

Anholt Havvindmøllepark I/S

9. juli 2012
J.nr. 2109/1177-0004
Ref. lin/hw

Side 1

Tilladelse til elproduktion til Anholt Havmøllepark efter § 29 i lov om fremme af vedvarende energi

Anholt Havvindmøllepark I/S har d. 8. februar 2012 søgt Energistyrelsen om tilladelse til elproduktion for Anholt Havmøllepark efter § 29 i lov om fremme af vedvarende energi (her-efter VE loven), jf. bekendtgørelse af lov nr. 1074 af 8. november 2011.

Med udgangspunkt i den energipolitiske aftale af 21. februar 2008 mellem regeringen (Venstre og Konservative) og Socialdemokraterne, Dansk Folkeparti, Socialistisk Folkeparti, Det Radikale Venstre og Ny Alliance, blev Anholt Havmøllepark sendt i udbud.

Efter udbuddets afgørelse tildelte Energistyrelsen d. 2. juli 2010 DONG Energy Anholt Off-shore A/S koncessionen til at etablere Anholt Havmøllepark med *Aftale om forpligtelse til at etablere og nettilslutte et elproduktionsanlæg, Anholt Havmøllepark i Kattegat*. Prisen er 105,1 øre/kWh for 20 TWh. Koncessionen er efterfølgende overdraget til Anholt Havvindmøllepark I/S.

Til grund for tilladelsen ligger desuden betingelserne for det afholdte udbud (udbudsbetingelser af 30. april 2009 inkl. spørgsmål-svar af 18. marts 2010), det samlede VVM materiale samt vurderingen af bemærkningerne fremkommet i forbindelse med VVM høringen. VVM redegørelsen (vurdering af virkning på miljøet) for projektet er udført af Energinet.dk og godkendt af Energistyrelsen efter en bred offentlig høring.

Det skal understreges, at der i en række af vilkårene for tilladelsen henvises til lovgivning og regler, som er udstedt af andre myndigheder end Klima-, Energi- og Bygningsministeriet. Energistyrelsen tager forbehold for, at ikke alle relevante regler mv., som koncessionshaver er forpligtet til at følge, er nævnt i nærværende tilladelse. Det bemærkes i den sammenhæng, at der til alle tider kan forekomme ændringer i lovgivningen, og koncessionshaver skal derfor være opmærksom på, at den til enhver tid gældende lovgivning skal følges.

Energistyrelsen
Amaliegade 44
1256 København K

Tlf 33 92 67 00
Fax 33 11 47 43
E-mail: ens@ens.dk
www.ens.dk

Ekspeditionstid:
Mandag-torsdag 8.30-16
Fredag 8.30-15.30
CVR-nr. 59 77 87 14
EAN-nr. 5798000020009

Tlf dir



KLIMA-, ENERGI- OG
BYGNINGSMINISTERIET

Tilladelsen efter VE lovens § 29 gives på følgende vilkår:

1. Generelt

- 1.1. Tilladelsen til udnyttelse af energien efter VE lovens § 29 gives til koncessionshaver med en varighed af 25 år fra nettilslutningstidspunktet på baggrund af tilbud af 7. april 2010.
- 1.2. Der vil være mulighed for genforhandling af vilkårene for fortsat drift af det bestående anlæg efter udløbet af de 25 år.
- 1.3. Energistyrelsen har, i henhold til VE lovens § 58, ret til at opkræve gebyr for arbejde udført i forbindelse med behandling af og tilsyn med tilladelsen.
- 1.4. Der må ikke, uden Energistyrelsens tilladelse, foretages væsentlige ændringer eller udvidelse af anlægget.
- 1.5. Der fastsættes et friholdelsesareal omkring den nye park på 4 km i nordlig, østlig, sydlig og vestlig retning. Etableringen af friholdelsesarealet betyder, at der ikke vil blive meddelt tilladelse til etablering af andre havmøller i dette friholdelsesareal, uden forudgående samtykke fra koncessionshaver.
- 1.6. Tilladelsen, herunder etableringen af friholdelsesarealet, medfører ikke indskrænkninger i statens højhedsret over søterritoriet eller statens eneret over den eksklusive økonomiske zone. Tilladelsen er således ikke til hinder for, at det inden for det område, som tilladelsen er omfattet af, kan tillades andre end koncessionshaver at gennemføre andre former for aktiviteter, end de, der er omfattet af denne tilladelse. Energistyrelsen vil i den forbindelse påse, at sådanne eventuelle aktiviteter ikke væsentligt er til gene for aktiviteter omfattet af denne tilladelse.
- 1.7. Energistyrelsens tilladelse fritager ikke for eventuelle tilladelser i henhold til anden lovgivning.
- 1.8. Koncessionshaver skal følge den til enhver tid gældende regulering, herunder Energinet.dks forskrifter og EU-regler. Energinet.dk's forskrift 3.2.5 dog i den version som anvises i vilkår 5.2. uanset senere ændringer af forskriften.
- 1.9. Såfremt det område eller arealer inden for dette, der er omfattet af denne tilladelse, ikke omfattes af eller unddrages dansk højhedsret i medfør af folkeretlige regler, herunder ved mellemfolkelig overenskomst, skal koncessionshaver respektere enhver heraf følgende indskrænkning af området, uden at der i den anledning kan rejses krav mod Energistyrelsen eller den danske stat i øvrigt.
- 1.10. Koncessionshaver skal tegne forsikring til dækning af de skader, som koncessionshaver - eller andre personer, på vegne af koncessionshaver - forvolder i udøvelsen af den virksomhed, der er omfattet af denne tilladelsen. Dokumentation herfor forelægges Energistyrelsen.

2. Tilsyn

- 2.1. Detaljerede aftaler vedrørende vilkår for anlægget bør som udgangspunkt diskuteres direkte med ressortmyndighederne.
- 2.2. Arbejdstilsynet fører tilsyn med arbejdsmiljøet i havmølleparken.
- 2.3. Søfartsstyrelsen fører tilsyn med arbejdsmiljøet til søs, på flydende og flytbare platforme (jack-up platforme o.l.) og med dykning i havmølleparken samt med afmærkning for søfarten.
- 2.4. Energistyrelsen fører tilsyn, herunder om beredskab, efter VE lovens bestemmelser. Vindmølleparken skal, når den tilsluttes nettet opfylde kravene i Energistyrelsens godkendelsesordning. Certifikatet for projektgodkendelsen fremsendes senest i 2013. En beredskabsplan for driftsperioden skal være klar til brug af relevante parter.
- 2.5. Miljøstyrelsen fører miljøtilsyn i forbindelse med etableringen og driften af havmølleparken.
- 2.6. Søværnets operative kommando kan stille krav om mulighed for optagelse af olieprøver, dels fra eventuelle landanlæg, men ligeledes fra de enkelte vindmøller.
- 2.7. Koncessionshaver skal i øvrigt tåle de kontrolforanstaltninger, som politiet, toldvæsenet, søværnet, fiskerikontrollen eller anden offentlig myndighed måtte foretage for at sikre opretholdelsen af bestemmelserne for etableringen og driften af havmølleparken.
- 2.8. Koncessionshaver skal stille søværts transport- og opholdsfaciliteter samt intern transport i anlægsområdet til rådighed i forbindelse med udøvelsen af tilsyn.
- 2.9. Energinet.dk fører tilsyn med elproduktionsanlægs opfyldelse af tekniske forskrifter, der er udstedt med hjemmel i Bekendtgørelse om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af eltransmissionsnettet mv. I overensstemmelse med punkt 1.8 ovenfor skal koncessionshaver senest 30. marts 2014 have gennemført de aktiviteter, som er nævnt i ansøgning om elproduktionstilladelse under punkt 13.1 og 13.2 om opfyldelse af Energinet.dk's tekniske forskrifter og dokumentere dette over for Energinet.dk.

3. Sikkerhedsstillelse og afviklingsplan

- 3.1. Koncessionshaver er forpligtet til for egen regning at genetablere den tidligere tilstand i området samt afvikle anlægget efter en afviklingsplan godkendt af Energistyrelsen, såfremt
 - elproduktionstilladelsen udløber,
 - anlægget ikke vedligeholdes eller ødelægges,
 - anlægget ikke længere anvendes som vindmøllepark, eller
 - vilkår for tilladelsen ikke opfyldes eller overholdes.

- 3.2. Energistyrelsen kan fastsætte tidsfrister for opfyldelse af forpligtelserne i det ovenstående vilkår. Koncessionshaver stiller en tilstrækkelig sikkerhed, godkendt af Energistyrelsen, for opfyldelse af ovenstående vilkår. Sikkerheden er stillet med erklæring af juli 2012 fra DONG Energy Wind Power Holding A/S.
- 3.3. Koncessionshaver skal indsende en plan for afviklingen af vindmøllerne samt kabelforbindelserne mellem møllerne (afviklingsplan) til Energistyrelsens godkendelse,
- senest 2 år inden udløb af tilladelsen til elproduktion, eller
 - 2 år før det tidspunkt, hvor et eller flere anlæg mv. forventes at ville have udtjent deres formål, eller
 - hvis anlægget ikke vedligeholdes eller ødelægges, eller
 - vilkårene i denne tilladelse ikke opfyldes eller overholdes.
- 3.4. Afviklingsplanen skal indeholde en redegørelse for fjernelsen af anlæggene. Afviklingsplanen skal endvidere indeholde en redegørelse for og vurdering af planens miljø- og sikkerhedsmæssige konsekvenser samt en tidsplan for gennemførelsen. Energistyrelsen kan fastsætte nærmere retningslinjer for planens indhold. Energistyrelsen kan pålægge koncessionshaver helt eller delvis at fjerne alle anlæg i henhold til en tidsplan fastsat af Energistyrelsen. Såfremt kun en delvis fjernelse af anlægget til den tid vil være påkrævet, vil der formentligt blive stillet krav om, at tilbageblivende dele af fundamentene ikke vil kunne blive blotlagt i forbindelse med naturlige, dynamiske ændringer i sedimentet. Det kan endvidere forventes, at der vil blive stillet krav om, at der skal anvendes den bedst tilgængelige teknik og den bedste miljømæssige praksis i forbindelse med fjernelse af anlægget.
- 3.5. For tilladelsen gælder i øvrigt, at denne ikke fritager koncessionshaver for et eventuelt opstået civilretligt ansvar i forbindelse med anlæggets tilstedeværelse. Tilladelsen indeholder ej heller garanti for de foreslåede konstruktioners sikkerhed eller stabilitet.

4. Økonomiske vilkår

Hovedprincipperne for de økonomiske vilkår for afregningen er beskrevet nedenfor (pkt. 4.1-4.16), idet der i øvrigt henvises til VE-lovens bestemmelser.

- 4.1. For elektriciteten produceret på vindmøllerne omfattet af denne tilladelse ydes et pristillæg. Pristillægget beregnes time for time som differencen mellem den budte kWh-pris og spotprisen for elektriciteten i det pågældende område. Det samlede pristillæg i en time er produktet af pristillægget og den målte produktion i samme time. Med spotpris for elektricitet menes den timepris pr. kWh på spotmarkedet for det pågældende område, der angives af den nordiske elbørs, Nordpool. Det nævnte pristillæg ydes for en elproduktion svarende til en produktion på 20 TWh.
- 4.2. Der ydes ikke pristillæg for produktion i timer hvor spotprisen ikke er positiv. Dette vil dog højst gælde i 300 timer årligt.
- 4.3. Betaling foregår månedligt.

- 4.4. Hvis vindmølleejeren skal betale en indfødningsstarif ved overføring af elektriciteten til det overordnede elforsyningsnet, ydes et pristillæg svarende hertil. Det nævnte pristillæg ydes for en elproduktion svarende til en produktion på 20 TWh.
- 4.5. Hvis markedsprisen (timeprisen på spotmarkedet) for elektricitet produceret på anlægget overstiger 105,1 øre pr. kWh beregner Energinet.dk et negativt pristillæg. Eventuelle negative pristillæg opkræves ikke, men modregnes i kommende positive pristillæg. Der er ingen tidsbegrænsning i den periode for hvilken, der kan beregnes negative pristillæg.
- 4.6. Vindmølleejeren skal selv sørge for afsætningen af produktionen i elmarkedet og afholde omkostningerne herved.
- 4.7. Der ydes ikke godtgørelse for balanceringsomkostninger til elektriciteten fra vindmøllerne.
- 4.8. Vindmølleejeren kan ved meddelelse til Energinet.dk fravælge modtagelsen af pristillæg. Fravalg sker med virkning fra den første dag i en måned og med et forudgående varsel på mindst én måned. Vindmølleejeren kan dog ikke genoptage modtagelse af pristillæg.
- 4.9. Der ydes maksimalt pristillæg i 20 år fra vindmøllernes tilslutning til elforsyningsnettet.
- 4.10. Pristillægget ydes for 20 TWh – uanset den installerede effekt. En betingelse for at modtage pristillæg er dog, at der opføres minimum 390 MW elkapacitet (mærkeeffekt på møllerne).

Særligt om produktionsbegrænsning:

- 4.11. Vindmølleejeren sikres erstatning for produktionstab pga. produktionsbegrænsninger, jf. pkt. 4.12-4.15. Der ydes dog ikke erstatning vedr. produktionstab p.g.a. produktionsbegrænsninger vedrørende timer, hvor spotprisen ikke er positiv, og der ikke ydes pristillæg jfr. pkt. 4.2.
- 4.12. Den produktion, som producenten kompenseres for, medregnes i den samlede produktion, som indgår i fuldlasttimeopgørelsen. Erstatningen baseres på den garanterede tilbudspris, så længe der ydes pristillæg for produktionen fra havmøllerne. Når de garanterede fuldlasttimer udløber eller såfremt koncessionshaveren fravælger pristillæg, baseres erstatningen på områdets spottimepris, i en periode svarende til varigheden af tilladelsen til elproduktion, som er 25 år.
- 4.13. Erstatning for produktionstab opgøres ud fra den produktion, som vindmøllerne ville have produceret under de aktuelle forhold. Ved produktionstab forstås mistede indtægter fratrukket sparede omkostninger. Der ydes ikke erstatning for eventuelle følgegeomkostninger. Erstatning for produktionstab ydes fra det tidspunkt, hvor første mølle er i drift.
- 4.14. Der ydes eksempelvis erstatning for tab ved produktionsbegrænsninger som følge af:

- fysisk kapacitetsmangel i det bagvedliggende transmissionsnet,
- reparation, vedligehold og eftersyn af transformerplatform, dens installationer, og udstyr, som ikke tilhører vindmøllejeren, ilandføringskabel, transmissionsnet samt højspændingskoblingsudstyr på land
- funktionssvigt af transformere, med mindre at funktionssvigt skyldes vindmøllejerenes elektriske anlæg,
- skader på ilandføringskablet, med mindre at dette er forårsaget af vindmøllejerenes fartøjer eller arbejder,
- lynskader på transformerplatform, dens installationer og udstyr, som ikke tilhører vindmøllejeren, ilandføringskabel og højspændingskoblingsudstyr på land.

4.15. Der ydes ikke erstatning i tilfælde af force majeure. Force majeure omfatter bl.a. krig, sabotage, jordskælv, netnedbrud grundet forhold ud over dimensionerende hændelser og ekstreme vejrforhold. Det kan dog ikke på forhånd entydigt fastlægges hvilke forhold, herunder hvilke ekstreme vejrforhold, der er force majeure. Det må derfor bero på en konkret vurdering.

4.16. Uenighed og adgang til erstatning og dennes størrelse afgøres af domstolene.

5. Øvrige forhold

5.1. Grænsefladen vedrørende nettilslutningen fremgår af bilag 2a til udbudsmaterialet af 30. oktober 2009.

5.2. Planlagt vedligehold af vindmøllejerenes anlæg, som medfører nedsættelse af produktionsmulighederne skal meddeles Energinet.dk i henhold til "Teknisk Forskrift 5.4.1 Revisionsplanlægning" før anlægsdele tages ud for vedligehold mv., således at Energinet.dk kan tilrettelægge vedligeholdelse mv. af øvrige anlæg i denne periode. Ikke-planlagt vedligehold af vindmøllejerenes anlæg og eventuelt relateret reduktion af produktionsmulighederne meddeles Energinet.dk hurtigst muligt. Energinet.dk modtager online information om mulig produktion afhængig af aktuelle vindforhold og driftsklare vindmøller, jf. Energinet.dks "Teknisk Forskrift 3.2.5 Vindmølleparker tilsluttet net med spændinger over 100 kV" dateret 3. december 2004.

5.3. Koncessionshaver er jf. dansk lov ikke forhindret i at udnytte eventuelle, udenlandske støtteordninger.

5.4. Der udstedes oprindelsesbeviser for elproduktionen, såfremt koncessionshaver anmoder Energinet.dk herom.

5.5. Et overvågningsprogram for trækkende landfugle med relevans for parken skal fastlægges i samarbejde med følgegruppen bestående af Energistyrelsen og Naturstyrelsen. Overvågningsprogrammet skal afreporteres og godkendes af følgegruppen. Programmet skal afdække trækintensitet og kollisionsrisiko for de beskyttede arter. Overvågningen skal som udgangspunkt udarbejdes efter de metoder, der er udviklet og anvendt i forbindelse med undersøgelser for miljødemonstrationsprogrammet for storskala havmølleparker udført på Horns Rev og Nysted Havmølleparker samt for miljøovervågningsprogrammerne for hhv. Rødsand II og Horns Rev II.

- 5.6. Rådata om natur- og miljøforholdene, der måtte blive indsamlet ved undersøgelser i forbindelse med et overvågningsprogram skal gøres tilgængelige for offentligheden via Miljøministeriets fagdatacentre og/eller Miljøportalen, i det omfang, der findes systemer til det. Hvorledes dataoverførslen skal ske, og i hvilket format, må aftales mellem dataleverandør og datamodtageren.
- 5.7. Sejlads skal være tilladt mellem møllerne, såfremt det af Søfartsstyrelsen vurderes forsvarligt.
- 5.8. Koncessionshaver skal i samarbejde med Forsvaret afbøde havmøllernes betydning for sikkerheden i det lavere luftrum ved en nødvendig opdatering af hardware og software SCANTER 4000 på Anholt og Sjællands Odde. Hardware og software skal opdateres for koncessionshavers regning. Parken kan gå i drift inden dette er iværksat.
- 5.9. Ved eventuelle senere reparationer af kablerne skal Søfartsstyrelsen underrettes efter gældende regler. Såfremt en reparation foranlediger ændring af et kables position eller nedgravningsdybde, skal ajourførte detailtegninger og positionsbestemmelser som ovenfor anført tilsendes Søfartsstyrelsen efter arbejdets udførelse.
- 5.10. Hvis/når kabler m.v. ikke længere anvendes efter sit formål skal disse fjernes fuldstændigt fra søterritoriet, såfremt andet ikke godkendes af relevante myndigheder.

6. Rapportering om tekniske forhold m.v.

- 6.1. Koncessionshaver skal til Energistyrelsen vederlagsfrit fremsende en årlig rapport med oplysninger om de tekniske erfaringer med anlægget. Rapporterne skal mindst indeholde følgende oplysninger:
 - Erfaringer med mølle- og fundamentsteknologi, herunder målinger vedrørende vindforhold, skyggeeffekter, produktion samt laster på møller og fundamenter.
 - Erfaringer med opsamling af elektriciteten fra møllerne, herunder indpasning af mølleparken i forhold til elnettet.
 - Erfaringer for skibstransport af personale.
 - Erfaringer for sikkerhedsmæssige driftshændelser.
- 6.2. Energistyrelsen forbeholder sig ret til at offentliggøre hele eller dele af de årlige rapporter, herunder at anvende oplysningerne til udarbejdelse af havvindmøllehandlingsplaner, medmindre andet følger af generel lovgivning om offentlighed i forvaltningen.
- 6.3. Energistyrelsen forbeholder sig ret til vederlagsfrit at indhente økonomiske oplysninger i relation til etablering af anlæg samt drift og vedligeholdelse af mølleparken, med henblik på at vurdere potentialet for en eventuel videreudbygning med havmøller i Danmark m.v. Energistyrelsen skal bevare fortrolighed om kommercielt følsomme oplysninger.

7. Ved ejerskifte

- 7.1. Koncessionshaver kan ikke uden Energistyrelsens skriftlige samtykke overdrage sine rettigheder og forpligtelser ifølge denne tilladelse til tredjemand. Energistyrelsen kan kun nægte samtykke til en overdragelse, såfremt der foreligger saglig grund.
- 7.2. En eventuel ny ejer skal opfylde den til enhver tid gældende VE lov samt alle vilkår stillet i denne tilladelse, herunder krav om sikkerhedsstillelse.


8. Overholdelse af tilladelsens vilkår

- 8.1. Overtrædelse af vilkår i denne tilladelse samt afgivelse af urigtige eller vildledende oplysninger straffes med bøde, jf. VE lovens § 72.
- 8.2. En meddelt tilladelse kan tilbagekaldes, såfremt nogen af de for tilladelsen fastsatte vilkår ikke opfyldes.
- 8.3. Koncessionshaver er forpligtet til at meddele Energistyrelsen de oplysninger, som Energistyrelsen finder nødvendige for udøvelse af tilsynet, jf. VE lovens § 59. Energistyrelsen skal bevare fortrolighed om kommercielt følsomme oplysninger.

9. Klageadgang

- 9.1. Klager over denne tilladelse kan i henhold til § 66 i VE loven af klageberettigede indbringes for Energiklagenævnet, Frederiksborggade 15, 1360, København K. Klagen skal være indgivet skriftligt inden 4 uger efter, at denne tilladelse er meddelt.

Venlig hilsen



Hanne Windemuller