



Tilladelse til væsentlig ændring af Rønland Havvindmøllepark

Kontor/afdeling

Havvind

Dato

12. november 2025

J nr. 2019 - 87917

/IDGMP /MELGS /TNRSR

/ALFSK

Afgørelse

Energistyrelsen meddeler hermed tilladelse til, at Rønland Havvindmøllepark, bestående af fire møller og søkabler mellem møllerne og til opsamlingspunktet i land (herefter "elproduktionsanlægget"), ejet af Harboøre Tange ApS og Harboøre Møllelaug I/S (herefter "Harboøre Tange ApS og Harboøre Møllelaug I/S" eller "Tilladelsesindehaver"), fortsat kan være etableret i de ansøgte 10 år fra udløbet af tilladelsesindehavers nuværende elproduktionstilladelse (dvs. fra den 2. januar 2028 til og med den 1. januar 2038). Tilladelsen gives på de i denne tilladelse nævnte vilkår.

Indeværende tilladelse har virkning fra den 2. januar 2028, og indtil elproduktionsanlægget er fuldt nedtaget og afviklet.

Afgørelsen træffes med hjemmel i lov om fremme af vedvarende energi (herefter "VE-loven") § 25, stk. 1, jf. lovbekendtgørelse nr. 1031 af 6. september 2024.

Sagsforløb

Energistyrelsen meddelte den 19. juli 2002 etableringstilladelse til etablering af otte møller på havet ved Rønland. Energistyrelsen godkendte derudover den 30. oktober 2002 etablering af søkabel mellem møllerne og til opsamlingspunktet på land, der forbinder havvindmølleparken til elnettet på land. Rønland Havvindmøllepark består af otte møller, hvoraf de fire nordligste er opført og ejet af Thyborøn-Harboøre Vindmøllelaug I/S og de fire sydligste er opført og ejet af Harboøre Tange ApS og Harboøre Møllelaug I/S.

Elproduktionstilladelsen til Rønland Havvindmøllepark blev meddelt den 2. januar 2003. Tilladelsen har en varighed på 25 regnet fra den 2. januar 2003 og udløber dermed den 1. januar 2028.

Harboøre Tange ApS og Harboøre Møllelaug I/S har den 29. marts 2022 ansøgt om forlængelse af elproduktionstilladelsen af deres fire møller (GSRN nr. 570715000000062599, GSRN nr. 570715000000062605, GSRN nr. 570715000000062612, GSRN nr. 570715000000062629) i Rønland Havvindmøllepark og har senest den 24. september 2025 indsendt opdaterede oplysninger til ansøgning.

Harboøre Tange ApS og Harboøre Møllelaug I/S har oplyst, at der i forbindelse med forlængelse af elproduktionstilladelsen ikke sker ændringer på anlæggets størrelse, udformning og karakter.

Udkast til afgørelsen har i perioden 27. oktober 2025 til 10. november 2025 været i myndighedshøring. Energistyrelsen har ikke modtaget bemærkninger til afgørelsen.

Energistyrelsen

Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

T: +45 3392 6700

E: ens@ens.dk

www.ens.dk



Energistyrelsen har den 12. november 2025 truffet afgørelse om forlængelse af elproduktionstilladelsen af 2. januar 2003.

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 2. januar 2028.
- 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 19. juli 2002, godkendelse af etablering af søkabel mellem møllerne og til opsamlingspunktet i land, der forbinder havvindmølleparken til elnettet på land, elproduktionstilladelse af 2. januar 2003.
- 1.5. Tilladelsen kan tilbagekaldes, såfremt vilkår i etableringstilladelsen af 19. juli 2002, elproduktionstilladelse af 2. januar 2003, godkendelse af etablering af søkabler mellem møllerne og til opsamlingspunktet i land af 30. oktober 2002, tilladelse til forlængelse af elproduktionstilladelsen af 12. november 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 samt nedtage og afvikle 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 udløbet 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 og uvildige 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 Energistirelsens 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 tilladelses 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. Sikkerhedsstillelse

- 4.1 Tilladelsesindehaver skal hvert femte år fremsende en opdatering af beregningen af den uafhængige tredjepartsvurdering af omkostninger forbundet med opfyldelse af vilkår nr. 14 samt vilkår nr. 25 i etableringstilladelsen af 19. juli 2002 og vilkår nr. 18 i godkendelse af etablering af søkabel mellem møllerne og til opsamlingspunktet i land af 30. oktober 2002, som Energistyrelsen har taget udgangspunkt i ved fastlæggelse af beløbsbegrænsningen for den godkendte sikkerhedsstillelse, medmindre andet aftales med Energistyrelsen.
- 4.2 Energistyrelsen kan på baggrund af en opdatering af den uafhængige tredjepartsvurdering 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.
- 4.3 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 nedtagelse og afvikling af anlægget overstiger sikkerhedsstillelsen, hæfter tilladelsesindehaveren fortsat herfor.

- 4.4 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, en moderselskabsgaranti eller lignende. Den finansielle institution, moderselskabet eller lignende, der stiller garantien, skal opfylde nærmere krav, herunder f.eks. 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.

- 4.5 Omkostningerne til den uafhængige tredjepartsvurdering afholdes af tilladelsesindehaver.

5. Nedtagning og afvikling

- 5.1 Tilladelsesindehaver skal indsende en plan for afviklingen af havvindmølleparken, dvs. havvindmøllerne med tilhørende interne opsamlingsnet (herefter afviklingsplan) til Energistrelsens 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 elproduktionstilladelsen ikke overholdes.
- 5.2 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.



- 5.3 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.
- 5.4 Nærværende tilladelse kan tilbagekaldes, såfremt tilladelsesindehaveren ikke har en gældende elproduktionstilladelse. Tilladelsesindehaveren vil i så fald være forpligtet til at nedtage og afvikle anlægget (havvindmølleparken og det interne ledningsanlæg).

Begrundelse for afgørelsen

Væsentlig ændring af elproduktionsanlægget

Der er ikke i etableringstilladelsen til Rønland Havvindmøllepark fastsat en tidsbegrænsning. Det har dog ved udstedelse af etableringstilladelsen været en betingelse 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 nr. 25 i etableringstilladelsen af 19. juli 2002 samt vilkår nr. 18 i godkendelse af etablering af søkabler imellem møllerne og til opsamlingspunktet på land af 30. oktober 2002, at Tilladelsesindehaver er forpligtet til at fjerne anlægget eller resterne heraf såfremt tilladelsesindehavers tilladelse udløber.

Det er Energistyrelsens vurdering, at en forlængelse af Rønland 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 2. januar 2003. 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 Harboøre Tange ApS og Harboøre Møllelaug I/S er i besiddelse af den tekniske kapacitet til at sikre parkens fortsatte drift og nedtagelse, jf. VE-lovens § 25, stk. 2. Tilladelsesindehaver har til brug for Energistyrelsens vurdering om teknisk kapacitet indsendt oplysninger om den tekniske kapacitet af 14. august 2024. Vurderingen beror på de af Tilladelsesindehaveren indsendte oplysninger om Tilladelsesindehaverens tekniske kapacitet samt aftaler med underleverandører til forståelse af driftsledelse, overvågning, service og reparationer samt ekstern rådgivning til at drive parken de næste 10 år samt, at Tilladelsesindehaveren har varetaget driften og vedligeholdelsen af de fire møller i Rønland Havvindmøllepark siden etableringen.



Finansiel kapacitet

Energistyrelsen har vurderet, at Harboøre Tange ApS og Harboøre Møllelaug I/S har den finansielle kapacitet til fortsat at drive og nedtage Rønland havvindmøllepark, jf. VE-lovens § 25, stk. 2.

Til brug for vurderingen af den finansielle kapacitet har Energistyrelsen gennemgået Harboøre Tange ApS', Harboøre Møllelaug I/S' (dvs. Tilladelsesindehaver) og Driftsselskabet Rønland Havvindmøllepark I/S' seneste tre års regnskaber. Driftsselskabet Rønland Havvindmøllepark I/S er et driftsselskab, som er 100-pct.-ejet af Tilladelsesindehaveren, og som blev stiftet til at samle den fælles havvindmølleparks økonomi.

Driftsselskabet Rønland Havvindmøllepark I/S har registreret et positivt driftsresultat i 2021, 2022 og 2023. Tilladelsesindehaver vurderes pba. dette at have den fornødne finansielle kapacitet til fortsat at drive Rønland Havvindmøllepark.

Det er Energistylens vurdering, at hverken Tilladelsesindehavers eller Driftsselskabet Rønland Havvindmøllepark I/S' nuværende hensættelser og/eller garantistillelse er tilstrækkelige til at sikre fremtidig nedtagning og afvikling af tilladelsesindehavers anlæg.

Harboøre Tange ApS og Harboøre Møllelaug I/S 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 tredjeparts-vurdering, som ligeledes er indhentet af Harboøre Tange ApS og Harboøre Møllelaug I/S i forbindelse med ansøgning om forlængelse af elproduktionstilladelsen.

Restlevetidsanalyse

Harboøre Tange ApS og Harboøre Møllelaug I/S har til brug for Energistylens afgørelse indsendt en restlevetidsanalyse.

Restlevetidsanalysen er udarbejdet af K2Management. K2Management har på baggrund af beregninger samt visuelle inspektioner udført af Nordic Wind Consultant i 2008 samt K2M i 2022 vurderet, at størstedelen af komponenterne, herunder hovedkomponenterne fundament, tårn, flangesamlinger og bundrammen (main frame) har en levetid på 35 år, samt at møllerne vil kunne driftes 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.

Harboøre Tange ApS og Harboøre Møllelaug I/S har i samarbejde med K2 Management udarbejdet en teknisk løsning, som sikrer møllernes fortsatte holdbarhed frem til 2038. 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 vedligeholdelsesaktivitet frem til møllernes 35. leveår. I forbindelse med forlængelse af elproduktionstilladelsen vil tilladelsesindehaver overvåge møllerne tæt 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 § 1 i VE-offshorehabitatbekendtgørelsen¹, skal der foretages en vurdering af, om projektet i sig selv, eller i forbindelse med andre planer og projekter, kan påvirke internationale naturbeskyttelsesområder væsentligt jf. bekendtgørelsens § 2. Hvis Energistyrelsen vurderer, at projektet kan påvirke et internationalt naturbeskyttelsesområde væsentligt, skal der foretages en nærmere konsekvensvurdering af projektets virkninger på det pågældende naturbeskyttelsesområde under hensyn til bevaringsmålsætningen for det pågældende område.

Rønland Havvindmøllepark I/S har fået udarbejdet en vurdering af WSP af projektets potentielle påvirkninger på de omkring liggende Natura 2000-områder som en del af ansøgningen.

I vurderingen er inddraget Natura 2000-områder inden for en afstand af 10 km fra projektområdet, da der ikke vurderes at kunne forekomme en væsentlig påvirkning på arter på udpegningsgrundlaget i Natura 2000-områder længere væk. Energistyrelsen er enig i denne vurdering. Natura 2000-væsentlighedsvurderingen for Rønland Havvindmøllepark omfatter således Natura 2000-området N28, der omfatter et habitatområde og flere fuglebeskyttelsesområder.

N28 *Agger Tange, Nissum Bredning, Skibsted Fjord og Agerø*, indeholder habitatområde H28 og en række fuglebeskyttelsesområder: F23; F27; F28 og F39. Habitatområde H28 har naturtyperne Sandbanke, Vadeblade, Lagune, Bugt, Rev, Strandvold med enårige planter, Strandvold med flerårige planter, Kystklint/klippe, Enårige strandengsvegetation, Strandeng, Forklit, Hvid klit, Grå/grøn klit, Klithede, Havtornklit, Grårisklit, Klitlavning, Kransnålalge-sø, Næringsrig sø, Brunvandet sø, Vandløb, Våd hede, Tør hede, Kalkoverdrev, Surt overdrev, Tidvis våd eng, Hængesæk, Kildevæld, Riggær samt arterne Blank seglmos, Stavsild, Stor vandsalamander, Odde, Gråsæl og Spættet sæl på udpegningsgrundlaget.

F23 har følgende fugle på udpegningsgrundlaget: Rørdrum, Skestork, Pibesvane, Grågå, Lysbuget knortegås, Spidsand, Pibeand, Krikand, Taffeland, Rørhøg, Klyde,

¹ Bekendtgørelse nr. 588 af 26/05/2025



Hjejle, Almindelig ryle, Brushane, Lille kobbersneppe, Dværgterne, Splitterne, Fjordterne, Havterne, Mosehornugle og Rødrygget tornskade.

F27 har følgende fugle på udpegningsgrundlaget: Rørdrum, Kortnæbbet gås, Lysbuget knortegås, Hvinand, Toppet skallesluger, Klyde, Hjejle og Havterne.

F28 har følgende fugle på udpegningsgrundlaget: Hvinand og Toppet skallesluger.

F39 har følgende fugle på udpegningsgrundlaget: Kortnæbbet gås, Bramgås, Lysbuget knortegås, Klyde, Hvidbrystet præstekrave, Alminde ryle, Brushane, Dværgterne, Fjordterne, Havterne og Mosehornugle.

Der vil med forlængelse af elproduktionstilladelsen af Rønland Havvindmøllepark ikke blive foretaget anlægsarbejder eller fysiske ændringer af det eksisterende anlæg, men der skal fortsat løbende udføres service af møllerne. Den fortsatte drift kan også indebære udskiftninger af mindre og større komponenter, såsom vinger eller rotor. Disse udskiftninger kan foretages fra den allerede eksisterende dæmning, der blev bygget i forbindelse med etableringen af Rønland Havvindmøllepark og sikrer dermed fri adgang til møllerne fra land. Der er således ikke behov for at anvende hverken skib eller pram ifm. service af møllerne eller ved evt. udskiftning af komponenter. I stedet håndteres disse opgaver ved brug af enten servicebil eller kran.

I forhold til naturtyper på udpegningsgrundlaget for habitatområde nr. 28 vurderes det derfor, at der ikke vil kunne forekomme væsentlige påvirkninger i form af forstyrrelser eller tab af hverken marine eller terrestriske habitattyper i området.

For arterne på udpegningsgrundlaget i habitatområde nr. 28 er det kun sæl, der vurderes at være relevant ifm. fortsættelse af driften af møllerne og potentiel støjpåvirkning, idet sæler både fouragerer og yngler i Limfjorden, som udgør et vigtigt levested for de to arter, og hvor der er registreret hvilepladser på Agger Tange og i øvrigt observeret sæler i nærheden af vindmøllerne. Det er Energistyrelsens vurdering, at en fortsættelse af driften af møllerne ikke vil kunne påvirke hverken gråsæl eller spættet sæl væsentligt, idet sæler som udgangspunkt ikke vurderes at være følsomme over for driftsstøj fra vindmøller. Sæler er således observeret flere gange i havvindmølleparker, og bestanden af gråsæler ved Agger Tange er steget kraftigt over en årrække, jf. Natura 2000-basisanalysen for området, på trods af møllernes drift. Vindmøllerne i området fremgår ligeledes ikke af Natura 2000-basisanalysen eller Natura 2000-planen som potentielle trusler mod opnåelse af bevaringsmålsætningerne i området, hvor det angives, at bestandene i området ser ud til at være styret af fødetilgængeligheden, sygdom samt evt. pres på andre yngle- og hvilepladser i udbredelsesområdet.

N28 består af fire fuglebeskyttelsesområder: F23, F27, F38 og F39. I Natura 2000-væsentlighedsvurderingen, der er vedlagt ansøgningen, og på baggrund af Natura 2000-basisanalysen for området, fremgår følgende om forekomsten af relevante yngle- og trækfugle i N28:



Ynglefugle:

- *Grågås* - bestanden har været nogenlunde stabil gennem den seneste overvågningsperiode fra 2010-2017.
- *Skestork* – Bestanden har været i markant positiv fremgang gennem de seneste år.
- *Toppet Skallesluger* – Bestanden har været meget fluktuerende i overvågningsperioden 2004-2017. Det skal dog bemærkes at der er stor usikkerhed i optællingerne af arten, da arten er blevet optalt i en periode, hvor den normalt ikke forekommer i størst antal.

Trækfugle:

- *Lysbuget Knortegås* – Bestanden har været stabil i den periode, hvor Rønland Havvindmøllepark har været i drift.
- *Kortnæbbet Gås* – Bestanden har inden for N28 været faldende i F39, men stigende i F27. Den samlede bestand af kortnæbbet gås i Natura 2000-området har været stigende siden etableringen af Rønland Havvindmøllepark i 2004.
- *Bramgås* - Der har været en markant fremgang i antallet af ynglende bramgæs i området omkring Nissum Bredning. Projektområdet er ikke et vigtigt rasteområde for Bramgæs, men arten kan potentielt forekomme i området samt på gennemtræk.
- *Hjejle* – Bestanden har været fluktuerende og projektområdet vurderes ikke at være et vigtigt rasteområde for Hjejle.
- *Klyde* – Bestanden er ikke til stede i internationalt væsentlige forekomster som trækfugle, og har som ynglefugl været i tilbagegang grundet prædation på ynglepladserne.
- *Lille Kobbersnepe* – Bestanden har generelt set været stabil i den periode, hvor Rønland Havvindmøllepark har været i drift.
- *Hvinand* – Bestanden har generelt set været i fremgang i den periode, hvor Rønland Havvindmøllepark har været i drift.
- *Pibeand* – Bestanden har generelt set været i fremgang i den periode, hvor Rønland Havvindmøllepark har været i drift.
- *Spidsand* – Bestanden har generelt set været i fremgang i den periode, hvor Rønland Havvindmøllepark har været i drift.
- *Taffeland* – Bestanden har generelt set været i fremgang i den periode, hvor Rønland Havvindmøllepark har været i drift.
- *Krikand* – Bestanden har generelt set været i fremgang i den periode, hvor Rønland Havvindmøllepark har været i drift.
- *Pibesvane* – Bestanden har været fluktuerende. Pibesvaner trækker gennem Danmark, hvorfor forekomsten er ustabil og tilfældig.

Samlet set er der dermed både arter, der vurderes at være i fremgang inden for områderne, samt arter med meget fluktuerende bestande. I Natura 2000-basisanalysen fremgår det, at der for trækfuglene, der overvintrer i området, vurderes at være



gode forhold uden identificerede trusler, mens truslerne for flere af ynglefuglene vurderes at være tilgroning af yngleområder samt prædation fra rovdyr. Møllernes tilstedeværelse i området fremgår ikke af Natura 2000-planen som en trussel mod hverken levesteder eller bestandene i området. Møllerne har været i drift siden 2003.

Der er i Natura 2000-væsentlighedsvurdering for Rønland Havvindmøllepark vurderet på relevante risici, der kan påvirke bevaringsmålsætningerne for de udpegede fuglebeskyttelsesområder. De relevante påvirkninger er barriereeffekter, kollisionsrisiko og forstyrrelse/fortrængning. Rønland Havvindmøllepark består af 4 havvindmøller med en højde til vingespids på 120 m. Havvindmøllerne er placeret på en nord-sydgående lige række med en indbyrdes afstand på ca. 300 m. Det er Energistyrelsens vurdering, at en eventuel barriereeffekt forårsaget af havvindmøllerne er ubetydelig. Energistyrelsen har i vurderingen lagt særligt vægt på vindmølleparkens udformning, antallet af møller, møllernes totale højde samt deres placering i landskabet. Et eventuelt øget energiforbrug for fugle i området, der skal undvige og flyve uden om vindmøllerne vurderes at være ubetydeligt.

Med en forlængelse af elproduktionstilladelsen for Rønland Havvindmøllepark, vil der forsat være en risiko for kollisioner for fugle, der fouragerer i eller trækker igennem mølleområdet. Det fremgår af Natura 2000-væsentlighedsvurderingen i ansøgningen, at der ved tidligere undersøgelser af kollisionsrisikoen for fugle fra projektet kun blevet observeret meget få fugle bevæge sig gennem vindmølleparken. Der blev i undersøgelserne, der forløb over en treårig periode, ikke fundet kollisioner mellem møllerne og fugle, derudover viste undersøgelserne, at kun 0,07% af fuglene befandt sig i den primære risikozone tæt på vindmøllevingerne, når de passerede vindmøllerne. Det er Energistyrelsens vurdering, at kollisionsrisikoen for fuglearterne i området forsat vil være ubetydelig, og at påvirkningen fra kollisioner på arterne på udpegningsgrundlaget ikke vil være væsentlige. Energistyrelsen har i vurderingen lagt særlig vægt på, at Rønland Havvindmøllepark ikke er placeret i en kendt trækkorridor for fugle samt at risikoen for, at lokalt rastende fugle eller fugle på træk kolliderer med møllerne i et omfang, der kan påvirke bestandene, vurderes at være meget lille. Dette stemmer også overens med vurderinger og overvågningsresultater fra andre havvindmølleparker såvel som vindmølleprojekter på land, hvor der generelt ses lave kollisionstal, og hvor langt de fleste arter har høje undvigelsesrater.

Af Natura 2000-væsentlighedsvurderingen for Rønland Havvindmøllepark fremgår det, at nogle fuglearter af både ynglefugle og trækfugle potentielt kan blive forstyrret og fortrængt som følge af vindmøllernes drift. For alle arterne vurderes de egnede raste- og fourageringsområder at ligge i så stor afstand fra møller, at der ikke vurderes at være fortrængningseffekter. Det kan ikke udelukkes, at der kan være en mindre fortrængning af fugle tæt på møllerne, hvor der særligt er observeret lysbuget knortegås i tilfælde med lavvande, men området omkring møllerne vurderes ikke at være et vigtigt fourageringsområde. Den fortsatte drift vurderes dermed ikke at kunne medføre væsentlige påvirkninger i form af fortrængning og forstyrrelser, der kan hindre opnåelsen af bevaringsmålsætningerne for de fuglearter der er på udpegningsgrundlaget i N28.



I Natura 2000-væsentlighedsvurderingen er der foretaget en vurdering af de kumulative effekter, en forlængelse af elproduktionstilladelsen vil kunne have i kombination med øvrige kendte planer og projekter samt andre møller der er blevet sat i drift efter etableringen af Rønland Havvindmøllepark. I 2015, blev det besluttet at udvide Thyborøn Havn, hvor etableringsarbejdet forventes færdigt i 2030, og som vil beslaglægge en del af havarealet, der bl.a. kan omfatte raste og fourageringsområder for fugle i området. I Natura 2000-væsentlighedsvurderingen for udvidelsen af Thyborøn Havn blev det vurderet, at en væsentlig påvirkning på omkringlæggende Natura 2000-områder kunne udelukkes. Derudover er der siden etableringen af Rønland Havvindmøllepark blevet bygget én havvindmøllepark i umiddelbar nærhed, Nissum Bredning forsøgsmøller, der består af fire havvindmøller med en samlet kapacitet på 28 MW, der blev idriftsat i 2018. Nissum Bredning ligger ca. én km nordøst for Rønland Havvindmøllepark, og blev vurderet at kunne medføre en påvirkning på særligt toppet skallesluger. Ved miljøvurderingen af forsøgsmøllerne blev det vurderet, at der ikke var væsentlige kumulative påvirkninger med de eksisterende vindmøller ved Rønland. Det er Energistyrelsens vurdering, at der med en forlængelse af driften af Rønland Havvindmøllepark fortsat ikke vil være væsentlige påvirkninger på Natura 2000-områderne i kumulation mellem de to havvindmølleparker, og at påvirkningerne fra en fortsættelse af driften ikke vil adskille sig fra de påvirkninger, der er i området i dag.

Det er Energistyrelsens samlede vurdering, at forlængelsen af elproduktionstilladelsen og den dermed fortsatte drift af Rønland Havvindmøllepark ikke vil medføre væsentlige påvirkninger på de omkringliggende Natura 2000-områder både for projektet alene og i kumulation med andre projekter.

Artsbeskyttelsesvurdering

Bilag IV-arter

Bilag IV-arter er strengt beskyttede arter, som er særligt truede eller sårbare. Arterne fremgår af EU's Habitatdirektivs bilag IV. Beskyttelsen af bilag IV arter er bl.a. implementeret i dansk lov ved VE-offshorehabitatbekendtgørelsen (BEK 588 af 26/05/2025) og Artsfredningsbekendtgørelsen (BEK nr. 521 af 25/03/2021).

Habitatdirektivet forpligter medlemslandene til at udøve en generel beskyttelse af udpegede dyre- og plantearter opgjort i direktivets bilag IV. Arter på bilag IV er således også beskyttet uden for Natura 2000-områderne. I henhold til Artsfredningsbekendtgørelsen (BEK nr. 521 af 25/03/2021), er der bl.a. forbud mod forsætlig indfangning og drab af bilag IV arter. Viser vurderingen, at det ansøgte projekt eller projektændring kan indebære forsætteligt drab og forstyrrelse eller beskadigelse eller ødelæggelse af yngle- og rasteområder, kan der som udgangspunkt ikke meddeles tilladelse.

Alle bilag IV-arter samt deres yngle- og rasteområder skal beskyttes mod skadelige virkninger for arterne i deres naturlige udbredelsesområde. Dette gælder i særdeles-



hed i perioder, hvor dyrene yngler, udviser yngelpleje eller vandrer. De arter på habitatdirektivets bilag IV, som på baggrund af eksisterende viden potentielt vil kunne forekomme i området omkring Rønland Havvindmøllepark, og dermed potentielt kan blive påvirket af en forlængelse af elproduktionstilladelsen vurderes at være marsvin (*Phocoena phocoena*), Øresvin (*Tursiops truncatus*) og forskellige arter af flagermus: sydflagermus (*Eptesicus serotinus*), vandflagermus (*Myotis daubentonii*), damflagermus (*Myotis dasycneme*), troldflagermus (*Pipistrellus nathusii*), dværgflagermus (*Pipistrellus pygmaeus*), pipistrellflagermus (*Pipistrellus pipistrellus*), brunflagermus (*Nyctalus noctula*) og skimmelflagermus (*Vespertilio murinus*).

Havpattedyr

Havpattedyr, der er på habitatdirektivets bilag IV, herunder marsvin og øresvin, kan ikke udelukkes sporadisk at findes i området nær Rønland Havvindmøllepark. Den fortsatte drift af Rønland Havvindmøllepark vil dog ikke medføre aktiviteter, der kan påvirke det marine miljø, idet de nuværende installationer ikke ændres eller udbygges og at den fortsatte drift og vedligehold af Rønland Havvindmøllepark kan udføres fra land. Det vurderes dermed, at den ansøgte forlængelse om elproduktionstilladelse hverken vil medføre skadelige påvirkninger af arternes yngle-/rasteområder eller vil medføre forsætlig forstyrrelse eller drab på individer af havpattedyr der er på habitatdirektivets bilag IV, herunder marsvin og øresvin. Det er derfor Energistyrelsens vurdering, at områdets økologiske funktionalitet for marsvin og øresvin kan opretholdes ved forlængelsen af elproduktionstilladelsen for Rønland Havvindmøllepark.

Flagermus

I området omkring Rønland Havvindmøllepark forekommer der forskellige arter af flagermus, der er relevante at inddrage i artsbeskyttelsesvurderingen da den fortsatte drift af havvindmølleparken potentielt kan have negative påvirkninger for flagermus, der kan kollidere med møllerne. Alle arter af flagermus, der er registreret i området omkring Rønland Havvindmøllepark er inkluderet i vurderingen.

I forbindelse med miljøvurderingen af opstillingen af en vindmølle på Thyborøn Sydhavn, ca. 1500 meter fra Rønland Havvindmøllepark, blev der i sommeren og efteråret 2022 gennemført en undersøgelse af forekomsten af flagermus. Undersøgelsen viste, at der i flagermusenes yngleperiode, kun var yderst få flagermus i området.

I efteråret 2024, fra den 23. august til den 31. oktober, er der gennemført overvågning af flagermus på to af de fire møller i Rønland Havmøllepark. I alt 8 arter af flagermus: sydflagermus, vandflagermus, damflagermus, troldflagermus, dværgflagermus, pipistrellflagermus, brunflagermus og skimmelflagermus, blev registreret omkring de to møller (jf. Tabel 1). Kun troldflagermus forekom i betydeligt omfang og det er blevet opgjort, at 84 % af alle optagelser ved møllerne var af troldflagermus. Undersøgelsen viste også, at 58 % af alle flagermusregistreringerne fandt sted på tre nætter (26/8, 27/8 og 3/9). Alle disse nætter var ifølge DMI nætter med sydlig og sydøstlig vind og vindhastigheder på under 4-5 m/s. Da møllerne i Rønland Havmøllepark først starter



ved 5 m/s er det sandsynligt at møllerne størstedelen af disse tre nætter har stået stille eller roteret så langsom, at møllevingerne ikke har udgjort en fare for flagermus.

Tabel 1. Artsspecifikke flyve- og trækmønstre for de arter, der er registreret i området².

Art	Beskrivelse
<i>Troldflagermus</i>	- På land ses arten ofte dræbt under vindmøller. På havet flyver troldflagermus formentlig lavt over havet ved træk. - Langdistancetrækkende art.
<i>Dværg- og pipistrellflagermus</i>	- Under jagt og migration over havet flyver dværgflagermusene lavt - Kort-mellemdistancetrækkende art.
<i>Brun-, syd- og skimmelflagermus</i>	- Alle arter jager helt eller delvist i det fri og højt. Flyvehøjderne for brun- og sydflagermus er henholdsvis op til 50 m og 5-20 m. Der er ikke angivet en specifik højde for skimmelflagermus. - Brun- og skimmelflagermus er langdistancetrækkende arter. Sydflagermus er kort-mellemdistancetrækkende art.
<i>Arter af myotis slægten, herunder f.eks. vand- og damflagermus</i>	- Transportflugt foregår typisk i lav højde - Kort-mellemdistancetrækkende arter

I foråret 2025, fra den 1. april til den 5. juni, er der som supplement til flagermusundersøgelserne fra 2024 gennemført en undersøgelse med detektorlytning på de samme møller og efter samme metode som ved undersøgelserne i 2024. Samlet blev der kun registreret tre optagelser af flagermus fordelt på to nætter i forårsperioden i 2025. Heraf var to optagelser af troldflagermus og en enkelt optagelse var sandsynligvis en damflagermus. Ifølge DMI's vejrarkiv var vinden på de to nætter meget svag med vindhastigheder på 1,7-2,7 m/s på observationstidspunkterne. Møllerne i Rønland Havvindmøllepark har altså stået stille på disse nætter.

Undersøgelserne af forekomster af flagermus i 2022, 2024 og 2025 viser, at området omkring Rønland Havmøllepark kun besøges af få flagermus og altovervejende når der er tale om vejrforhold med lave vindhastigheder (< 4-5 m/s) og særligt ved sydlige og sydøstlig vind. Da møllerne står stille eller roterer meget langsomt ved vindhastigheder under 5 m/s vurderes risikoen for kollision mellem flagermus og havvindmøllerne at være meget lille.

I området omkring Rønland Havvindmøllepark forekommer der ikke større gamle træer eller bygninger, der kan fungere som yngle- og rasteområde for flagermus. Det vurderes derfor, at de registrerede flagermus ikke er en del af lokale ynglebestande.

² Morten Elmeros, Esben Terp Fjederholt, Julie Dahl Møller, Hans J. Baagøe, Jesper Bladt og Christian Kjær 2024. Opdatering af: Håndbog om dyrearter på Habitatdirektivets Bilag IV. Del 2 – Odder og flagermus. Aarhus Universitet, DCE – Nationalt Center for Miljø og Energi, 185 s. - Videnskabelig rapport nr. 603



Da der generelt er observeret flere flagermus om efteråret end i forårsperioden tyder den øgede efterårsaktivitet derimod på, at de registrerede arter af flagermus er på træk ned igennem Jylland. På grund af den lave aktivitet er det dog Energistyrelsens vurdering, at Rønland Havvindmøllepark ikke ligger på en hovedtrækrute for træk-kende flagermusarter, herunder troldflagermus. Energistyrelsen er opmærksom på, at der i DCE's opdaterede håndbog om bilag IV-arter³ anbefales driftstop af vindmøller i vigtige områder for flagermus, og at dette i visse tilfælde anbefales ved højere vindhastigheder end 6 m/s. Under hensyn til de konkrete forhold for området herunder bl.a. de arter, der er registreret i området, vindmøllernes placering og størrelse samt generel viden om flagermus' færden over havet vurderer Energistyrelsen imidlertid, at forlængelsen af Rønland Havvindmølleparks elproduktionstilladelse ikke vil medføre beskadigelse eller forstyrrelse af yngle- og rasteområder for flagermus, ligesom at det ikke vil medføre forsættelig forstyrrelse eller drab af flagermus efter habitatdirektivets artikel 12, stk. 1, litra a.

På baggrund af ovenstående er det Energistyrelsens vurdering, at forlængelsen af Rønland Havvindmølleparks elproduktionstilladelse ikke vil medføre beskadigelse eller forstyrrelse af yngle- og rasteområder for flagermus, der forekommer i området. Den fortsatte drift af Rønland Havvindmøllepark vurderes heller ikke at medføre forsættelig forstyrrelse eller drab af flagermus, herunder troldflagermus, som er registreret i størst antal. Det vurderes dermed, at forlængelsen af Rønland Havvindmølleparks elproduktionstilladelse ikke hindrer, at områdets økologiske funktionalitet kan opretholdes for alle registrerede arter af flagermus.

Fugle

Forlængelsen af Rønland Havvindmølleparks elproduktionstilladelse kan potentielt medføre en påvirkning af levesteder for arter af rastende vandfugle, der er beskyttet i henhold til fuglebeskyttelsesdirektivets generelle beskyttelse⁴. Påvirkningerne på visse arter af fugle, som følge af forlængelsen af Rønland Havvindmølleparks elproduktionstilladelse, er vurderet i væsentlighedsvurderingen for de nærliggende Natura 2000-områder (jf. afsnit om væsentlighedsvurdering ovenfor). Det er Energistyrelsens vurdering, at de vurderinger, der er foretaget i væsentlighedsvurderingen, er dækkende og tilstrækkelige for at vurdere påvirkningerne på de fuglearter, der er tilstede i området omkring Rønland Havvindmøllepark. Det er således Energistyrelsens vurdering, at forlængelsen af Rønland Havvindmølleparks elproduktionstilladelse ikke er i modstrid med fuglebeskyttelsesdirektivets generelle beskyttelse af fugle, og at der hverken vil forekomme forsætteligt drab på individer eller forsættelige forstyrrelser af betydning for arterne i området.

³ Elmeros, M., Fjederholt, E. T., Møller, J. D., Baagøe, H. J., Bladt, J., & Kjær, C. (2024). Opdatering af: Håndbog om dyrearter på Habitatdirektivets Bilag IV. Del 2 – Odder og flagermus. Videnskabelig rapport nr. 603. 185. Aarhus Universitet, DCE – Nationalt Center for Miljø og Energi.

⁴ Fuglebeskyttelsesdirektivets artikel 5, implementeret i Jagt- og vildtforvaltningsloven (LBK nr. 639 af 26/05/2023) og Artsfredningsbekendtgørelsen (BEK nr. 521 af 25/03/2021)



Vandplanlægning

EU's vandrammedirektiv er implementeret i dansk lovgivning bl.a. ved bekendtgørelse af lov om vandplanlægning⁵ og bekendtgørelser udstedt i medfør heraf. Reglerne medfører bl.a., at myndigheder ved administration af lovgivningen skal forebygge forringelse af tilstanden for overfladevandområder og sikre, at opfyldelsen af miljømål ikke forhindres. Specifikt gælder for overfladevandområder, hvor miljømålet ikke er opfyldt, at der kun kan træffes afgørelse, der medfører en direkte eller indirekte påvirkning, hvis det ikke vil medføre forringelse af tilstanden og ikke vil kunne hindre opfyldelsen af de fastlagte miljømål herunder gennem de i indsatsprogrammet fastlagte foranstaltninger. Energistyrelsen tager i sin vurdering udgangspunkt i genbesøget af vandområdeplan 3, da denne er baseret på nyeste viden omkring tilstanden for vandområderne.

Rønland Havvindmøllepark er beliggende i vandområde nr. 232, *Nissum Bredning*, der dækker et område på 238,16 km². Vandområdet er samlet set i ringe økologisk tilstand og ikke-god kemisk tilstand. Den ringe økologiske tilstand skyldes en ringe tilstand for *fytoplankton* og *rodfastede planter*. For kvalitetselementet *bentiske invertebrater* er tilstanden vurderet som værende moderat økologisk tilstand, mens den for kvalitetselementet *nationalt specifikke stoffer* er vurderet som værende i en ikke-god tilstand, grundet en overskridelse af arsen i biota. Den kemiske tilstand for vandområdet er vurderet som ikke-god kemisk tilstand. Vurderingen skyldes forhøjede koncentrationer af bly, cadmium og tributyltin i biota.

Det er Energistirelsens vurdering, at en forlængelse af elproduktionstilladelsen ikke vil forringe hverken den økologiske eller kemiske tilstand i vandområdet eller hindre målopfyldelsen af de fastsatte miljømål for vandområde 232. Der er i vurderingen lagt særligt vægt på, at der med en forlængelse af elproduktionstilladelsen for Rønland Havvindmøllepark ikke vil blive foretaget anlægsarbejder eller fysiske ændringer af det eksisterende anlæg, og at den fortsatte drift indebærer udskiftninger af mindre og større komponenter, der kan foretages fra den allerede eksisterende dæmning. Derfor er forlængelsen af elproduktionstilladelsen af Rønland Havvindmøllepark ikke forbundet med arbejder, der tilføjer miljøfremmede stoffer til vandområdet eller mobiliserer miljøfremmede stoffer, der allerede findes i sediment eller biota. Den fortsatte drift af Rønland Havvindmøllepark, vurderes heller ikke at tilføre miljøfremmede stoffer til miljøet.

Havstrategi

Danmarks Havstrategi følger af EU's havstrategidirektiv og omfatter alle danske havområder, herunder havbund og undergrund, i territorialfarvandene (søterritoriet) og i den danske eksklusive økonomiske zone (EEZ). Hovedformålet med Danmarks havstrategi er at opnå og opretholde god miljøtilstand i de danske havområder, som defineres ud fra 11 kvalitative deskriptorer, jf. bilag 2 i bekendtgørelse af lov om havstrategi (LBK nr. 123 af 01/02/2024): Biodiversitet (D1), Ikke-hjemmehørende arter (D2), Erhvervsmæssigt udnyttede fiskebestande (D3), Havets fødenet (D4), Eutrofikering (D5), Havbundens integritet (D6), Hydrografiske ændringer (D7), Forurenende

⁵ Bekendtgørelse af lov om vandplanlægning, LBK nr. 126 af 26/01/2017



stoffer (D8), Forurenende stoffer i fisk og skaldyr til konsum (D9), Marint affald (D10) samt Undervandsstøj (D11). De konkrete indsatser for at opnå miljømålene fastlægges i et indsatsprogram, hvor myndighederne skal sikre, at tilladelser til projekter mv. er i overensstemmelse med dette program og ikke forhindrer opretholdelse eller opnåelse af god miljøtilstand. Derudover skal Energistyrelsen sikre, at projekter ikke skader eller forstyrrer udpegede beskyttede eller strengt beskyttede områder i medfør af havstrategien.

Energistyrelsen vurderer, at tilladelse til at forlænge elproduktionstilladelsen for Rønland Havvindmøllepark ikke vil medføre påvirkninger i strid med havstrategiens indsatsprogram, og dermed ikke vil have betydning for opfyldelse af miljømålene, idet forlængelsen ikke medfører fysiske ændringer i projektområdet, og idet den fortsatte uændrede drift af havvindmølleparken i sig selv ikke vurderes at have negativ betydning for deskriptorerne. Havvindmølleparker er særligt relevante i forhold til påvirkning af deskriptorer D1 (biodiversitet), D6 (havbundens integritet) og D11 (undervandsstøj).

For biodiversitet fremgår havvindmølleparker af havstrategiens indsatsprogram som en mulig påvirkning af havfugle. Energistyrelsen vurderer her, at både eventuel fortrængning, barriereeffekt og kollisionsrisiko vil være af mindre betydning og en ikke-væsentlig påvirkning set i forhold til de omkringliggende fuglebeskyttelsesområder og henviser til begrundelsen i ovenstående. For havpattedyr under D1 og D11 vurderer Energistyrelsen, at der ikke vil være en påvirkning, da forlængelsen ikke vil medføre støjende anlægsaktiviteter, og fordi støjpåvirkningen fra drift ikke vurderes at have betydning for opfyldelse af havstrategiens mål. For D6 har havvindmølleparken ved etablering medført en mindre og helt lokal ændring af havbundens substrat ved placering af fundamenter, men påvirkningen ændres ikke med forlængelsen og vurderes ikke at have betydning for opfyldelse af miljømålene.

Det er dermed Energistirelsens samlede vurdering, at en forlængelse af Rønland Havvindmølleparks elproduktionstilladelse ikke vil medføre negative påvirkninger, der kan hindre opnåelsen og opretholdelsen af god miljøtilstand i forhold til de fastsatte miljømål.

Offentliggørelse

Tilladelsen offentliggøres på Energistyrelsens hjemmeside.

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://naevnenes-hus.dk/start-din-klage>.

Med lov nr. 468 af 14. maj 2025 om Energiklagenævnet, er det obligatorisk at anvende Nævnenes Hus' klageportal til indgivelse af klage til Energiklagenævnet, jf. lovens § 15.



Klagen skal være indgivet via Nævnenes Hus' klageportal inden 4 uger efter, at afgørelsen om at meddele denne tilladelse er offentligt bekendtgjort. Tilladelsen må ikke udnyttes, før klagefristen er udløbet.

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.