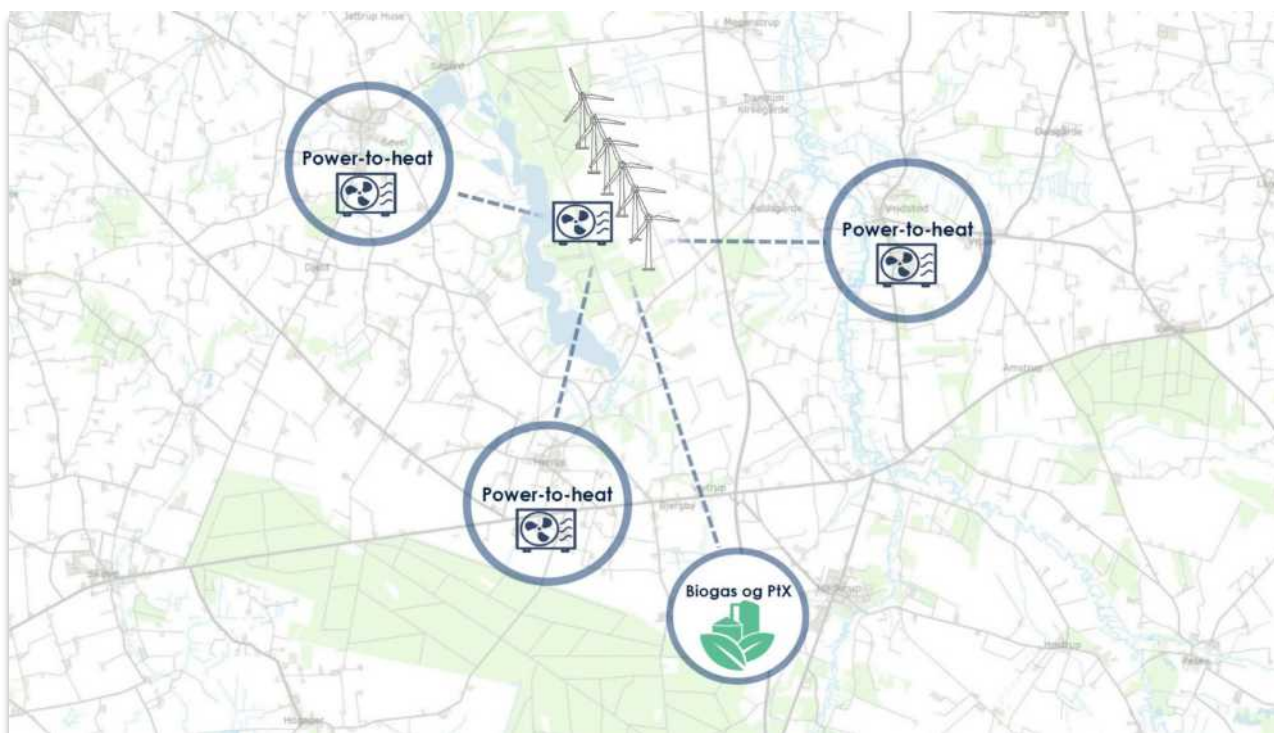


Holstebro Kommune
Teknik og Miljø, Team Plan
Rådhuset
Kirkestrædet 11
7500 Holstebro
Sendt på mail til: tm@holstebro.dk

Hobro, 14.02.2023

Planlægning for arealer til energianlæg

Projektforslag: Energipark Hjelm Hede



Eurowind Energy A/S sender hermed projektforslag på en energipark bestående af op til 6 vindmøller på op til 185 meters højde ved Hjelm Hede, nær kommunegrænsen til Skive Kommune. Området ligger øst for Sevel og Stubbergård Sø og vest for Herningvej.

Anlægget forventes at få en installeret effekt på 39,6 MW, med en årlig strømproduktion på ca. 155.832 MWh, svarende til 38.958 husstandes forbrug. Strømmen fra energiparken skal muliggøre en udrulning af Power-to-heat til de omkringliggende byer, Sevel, Herrup og Vridsted. Projektet vil bidrage væsentligt til Holstebro Kommunes mål om at blive uafhængig af fossile brændsler i 2050, samt sikre, at der udbygges vedvarende energi med henblik på at producere grøn varme.

Projektet vil samtidigt bidrage til lokalområdets fortsatte udvikling gennem lokalt ejerskab i vindmøllerne.

Området er ikke omfattet af en kommuneplanramme eller lokalplan. Der ansøges derfor om, at området udlægges i en kommuneplanramme til vindmøller, som beskrevet i nærværende projektforslag. Hvis planlægningen af projektet igangsættes, kan Eurowind Energy levere et udkast til alle relevante plandokumenter.

Området er velegnet til energiproduktion, da;

- der er få naboer i området, og projektet kan realiseres uden nedlæggelse af beboelsejendomme.
- store afstande til naboer tillader 185 meter høje møller med stor strømproduktion.
- området ligger tæt på eksisterende el-infrastruktur.
- afstanden til Sevel, Herrup og Vridsted muliggør implementering af Eurowind Energys power-to-heat koncept, således at energiparken kan levere fjernvarme til lokalområdet.

Planlægning for vedvarende energianlæg

Som følge af efterspørgsel fra kommuner og borgere, har Eurowind Energy valgt at implementere en ny model for lokal forankring og medejerskab. Her foræres de nærmeste naboer et ejerskab i energiparken samtidigt med, at der hvert år udbetales et større beløb til en lokalstiftet forening. Ydermere får borgere i lokalområdet ud til 5 km mulighed for at købe andele i parken.

Under projektudviklingen af Energipark Hjelm Hede er der underskrevet en hensigtserklæring mellem Eurowind Energy og Vinderup Fjernvarme om at indlede et samarbejde om udrulning af fjernvarme fra energiparken. I skrivende stund har 4 ud af 5 bestyrelsesmedlemmer underskrevet med forventning om underskrifter fra en samlet bestyrelse. I den forbindelse er der afholdt borgermøder i Sevel, Herrup og Vridsted, hvor mulighederne for at levere fjernvarme, samt modellen for lokalt medejerskab er blevet præsenteret.

Eurowind Energy har indgået aftaler med områdets lodsejere, der er omfattet af projektet således, at projektforslaget kan realiseres. Området er mod vest og nordvest afgrænset af naturområder, som skal respekteres i en kommende planlægning. Derudover kan projektet leve op til bestemmelser og retningslinjer for så vidt angår opstillingsmønstre, afstand til naboer, grænseværdier for støj og skyggekast, samt placering i forhold til vejanlæg. Af den efterfølgende beskrivelse fremgår vindmølleområdets muligheder, bindinger og tekniske forhold.

Med dette projektforslag ser Eurowind Energy frem til at kunne bidrage til Holstebro Kommunes overgang til en større andel af vedvarende energi i kommunen, samt at skabe et lokalt medejerskab omkring energiparken.

Med venlig hilsen

Claus Just Pedersen
Projektleder

D: +45 9620 7068
M: +45 2052 5045
jho@ewe.dk

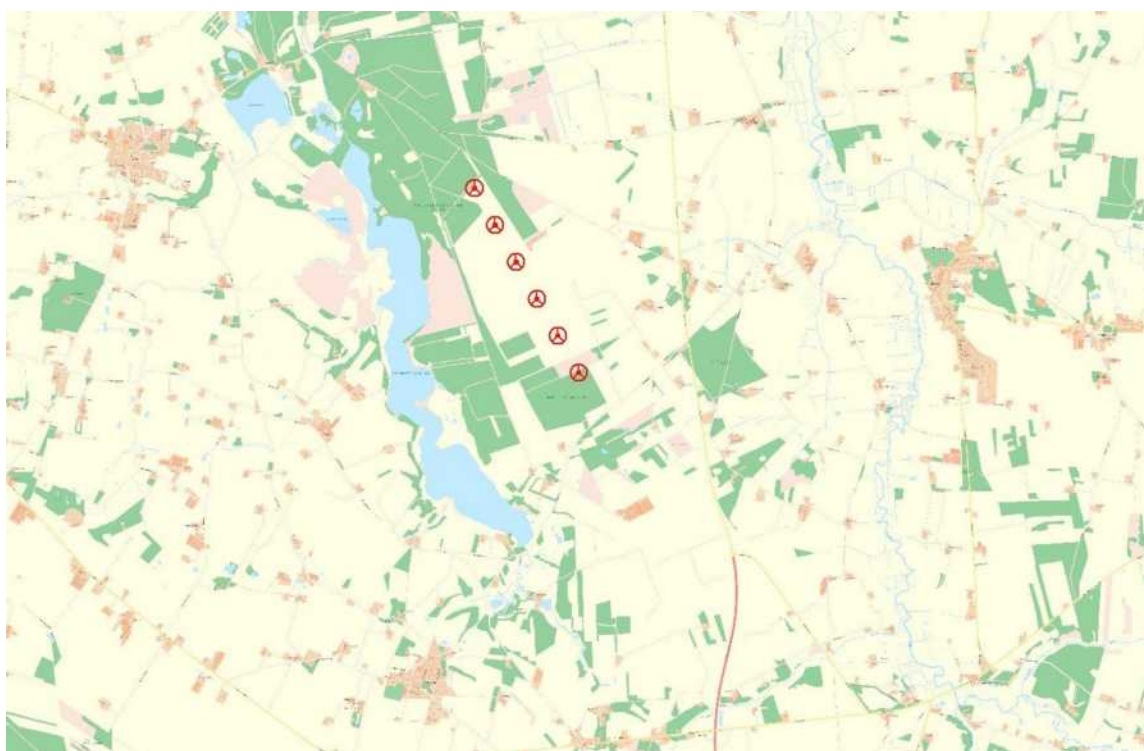
Merete Aagaard
Projektplanlægger

D: +45 9670 3089
M: +45 3090 3411
maa@ewe.dk

Ansøgning om udlægning af energianlæg, supplerende beskrivelse

Energipark Hjelm Hede

Projektområdet Hjelm Hede er beliggende i Holstebro Kommune, umiddelbart øst for Stubbergård Sø. Området er placeret mellem byerne Sevel (3,4 km), Herrup (3,3 km) og Vridsted (3,7 km) se Figur 1. Projektområdet er primært omfattet af fladt landbrugsland, hvor markarealerne er opdelt af læhegn og markveje. Projektområdet er afgrænset af større plantageområder mod syd og nordvest.



Figur 1: Oversigtskort af vindmølleområdet

Eksisterende planforhold

Området søges udlagt i en kommuneplanramme til vindmøller med henblik på en efterfølgende lokalplanlægning, hvor Eurowind Energy kan tilvejebringe udkast til plan- og miljøvurderingsdokumenter og baggrundsanalyser i samarbejde med Holstebro Kommune.

Projektområdet er placeret uden for Holstebro Kommunes udpegede områder for vindmøller, men det er Eurowind Energys forhåbning, at Holstebro Kommune vil se positiv på projektet, da området har potentiale til en energipark, som vil bidrage til kommunens målsætning om at blive uafhængige af fossile brændsler og nedbringe kommunens CO2 udledning.

Beskrivelse af det tekniske anlæg

Eurowind Energy ønsker at etablere en energipark bestående af op til 6 vindmøller med en anlægskapacitet på ca. 39,6 MW. Den forventede produktion fra vindmøllerne estimeres til ca. 155.832 MWh/år svarende til forbruget i ca. 38.958 husstande med et gennemsnitligt forbrug på 4.000 KWh. Energiparken vil kunne fortrænge ca. 22.596 ton CO₂/år ved det aktuelle energimiks¹, hvilket svare til 3,2% af Holstebro Kommunes samlede udledning på 771.000 tons CO₂². Det forventes, at projektet kan tilkobles 60 KV-stationen i Haderup, der ligger i en afstand på ca. 6 km syd for projektområdet.

Der foreslås vindmøller med en totalhøjde på op til 185 meter målt fra terræen til vingespids i øverste position. Den enkelte mølle vil have en effekt på minimum 6,6 MW. Vindmøllerne vil umiddelbart have en rotordiameter på 170 meter og en navhøjde på 100 meter. Vindmøllernes samlede totalhøjde vil dog aldrig overstige 185 meter.

Vindmøllerne placeres i en lige linje fra syd til nordvest, og afstanden mellem møllerne vil være ensartet, omkring 440 meter. De foreslåede layout gør at alle krav vedrørende støj og skyggekast kan overholdes. Den endelige mølletype vil blive fastlagt i forbindelse med en evt. planlægning.

For projektområdet, defineret som arealet inden for 600 meter rundt om møllerne, gælder en todelt lodsejerbetalingsmodel. 1) Et arealbestemt vederlag, hvor lodsejer betales pr. ha. inden for projektområdet. 2) Et rotorbestemt vederlag, hvor lodsejere, hvis jord bestryges af den enkelte vindmølles rotor, betales pr. m². Den samlede lodsejerbetaling for projektet fordeles ligeligt mellem de to vederlagsmodeller.

Eurowind Energy har underskrevet jordlejeaftaler på de 5 af de 6 møller. Den sidste og sydligste mølle er placeret i et område, som i tingbogen er reserveret til "Kommuneplantagen", som er ejet af Holstebro Kommune. Kommuneplantagen ligger ved Trevældvej.

Eurowind Energy er opmærksomme på den tinglyste fredskovspligt på arealet (fra 1930), der reserverer arealet til fredskov, men vi kan ikke umiddelbart afklare, om den forhindrer en anvendelse til en vindmølle på en lille del af arealet. I tingbogen henvises til Landbrugsministeriet, som myndighed. Det forventes i dag at være Skov- og Naturstyrelsen. En evt. fastholdelse af fredskov skal vurderes op imod, at en vindmølle på 185 m højde kan reducere Holstebro Kommunes CO₂ udledningen med ca. 3.766 ton CO₂/år.

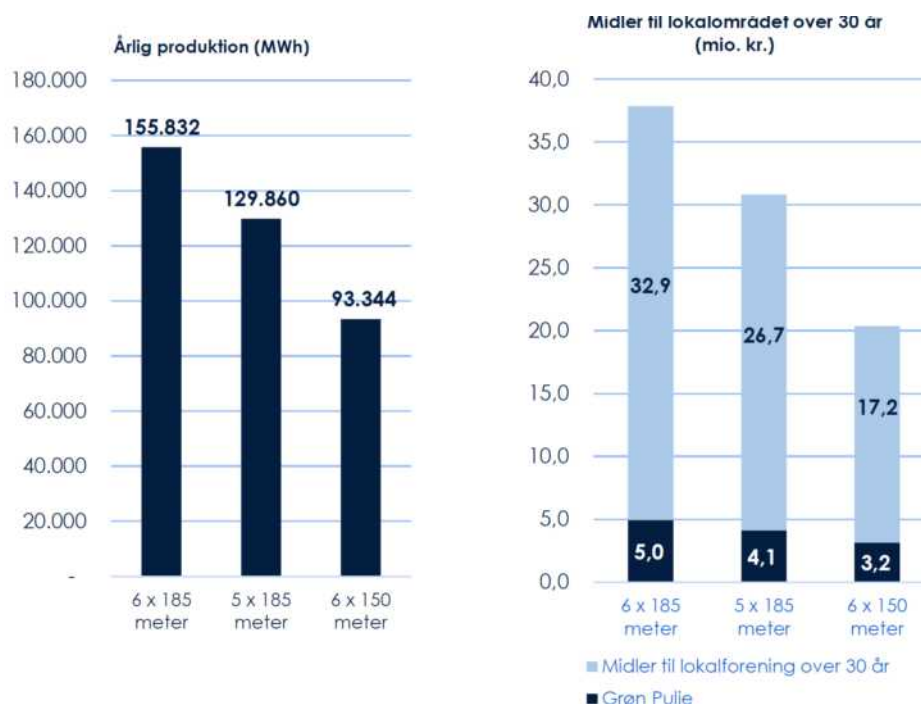
Vi vil naturligvis plante skov på et areal i området mindst svarende til det areal, der fældes. Vi kan ikke ud fra luftfotos afgøre naturindholdet på arealet, men det er ikke pt. registreret som §3 beskyttet natur, og der er derfor en mulighed for at arealet kan anvendes. Eurowind Energy er naturligvis parate til at købe eller leje arealet til vindmøllen på samme vilkår, som de øvrige

¹ Udregning baseret på værdier fra Miljødeklarering, 2020, Energinet, se <https://energinet.dk/EI/Gron-el/Deklarationer>.

² [Klimaregnskab \(holstebro.dk\)](#)

vindmøller i området - under forudsætning af, at beløbsstørrelserne ikke bliver offentlige. På grund af nærheden til naboer er der ikke andre jordejere, der kan komme i spil til placering for den 6. mølle.

Resultatet af en kommunal eller statslig afvisning vil derfor resultere i en reduktion af vindmølleområdet til 5 vindmøller med tilsvarende reduceret elproduktion, lokalt ejerskab, grøn pulje mv. tilsvarende hvis, der ikke ønskes vindmøller på 185 meters højde, se Figur 2.



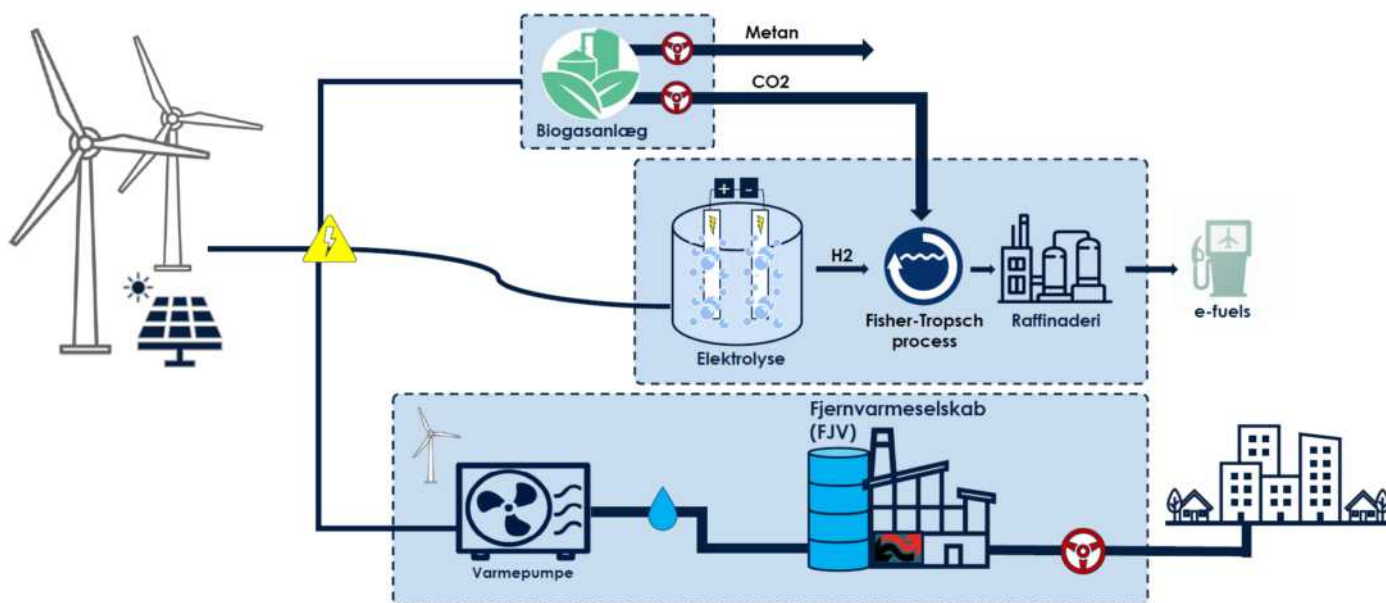
Figur 2: Oversigt over produktion og lokale midler ved forskellige projekialternativer

Power-to-X

Realiseringen af kommunale og nationale målsætninger om CO₂ reduktioner og uafhængighed fra fossile brændsler i 2050 er i dag særligt udfordret på omstillingen af brændstofafhængig industri og transport, samt omstillingen af den danske varmeforsyning. PtX skaber en symbiose mellem VE-anlæg, biogas og elektrolyse med produktionen af grøn brint, metan, e-fuels og varme, hvorfor PtX kan være nøglen til at løse denne problemstilling. Disse symbioser er komplekse, men med mange års udvikling af vedvarende energi, et stærkt samarbejde med danske landmænd omkring udviklingen af biogas, og et nyudviklet Power-to-Heat koncept er Eurowind Energy den rigtige aktør til at varetage opgaven.

PtX | Strategisk forretningsmodel

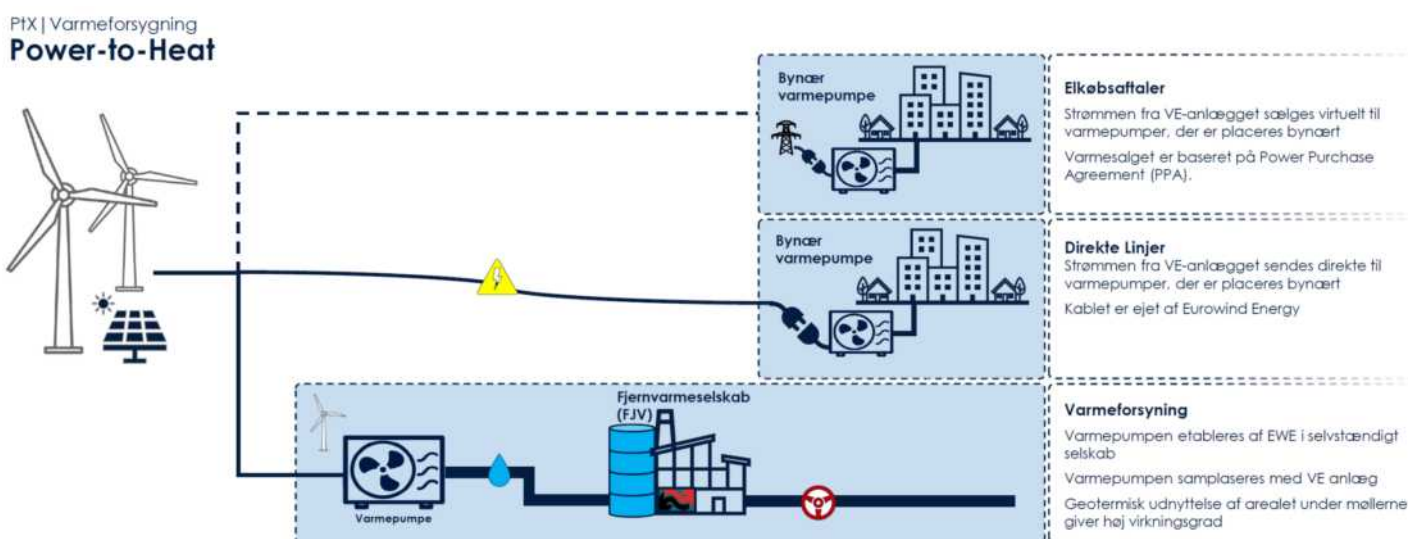
Power-to-X



Figur 3: Eurowind Energys PtX koncept

Fjernvarme (Power to Heat)

Som en del af Eurowind Energys PtX strategi arbejder vi i dag målrettet med at implementere fjernvarme-løsninger i vores energiparker. Der er mulighed for at skabe symbioser mellem elproduktion og varmeproduktion, og derfor har Eurowind Energy udviklet et koncept, hvor produktionen af begge udnyttes optimalt. Varmeforsyning er et afgørende element i den grønne omstilling, og i dag er kun 66% af danskerne på fjernvarme³.



Figur 4: Eurowind Energys Power-to-heat koncept

Med konceptet kan der implementeres flere mulige fjernvarmeløsninger. Varme kan leveres gennem en transmissionsledning fra et varmeanlæg placeret ved Energipark Hjem Hede til et lokalt fjernvarmeanlæg. Afhængigt af kommende lovgivning, forventes der at kunne etableres en direkte linje fra energiparken til en bynær varmepumpe. Alternativt kan strømmen fra vindmøllerne sælges gennem en elkøbsaftale til en bynær varmepumpe. På den måde hjælper vi med at fastholde fordelene ved den vedvarende energi i de lokalsamfund, som støtter den grønne omstilling ved at bakke op om VE-projektet.

³ [Fakta om fjernvarme \(danskfjernvarme.dk\)](https://www.danskfjernvarme.dk)

Ved at etablere varmeproduktionsanlæg af denne type, sikres en række samfundsfordele, der alle underbygger den lokale forankring af projektet. De kan opsummeres under 6 temaer:



Figur 5: Fordele ved Power-to-heat

Eurowind Energy har over de seneste måneder haft en god dialog med Vinderup Varmeværk, hvor forskellige tekniske løsningsforslag er blevet drøftet. På den baggrund er der en hensigtserklæring i underskrivningsproces hos Vinderup Fjernvarme om at tage skridtet videre og gennemføre forundersøgelser med henblik på, som minimum, at levere fjernvarme til byerne Sevel, Vridsted og Herrup. I skrivende stund har 4 ud af 5 bestyrelsesmedlemmer underskrevet med forventning om underskrifter fra en samlet bestyrelse. Som et led i projektudviklingen har Eurowind Energy afholdt borgermøder i de tre byer, for at informere om projektets muligheder, samt at afdække borgernes holdninger til projektet. Anlægget vil give mulighed for en senere udvidelse af kapaciteten med henblik på forsyning af selve Vinderup by.

Endelig afdækkes mulighederne for yderligere udrulning af såkaldte satellit-net, hvor strømmen fra VE-anlægget sælges (enten virtuelt eller via direkte linjer) til varmepumper, der er placeres bynært – eksempelvis i Mogenstrup.



Figur 6: Tidslinje for udvikling af VE-anlæg og varmepumpe

Tidslinjen herover illustrerer, hvordan processer for varmepumpe og VE-anlæg kan køre sideløbende. Eurowind Energy undersøger i øjeblikket mulighederne for at opsætte varmepumper inden vindmøllerne endeligt idriftsættes.

Biogas og PtX syd for Haderup

For at sikre et aftag til strømmen fra Energipark Hjelm Hede, arbejdes der på at etablere et biogasanlæg med lokale aktører og lokalt ejerskab på et allerede lokalplanudlagt område til biogas, syd for kommunegrænsen til Herning Kommune, vest for Haderup. Eurowind Energy er i dialog med lokale lodsejere om projektet, og der er indgået aftaler på de nødvendige arealer for at realisere biogas-, solcelle- og PtX-anlæg. Der lægges op til et samarbejde over kommuneskel til Herning kommune, et samarbejde Eurowind Energy har gode erfaringer med i forbindelse med projekteringen af St. Soels ved Aulum.

Lokal inddragelse og engagement

I projektet har Eurowind Energy særlig fokus på nærområdet, og hvordan projektet kan bidrage positivt til områdets udvikling. I forbindelse med projektudviklingen har Eurowind afholdt fem informationsmøder, hhv. et møde med lodsejere, et møde med naboer fra 600-900 meter og tre adskilte møde i Sevel, Herrup og Vridsted, hvor projektets muligheder for at bidrage til den lokale fjernvarme blev præsenteret.

Hvis der udlægges en kommuneplanramme og at planlægningen igangsættes, vil Eurowind Energy invitere repræsentanter fra lokalforeningerne inden for 5 km til et informationsmøde, hvor der efter ønske kan oprettes en følgegruppe, og der vil blive lagt op til, at de lokale kommer med forslag til, hvordan der kan arbejdes med;

- Introduktion om Vind i skolen / VidenOmVind: Undervisningsmateriale udarbejdet af Naturfagskonsulent Ulla Hjælland Linderoth og VidenOmVind.
- At etablere rekreative tiltag så som stisystemer, udsigtstårn, madpakkehus eller shelters m.m.
- Informationsområder ved parken, som skal understøtte forståelsen af VE.
- Ideer til udnyttelse af midler fra parken og den grønne pulje.

Eurowind Energy vil opfordre alle i nærområdet til at indsende forslag til rekreative tiltag i en evt. debatfase.

Lokalt medejerskab

Eurowind Energy oplever en efterspørgsel efter medejerskab fra kommuner og borgere. Eurowind Energy har derfor valgt at udvikle og implementere en ny model for lokal forankring og medejerskab. Modellen skal medvirke til, at naboer og nærområder til fremtidige energiparker får ejerskab i de projekter de berøres af.

Modellen består af 3 dele:

1. Mulighed for at købe andele i det kommende projekt

Eurowind Energys ejerskabsmodel giver borgere mulighed for at købe andele i et kommende vindmølleprojekt, hvis man bor indenfor 5 km af et vindmølleprojekt. Hvert år udloddes udbyttet fra anlægget til andelshaverne. Modellens definitioner tager udgangspunkt i køberetsordningen, som den tidligere var defineret i VE-loven.

Alle naboer ud til 5 km fra møllerne har mulighed for at købe op til 50 andele.

- For projektet med 6 vindmøller, vil der udbydes 1 mølle til lokalt ejerskab. Hvor mange andele, man får tildelt, afhænger dog af, om der er andele nok til at imødekomme alle købsønsker.
- Afstanden er fastsat for at sikre, at det lokale ejerskab af projektet tilgår, de borgere, der vil blive berørt mest.
- Andelene udbydes til kostpris, og prisen afhænger derfor af de endelige anlægsomkostninger og den forventede elproduktion. Prisen pr. andel ligger typisk mellem 3.000 og 4.500 kr.

2. Forcæring af andele til nærmeste naboer

Alle naboer ud til 1.480 meter (8 x møllehøjde) fra møllerne forcæres 30 andele. Det årlige udbytte af 30 andele vil dække en gennemsnitlig husstands elforbrug.

- Naboer indenfor 1.480 meter kan tilkøbe andele op til samlet 50 andele.
- Tabellen nedenfor viser 3 eksempler baseret på spotpriser på hhv. 40, 60 og 80 øre/kWh.

3. Årlig udbetaling til lokalområdet - Lokal forening får udbytte fra parken

Eurowind Energy vil i samarbejde med lokale ildsjæle stifte en forening eller fond, hvis hovedformål vil være at formidle og uddele midler, som årligt tilføres fra projektet. Midlerne fra projektet skal skabe vækst og sammenhold blandt borgere, virksomheder og foreninger i lokalområdet og på den måde sikre, at lokalområdet nyder fordel af energiparken. Tabellen nedenfor viser 3 eksempler baseret på spotpriser på hhv. 40, 60 og 80 øre/kWh.

Regneeksempel for Energipark Hjelm Hede

| Spotpris (DKK/kWh) | Årligt udbytte pr. husstand v. 30 andele | Årlig udbetaling til lokal foreningspulje (6 vindmøller) |
|--------------------|--|--|
| 0,40 | 9.000,- kr. | 1.099.206,- kr. |
| 0,60 | 13.500,- kr. | 1.648.808,- kr. |
| 0,80 | 18.000,- kr. | 2.198.411,- kr. |

VE-loven (Lov om fremme af vedvarende energi)

I VE-loven kan følgende opmærksomhedspunkter fremhæves:

Værditabserstatning og salgsoption (taksation)

- Taksation
 - Ejer af beboelsesejendom kan anmelde krav om værditab.
 - Taksationen sker når møllerne er idriftsat.
 - Anmeldelse indenfor 6 x totalhøjde fra vindmøllerne gratis - ellers 4.000 kr.
- Salgsoptionen tilbydes til beboelsesejendomme indenfor 6 x totalhøjden fra vindmøller. Salgsoptionen kan udnyttes, hvis der bliver tilkendt et værditab på over 1 % af beboelsesejendommens værdi – optionen skal udnyttes indenfor 12 måneder efter vindmøllerne er gået i drift. Evt. udbetalt værditab fratrækkes salgsoptionen.
- Frivilligt forlig om værditabserstatning (krav om salgsoption frafalder).
- Indkaldelse til borgermøde om værditab/salgsoption skal sendes til både ejere og beboere.

VE-bonus til naboer

- VE-bonus tilbydes til naboer til vindmøller.
 - Ud til 8 x totalhøjde fra møllerne (1.480 meter ved 185 meter høje vindmøller).
- VE-bonussen tildeles husstanden og deles derfor mellem beboerne.

| VE-bonus Hjelm Hede (regneeksempel ved 6 møller) | Årlig bonus pr. husstand |
|---|-----------------------------|
| Elpris på 40 øre | 9.061,- kr. |
| Elpris på 60 øre | 13.591,- kr. |
| Elpris på 80 øre | 18.121,- kr. |

Grøn pulje

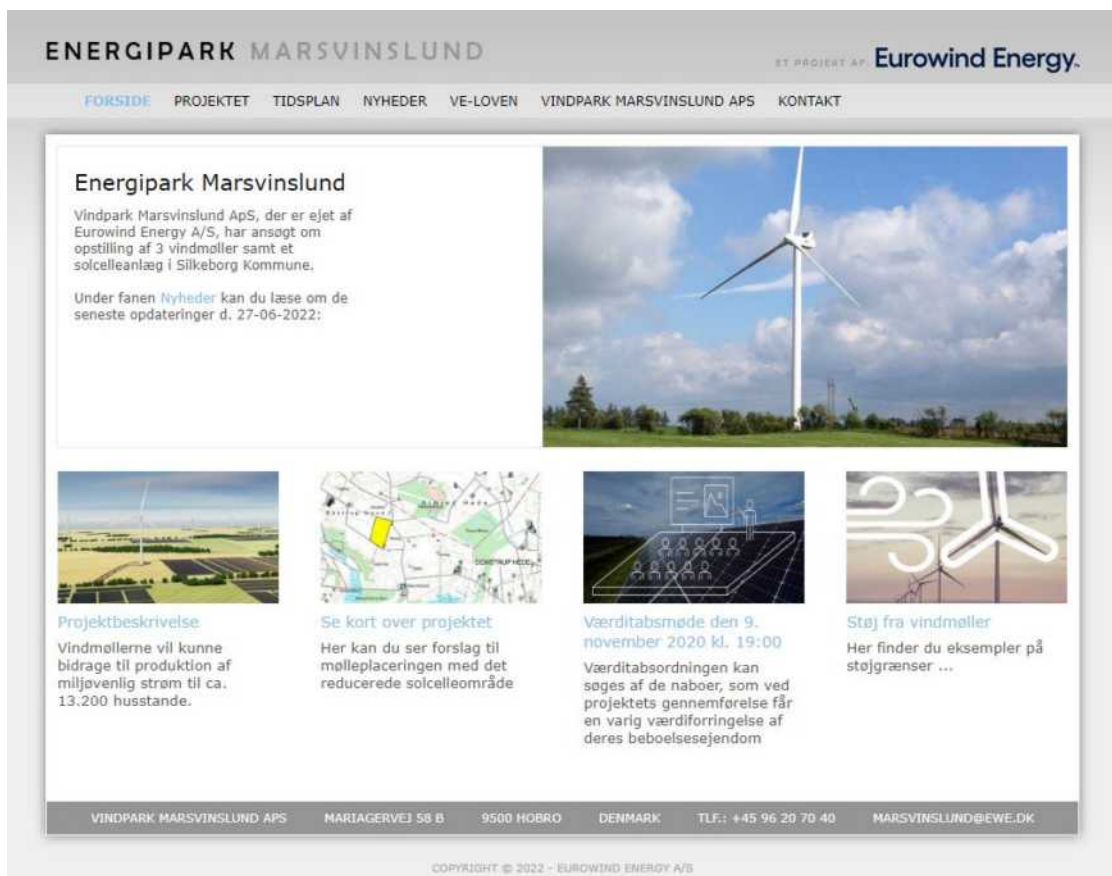
- Opstiller af vindmøller skal indbetale et beløb til en grøn pulje.
- Beløbet skal betales til den kommune, hvori anlægget nettilsluttes, senest 14 dage efter den første producerede kWh.
- Opstiller skal betale et beløb, som svarer til:
 - 125.000 kr. pr. MW ved landvindmøller (i dette projekt ca. **kr. 4.950.000,-** ved 6 møller 185 m høje).
- Kommunalbestyrelsen skal formidle tilskuddet fra den grønne pulje.
- Hvis ikke kommunalbestyrelsen har allokeret midlerne 3 år efter indbetaling, skal kommunalbestyrelsen tilbagebetale pengene til staten.

Hjemmeside for projektet

Eurowind Energy ønsker at bidrage til et større lokalt engagement ved at inddrage naboerne i processen på et så tidligt tidspunkt som muligt. Dette sker blandt andet via en hjemmeside, der bliver oprettet, når der udsendes et debatoplæg for projektet.

På hjemmesiden vil man kunne læse en beskrivelse af værditabsordningen herunder salgsoption (taksation), VE-bonus samt grøn pulje. Når lokalplan og miljørapport sendes i offentlig høring, vil man, ud over at få direkte besked i E-Boks fra Energistyrelsen, også kunne finde oversigtskort, liste over ejendomme indenfor 6 og 8 gange møllehøjden, samt gældende frister, der skal overholdes for at ansøge om for eksempel taksation, på hjemmesiden.

Figur 7 viser hjemmesiden for Energipark Marsvinslund, hvor Eurowind Energy A/S har modtaget tilladelse til at opstille et hybridanlæg. Der vil blive udarbejdet en tilsvarende hjemmeside for Energipark Hjelm Hede.



Figur 7: Hjemmeside for Energipark Marsvinslund

Områdets muligheder

Her beskrives områdets fysiske og geografiske forhold i relation til energiparken. Eurowind Energy ønsker at samarbejde med Holstebro Kommune om, at definere det endelige planområde, men det er Eurowind Energys vurdering, at området rummer gode muligheder for en vindmøllepark med op til 6 vindmøller på 185 meters totalhøjde.

Landskab

Landskabet i hele projektområdet består primært af flade landbrugsarealer med meget bevoksning i form af læbælter. Landskabet omkring projektområdet er kendetegnet ved, at det grænser op til sø- og hedelandskaberne ved Stubbergård Sø. Omkring projektområdet ligger Stubberkloster Plantage, Kommuneplantagen og Plomgård Plantage, samt tre arealer med hede. Området er udpeget i kommuneplanen som større sammenhængende landskaber. Der findes markveje inden for projektområdet, men hvis energiparken skal realiseres, skal der etableres flere interne veje til transporter, primært i anlægsfasen.

Inden for 5 kilometer fra vindmøllernes ønskede placering ligger Sevel Kirke (3,5 km), Herrup Kirke (3,6 km), Vridsted Kirke (4,4 km) og Trandum Kirke (2,9 km). Vindmøllerne vil være det mest dominerende anlæg i landskabet. Der skal i forbindelse med en evt. planlægning udarbejdes visualiseringer, der belyser, hvordan det samlede anlæg påvirker landskabet.

Landskabet omkring mølleplaceringerne har relativt få beboelsesejendomme, og der er derfor få naboer i området. Som følge af dialog med naboer og lodsejere er mølleplaceringerne planlagt sådan, at projektet kan realiseres uden nedlæggelse af beboelsesejendomme.

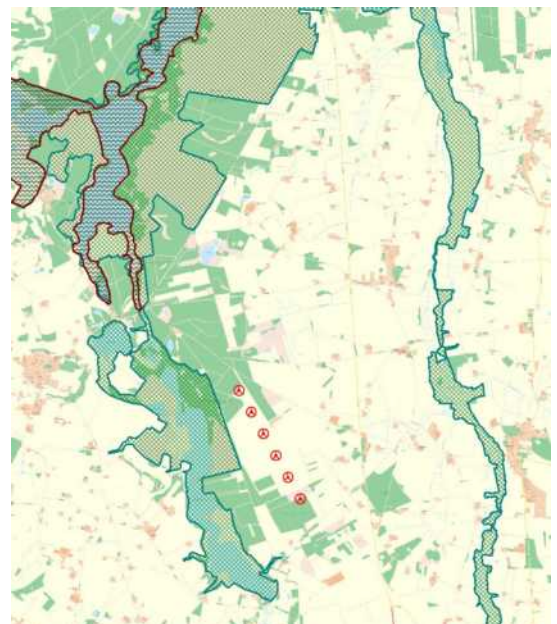
Områdets bindinger

Størstedelen af området bliver i dag udnyttet til landbrugsdrift med jord i traditionel omdrift. Projektområdet er tilpasset således, at det tager højde for de bindinger, der er i området.

Natura 2000 områder

Vindmølleparken kommer til at ligge mellem 2 Natura 2000 områder, se Figur 8. Ca. 400 meter vest for projektområdet ligger områderne Hjelm Hede, Flyndersø og Stubbergård Sø, og ca. 3,3 km øst for projektområdet ligger Karup Å.

I Natura 2000 områderne lever fugle og andre dyrearter, hvis leve-, yngle- og fourageringsområder



Figur 8: Vindmølleplaceringer med rød markering med nærmeste Natura 2000 områder.

ikke må forstyrres af vindmøllerne. Det forventes derfor, at der i planprocessen bliver udført en Natura 2000-konsekvensvurdering. I udpegningsgrundlaget for Hjelm Hede, Flyndersø og Stubbergård Sø er registreret damflagermus, og der vil derfor ligeledes blive foretaget flagermusundersøgelser.

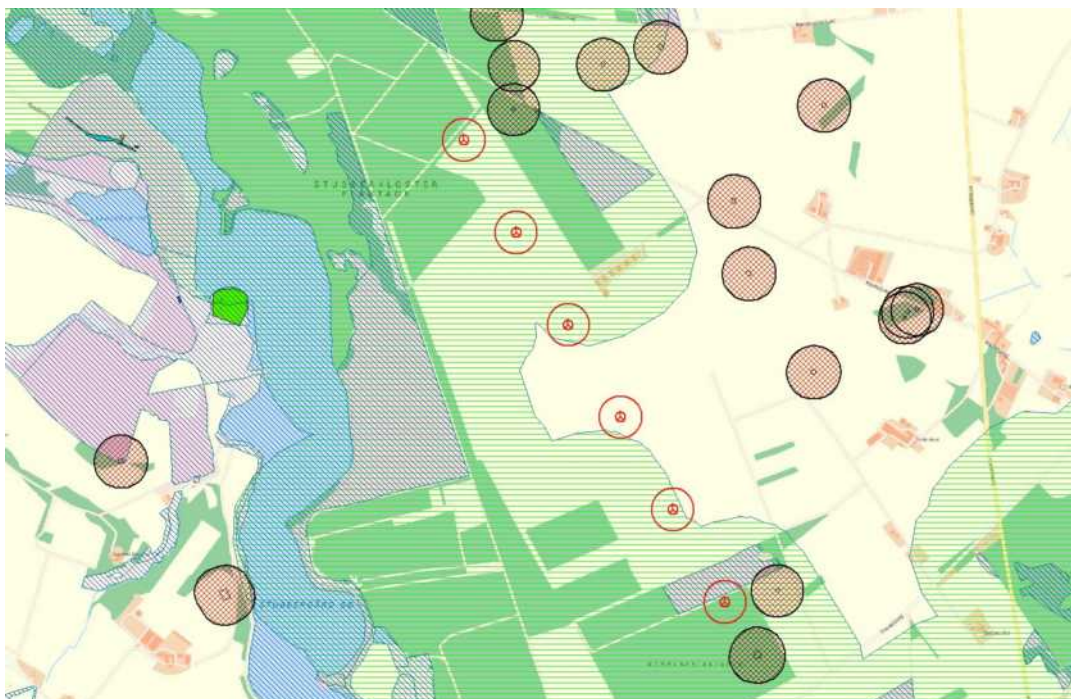
Skove og beskyttet natur

En stor del af projektområdet ligger indenfor skovbyggelinjen omkring de to skove nord og syd for vindmøllernes ønskede placering. Dertil er den sydligste mølle placeret indenfor et område, der er udlagt som fredskov, se Figur 9. Projektet afhænger derfor af, at der gives dispensation for skovbyggelinjen for 5 møller, samt at der gives tilladelse til at rejse en mølle i plantagen i projektets sydlige ende.

På nær den sydligste mølle, ligger projektet udenfor beskyttede naturtyper. Den sydligste mølle har vingeoverslag på et hedeareal nord for møllen.

Eurowind Energy vil i en evt. planproces arbejde videre med muligheder for at udlægge erstatningsnatur for det påvirkede areal. For yderligere at mindske påvirkningen af dyreliv omkring møllen kan et område på ca.100 meter rundt om møllen friholdes for opvækst.

Der er ingen beskyttede vandløb eller sten- og jorddiger inden for projektområdet. Dertil er projektet tilpasset, så der tages højde for områdets mange fortidsminder.



Figur 9: Beskyttede naturtyper med forskellig skravering. Vindmølleplaceringer med rød markering