



Tilladelse til væsentlig ændring af bestående elproduktionsanlæg (Samsø Havvindmøllepark)

Kontor/afdeling

Havvind

Dato

03-06-2025

J nr.

2019 – 87917

/[IDMGP/KARED/MAHD]

Afgørelse

Energistyrelsen meddeler hermed tilladelse til, at Samsø Havvindmøllepark, bestående af 10 møller og 30 kV søkabel (herefter "elproduktionsanlægget"), ejet af Wind Estate A/S (herefter "Wind Estate" eller "Tilladelsesindehaver"), fortsat kan være etableret i de ansøgte 10 år fra udløbet af tilladelsesindehavers nuværende elproduktionstilladelse (dvs. fra den 8. december 2027 til og med den 8. december 2037). Tilladelsen gives på de i denne tilladelse nævnte vilkår.

Indeværende tilladelse har virkning fra den 9. december 2027 og indtil elproduktionsanlægget er fuldt nedtaget og afviklet.

Afgørelsen træffes med hjemmel i VE-lovens § 25, stk. 1, jf. lovbekendtgørelse nr. 1031 af 6. september 2024.

Sagsforløb

Energistyrelsen meddelte den 13. december 2001 etableringstilladelse til den daværende projektudvikler af Samsø Havvindmøllepark. Energistyrelsen godkendte derudover den 22. marts 2002 etablering af en 30 kV søkabelforbindelse til ilandføring af effekten fra Samsø Havvindmøllepark, der forbinder havvindmølleparken til elnettet på land.

Elproduktionstilladelsen til Samsø Havvindmøllepark blev meddelt den 9. december 2002. Tilladelsen har en varighed på 25 år regnet fra den 9. december 2002 og udløber dermed den 8. december 2027.

Energistyrelsen har den 30. august 2017 meddelt tilladelse til udskiftning af havareret mølle ved Samsø Havvindmøllepark.

Energistyrelsen godkendte den 28. marts 2019 overdragelse af tilladelserne til Samsø Havvindmøllepark til Wind Estate.

Wind Estate har den 3. maj 2019 ansøgt om forlængelse af elproduktionstilladelsen af Samsø Havvindmøllepark bestående af 10 møller med en kapacitet på 23 MW, og har senest den 5. marts 2025 indsendt opdaterede oplysninger til ansøgningen.

Wind Estate har oplyst, at der i forbindelse med forlængelse af elproduktionstilladelsen ikke sker ændringer på anlæggets størrelse, udformning og karakter.

Energistyrelsen

Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

T: +45 3392 6700

E: ens@ens.dk

www.ens.dk



Udkast til afgørelsen har i perioden 22. april 2025 til 20. maj 2025 været i myndighedshøring. Energistyrelsen har ikke modtaget bemærkninger til afgørelsen.

Energistylsens har den 3. juni 2025 truffet afgørelse efter nødforordningens artikel 6 om at undtage artsbeskyttelsesvurderingen efter habitatdirektivets artikel 12 i forbindelse med Wind Estates ansøgning om forlængelse af elproduktionstilladelsen.

Energistyrelsen har den 3. juni 2025 truffet afgørelse om forlængelse af elproduktionstilladelsen af 9. december 2002.

Vilkår for tilladelsen

Energistyrelsen udsteder nærværende tilladelse med følgende vilkår jf. VE-lovens § 25, stk. 3:

1. Generelle vilkår

1.1. Tilladelsen har virkning fra den 9. december 2027.

1.2. Tilladelsen medfører ikke indskrænkninger i statens højhedsret over søterritoriet eller statens eneret over den eksklusive økonomiske zone. Tilladelsen er således ikke til hinder for, at der inden for det af tilladelsen omfattede område kan tillades andre end tilladelsesindehaver at gennemføre andre former for aktiviteter, end de i nærværende tilladelse omfattede. Energistyrelsen vil i den forbindelse påse, at sådanne eventuelle aktiviteter ikke væsentligt er til gene for aktiviteter omfattet af nærværende tilladelse.

1.3. Tilladelsesindehaveren skal tegne en forsikring til dækning af de skader, som tilladelsesindehaver eller andre personer, på vegne af tilladelsesindehaver forvolder i henhold til den i tilladelsen udøvede virksomhed.

1.4. Vilkår stillet i følgende tilladelser finder anvendelse i hele driftsperioden indtil parken er nedtaget: etableringstilladelsen af 13. december 2001 godkendelse af møllehøjde af 11. april 2002, godkendelse af etablering af en 30 kV søkabelforbindelse til ilandføring af effekten fra Samsø Havvindmøllepark af 22. marts 2002, elproduktionstilladelse af 9. december 2002, tilladelse til udskiftning af havareret mølle ved Samsø havvindmøllepark af 30. august 2017 samt overdragelsestilladelsen af 28. marts 2019 samt tilladelse til forlængelse af elproduktionstilladelsen af 3. juni 2025.

1.5. Tilladelsen kan tilbagekaldes, såfremt vilkår i etableringstilladelsen af 13. december 2001, Godkendelse af etablering af 30 kV søkabelforbindelse til ilandføring af effekten fra Samsø Havvindmøllepark af 22. marts 2002 elproduktionstilladelse af 9. december 2002, tilladelse til udskiftning af havareret mølle ved Samsø havvindmøllepark af 30. august 2017, Overdragelsestilladelsen af 28. marts



2019, Tilladelse til forlængelse af elproduktionstilladelsen af 3. juni 2025 eller nærværende tilladelse ikke er opfyldt, og såfremt et mindre indgribende tiltag ikke er fundet tilstrækkeligt.

- 1.6. Tilladelsesindehaver kan ikke uden Energistyrelsens tilladelse overdrage nærværende tilladelse til andre, jf. VE-lovens § 29, stk. 6. Energistyrelsen vil ved en overdragelse påse, at denne har den fornødne finansielle og tekniske kapacitet til at drive og fjerne anlægget.

2. Vedligeholdelse og reparationer

- 2.1. De til enhver tid gældende regler for certificering og servicering skal overholdes, herunder særlige forhold vedrørende øget vedligehold efter udløb af den regningsmæssige levetid (designlevetiden), jf. typegodkendelsen, der lyder på 20 år.

3. Restlevetidsanalyse

- 3.1. Anbefalinger til vedligehold og/eller udskiftninger af komponenter af sikkerhedsmæssig betydning fastsat i restlevetidsanalysen skal være gennemført inden for udløb af restlevetiden for de enkelte komponenter eller inden for de i restlevetidsanalysen fastsatte frister.
- 3.2. Tilladelsesindehaver skal indsende en plan til Energistyrelsen for planlagt vedligeholdelse og/eller udskiftning af komponenter, herunder for arbejde, der skal udføres efter anbefaling fra den kvalificerede tredjepart senest 3 mdr. efter udstedelse af nærværende tilladelse.
- 3.3. Energistyrelsen kan, såfremt styrelsen finder det nødvendigt, bede tilladelsesindehaveren om at indsende en opdateret restlevetidsanalyse, som skal opfylde kravene i Energistyrelsens gældende *Vejledning om ansøgnings- og tilladelsesprocessen for repowering og forlængelse af elproduktionstilladelse (levetidsforlængelse) af bestående elproduktionsanlæg på havet*, herunder i forbindelse med udløb af den til enhver tid gældende restlevetidsanalyse, eller såfremt styrelsen finder, at der er begrundet mistanke om fare for mennesker, dyr og miljø ved den fortsatte drift af anlægget.
- 3.4. Energistyrelsen kan tilbagekalde anlægsejers etableringstilladelse, såfremt en opdateret restlevetidsanalyse viser, at havvindmølleparken ikke kan drives sikkerhedsmæssigt forsvarligt, inden for den i nærværende tilladelse fastsatte gyldighedsperiode, og såfremt et mindre indgribende tiltag ikke er fundet tilstrækkeligt til at kunne varetage hensynet til at undgå fare for mennesker, dyr og miljø ved den fortsatte drift af anlægget.



4. Miljøhensyn

- 4.1. Med det formål at beskytte flagermus mod forsætligt drab som følge af kollision med rotorbladene, jf. artsfredningsbekendtgørelsens § 10, stk. 1, skal møllerne stå stille eller dreje med en maksimal vingspidshastighed på 50 km/t når middelvinden målt i 10-minuttersintervaller i nacellehøjde er under 6 m per sekund.

Vilkåret gælder fra en time efter solnedgang til solopgang i perioden 1. april til 31. oktober.

Vilkåret gælder ikke, hvis temperaturen målt i nacellehøjde er under 11 grader Celsius og i tilfælde af kraftig regn. Kraftig regn defineres som mere end 1 mm per 10-minuttersinterval.

- 4.2. Med henblik på at styrke viden om projektets påvirkning af flagermus skal tilladelsesindehaver igangsætte et overvågningsprogram. Programmet skal som minimum dække 2 år (minimum april-oktober). Et forslag til overvågningsprogram skal indsendes til Energistyrelsens godkendelse.

Overvågningsprogrammet skal afsluttes ved indsendelse af en rapport, der præsenterer hvilke arter, der forekommer i området og aktiviteten af de enkelte arter i relation til tidspunkter og dato samt relevante vind- og vejrforhold, herunder bl.a. temperatur, vindstyrke, nedbør osv. Der skal desuden fremsendes delrapporter, der præsenterer data fra hvert af de 2 år (sæsoner).

Indsamlede miljødata skal stilles til rådighed for offentligheden, hvorfor tilladelsesindehaver skal sikre, at data er kvalitetssikrede og af format således, at de kan overføres til de relevante offentlige databaser efter anvisning fra Energistyrelsen.

Tilladelsesindehaver skal opbevare data, der er indsamlet gennem overvågningsprogrammet og skal ved Energistyrelsens forespørgsel levere disse til Energistyrelsen eller rapportere til relevante databaser.

5. Sikkerhedsstillelse

- 5.1. Tilladelsesindehaver skal hvert femte år fremsende en opdatering af beregningen af den uafhængige tredjemandsvurdering af omkostninger forbundet med opfyldelse af vilkår 25 i etableringstilladelsen af 13. december 2001 og vilkår 25 i godkendelse af etablering af 30 kV søkabelforbindelse til ilandføring af effekten fra Samsø Havvindmøllepark af 22. marts 2002, som Energistyrelsen har taget udgangspunkt i ved fastlæggelse af beløbsbegrænsningen for den godkendte sikkerhedsstillelse, medmindre andet aftales med Energistyrelsen.



- 5.2. Energistyrelsen kan på baggrund af en opdatering af den uafhængige tredjemandsvurdering kræve, at sikkerheden skal forhøjes, eller tillade at sikkerheden nedsættes. Dette vil normalt forudsætte, at den opdaterede vurdering afviger fra den seneste med mere end +/- 15 %, medmindre særlige omstændigheder gør sig gældende.
- 5.3. Sikkerhedsstillelsen, som er stillet i forbindelse med nærværende tilladelse, bortfalder hverken helt eller delvist som følge af, at der foretages en opdatering af den uafhængige tredjemandsvurdering, medmindre Energistyrelsen skriftligt accepterer dette. Såfremt de faktiske udgifter til nedtagning og afvikling af anlægget overstiger sikkerhedsstillelsen, hæfter tilladelsesindehaveren fortsat herfor.
- 5.4. Kan tilladelsesindehaver over for Energistyrelsen dokumentere, at omkostningerne til nedtagning og afvikling må forventes at blive lavere, kan tilladelsesindehaver foretage en ny vurdering og Energistyrelsen kan beslutte at nedsætte beløbet. Energistyrelsen forbeholder sig ret til at kræve en tredjepartsverificering af vurderingen af omkostningerne til nedtagning og afvikling på tilladelsesindehavers regning.

Sikkerhedsstillelsen skal stilles i form af en bankgaranti fra en finansiel institution eller en moderselskabsgaranti. Den finansielle institution, moderselskabet eller lignende, der stiller garantien, skal opfylde nærmere krav, herunder fx til credit rating og finansiell kapacitet, som fastsættes af Energistyrelsen. Garantien skal dække alle potentielle omkostninger forbundet med nedtagning- og oprydningsforpligtelsen. For at Energistyrelsen kan acceptere en moderselskabsgaranti skal moderselskabet have den fornødne finansielle kapacitet, som vil blive vurderet af Energistyrelsen. Moderselskabet skal endvidere efter anmodning fra Energistyrelsen indsende en fornyet dokumentation for selskabets finansielle kapacitet til Energistyrelsen således, at Energistyrelsen løbende kan sikre sig, at den finansielle kapacitet er til stede. Tilladelsesindehaveren hæfter for alle udgifter forbundet med nedtagning- og oprydningsforpligtelsen, uanset at disse overstiger den stillede sikkerhed.

- 5.5. Omkostningerne til den uafhængige tredjemandsvurdering afholdes af tilladelsesindehaver.

6. Nedtagning og afvikling

- 6.1. Tilladelsesindehaver skal indsende en plan for afviklingen af havvindmølleparken, dvs. havvindmøllerne med tilhørende interne opsamlingsnet (herefter afviklingsplan) til Energistirelsens godkendelse
- senest 4 år inden udløb af elproduktionstilladelse;



- 4 år før det tidspunkt, hvor et eller flere anlæg mv. forventes at ville have udtjent deres formål;
- hvis anlægget ikke vedligeholdes eller ødelægges, eller;
- hvis vilkårene i etableringstilladelsen og eventuelle vilkår i elproduktionsstilladelsen ikke overholdes.

6.2. Afviklingsplanen for projektet skal indeholde en redegørelse for fjernelsen af anlæggene, samt reetablering i nødvendigt omfang og forslag til en tidsplan for gennemførelsen. Energistyrelsen kan fastsætte nærmere krav til, hvad planen skal indeholde.

6.3. Ud over afviklingsplanen for projektet for den fysiske afvikling af parken skal tilladelsesindehaver foretage de til enhver tid nødvendige miljøvurderinger i overensstemmelse med de til den tid gældende miljø- og naturbeskyttelseslovgivning.

6.4. Nærværende tilladelse kan tilbagekaldes, såfremt tilladelsesindehaveren ikke har en gældende elproduktionstilladelse. Tilladelsesindehaveren vil i så fald være forpligtet til at afvikle anlægget (havvindmølleparken og det interne ledningsanlæg).

Begrundelse for afgørelsen

Væsentlig ændring af elproduktionsanlægget

Der er ikke i etableringstilladelsen af 13. december 2001 til Samsø Havvindmøllepark fastsat en tidsbegrænsning. Det har dog ved udstedelse af etableringstilladelsen været en forudsætning for driften af anlægget, at der opnås en elproduktionstilladelse efter VE-lovens § 29. En tilladelse efter VE-lovens § 29 meddeles for 25 år med mulighed for forlængelse. Derudover følger det af vilkår 25 i etableringstilladelsen af 13. december 2001 samt vilkår 25 i godkendelse af etablering af en 30 kV søkabelforbindelse til ilandføring af effekten fra Samsø Havvindmøllepark af 22. marts 2002, at tilladelsesindehaver er forpligtet til at fjerne anlægget eller resterne heraf såfremt tilladelsesindehavers tilladelse udløber.

Det er Energistyrelsens vurdering, at en forlængelse af Samsø Havvindmølleparks levetid på 10 år udgør en væsentlig ændring efter VE-lovens § 25. Energistyrelsen har i vurderingen lagt særlig vægt på, at forlængelsen af elproduktionstilladelsen med 10 år er en betydelig forlængelse af den oprindelige levetid på 25 år, og at den fortsatte tilstedeværelse og drift af elproduktionsanlægget er en betydelig ændring i forhold til, at anlægget skulle have været nedtaget og afviklet efter udløb af elproduktionstilladelsen af 9. december 2002. Der er således ved den oprindelige etableringstilladelse anlagt forudsætninger henholdsvis for længden af tilladelsen samt anlæggets fysiske tilstand og miljøpåvirkninger.



Teknisk kapacitet

Energistyrelsen har vurderet, at Wind Estate er i besiddelse af den nødvendige tekniske kapacitet til at sikre parkens fortsatte drift og nedtagelse, jf. VE-lovens § 25, stk. 2.

Wind Estate har til brug for Energistyrelsens vurdering om teknisk kapacitet indsendt oplysninger om det tekniske set-up for Operation & Maintenance af 26. august 2024. Vurderingen beror på de af Wind Estate indsendte oplysninger om Wind Estates tekniske set-up for Operation & Maintenance til at drive parken de næste 10 år samt det faktum, at Wind Estate har varetaget driften og vedligeholdelsen af de 10 møller i Samsø Havvindmøllepark siden overdragelsen fra Samsø Havvind A/S i 2019.

Finansiel kapacitet

Energistyrelsen har vurderet, at Wind Estate har en tilstrækkelig finansiel kapacitet til fortsat at drive og nedtage Samsø havvindmøllepark, jf. VE-lovens § 25, stk. 2.

Til brug for vurderingen af den finansielle kapacitet, har Energistyrelsen bl.a. gennemgået Wind Estates seneste tre års regnskaber samt regnskaberne for Wind Estates ultimative moderselskab Nord Renewables ApS.

Wind Estate A/S har registreret et negativt driftsresultat i 2020, 2021 og 2023. Selskabet har alene haft et positivt driftsresultat i 2022, hvor ekstraordinære høje elpriser forårsagede særligt gunstige forhold for den overordnede havvindforretning.

Wind Estate A/S har oplyst, at underskuddene i 2020, 2021 og 2023 hovedsageligt skyldes hedgingpositioner (dvs. forsikringsaftaler om salg af faste elmængder til faste elpriser), som blev indgået i 2020 med udsigt til 2025, og som viste sig at være mindre attraktive end forventet. Det er Energistyrelsens forventning, at så snart selskabets hedgingpositioner udløber i 2025 vil selskabets forretning være tilstrækkelig rentabel.

Det er Energistyrelsens vurdering, at Wind Estate A/S' nuværende hensættelser ikke er pålidelige nok til at sikre fremtidig nedtagning og afvikling af selskabets anlæg.

Wind Estate har derfor i forbindelse med ansøgning om forlængelse af elproduktionstilladelsen stillet en bankgaranti som dækker nedtagningsomkostningerne på parken. Bankgarantiens størrelse svarer til de forventede nedtagningsomkostninger. Beløbet er fastsat på baggrund af en tredjemandsvurdering som ligeledes er indhentet af Wind Estate i forbindelse med ansøgning om forlængelse af elproduktionstilladelsen.



Restlevetidsanalyse

Wind Estate har til brug for Energistyrelsens afgørelse indsendt en restlevetidsanalyse.

Restlevetidsanalysen er udarbejdet af K2Management. K2Management har på baggrund af beregninger foretaget af Nabla Wind Hub, samt visuelle inspektioner udført af Nordic Wind Consultant vurderet, at størstedelen af komponenterne, herunder hovedkomponenterne fundament, tårn, flangesamlinger og bundrammen (main frame) har en levetid på 40 år, samt at møllerne vil kunne drives fuldt forsvarligt i den ansøgte forlængelsesperiode såfremt K2M's anbefalinger til specifikke inspektioner og udskiftning af komponenter efterleves. Energistyrelsen følger op på håndteringen af disse anbefalinger til vedligehold og udskiftning i forbindelse med styrelsens tilsyn.

Wind Estate har i samarbejde med Nabla Wind Hub og K2 Management udarbejdet en teknisk løsning som sikrer møllernes fortsatte holdbarhed frem til 2037. Løsningen indebærer regelmæssige serviceeftersyn og mulighed for udskiftning af enkelte komponenter efter behov.

Disse regelmæssige serviceeftersyn udføres sammen med årligt service, og der forventes ikke signifikant øget service eller vedligeholdelses aktivitet frem til møllerne 35. leveår. I forbindelse med forlængelse af elproduktionstilladelsen vil Wind Estate tæt overvåge møllerne gennem det på møllerne installerede Condition Monitoring System (CMS), hvilket også vil sikre kontinuerligt evaluering af møllerne tilstand.

Energistyrelsen gør opmærksom på, at udskiftning af større komponenter kan resultere i miljøvurderingspligt og særskilt ansøgning ved Energistyrelsen. Det er tilladelsehavers ansvar at vurdere, om der ved fysiske ændringer af anlægget skal indgives en ansøgning efter reglerne i miljøvurderingsloven.

Væsentlighedsvurdering

Før der træffes afgørelse om tilladelse til projekter, omfattet af § 2 i VE offshorehabitatbekendtgørelsen¹, skal der foretages en vurdering af, om projektet i sig selv, eller i forbindelse med andre planer og projekter, kan påvirke et internationalt naturbeskyttelsesområde væsentligt. Hvis Energistyrelsen vurderer, at projektet kan påvirke et internationalt naturbeskyttelsesområde væsentligt, skal der foretages en nærmere konsekvensvurdering af projektets virkninger på det internationale naturbeskyttelsesområde under hensyn til bevaringsmålsætningen for det pågældende område.

Wind Estate har fået udarbejdet en væsentlighedsvurdering af projektets påvirkning på de nærliggende Natura-2000 områder. Natura 2000 er betegnelsen for et netværk

¹ Bekendtgørelse nr. 812 af 21. juni 2024.



af beskyttede områder i EU. Natura 2000-områderne består af både habitatområder og fuglebeskyttelsesområder og hvert område er udpeget for at beskytte bestemte arter, naturtyper og fugle. Udpegningsgrundlaget er listen over de arter, naturtyper og fugle, der er beskyttet i hvert enkelt område. Inden for området skal gunstig bevaringsstatus sikres eller genoprettes for de udpegede arter, naturtyper og fugle, som området er udpeget for at beskytte. Natura 2000-områder beliggende inden for 20 km fra Samsø Havvindmøllepark, kan potentielt blive påvirket af anlæggets fortsatte drift efter elproduktionstilladelsens udløb den 8. december 2027. Natura 2000-væsentlighedsvurderingen for Samsø Havvindmøllepark omfatter således de følgende seks Natura 2000-områder: N55; N56; N107; N109; N166; N196. Udpegningsgrundlaget for de seks Natura 2000-områder er beskrevet herunder.

N55 Stavns fjord, Samsø Østerflak og Nordby Hede, der indeholder habitatområde H51 og fuglebeskyttelsesområdet F31, med sandbanke, lagune, bugt, rev, stor vand-salamander, gråsæl og spættet sæl, skarv, sangsvane, ederfugl, sortand, fløjlsand, klyde, dværgterne, splitterne, havterne på udpegningsgrundlaget.

N56 Horsens Fjord, havet øst for og Endelave, der indeholder habitatområdet H52 og fuglebeskyttelsesområdet F36 med sandbanke, vadeblade, lagune, bugt, rev, odder, gråsæl, spættet sæl, marsvin, skarv, lysbuget knortegås, bjergand, ederfugl, fløjlsand, hvinand, havørn, rørhøg, klyde, hjejle, lille kobbersneppe, splitterne og havterne på udpegningsgrundlag.

N107 Fyns Hoved, Lillegrund og Lillestrand, der indeholder habitatområdet H91 og har sandbanke, vadeblade, lagune, bugt, rev og marsvin på udpegningsgrundlaget.

N109 Havet mellem Romsø og Hindsholm samt Romsø, der indeholder habitatområdet H93 og fuglebeskyttelsesområdet F77 med sandbanke, lagune, bugt, rev, marsvin og havterne på udpegningsgrundlaget.

N166 Røsnæs, Røsnæs Rev og Kalundborg Fjord, der indeholder habitatområdet H195 og har sandbanke, lagune, bugt, rev, spættet sæl og marsvin på udpegningsgrundlaget.

N196 Ryggen, der indeholder habitatområdet H172 med sandbanke og rev på udpegningsgrundlaget.

Wind Estate har i ansøgningen oplyst, at der i forbindelse med forlængelsen af elproduktionstilladelsen ikke vil blive foretaget anlægsarbejder eller fysiske ændringer på anlægget, og at driften af Samsø Havvindmøllepark vil fortsætte som hidtil. Det fremgår yderligere af Natura 2000-væsentlighedsvurderingen, at den fortsatte drift af Samsø Havvindmøllepark ikke vil medføre forstyrrelse eller tab af havbund. Den nærmeste beskyttede naturtype er et stenrev i Natura 2000-området, *Fyns Hoved*,



Lillegrund og Lillestrand (N107) og er beliggende ca. 6 km fra Samsø Havvindmøllepark. Energistyrelsen vurderer, at væsentlige påvirkninger på de beskyttede naturtyper (sandbanke, vadeblade, lagune, bugt og rev), der er på udpegningsgrundlaget for N107, kan afvises. Det er således Energistrelsens vurdering, at en forlængelse af elproduktionstilladelsen ikke medfører en væsentlig påvirkning på bevaringsmålsætningerne for naturtyper på udpegningsgrundlagene for N107 samt øvrige nærliggende Natura 2000-områder. Energistyrelsen lægger i vurderingen særlig vægt på, at der ved en forlængelse af elproduktionstilladelse ikke vil være fysiske ændringer i forbindelse med den fortsatte drift, der kan påvirke havbunden, samt at afstanden til de nærmeste Natura 2000-områder ikke øges.

I Natura 2000-væsentlighedsvurderingen er det vurderet, om havpattedyr potentielt kan blive påvirket ifm. den fortsatte drift af Samsø Havvindmøllepark. På flere af de nærliggende Natura 2000-områder er havpattedyr på udpegningsgrundlagene og de arter af havpattedyr der indgår i Natura 2000-væsentlighedsvurderingen, er spættet sæl (H51, H52, H195), gråsæl (H51, H52) og marsvin (H52, H91, H93, H195). Den fortsatte drift af Samsø Havvindmøllepark, indebærer normalt vedligehold af mølleparken, herunder anvendelse af serviceskibe, der transporterer servicepersonale til og fra møllerne, samt anvendelse af jack-up fartøjer ved større reparationer eller udskiftning af større komponenter. Støj og forstyrrelse fra skibstrafik i forbindelse med driften af Samsø Havvindmøllepark vil ikke adskille sig fra den nuværende drift og vurderes kun at kunne medføre midlertidige og meget små påvirkninger. I Natura 2000-væsentlighedsvurderingen vurderes denne påvirkning ikke at kunne være væsentlig. Det er Energistrelsens vurdering, at den fortsatte drift og vedligeholdelse af havvindmøllerne ikke vil hindre opretholdelsen eller opnåelsen af bevaringsmålsætningerne for hverken spættet sæl, gråsæl eller marsvin i de nærliggende Natura 2000-områder. Dette gør sig gældende for Samsø Havvindmøllepark alene og i kumulation med øvrige anlægsaktiviteter i området, som f.eks. opførelsen af Jammerland Bugt Havvindmøllepark, der er ansøgt placeret mere end 20 km øst for Samsø Havvindmøllepark. Energistyrelsen lægger i vurderingen særlig vægt på servicearbejdets karakter samt afstanden til hhv. de nærliggende Natura 2000-områder med havpattedyr på udpegningsgrundlagene og til Jammerland Bugt Havvindmøllepark.

Arter som stor vandsalamander og odder har deres levesteder på land og påvirkes derfor ikke ved en tilladelse om forlængelse af elproduktionstilladelse, da driften af Samsø Havvindmøllepark, hverken direkte eller indirekte påvirker arternes levesteder og dermed heller ikke bevaringsmålsætningerne for de pågældende arter.

Det er i Natura 2000-væsentlighedsvurderingen for Samsø Havvindmøllepark vurderet, at en forlængelse af elproduktionstilladelsen kan medføre tre potentielle påvirkninger for de arter af fugle, der er på udpegningsgrundlagene i de nærliggende Natura 2000-områder. Det gælder påvirkninger ved kollision, barriereeffekt og fortrængning af rastende fugle. I Natura 2000-væsentlighedsvurderingen fremgår det, at træk-



kende fugle typisk vil flyve i større højder end havvindmøllerne i Samsø Havvindmøllepark, samt at artsgrupper som gæs og ænder besidder gode evner til at undgå kollision med vindmøller. Yderligere fremgår det, at Samsø Havvindmøllepark ikke er placeret i en kendt trækkorridor for fugle. Det er Energistyrelsens vurdering, at kollisioner ikke vil hindre opnåelsen af bevaringsmålsætningerne for de arter af fugle, der er på udpegningsgrundlagene i de nærliggende Natura 2000-områder. Energistyrelsen har i vurderingen lagt særlig vægt på, at risikoen for at lokalt rastende fugle eller fugle på træk kolliderer med møllerne i et omfang, der påvirker bestandenes gunstige bevaringsstatus i fuglebeskyttelsesområderne, vurderes at være meget lille.

Af Natura 2000-væsentlighedsvurderingen fremgår det, at Samsø Havvindmøllepark er bestående af ti havvindmøller, der er opstillet på én enkelt række, og at havvindmølleparken ikke ligger i forlængelse af landskabelige flaskehalse, der kan koncentrere eventuelle fugletræk. Det fremgår ligeledes, at Samsø Havvindmøllepark ikke er placeret i en kendt trækkorridor for fugle. Energistyrelsen vurderer, at barriereeffekter for fugle som følge af den fortsatte drift af Samsø Havvindmøllepark kan afvises. Det er således Energistyrelsens vurdering, at forlængelsen af elproduktionstilladelsen ikke vil hindre opnåelsen af bevaringsmålsætningerne for de fuglearter, der er på udpegningsgrundlagene i de nærliggende Natura 2000-områder. Energistyrelsen har i vurderingen lagt særlig vægt på, at Samsø Havvindmøllepark udgør et meget lille og lokalt fysisk aftryk i området.

I Natura 2000-væsentlighedsvurderingen for Samsø Havvindmøllepark fremgår det, at fem arter af havrastende dykænder: Bjergand, Ederfugl, Sortand, Fløjlsand og Hvinand, potentielt fortrænges ved den fortsatte drift. Det nærmest liggende udpegede Natura 2000-område, *Horsens Fjord, havet øst for og Endelave* (N56), der indeholder F36, er beliggende 10 km fra Samsø Havvindmøllepark. Til beregningen af fortrængningseffekten er der brugt en bufferzone på fire km, der anbefales som standard for havrastende fugle. Det er i Natura 2000-væsentlighedsvurderingen beskrevet, at antallet af fugle, og særligt de havrastende arter (Bjergand, Ederfugl, Sortand, Fløjlsand og Hvinand) er meget beskedent i områderne omkring Samsø Havvindmøllepark. Det er Energistyrelsens vurdering, at forlængelsen af elproduktionstilladelsen ikke vil medføre en væsentlig fortrængningseffekt på de fem nævnte arter. Dermed vil den fortsatte drift af Samsø Havvindmøllepark ikke hindre opnåelsen af bevaringsmålsætningerne for de fuglearter der er på udpegningsgrundlagene i de nærliggende Natura 2000-områder. Energistyrelsen har i vurderingen lagt særligt vægt på, at de vigtigste rasteområder for fugle i området, forefindes i de udpegede Natura 2000-områder samt områdernes afstanden til Samsø Havvindmøllepark.



Samlet vurdering

Det er samlet set Energistyrelsens vurdering, at forlængelsen af Samsø Havvindmølleparks elproduktionstilladelse ikke hindrer bevaringsmålsætningerne for de internationale naturbeskyttelsesområder væsentligt jf. § 2, stk. 1, i bekendtgørelse nr. 812 af 21/06/2024².

Beskyttede arter

Energistyrelsen har den 3. juni 2025 truffet afgørelse³ efter artikel 6 i nødforordningen⁴ samt § 5 i bekendtgørelse nr. 774 af 20. juni 2024 om, at projektet kan undtages for artsbeskyttelsesvurderingerne i henhold til artikel 12, stk. 1, i habitatdirektivet⁵, som gennemført i dansk ret, jf. §§ 4-5 i bekendtgørelse nr. 812 af 21 juni 2024⁶, og § 10, stk. 1, nr. 1, i bekendtgørelse nr. 521 af 25 marts 2021⁷ (artsfredningsbekendtgørelsen) og i henhold til artikel 5 i fuglebeskyttelsesdirektivet, som gennemført i dansk ret, jf. artsfredningsbekendtgørelsens § 4 og jagt- og vildtforvaltningslovens § 7, stk. 2. Særligt med det formål at beskytte flagermus, er der i afgørelsen fastsat to vilkår.

På den baggrund er der ikke foretaget yderligere artsbeskyttelsesvurdering i henhold til ovennævnte regler. I nærværende tilladelse indføres vilkår 4.1 med det formål at beskytte flagermus mod kollision med møllerne og vilkår 4.2 vedr. overvågningsprogram for projektets påvirkning af flagermus. Vilkårene er identiske med de vilkår, der er fastsat i Energistyrelsens ovennævnte afgørelse af 3. juni 2025.

Der henvises i øvrigt til Energistyrelsens afgørelse af 3. juni 2025 om anvendelse af nødforordningens artikel 6 på tilladelsesprocessen for forlængelse af elproduktionstilladelsen for Samsø Havvindmøllepark, hvoraf det fremgår, at der ikke vurderes at være behov for at indføre afværgevilkår af hensyn til øvrige bilag IV-arter, eller beskyttede fugle i henhold til fuglebeskyttelsesdirektivets artikel 5. Afgørelsen er vedlagt som bilag.

Offentliggørelse

Tilladelsen offentliggøres på Energistyrelsens hjemmeside, www.ens.dk.

² Bekendtgørelse nr. 812 af 21/06/2024 om administration af internationale naturbeskyttelsesområder og beskyttelse af visse arter vedrørende projekter om etablering m.v. af elproduktionsanlæg og elforsyningsnet på havet

³ Afgørelse af 3. juni 2025 om anvendelse af nødforordningens artikel 6 på tilladelsesprocessen for forlængelse af elproduktionstilladelsen for Samsø Havvindmøllepark.

⁴ Rådets forordning (EU) 2022/2577 af 22. december 2022 om en ramme for fremskyndelse af udbredelsen af vedvarende energi som ændret ved Rådets forordning (EU) 2024/223 af 22. december 2023 om ændring af forordning (EU) 2022/2577 om en ramme for fremskyndelse af udbredelsen af vedvarende energi

⁵ Council Directive 92/43/EEC of 21 May 1992 on the conservation of natural habitats and of wild fauna and flora

⁶ Bekendtgørelse nr. 812 af 21 juni 2024 om administration af internationale naturbeskyttelsesområder og beskyttelse af visse arter vedrørende projekter om etablering m.v. af elproduktionsanlæg og elforsyningsnet på havet.

⁷ Bekendtgørelse nr. 521 af 25. marts 2021 om fredning af visse dyre- og plantearter og pleje af tilskadekommet vildt (Artsfredningsbekendtgørelsen).



Klagevejledning

Klager over denne tilladelse kan i henhold til §§ 66 og 67 i VE-loven af klageberettigede, herunder af klageberettigede foreninger og organisationer, indbringes for Energiklagenævnet, Nævnenes Hus, Toldboden 2, 8800, Viborg, <https://naevneneshus.dk/start-din-klage>.

Klagen skal indgives senest 1. juli 2025. Tilladelsen må ikke udnyttes, før klagefristen er udløbet.

Med lov nr. 468 af 14. maj 2025 om Energiklagenævnet, der træder i kraft den 1. juli 2025, bliver det fra den 1. juli 2025 obligatorisk at anvende Nævnenes Hus' klageportal til indgivelse af klage til Energiklagenævnet, jf. lovens § 15. Indtil denne dato kan klagen enten indgives via klageportalen eller sendes til Energiklagenævnet på mail ekn@naevneneshus.dk. Fra og med den 1. juli 2025 skal klager indgives via klageportalen.

Du tilgår klageportalen via borger.dk eller virk.dk og logger ind med MitID. En klage er indgivet, når den er tilgængelig for Energistyrelsen i klageportalen. Du vil modtage en kvittering, når klagen er indgivet.

Klagen sendes i første omgang automatisk til Energistyrelsen. Hvis Energistyrelsen fastholder afgørelsen videresendes klagen til Energiklagenævnet via klageportalen. Du får besked, når klagen er videresendt.

Energiklagenævnet vil som udgangspunkt afvise klager, der indgives uden om klageportalen, medmindre der foreligger særlige grunde til det. Hvis du ønsker at blive fritaget for at bruge klageportalen, skal du sende en begrundet anmodning til Energistyrelsen. Vi videresender herefter anmodningen til Energiklagenævnet, som træffer afgørelse om, hvorvidt din anmodning kan imødekommes.

Klage over tilladelsen har ikke opsættende virkning, medmindre Energiklagenævnet bestemmer anderledes. Energiklagenævnets afgørelse kan ikke påklages til anden administrativ myndighed.