-13.1, tjener bestemmelserne i arealudviklingsplanen til opførelsen af offshore-vindkraftanlæg og offshore-tilkoblingsledninger, som ligger i en overordnet offentlig interesse og tjener folkesundheden og sikkerheden, i henhold til

§ 1, stk. 3, i loven om havvindkraft (jf. arealudviklingsplanen 2025, side 1). Disse bestemmelser i arealudviklingsplanen omfatter også fastlæggelsen af arealet N-13.1 og fastlæggelsen af arealet N-13.2 (jf. arealudviklingsplanen 2023, side 3f., arealudviklingsplanen 2025, side 4f.).

Ad § 4 (udelukkelseszoner)

Bestemmelserne bygger på § 12, stk. 5, sætning 3 og 4, § 10, stk. 2, nr. 1, sammenholdt med § 5, stk. 3, sætning 2, nr. 2, og § 69, stk. 3, sætning 1, nr. 1 i loven om havvindkraft samt på § 12, stk. 5, sætning 3 og 4, § 10, stk. 2, sætning 1, nr. 2, litra a, i forbindelse med § 69, stk. 3, sætning 1, nr. 8, i loven om havvindkraft samt artikel 303 i havretskonventionen.

På areal N-13.2 findes der blandt andet tre objekter, hvoraf det ene muligvis udgør dele af et vrage, det andet et vrage og det tredje vrage rester. På denne baggrund er der behov for særlige krav, som projektansvarlig skal sikre overholdes.

Ad stk. 1

Objektet med koordinaterne 55°09,1138'N, 006°18,2425'E WGS84 er et metalobjekt, der udgør en rektangulær, boltet eller nittet metalkonstruktion. Objektet befinder sig på arealet N-13.2.

Ifølge den fredningsmæssige vurdering fra Landesamt für Kultur und Denkmalpflege Mecklenburg-Vorpommern, Niedersächsisches Landesamt für Denkmalpflege og Archäologisches Landesamt Schleswig-Holstein af 21. januar 2025 (i det følgende benævnt »fredningsmæssig vurdering«) kan det metalliske objekt både være et enkeltstående objekt (f.eks. ladningsrester) som om dele af et vrage. En entydig identifikation af genstanden er imidlertid ifølge den fredningsmæssige vurdering ikke mulig på baggrund af de foreliggende data. Samtidig kan det ikke udelukkes, at denne genstand er et arkæologisk jordfund.

Fastlæggelsen af en udelukkelseszone for de pågældende genstande er i overensstemmelse med anbefalingen fra de delstatsmyndigheder, der er ansvarlige for vurderingen.

Inden for den pågældende udelukkelseszone må der ikke udøves nogen form for indvirkning på havbunden eller det pågældende objekt.

Udelukkelseszonen omkring objektet fastlægges på et lille område. Grundlaget for fastlæggelsen af udelukkelseszonens størrelse er anbefalingen fra de delstatsmyndigheder, der er ansvarlige for vurderingen. Det samlede areal, der er udelukket fra bebyggelse som følge af udelukkelseszonen i henhold til stk. 1, udgør ca. 0,03 km² for arealet N-13.2 og svarer til en andel på ca. 0,03 procent af det samlede areal for arealet N-13.2. Det antages, at den fastlagte udelukkelseszone højst vil begrænse mulige vindmølleparklayouts ubetydeligt. Udelukkelseszonerne forventes ikke at være placeret ved kritiske punkter (havkabelsystemer, konverterplatforme eller lignende) eller i deres beskyttelsesområder. Dermed varetages også den overordnede offentlige interesse i opførelsen af offshore-vindkraftanlæg, jf. § 1, stk. 3, i loven om havvindenergi.

Ad stk. 2

Hvad angår vraget med koordinaterne 55°01,6347'N, 006°22,7843'E WGS84, kunne der ifølge vurderingen fra delstaternes myndigheder for kulturarv være tale om et krigsskib fra Første eller Anden Verdenskrig og dermed muligvis om en krigsgrav til søs. Det er dog ikke muligt at fastslå vrgets karakter med nøjagtighed på baggrund af de foreliggende data. Dette gælder også for de tilsandede vrage rester med midtpunktskoordinaterne 55°08,0641'N, 006°17,7472'E WGS84, hvorfra der 160 m mod syd ligger yderligere vrage rester. Ikke desto mindre kan det hverken for vraget med midtpunktkoordinaterne 55°01,6347'N, 006°22,7843'E WGS84 eller for vrage resterne med midtpunktkoordinaterne 55°08,0641'N, 006°17,7472'Ø WGS84, at disse objekter i hvert tilfælde udgør et arkæologisk fundsted. Fastlæggelsen af en udelukkelseszone er i overensstemmelse med anbefalingen fra de regionale myndigheder, der er ansvarlige for vurderingen.

Inden for den pågældende udelukkelseszone må der ikke udøves nogen form for indvirkning på havbunden eller objekterne.

Udelukkelseszonen omkring objekterne fastlægges på lokalt plan. Grundlaget for fastlæggelsen af udelukkelseszonens størrelse er anbefalingen fra de regionale myndigheder, der er ansvarlige for vurderingen. Det samlede areal, der er udelukket fra bebyggelse som følge af udelukkelseszonen i henhold til stk. 2, udgør for arealet N-13.2 ca. 0,25 km² og svarer til ca. 0,27 procent af det samlede areal i areal N-13.2. Det antages derfor, at de fastlagte udelukkelseszoner i henhold til stk. 2 højst i ubetydelig grad begrænser mulige vindmølleparklayouts. Udelukkelseszonerne befinder sig ikke ved kritiske punkter (havkabelsystemer, konverterplatforme eller lignende) eller i deres beskyttelsesområder. Dermed varetages også den overordnede offentlige interesse i opførelsen af offshore-vindkraftanlæg, jf. § 1, stk. 3, i loven om havvindkraft.

[Ad § 5 (Undtagelse)]

I henhold til § 12, stk. 5, 3. sætning, i loven om havvindkraft i forbindelse med § 10, stk. 2, § 5, stk. 3, og § 69, stk. 3, sætning 1, i loven om havvindkraft i sammenhæng med § 58, stk. 1, sætning 1, sidste del, i den føderale naturbeskyttelseslov, fremgår det, at egnethedsvurderingen kan indeholde krav i henhold til § 45, stk. 7, i den føderale naturbeskyttelseslov. Egnethedsvurderingen kan i henhold til § 12, stk. 5, indeholde krav til det senere projekt, hvis arealet ikke ville være egnet uden overholdelse af disse krav, fordi kriterierne eller hensynene i henhold til § 10, stk. 2, i så fald ville være til hinder herfor (BT-Drs. 18/8860, side 285). Derfor skal især bestemmelserne i den tyske naturbeskyttelseslov, såsom §§ 44 ff. i den tyske naturbeskyttelseslov, overholdes. Dermed følger anvendelsen af bemyndigelsesgrundlaget for den forebyggende undtagelse i henhold til § 45, stk. 7, i den tyske naturbeskyttelseslov og de dermed forbundne bestemmelser.

Ad stk. 1

I henhold til § 45, stk. 7, nr. 4 og 5, i den tyske naturbeskyttelseslov indrømmes der som en forebyggende foranstaltning en undtagelse på grund af en forstyrrelse, der ikke kan udelukkes, af havfuglearten lom (*Uria aalge*) samt dens levested som følge af opførelsen og driften af offshore-vindkraftanlæggen på arealerne N-13.1 og N-13.2.

De seneste resultater fra havmiljøundersøgelsen af de to arealer bekræfter, at »det i princippet ikke kan udelukkes, at en havvindmøllepark (OWP) på arealerne N-13.1 og N-13.2 vil have en betydelig afskrækkende virkning på lomvien, især om efteråret. I forbindelse med resultaterne vedrørende forekomsten af trottellummerne på arealerne N-13.1 og N-13.2 forekommer det på nuværende tidspunkt muligt, at opførelsen og driften af havvindmølleparker på arealerne N-13.1 og N-13.2 vil medføre en betydelig forstyrrelse af trottellummerne [...]« (jf. udførligt herom i miljørapporten til ekspertvurderingen af egnethedsundersøgelsen af arealerne N-13.1 og N-13.2, kapitel 4.7.1.1, side 176–184). En væsentlig forstyrrelse i yngletiden kan med tilstrækkelig sikkerhed udelukkes, da hovedparten af dyrene befinder sig på eller i umiddelbar nærhed af deres ynglepladser på land og derfor ikke kan forventes at opholde sig på arealerne N-13.1 og N-13.2.

En vurdering af sandsynligheden for, at der vil opstå en væsentlig forstyrrelse, kan udelades, da betingelserne for en undtagelse i henhold til § 45, stk. 7, sætning 1, nr. 4 og 5, sætning 2, i den tyske naturbeskyttelseslov er opfyldt. For en detaljeret gennemgang af betingelserne for undtagelsen henvises til miljørapporten vedrørende egnethedsundersøgelsen af arealerne N-13.1 og N-13.2 (kapitel 5.2.2.2.2, side 238–247).

Tvingende grunde i henhold til § 45, stk. 7, nr. 4 og 5, i den tyske naturbeskyttelseslov, til fordel for hvilke undtagelsen indrømmes, følger af § 1, stk. 3, i loven om havvindkraft. I henhold til § 1, stk. 3, i loven om havvindkraft er udbygningen af disse arealer af overordnet offentlig interesse og tjener den offentlige sundhed og sikkerhed. Arealerne N-13.1 og N-13.2, der for første gang blev fastlagt i arealudviklingsplanen 2023, er nødvendige for at nå det lovmæssige udbygningsmål i henhold til § 1, stk. 3, i loven om havvindkraft, under hensyntagen til de nye erkendelser fra opdateringen af arealudviklingsplanen 2025 (jf. arealudviklingsplanen 2025, side 1).

Der kan ikke påvises rimelige alternativer i henhold til § 45, stk. 7, sætning 2, i den tyske naturbeskyttelseslov. Der henvises i denne forbindelse til redegørelsen i miljørapporten (miljørapport vedrørende arealerne N-13.1 og N-13.2, kapitel 5.2.2.2.2, side 245 ff.).

Desuden må bevaringsstatus for en arts bestand ikke forværres. Det skal her især bemærkes, at lomvien ikke helt undgår vindmølleparkerne, men kun delvist undgår dem. Det er derfor mere sandsynligt, at udbredelsens tyngdepunkt blot vil flytte sig. Derudover er voksne trottellummer generelt fleksible med hensyn til deres byttespektrum og jagtstrategi (for detaljer om byttespektrum og fødesøgning: se Miljørapporten for Nordsøen vedrørende arealudviklingsplanen 2025, s. 288). I denne forbindelse henvises der ligeledes til redegørelsen i miljørapporten vedrørende arealerne N-13.1 og N-13.2 (kapitel 5.2.2.2.2, side 243 ff.).

Baggrunden for den tidsbegrænsede og forebyggende undtagelse er, at kun den offshore-vindmøllepark, der først ansøges om, skal modtage denne forebyggende undtagelse – for alle efterfølgende offshore-vindmølleparker på dette areal skal der ansøges om nye undtagelser. I tiden frem til etableringen af en yderligere vindmøllepark kunne nye erkendelser (f.eks. gennem den obligatoriske overvågning i henhold til stk. 2) nemlig føre til et andet resultat. Det ville f.eks. være muligt, at undtagelsen på det tidspunkt ikke ville være mulig som en forebyggende foranstaltning, slet ikke eller kun på andre betingelser. Den forebyggende tildeling af undtagelsen i henhold til stk. 1 bygger på de faktiske omstændigheder, der lå til grund for vedtagelsen af denne bekendtgørelse.

Ad stk. 2

En overvågningsforpligtelse vedrørende den lokale bestand og dermed en overvågningsforpligtelse af den i stk. 1 nævnte art i regionen (det pågældende areal + en radius på 20 km, som beskrevet i den til enhver tid gældende »Standardundersøgelse af virkningerne af offshore-vindkraftanlæg«, Bundesamt für Seeschifffahrt und Hydrographie), fastsættes her foreløbig som obligatorisk for den ansvarlige person i henhold til § 78, stk. 1, i loven om havvindkraft vedrørende arealerne N-13.1 og N-13.2. Udvidelsen af overvågningsforpligtelsen til at omfatte den lokale population begrundes i, at en væsentlig forstyrrelse i henhold til § 44, stk. 1, nr. 2, i den tyske naturbeskyttelseslov afhænger af den lokale populations bevaringsstatus (se herom miljørapporten vedrørende arealerne N-13.1 og N-13.2, side 241 ff.). Overvågningen skal også være egnet. En foranstaltning er egnet, hvis den i det mindste fremmer opnåelsen af formålet. En sådan egnet overvågningsforanstaltning kunne f.eks. være at udstyre et bestemt antal dyr af den i stk. 1 nævnte art med sendere. Overvågningen kan i givet fald begrænses til det havområde på det berørte areal, der skal undersøges i overensstemmelse med StUK, samt eventuelle egnede alternative levesteder, som skal fastlægges af Forbundskontoret for Naturbeskyttelse. Den konkrete udformning af overvågningen fastlægges af godkendelsesmyndigheden i samråd med Forbundskontoret for Naturbeskyttelse på grundlag af faglige parametre.

Overvågningsforpligtelsen skal svare til en overvågningsforpligtelse i henhold til § 45 i loven om miljøkonsekvensvurdering. Den fastsættes for at fastslå, hvordan lomvien reagerer på vindparkens drift. Især for, som fastsat i § 45, stk. 1, i loven om miljøkonsekvensvurdering, at påvise uforudsete negative virkninger på et tidligt tidspunkt.

Varigheden af overvågningsforpligtelsen på 10 år er fastsat i overensstemmelse med bestemmelserne i § 77, stk. 3, nr. 1, i loven om havvindkraft.

Ad stk. 3

Udarbejdelsen og fremsendelsen af de pågældende rapporter og data kan af forenklingshensyn ske sammen med de data, der skal fremsendes i henhold til § 77, stk. 3, nr. 1, i loven om havvindkraft.

Dataformatet skal fastsættes af Bundesamt für Seeschifffahrt und Hydrographie for at sikre, at dataene kan anvendes. Bundesamt für Seeschifffahrt und Hydrographie er bemyndiget til at fastsætte sådanne krav i henhold til § 12, stk. 5, 3. sætning, i loven om havvindkraft.

Ad stk. 4

For at sikre proportionaliteten i bestemmelsen i stk. 2 inddrages også de ansvarlige personer i henhold til § 78, stk. 1, i loven om havvindkraft fra fremtidige arealer, der ligeledes ligger inden for trottellummens udbredelsesområde. Dermed kan de, der er forpligtet i henhold til denne bekendtgørelse, også gennemføre overvågningen i samarbejde med eventuelt andre forpligtede parter.

Ad stk. 5

Hvis der foreligger nyere viden, skal det også være muligt at foretage tilpasninger i den efterfølgende godkendelsesprocedure. Anledningen til denne præciserende bestemmelse er § 69, stk. 3, 4. sætning, i loven om havvindkraft, som er citeret i forordningens tekst.】

Ad § 6 (Støjbeskyttelse ved fundamentering og installation af offshore-vindkraftanlæg og andre anlæg)

Egnethedsvurderingen kan i henhold til § 12, stk. 5, 3. sætning, i loven om offshore-vindkraft indeholde retningslinjer for det senere projekt, hvis der ellers er grund til at frygte, at opførelsen og driften af offshore-vindkraftanlæg på dette areal vil medføre forringelser af de kriterier og hensyn, der er omhandlet i § 10, stk. 2. I henhold til § 5, stk. 3, sætning 2, nr. 2, og § 69, stk. 3, sætning 1, nr. 1, i loven om havvindkraft omfatter disse kriterier og hensyn også trusler mod havmiljøet. Bestemmelsen har til formål at forhindre overtrædelser af forbuddet mod drab og skade på arter i henhold til § 44, stk. 1, nr. 1, i den tyske naturbeskyttelseslov (Bundesnaturschutzgesetz) og forbuddet mod forstyrrelse af arter i henhold til § 44, stk. 1, nr. 2, i den tyske naturbeskyttelseslov.

Arealerne N-13.1 og N-13.2 udviser specifikke kendetegn, der nødvendiggør en særlig beskyttelse af havpattedyr. For begge arealer skal der tages højde for, at det bløde dæklag (i gennemsnit ca. 13 meter tykt), der findes i de nævnte arealer, gør det vanskeligt at forudsige effektiviteten af støjdempningsystemer nøjagtigt. På grund af de forventede vanskelige betingelser for at overholde de støjgrænseværdier, der er fastsat i »Konceptet for beskyttelse af marsvin mod støjbelastning ved opførelse af havvindmølleparker i den tyske Nordsø« af 1. december 2013, skal der på arealerne N-13.1 og N-13.2 gives fortrinsret til alternative, støjarme funderingsmetoder (jf. nærmere herom i miljørapporten til egnethedsundersøgelsen af arealerne N-13.1 og N-13.2, kapitel 4.6.1.1.1, side 177 ff.). Der foreligger principielt ingen erfaringsdata vedrørende effektiviteten af støjdempende foranstaltninger ved nedramning af monopæle med de diametre, der er angivet i de scenarier, som den strategiske miljøvurdering bygger på ($\geq 11,3$ m) (jf. side 11 ff. i miljørapporten til arealudviklingsplanen af 30. januar 2025, og der henvises hertil i miljørapporten til egnethedsundersøgelsen af arealerne N-13.1 og N-13.2, kapitel 1.5.5.4, side 39 ff.), hvilket skal tages i betragtning på grund af arealernes særlige karakteristika. Dette medfører et krav om, at der ved opførelsen fortrinsvis skal anvendes støjsvage, dvs. alternative funderingsmetoder med mindre støjbelastning end ved impulsramning.

Hvis der ikke kan anvendes alternative støjsvage funderingsmetoder, skal begrundelsen herfor dokumenteres. Sådanne begrundelser foreligger især, hvis risiciene og usikkerhederne ikke kan styres i tilstrækkelig grad, eller hvis de klart opvejer den tilsigtede fordel ved støjdempningsen. For eksempel kan de konkrete geologiske og geotekniske forhold på stedet begrænse anvendelsen af støjsvage funderingsmetoder.

Den pågældende dokumentation kan f.eks. fremlægges i form af detaljerede tekniske beskrivelser og vurderinger (herunder beregningsmæssig dokumentation). Dokumentationen er nødvendig for på en overbevisende måde at påvise, at den mindst støjende funderingsmetode til beskyttelse af marsvin er blevet fastlagt. Fastlæggelsen af den tilladte funderingsmetode koordineres mellem Bundesamt für Seeschifffahrt und Hydrographie og Forbundskontoret for Naturbeskyttelse, der er ansvarligt for havnaturbeskyttelse, på baggrund af denne dokumentation.

Ved installation og fundamentering af anlæg skal påvirkningen af det tilstødende naturbeskyttelsesområde »Sylter Außenriff/Östliche deutsche Bucht« og af marsvinens hovedkoncentrationsområde minimeres, især i perioden fra 1. maj til og med 31. august. Arealerne

N-13.1 og N-13.2 overlapper begge med marsvinens hovedkoncentrationsområde, som især i den nævnte periode har en yderst stor betydning for marsvinens formering og opvækst i den tyske eksklusive økonomiske zone (EEZ) i Nordsøen og dermed for den lokale marsvinbestand. Selv hvis de støjgrænseværdier, der er fastsat i »Konceptet for beskyttelse af marsvin mod støjbelastning ved opførelse af havvindmølleparker i den tyske del af Nordsøen«, overholdes, medfører denne overlapning i denne særligt følsomme periode en forstyrrelse af mere end én procent af arealet i det primære koncentrationsområde. Dette ville i perioden fra 1. maj til og med 31. august udgøre en betydelig forstyrrelse af den lokale bestand i henhold til § 44, stk. 1, nr. 2, i den tyske naturbeskyttelseslov (jf. nærmere herom i miljørapporten til egnethedsundersøgelsen af arealerne N-13.1 og N-13.2, kapitel 5.2.2.1.1, side 232–234). For sikkert at undgå en væsentlig forstyrrelse samt drab og skader på marsvin fastsættes det, at fundamentering mellem den 1. september og den 30. april kun må udføres i overensstemmelse med kravene i »Konceptet for beskyttelse af marsvin mod støjbelastning ved opførelse af havvindmølleparker i den tyske Nordsø« af 1. december 2013.

Den obligatoriske anvendelse af planlægningsprincip 7.1.3 er f.eks. påkrævet i forbindelse med kravet om at fremlægge et støjbeskyttelseskoncept inklusive støjprognose i godkendelsesproceduren for at sikre, at forbuddet mod drab og skade samt forbuddet mod forstyrrelse overholdes.

Ad § 7 (Fastsættelse af den kapacitet, der skal installeres)

For hvert areal, hvor egnethedsundersøgelsen viser, at det er egnet til udbud i henhold til del 3, afsnit 5, i loven om havvindkraft, skal den kapacitet, der skal installeres på arealet, fastsættes ved lovbekendtgørelse i henhold til § 12, stk. 5, første punktum, i loven om havvindkraft. I henhold til § 10, stk. 3, i loven om havvindkraft fastsættes den kapacitet, der skal installeres på det pågældende areal, med henblik på at bestemme arealets andel af udbudsmængden i henhold til § 2a, stk. 3, i loven om havvindkraft.

De rammer, der skal anvendes i denne forbindelse, er defineret i § 2a, stk. 2, i loven om havvindkraft: »De arealer, der udbydes [...] skal som udgangspunkt muliggøre en installeret effekt på mellem 500 og 2 000 megawatt.« Til fastsættelse af den installerede effekt skal der foretages en samlet vurdering som led i egnethedsundersøgelsen. Især skal den forventede installerede effekt i henhold til arealudviklingsplanen tages i betragtning som et væsentligt element i udbygningsstyringen. Fastlæggelsen af den forventede installerede effekt inden for rammerne af arealudviklingsplanen bygger på en afvejning af forskellige kriterier, som hovedsageligt omfatter arealbesparelse, omkostningseffektivitet og effektivitet i nettilslutningen. Desuden skal samspillet med den offshore-tilslutningsledning, der er planlagt til tilslutning af areal, den kapacitet, der skal installeres eller allerede er installeret på andre arealer (især sådanne, der skal tilsluttes via den samme samleforbindelse), samt udbygningen af havvindkraft inddrages i overvejelserne. Der skal tages hensyn til den aktuelle videnskabelige og tekniske udvikling med hensyn til den installerede kapacitet på arealerne, hvor de byggeprojekter, der faktisk er gennemført på andre arealer på tidspunktet for egnethedsvurderingen, udgør en væsentlig indikator. Samtidig skal der dog også tages højde for mulige udvidelser som følge af den tekniske udvikling, der kan forventes frem til opførelsen.

Der henvises desuden til § 24, stk. 1, nr. 3, i loven om havvindkraft. Ifølge denne bestemmelse er retten til tilslutning og netforbindelseskapacitet begrænset til den tildelte budmængde. For at sikre en så effektiv udnyttelse af netforbindelsessystemet som muligt er den såkaldte »overplantning« i princippet mulig: Ifølge lovbegrundelsen til § 24, stk. 1, nr. 2, i loven om havvindkraft (BT-Drs. 18/8860, s. 293) samt planlægningsprincippet (7.11.1) om afvigelse fra den faktisk installerede effekt i arealudviklingsplanen 2025 har totalentreprenøren i det der beskrevne omfang mulighed for at installere yderligere anlæg ud over den tildelte budmængde, forudsat at godkendelsesbeslutningen tillader det. Dette muliggør en effektiv udnyttelse af tilkoblingsledningen henholdsvis en udligning i tilfælde af reparationer. En indmating, der overstiger den tildelte netforbindelseskapacitet, er på intet tidspunkt tilladt. Fastlæggelsen af antallet af vindmøller, der skal installeres på arealet, og eventuelt

en produktionskapacitet, der overstiger den tildelte budmængde, sker inden for rammerne af godkendelsesproceduren.

Den produktionskapacitet, der inden for rammerne af denne samlede vurdering fastsættes for et areal, underkastes en plausibilitetsvurdering på grundlag af bestemmelserne i arealudviklingsplanen og under inddragelse af resultaterne fra indledende undersøgelse af arealet: Hertil tages det areal, der er fastlagt i arealudviklingsplanen, som udgangspunkt under hensyntagen til de nødvendige beskyttelsesområder (vindmøller på tilstødende arealer, havkabelsystemer, konverterplatforme, mulige an- og afgangskorridorer) samt udelukkelseszoner (f.eks. til beskyttelse af (potentielle) kulturværdier), som fremgår af indledende undersøgelse.

Det antal offshore-anlæg, der er nødvendigt for den kapacitet, der skal plausibiliseres, undersøges som vindmølleparklayout både med en jævn og en ujævn fordeling på arealet. En mulig forøgelse af den installerede kapacitet med op til ti procent tages i betragtning i forbindelse med plausibiliseringsvurderingen.

Ad stk. 1

Arealudviklingsplanen 2023 blev for arealet N-13.1 på et grundareal på 50 km² fastsat en forventet installeret effekt på 500 megawatt. I forbindelse med opdateringen af arealudviklingsplanen af 30. januar 2025 blev der for arealet N-13 samt for arealet N-13.1 korrigeret en relativt lokal uoverensstemmelse i planlægningen i arealudviklingsplanen 2023. Under hensyntagen til denne korrektion udgør arealet 49 km². Den forventede installerede effekt på 500 megawatt forbliver uændret.

I henhold til arealudviklingsplanen er der planlagt et netforbindelsessystem NOR-11-2 med en samlet transmissionskapacitet på 2.000 megawatt til tilslutning af arealet N-13.1, ligesom til tilslutning af arealet N-11.2 (1.500 megawatt). Godkendelsen af elnetudviklingsplanen for måltårene 2037/2045, version april 2024, indeholder ingen ændringer i denne henseende.

Den 15. maj 2025 traf det tyske forbundskontor for søfart og hydrografi, med godkendelse fra flådekommandoen og på baggrund af den rapport om vurdering af alternativer til omgåelse af artilleriøvelsesområdet i Nordsøen, som transmissionsnetoperatørerne skal fremlægge i henhold til arealudviklingsplanen for 2025, en beslutning om tracéforløbet for de enkelte offshore-netforbindelsessystemer og fastlagt en ny tracéføring. Beslutningen vedrører bl.a. offshore-netforbindelsessystemerne NOR-11-2. Den ovennævnte rapport fra transmissionsnetoperatørerne samt beslutningen fra Bundesamt für Seeschifffahrt und Hydrographie af 15. maj 2025 kan findes på Bundesamt für Seeschifffahrt und Hydrographies hjemmeside (https://www.bsh.de/DE/EMNER/Offshore/Havplanlægning/Arealanvendelsesplan_2025/arealanvendelsesplan_2025_node.html). De tilpassede tracéforløb har dog ingen rumlige konsekvenser i arealet N-13.1, da de er blevet gennemført vest for artilleriøvelsesområdet i Nordsøen. Ikke desto mindre vil justeringerne af tracéforløbene, som forudsagt i afgørelsen fra Bundesamt für Seeschifffahrt und Hydrographie af 15. maj 2025 og beskrevet i ændringen af arealudviklingsplanen 2025 af 30. januar 2026, forventeligt føre til forsinkelser i den forventede idriftsættelse af offshore-netforbindelsessystemerne. For konkrete oplysninger om offentliggørelsen af den forventede færdiggørelsesdato i henhold til § 17d, stk. 2, 3. punktum, i energiloven henvises der til den pågældende transmissionsnetoperatørs hjemmeside (<https://netztransparenz.tennet.eu/de/strommarkt/transparenz/transparenz-deutschland/offshore-netzanschluesse//>).

Ved fastsættelsen af den kapacitet, der skal installeres, spiller den kapacitet, der forventes installeret i henhold til arealudviklingsplanen, en central rolle, da den skal tages i betragtning som et væsentligt element i udbygningsstyringen i forbindelse med afvejningen. I det foreliggende tilfælde er den fastlagte forventede installerede effekt på areal N-13.1 egnet til en optimal, da fuldstændig udnyttelse af det planlagte netforbindelsessystem NOR-11-2 (sammen med areal N-11.2, for hvilket der i arealudviklingsplanen er fastlagt en forventet installeret effekt på 1.500 megawatt). I lyset af resultaterne af den indledende undersøgelse af areal N-13.1 er der ingen grund til at afvige fra den forventede installerede effekt på 500 megawatt ved fastsættelsen af den installerede effekt:

Det faktisk bebyggelige areal på areal N-13.1, der ligger til grund for fastsættelsen af den installerede effekt, svarer i det væsentlige til bestemmelserne i arealudviklingsplanen 2023, idet der i forbindelse med opdateringen af arealudviklingsplanen den 30. januar 2025 er blevet korrigeret en relativt lokal uoverensstemmelse i planlægningen af arealudviklingsplanen 2023. I forbindelse med indledende undersøgelse kunne der på eller i nærheden af areal N-13.1 identificeres fem tilsandede objekter, som fremgik både af magnetometerdataene og af sedimentekkoloddage. De tilhørende koordinater for de tilsandede objekter fremgår af tabel 1. På baggrund af de foreliggende data er det dog ikke muligt at klassificere objekterne.

Tabel 1 : Koordinater for de tilsandede objekter på eller i umiddelbar nærhed af areal N-13.1 ifølge WGS 84

Betegnelse på et objekt, der er detekteret med magnetometer	Bredde	Længde
MAG_SBP_097	55° 01,4039'N	006° 19,2784'Ø
MAG_SBP_106	55° 00,1431' N	006° 22,7293'Ø
MAG_SBP_107	54° 59,7498'N	006° 19,8249'Ø
MAG_SBP_112	54° 59,0087'N	006° 16,6139'Ø
MAG_SBP_115	54° 58,2661' N	006° 16,9839'Ø

For at vurdere den installerbare kapacitet blev der, ud fra det viste faktisk bebyggelige areal, udført modelleringer baseret på to forskellige vindmølletyper. Som primær vindmølletype blev der anvendt et hypotetisk 22 megawatt offshore-anlæg (betegnet som BSH-290-22, rotordiameter 290 m). Denne vindmølletype anvendes ligeledes til modellering af udbyttepotentialet for forskellige udbygningsscenarier i forbindelse med den videnskabelige rapport, der ledsager arealudviklingsplanen, og er der tildelt idriftsættelsesårene efter 2030 (for N-13.1 forventes idriftsættelsen efter ændringen af arealudviklingsplanen 2025 af 30. januar 2026 at finde sted i 2032, hvilket afviger fra de oprindelige fastsættelser i arealudviklingsplanen 2025). Som sekundært scenarie blev der anvendt den 15 megawatt havvindmølle (IEA-240-15, rotordiameter 240 m), der er udviklet inden for rammerne af International Energy Agency Wind Task 37, og som ligeledes er beskrevet i den nævnte rapport, hvor den er henført til idriftsættelsesårene 2026 til og med 2030. Desuden skulle planlægningsprincipperne i arealudviklingsplanen 2025 overholdes ved plausibilitetsvurderingen, især vedrørende punkt 7.10.5 (a) (mindsteafstande mellem vindmøller på tilstødende arealer), 7.10.4 (beskyttelseszone omkring konverterplatforme) og 7.10.3 (a) (minimumsafstande til tredjeparters havkabelsystemer). I forbindelse med plausibilitetskontrollen blev der desuden taget højde for de fem tilsandede objekter. Her blev der som en sikkerhedsforanstaltning antaget en beskyttelseszone på 100 m omkring det pågældende objekts midtpunkt.

Ved anvendelse af de beskrevne planlægningsprincipper og yderligere modelparametre kunne fastsættelsen af en installeret effekt på 500 megawatt for arealet N-13.1 underbygges.

Efter en afvejning af de kriterier, der er afgørende for fastsættelsen, især under hensyntagen til den forventede installerede effekt på 500 megawatt, som er fastsat i arealudviklingsplanen, og den tilsvarende kapacitet i det tilhørende netforbindelsessystem, fastsættes den installerede effekt for arealet N-13.1 derfor til 500 megawatt.

Ad stk. 2

I arealudviklingsplanen 2023 blev der for arealet N-13.2 på et areal på 91 km² fastsat en forventet installeret effekt på 1.000 megawatt.

I henhold til arealudviklingsplanen er netforbindelsessystemet NOR-13-1 med en samlet transmissionskapacitet på 2.000 megawatt planlagt til tilslutning af areal N-13.2, ligesom det er tilfældet for tilslutning af areal N-12.3 (1.000 megawatt). Godkendelsen af elnetudviklingsplanen for målårene 2037/2045, version april 2024, indeholder ingen ændringer i denne henseende.

Den 15. maj 2025 traf Bundesamt für Seeschifffahrt und Hydrographie, med godkendelse fra Marinekommandoen og på baggrund af den rapport om vurdering af alternativer til omgåelse af artilleriøvelsesområdet i Nordsøen, som transmissionsnetoperatørerne skal fremlægge i henhold til arealudviklingsplanen for 2025, afgørelsen om tracéforløbet for de enkelte offshore-netforbindelsessystemer og fastlagt en ny tracéføring. Beslutningen vedrører bl.a. det offshore-netforbindelsessystem NOR-13-1. Den ovennævnte rapport fra transmissionsnetoperatørerne samt beslutningen fra Bundesamt für Seeschifffahrt und Hydrographie af 15. maj 2025 kan findes på Bundesamt für Seeschifffahrt und Hydrographies hjemmeside (https://www.bsh.de/DE/EMNER/Offshore/Havplanlægning/Arealanvendelsesplan_2025/arealanvendelsesplan_2025_node.html). De tilpassede tracéforløb har dog ingen rumlige konsekvenser i arealet N-13.2, da de er blevet fastlagt vest for artilleriøvelsesområdet i Nordsøen. Ikke desto mindre vil justeringerne af tracéforløbene, som beskrevet i afgørelsen fra Bundesamt für Seeschifffahrt und Hydrographie af 15. maj 2025 og i ændringen af arealudviklingsplanen 2025 af 30. januar 2026, forventeligt medføre forsinkelser i den forventede idriftsættelse af offshore-netforbindelsessystemerne. For konkrete oplysninger om offentliggørelsen af den forventede færdiggørelsesdato i henhold til § 17d, stk. 2, 3. punktum, i energiloven henvises til den pågældende transmissionsnetoperatørs hjemmeside (<https://netztransparenz.tennet.eu/de/strommarkt/transparenz/transparenz-deutschland/offshore-netzanschluesse/>). Ved fastsættelsen af den kapacitet, der skal installeres, spiller den forventede kapacitet, der er fastlagt i arealudviklingsplanen, en central rolle, da den skal tages i betragtning som et væsentligt element i udbygningsstyringen i forbindelse med afvejningen.

I det foreliggende tilfælde er den fastlagte forventede installerede effekt på arealet N-13.2 egnet til en optimal, da fuldstændig udnyttelse af det planlagte netforbindelsessystem NOR-13-1 (sammen med arealet N-12.3, for hvilket der er fastlagt en forventet installeret effekt på 1.000 megawatt). I lyset af resultaterne af indledende undersøgelse af areal N-13.2 er der ingen grund til at afvige fra den forventede installerede effekt på 1.000 megawatt ved fastsættelsen af den installerede effekt:

Det faktisk bebyggelige areal på areal N-13.2, der ligger til grund for fastsættelsen af den installerede effekt, svarer til bestemmelserne i arealudviklingsplanen 2025. I forbindelse med indledende undersøgelse blev der identificeret 3 potentielle kulturminner på areal N-13.2, omkring hvis respektive midtpunkter der fastlægges en udelukkelseszone med de radier, der er fastsat i § 4 . Desuden kunne der i forbindelse med indledende undersøgelse identificeres ni tilsandede objekter, som fremgik både af magnetometerdataene og af sedimentekkoloddatoene. De tilhørende koordinater for de tilsandede objekter fremgår af tabel 2 . På baggrund af de foreliggende data er det imidlertid ikke muligt at klassificere objekterne.

Tabel 2 : Koordinater for de tilsandede objekter på eller i umiddelbar nærhed af areal N-13.2 ifølge WGS 84

Betegnelse på et objekt, der er påvist ved hjælp af magnetometere	Bredde	Længde
MAG_SBP_001	55° 09,3504'N	006° 18,4841'Ø
MAG_SBP_019	55° 07,2861'N	006° 16,8546'Ø
MAG_SBP_025	55° 06,7987' N	006° 16,9846'Ø
MAG_SBP_039	55° 05,9205'N	006° 15,8722'Ø

MAG_SBP_075	55° 03,7949'N	006° 15,8998'Ø
MAG_SBP_062	55° 04,6101'N	006° 21,5290'Ø
MAG_SBP_080	55° 03,1896'N	006° 21,7100'Ø
MAG_SBP_081	55° 02,9999'N	006° 21,3223'Ø
MAG_SBP_094	55° 01,9657'N	006° 19,2418'Ø

For at vurdere den installerbare kapacitet blev der, ud fra det viste faktisk bebyggelige areal, udført modelleringer baseret på to forskellige vindmølletyper. Som primær vindmølletype blev der anvendt et hypotetisk 22 megawatt offshore-anlæg (betegnet som BSH-290-22, rotordiameter 290 m). Denne vindmølletype anvendes ligeledes til modellering af udbyttepotentialet for forskellige udbygningsscenarier i forbindelse med den videnskabelige rapport, der ledsager arealudviklingsplanen, og er der tildelt idriftsættelsesårene efter 2030 (for N-13.2 forventes idriftsættelsen efter ændringen af arealudviklingsplanen 2025 af 30. januar 2026 at finde sted i 2032, hvilket afviger fra de oprindelige fastsættelser i arealudviklingsplanen 2025). Som sekundært scenarie blev der anvendt den 15 megawatt havvindmølle (IEA-240-15, rotordiameter 240 m), der er udviklet inden for rammerne af International Energy Agency Wind Task 37, og som ligeledes er beskrevet i den nævnte rapport, hvor den er henført til idriftsættelsesårene 2026 til og med 2030.

Desuden skulle planlægningsprincipperne i arealudviklingsplanen 2025 overholdes ved plausibilitetsvurderingen, især vedrørende punkt 7.10.5 (a) (mindsteafstande mellem vindmøller på tilstødende arealer), 7.10.4 (beskyttelseszone omkring konverterplatforme) og 7.10.3 (a) (minimumsafstande til tredjeparters havkabelsystemer). I forbindelse med plausibilitetskontrollen blev der desuden taget højde for de ni tilsandede objekter. Her blev der som en sikkerhedsforanstaltning antaget en beskyttelseszone på 100 m omkring det pågældende objekts midtpunkt.

Ved anvendelse af de beskrevne planlægningsprincipper og yderligere modelparametre kunne fastsættelsen af en installeret effekt på 1.000 megawatt for arealet N-13.2 underbygges.

Efter en afvejning af de kriterier, der er afgørende for fastsættelsen, især under hensyntagen til den forventede installerede effekt på 1.000 megawatt, som er fastsat i arealudviklingsplanen, og den tilsvarende kapacitet i det tilhørende netforbindelsessystem (under hensyntagen til areal N-12.3, som ligeledes er forbundet via dette), fastsættes den kapacitet, der skal installeres på areal N-13.2, derfor til 1.000 megawatt.