

Ansøgningskema til større lokalplanpligtige VE-anlæg i det åbne land - Bjørnholm

Generel projektbeskrivelse

1. Projekt ejer Angiv hvem der er ejer af projektet.	Angiv svaret herunder: NRGi Renewables A/S
2. Vedhæft projektbeskrivelse Projektbeskrivelsen skal give et samlet overblik over projektet, herunder projektets udformning, delelementer, omfang, tilpasning til området og evt. tidsplan og proces for borgerinddragelse.	Vedhæft fil i ansøgningen og angiv her navn på den vedhæftede fil: Projektet genansøges med samme areal og VE-anlæg som tidligere ansøgning. En mindre del tidligere solcelleareal påtænkes udnyttet til integration af batterianlæg til energilagring af produktionen fra vindmøller og solceller, samt teknisk areal til transformere. Den endelige placering af batteri og transformerstation vil blive afklaret i kommende nabodialogforløb. Projektet er ansøgt i 2022 ifm. tidligere ansøgningsrunde for etablering af VE-anlæg. Norddjurs Kommune vurderede i forbindelse med ansøgningsrunden, 2023, at ca. 85 ha. er uden bindinger og kan anvendes til solceller + 3 vindmøller. Dog gør vi opmærksom

Ansøgningskemaet tager udgangspunkt i en skabelon for den gode VE-ansøgning, som er udarbejdet af en delgruppe under NEKST-arbejdsgruppen *Mere sol og vind på land*.

	<p>på, at der er indgået aftaler med naboboligejerne om at hele det ansøgte areal kan anvendes. Aftaler kan forelægges som dokumentation. Alternativt indhentes gerne nabofuldmagter.</p> <p>Projektet har siden den politiske beslutning om prioriteringsrækkefølge for nye projekter af april 2023 afventet igangsætning af planproces iht. den vedtagne rækkefølge for de indkomne ansøgninger om ve-anlæg og beslutningen om to aktive sager i om VE-anlæg ad gangen der skulle sikre fremdrift i projekterne. NRGi har løbende haft opfølgende dialog med kommunens planafdeling, i forhold til opfølgning om ønsket for snarlig igangsætning af planprocessen. NRGi har i samråd med administrationen meldt projektet ind som mulig statslig energipark, hvilket Plan- og Landdistriktstyrelsen løbende har fulgt op overfor. Der mangler dog fortsat en politisk beslutning om ønske om igangsætning fra Norddjurs Kommune.</p> <p>NRGi har i tiltro til den politiske beslutning i 2023 forbedret og gennemført de årtidsbestemte naturundersøgelser der skal gennemføres under lokalplansprocessen, således at en lokalplansproces vil kunne gennemføres smidigt og i et tempo der ikke skal tage hensyn til årstider. De allerede</p>
--	---

Ansøgningskemaet tager udgangspunkt i en skabelon for den gode VE-ansøgning, som er udarbejdet af en delgruppe under NEKST-arbejdsgruppen *Mere sol og vind på land*.

	<p>gennemførte naturundersøgelse omfatter flagermusundersøgelser og undersøgelser af våd natur.</p> <p>NRGi har også gennem flere år gennemført et omfattende arbejde med naboinddragelse, hvor alle naboer indenfor 1,2 km. har været inviteret til møder i lokalområdet om projektet. NRGi har derforuden gennemført en nabobustur til vindmølleparker i Rebild og Mariager Fjord Kommuner.</p>
<p>3. Vedlæg evt. visualiseringer af projektet Her kan vedhæftes evt. skitser til visualiseringer af projekter. Relevante kort over projektet kan vedhæftes senere i ansøgningen.</p>	<p>Vedhæft fil i ansøgningen og angiv her navn på den vedhæftede fil:</p> <p>Skitseplan_1-5.000_A</p>

Fakta om projektet

<p>4. Matrikler Angiv samtlige matrikelnumre inden for projektafgrænsningen.</p>	<p>Angiv svaret herunder:</p> <p>Matr.nr. 9j, 8c, 2x, 3g, 3e, 9f, 11a, 11c, 2s, 3d - Hallendrup By, Albøge Matr.nr. 2g - Obdrup By, Lyngby</p>
<p>5. Går projektet på tværs af kommunegrænser, og er projektet i så fald ansøgt i nabokommunen? Angiv om projektet går på tværs af kommunegrænser, om der er ansøgt i nabokommunen og i så fald hvilken kommune. Angiv sagsnummer om muligt.</p>	<p>Angiv svaret herunder: Nej</p>
<p>6. Kort over projektområde Vedhæft kort over projektområdet, der angiver placering af anlægget. Kortet bør omfatte byggefelter for solpaneler, step-up transformere, batterianlæg mv. Hvis der</p>	<p>Vedhæftet skitseplan med vindmølleplaceringer og foreløbig placering af byggefelter.</p>

Ansøgningsskemaet tager udgangspunkt i en skabelon for den gode VE-ansøgning, som er udarbejdet af en delgruppe under NEKST-arbejdsgruppen *Mere sol og vind på land*.

<p>indgår vindmøller, skal vindmølleplaceringer fremgå af kortmaterialet. Det gælder også placeringen af vindmøller, der planlægges nedtaget.</p>	
<p>7. Forventede adgangsveje i anlægsfasen Vedhæft en oversigt over forventede adgangsveje til projektområdet i anlægsfasen.</p>	<p>Vedhæft fil(er)</p> <p>Vedhæftet skitseplan foreløbig placering af adgangsvej. Skitseplan_1-5.000_A</p>
<p>8. Er der rådgiver på projektet? Angiv om der er rådgiver tilknyttet, og hvis ja angiv data på rådgiver.</p>	<p><input type="checkbox"/> Nej <input type="checkbox"/> Ja</p> <p>Hvis ja, angiv data på rådgiver: Urland</p>
<p>9. Vælg projekttype</p>	<p><input type="checkbox"/> D. Hybridanlæg</p> <ul style="list-style-type: none"> <input type="radio"/> Sol <input type="radio"/> Vind <input type="radio"/> Batterianlæg <p>Samt potentiale for fjernvarmeintegration</p>
<p>Hvis projekttype er A (sol) eller D (hybrid), angiv følgende oplysninger for solceller:</p>	
<p>10. Solcelleanlæggets og projektets størrelse (ydre afgrænsning inkl. afskærmende beplantning, vejarealer m.v. = bruttoareal)</p>	<p>Angiv størrelsen i hektar:</p> <p>Ca. 106 hektar</p>
<p>11. Højde på solcelleanlægget</p>	<p>Angiv højde på solcelleanlægget målt fra terræn i meter:</p> <p>Forventeligt maksimalt 3,2 m ved faste sydvendte solcellerækker.</p>
<p>12. Type af solcelleanlæg</p>	<p><input type="checkbox"/> A. Faste <input type="checkbox"/> B. Drejelige <input type="checkbox"/> C. Kombination</p> <p>Det er på nuværende tidspunkt uafklaret, men erfaringsmæssigt vil det forventeligt være fastpanelrækker – enten sydvendte eller øst-vestvendte.</p>

13. Forventet årlige elproduktion fra solcelleanlægget	Angiv i MWh: Ca. 90.000 MWh afhængig af anlægslayout, højde på solcellerækker og type af solcelleanlæg.
14. Solcelleanlæggets samlede kapacitet	Angiv i MW: Ca. 90 MW
15. Er der planer om at gennemføre en frivillig VVM?	Angiv, om der ønskes en frivillig VVM: <input type="checkbox"/> Ja – der planlægges efter frivillig VVM
Hvis projektet er B (vind) eller D (hybrid), angiv følgende oplysninger for vindmøller:	
16. Antal vindmøller	Angiv antal: 3 vindmøller
17. Vindmøllernes totalhøjde	Angiv vindmøllernes: Totalhøjde: 150m Rotordiameter: 136m Vindmølletype: Forventeligt Vestas V136
18. Forventet årlige elproduktion fra vindmøllerne	Angiv værdi i MWh: Ca. 43.000 MWh.
19. Vindmøllernes samlede kapacitet	Angiv i MW: 13,5 MW (3 x 4,5 MW)
20. Fjernes der vindmøller med projektet?	<input type="checkbox"/> Ja Hvis ja, angiv da, hvor mange møller, der fjernes: Energiprojektet omfatter udskiftning af fem ældre vindmøller der er opstillet i området i dag. NRGi har efter den politiske beslutning om prioriteringsrækkefølge for nye projekter i

Ansøgningsskemaet tager udgangspunkt i en skabelon for den gode VE-ansøgning, som er udarbejdet af en delgruppe under NEKST-arbejdsgruppen *Mere sol og vind på land*.

	april 2023 købt de fem eksisterende vindmøller til nedtagning i forbindelse med projektet.
Hvis projektet er et hybridanlæg med batteri(er):	
21. Forventede samlede effekt	Angiv i MW: 40-50 MW
22. Forventede samlede lagerkapacitet	Angiv i MWh: 200 MWh

Ejerforhold

23. Er der givet fuldmagt fra ejere?	
	<input type="checkbox"/> A. Ja Fuldmagt fra ejere vedlægges. Hvis ja, vedlægges dokumentation fra grundejere med fuldmagt til at forestå udarbejdelsen af lokalplan.
24. Er der underskrevet lodsejeraftaler?	
	<input type="checkbox"/> A. Ja Ja, hele arealet. Hvis ja, angiv da hvor stor en del af det ansøgte areal, der foreligger lodsejeraftaler på:

Nabohensyn

25. Hvor meget forventes udbetalt gennem VE-bonusordning til naboer fordelt på antal ejendomme?	Angiv her, hvor mange midler som forventes udbetalt via VE-bonusordning, fordelt på antal ejendomme: Der er ca. 15 ejendomme der ligger inden for afstandszone for VE-bonus fra vindmøllerne (1200 m). 1-2 boliger kan derudover være beliggende inden for VE-bonusordning for solceller.
--	--

Ansøgningsskemaet tager udgangspunkt i en skabelon for den gode VE-ansøgning, som er udarbejdet af en delgruppe under NEKST-arbejdsgruppen *Mere sol og vind på land*.

	<p>I Energistyrelsens vidensblad fremgår:</p> <p>Udbetalingerne til de enkelte husstande vil, for VE-anlæg der modtager byggetilladelse 1. juli 2024 eller senere, live baseret på anlæggets produktion fra 9,75 kW. Det forventes, at den gennemsnitlige årlige udbetaling pr. husstand for vindmøller vil være ca. 16.000 kr. og for solceller ca. 4.500 kr. Beløbet vil dog variere fra år til år og kan være både større og mindre. Ved lavere elpriser vil VE-bonusudbetalingerne også være lavere.</p> <p>Det samlede beløb årlige afhænger af elpris og anlægsproduktion, men kan være omkring 200.000.</p>
<p>26. Planlægges det at nedlægge boliger?</p>	<p><input type="checkbox"/> B. nej</p> <p>Der nedlægges ikke boliger med projektet.</p> <p>Hvis ja, angiv hvor mange boliger, som skal nedlægges. Hvis ja, vedhæft da også på et kort, der viser boliger, og angiv adresser og matrikler nedenfor:</p>
<p>For solcelleanlæg, angiv følgende:</p>	
<p>27. Afstand til nærmeste blivende bolig</p>	<p>Angiv afstand målt fra det første solcellepanel til nærmeste fritliggende bolig.</p> <p>Angiv i meter:</p>

Ansøgningsskemaet tager udgangspunkt i en skabelon for den gode VE-ansøgning, som er udarbejdet af en delgruppe under NEKST-arbejdsgruppen *Mere sol og vind på land*.

	Der er indgået frivillig aftale om placering på naboskel til nærmeste nabo.
28. Hvor mange boliger ligger nærmere 200 meter til anlægget	Angiv antal boliger inden for en 200 meters bufferzone fra første solcellepanel: 2 boliger.
For vindmøller, angiv følgende:	
29. Hvor mange boliger er beliggende i en afstand af op til 4x vindmøllehøjden.	Angiv antal boliger Ingen
30. Hvor mange boliger er beliggende i en afstand af op til 6x vindmøllehøjden?	Angiv antal boliger: 7-8 naboboliger

Kommuneplan 2025's retningslinjer for VE-anlæg

31. Hvordan forholder projektet sig til Kommuneplanen 2025's retningslinjer, som angivet nedenfor.	Angiv svar nedenfor:
For solcelleanlæg angiv følgende:	
<p>32. Lokalplanpligtige solcelleanlæg i det åbne land skal som udgangspunkt placeres:</p> <p>A. i en afstand af minimum 150 m fra landsbyer, sommerhusområder og kolonihaveområder.</p> <p>B. i en afstand af minimum 150 m fra boliger, hvis der planlægges for opstilling af solceller på én side af beboelsen. En bolig forstås som en bygning, der er registreret til beboelse i Bygnings- og Boligregistret.</p> <p>C. i en afstand af minimum 300 m fra boliger, hvis der planlægges for opstilling af solceller på to sider af beboelsen eller på yderligere én side af beboelsen, jf. retningslinje 2b. En bolig forstås som en bygning, der er registreret til beboelse i Bygnings- og Boligregistret.</p> <p>D. i en afstand af minimum 750 m fra boliger, hvis der planlægges for opstilling af solceller på tre eller flere sider af beboelsen eller på yderligere én eller flere sider af beboelsen, jf. retningslinje 2c. En bolig forstås som en bygning, der er registreret til beboelse i Bygnings- og Boligregistret.</p>	<p>Der er to boliger beliggende inden for 150 meter af solcelleanlæg. Der er indgået aftaler med naboboligerne derom.</p> <p>Andre naboboliger ligger mere end 200 meter fra projektområdet, og der er ingen landsbyer, sommerhusområder og kolonihaveområder nær projektområdet.</p>

Ansøgningsskemaet tager udgangspunkt i en skabelon for den gode VE-ansøgning, som er udarbejdet af en delgruppe under NEKST-arbejdsgruppen *Mere sol og vind på land*.

<p>33. Afskærmende beplantning bør som udgangspunkt etableres, hvis solcelleanlæg placeres i nærheden af boliger, medmindre f.eks. andre bygninger, terrænforhold eller eksisterende skov udgør en permanent visuel barriere, eller der er indgået aftale om opkøb med henblik på nedlæggelse af sådanne beboelse.</p> <p>Beskriv, hvordan den afskærmende beplantning planlægges udformet og hvordan den fremadrettet skal plejes bl.a. bredde, arter, plejemetoder, overvågning, nyplantning, midlertidig hegning mv.</p>	<p>Angiv svar nedenfor eller vedhæft beskrivelse.</p> <p>Projektområdet ligger afsides lokaliseret. Området afgrænses mod nord af jernbanen og afskærmes i stor grad af eksisterende læhegn og bevoksninger.</p> <p>Med projektet påtænkes ny afskærmende beplantning etableret omkring området, og særligt langs områdets østlige og vestlige afgrænsning.</p>
<p>34. I planlægning for lokalplanpligtige solcelleanlæg i det åbne land, skal muligheden for multifunktionel anvendelse som udgangspunkt vurderes.</p> <p>Beskriv hvordan projektet forholder sig til multifunktionel anvendelse.</p>	<p>Angiv svar nedenfor, eller vedhæft beskrivelse.</p> <p>Området er kendetegnet ved 5 ældre vindmøller der nedtages til fordel for 3 moderne vindmøller.</p> <p>Området rummer mulighed for at samlokalisere flere vedvarende energiproducere teknologier på samme areal med delt infrastruktur. Det samlede arealudlæg til VE-produktion i kommunen kan dermed reduceres.</p> <p>Med placering af solceller udtages af nuværende drevet landbrugsareal beliggende ovenpå grundvands- og drikkevandsinteresser. Arealet udtages fra dermed fra sprøjtning og gødsning i hele anlæggets levetid.</p>
<p>35. I planlægning for lokalplanpligtige solcelleanlæg i det åbne land, skal muligheden for offentlighedens adgang til den omgivende natur som udgangspunkt vurderes.</p> <p>Beskriv hvordan projektet forholder sig offentlighedens adgang til den omgivende natur.</p>	<p>Angiv svar nedenfor, eller vedhæft beskrivelse.</p>

Ansøgningsskemaet tager udgangspunkt i en skabelon for den gode VE-ansøgning, som er udarbejdet af en delgruppe under NEKST-arbejdsgruppen *Mere sol og vind på land*.

	<p>Projektområdet er afsidesliggende med begrænset offentlig adgang. Med projektet er der mulighed for at etablere ny adgangsvej og stisystem gennem området, hvis dette vurderes at have værdi for naboer og lokalsamfund.</p>
--	---

Natur og landskab

<p>36. Er projektets areal omfattet af nationale interesser, NATURA 2000, beskyttet natur og bygge- og beskyttelseslinjer?</p>	<p>Angiv herunder hvordan projektet forholder sig til bindingerne og vedhæft (GIS-)kort med binding(er) og projektafgrænsning</p> <p>Vedhæftet kortbilag:</p> <p>Bilag_Bjørnholm_kortbilag bindinger</p>
<p>36.1 Særligt værdifuldt landbrugsområde</p>	<p>Hele området ligger inden for særligt værdifuldt landbrugsområde.</p> <p>Solcelleanlæg og vindmøller er arealkrævende energianlæg der pga. deres funktion, arealmæssige størrelse samt lovbestemte afstandskrav til beboelse forudsætter typisk placering i det åbne land. Sol og vind er derfor ligeledes udpeget som nationale interesser i planloven, hvilket betyder, at kommunerne skal sikre arealer til disse anlæg. I Norddjurs Kommune, vurderes begrænset mulighed for at finde arealer uden for nuværende jordbrugsområder.</p>

Ansøgningsskemaet tager udgangspunkt i en skabelon for den gode VE-ansøgning, som er udarbejdet af en delgruppe under NEKST-arbejdsgruppen *Mere sol og vind på land*.

36.2 Risikovirksomheder	Ikke relevant
36.3 Naturbeskyttelsesområde	Størstedelen af projektarealet ligger inden for grønt danmarkskort. Eksisterende vindmøller nedtages og erstattes af et mindre antal moderne møller. Solceller etableres på den åbne landbrugsflade under vindmøllerne. Det samlede anlæg indrettes således, at dyre- plantelivets spredningsmuligheder opretholdes eller forbedres. Det kan f.eks. være ved ny faunapassage på nuværende markflade eller evt. ved hegningsfritanlæg (hvis dette er teknisk og sikkerhedsmæssigt muligt). Projektet vurderes at have nettopositiv naturværdi sammenholdt med nuværende landbrugsdrift af arealerne.
36.4 Økologiske forbindelser	Størstedelen af projektarealet er udpeget økologisk forbindelse. Eksisterende vindmøller nedtages og erstattes af et mindre antal moderne møller. Solceller etableres på den åbne landbrugsflade under vindmøllerne. Det samlede anlæg indrettes således, at dyre- plantelivets spredningsmuligheder opretholdes eller forbedres. Det kan f.eks. være ved ny faunapassage på nuværende markflade eller evt. ved hegningsfritanlæg (hvis dette er teknisk og sikkerhedsmæssigt muligt). Projektet vurderes at have nettopositiv natur-

	værdi sammenholdt med nuværende landbrugsdrift af arealerne
36.5 Lavbundsarealer	Der er få mindre udpegninger af lavbundsområder i den vestlige del af projektområdet på den åbne landbrugsflade. Anlægget planlægges under hensyntagen til risikoen for forhøjet vandstand på delområder. Projektet vurderes at have nettopositiv naturværdi sammenholdt med nuværende landbrugsdrift af arealerne.
36.6 Grundvand, herunder <ul style="list-style-type: none"> • Boringsnære beskyttelsesområde • Drikkevandsinteresser • Indvindingsoplande indenfor OSD • Indvindingsoplande udenfor ODS 	Projektområdet ligger inden for indvindingsopland indenfor OSD. Med projektet udtages konventionelt drevet landbrugsjord fra sprøjtning og gødskning og grundvandsinteresserne vil være beskyttet i hele levetiden for anlægget. Der er ingen Boringsnære beskyttelsesområder i eller nær ved projektområdet.
36.7 Oversvømmelse og erosion	Ikke relevant
36.8 Beskyttet natur og NATURA 2000, herunder <ul style="list-style-type: none"> • §3 naturområder • Bilag IV-arter • NATURA 2000 fuglebeskyttelse • NATURA 2000 habitatsområder • Kollisionsrisiko fly og fugle 	Der er ca. 9 km til nærmeste natura 2000 område. Der er tre mindre §3 beskyttede vandhuller på landbrugsarealet inden for projektet. Projektet planlægges med respektafstand til beskyttet naturarealer, og der vil ikke ske tilstandsændringer af arealerne. Der vurderes ikke at være kollisionsrisiko for fly, og kollisionsrisikoen for fugle vurderes at være samme som eksisterende forhold i området.

Ansøgningsskemaet tager udgangspunkt i en skabelon for den gode VE-ansøgning, som er udarbejdet af en delgruppe under NEKST-arbejdsgruppen *Mere sol og vind på land*.

36.9 Skovrejsning	Området er beliggende inden for udpeget ønsket skovrejsningsområde.
36.10 Bevaringsværdigt landskab	Ikke relevant
36.11 Kystnærhedszonen	Ikke relevant
36.12 Specifik geologisk bevaringsværdi	Ikke relevant
36.13 Værdifuldt kulturmiljø	Ikke relevant
36.14 Kirkebyggelinje	Ikke relevant
36.15 Fredninger	Ikke relevant
36.16 Fredskov	Ikke relevant
36.17 Beskyttede sten- og jorddiger	Ikke relevant
36.18 Luftfartsanlæg, respektafstande	Området ligger uden for indflyvningszonen for Aarhus Airport. Projektområdet ligger inden for lufthavnens høringszone og inden for respektozonen for vindmøller på 15 km fra lufthavnen. Aarhus Airport skal høres ifm. planlægning af det samlede projekt.
36.19 Fortidsminde beskyttelseslinjer	Ikke relevant
36.20 Kirkebyggelinje	Ikke relevant
36.21 Skovbyggelinje	Ikke relevant
36.22 Strandbeskyttelseslinje	Ikke relevant
36.23 Søbeskyttelseslinje	Ikke relevant
36.24 Åbeskyttelseslinje	Ikke relevant
37. Påvirker VE-anlægget tilgængelighed til/i området? Angiv, hvis der skal nedlægges stier, veje eller anden vejinfrastruktur i forbindelse med projektet. Ligeledes kan der angives, hvis der etableres nye veje, stier mv. i området.	Angiv dit svar herunder: Området ligger isoleret uden offentlig adgang. Der nedlægges ikke sti eller veje med projektet.
38. Andet?	
For solceller- eller hybridanlæg, angiv følgende:	
39. Hvordan sikres det vilde dyreliv fortsat adgang til anlæggets område, når/hvis solcelleanlægget indhegnes? Indsæt beskrivelse af, hvordan det vilde dyreliv fortsat er sikret adgang, fx gennem spredningsveje for dyr og planter.	Angiv dit svar herunder: Det samlede anlæg indrettes så dyre- plantelivets spredningsmuligheder opretholdes eller forbedres. Det kan f.eks. være ved ny faunapassage på nuværende markflade eller

Ansøgningsskemaet tager udgangspunkt i en skabelon for den gode VE-ansøgning, som er udarbejdet af en delgruppe under NEKST-arbejdsgruppen *Mere sol og vind på land*.

	<p>evt. ved hegningsfritanlæg (hvis dette er teknisk og sikkerhedsmæssigt muligt).</p> <p>Der etableres beplantning omkring solarealer, og arealerne driftes uden sprøjtning og gødsning, hvilket giver grobund for ny flora og fauna i området.</p>
For vindmøller- eller hybridanlæg, angiv følgende:	
<p>40. Er der andre vindmøllegrupper indenfor en afstand af 28 gange totalhøjden.</p> <p>Hvis ja, godtgør da den landskabelige påvirkning af anlægget under ét kan anses for ubetænkelig, eller eksisterende møller indenfor 28 gange totalhøjden nedtages inden projektet realiseres eller tages ud af drift inden for en kortere årrække, og kommunalbestyrelsen har vurderet at de ikke vil kunne udskiftes.</p>	<p>Angiv dit svar herunder:</p> <p>De fem eksisterende vindmøller ved projektområdet nedtages.</p> <p>Indenfor 28 gange vindmøllernes totalhøjde (4200 m) ligger to små 150 kW vindmøller ca. 2 km nord for projektets nærmeste vindmølle samt to rækker af mindre 750 kW møller mod nord og nordvest, ca. 3-3,6 km fra projektets nordligste mølleplacering.</p> <p>Der er tale om ældre vindmøller opstillet hhv. 1992 og 1999.</p> <p>Med projektet erstattes fem ældre vindmøller med tre nyere modeller. De kumulative landskabsforhold forventes ikke væsentligt forandrede sammenholdt med eksisterende forhold. Landskabelig påvirkning skal vurderes ifm. den samlede miljøkonsekvensvurdering af projektet.</p>

Elnettet

Ansøgningsskemaet tager udgangspunkt i en skabelon for den gode VE-ansøgning, som er udarbejdet af en delgruppe under NEKST-arbejdsgruppen *Mere sol og vind på land*.

<p>41. Er der taget kontakt til transmissions-eller distributionsselskab om mulighederne for tilslutning? Angiv status på dialogen, herunder om der er har været dialog om det videre forløb for at afsøge nettilslutningsmuligheder.</p>	<p><input type="checkbox"/> B. Ja, distributions-selskabet</p> <p>Hvis A eller B, angiv da hvilket netselskab, kontaktperson i netselskabet, forventet nettilslutningstidspunkt og hvor langt i forløbet om nettilslutning, projektet er:</p> <p>Der er taget kontakt til Konstant vedr. nettilslutning af anlægget.</p> <p>Afventer tilbagemelding.</p> <p>Netoperatøren har i forbindelse med vurdering af nettilslutningsforhold og tilslutningspunkt brug for tilkendegivelse af tidsplan for projektets gennemførelse.</p>
<p>42. Forventes der på nuværende tidspunkt at skulle udbygges med transformerstation eller anden elinfrastruktur? Angiv om projektet forventes at kræve udbygning/ombygning med transformerstation eller anden infrastruktur, fx direkte linjer. Vedhæft evt. kort over forventet placering af anlæggene, hvis der etableres som del af projektet og vedhæft evt. screeningsrapport, hvis det forventes etableret af netselskabet.</p>	<p><input type="checkbox"/> A. Ja <input type="checkbox"/> B. Nej</p> <p>Indsæt evt. uddybende bemærkning</p> <p>Netoperatøren har i forbindelse med vurdering af nettilslutningsforhold og tilslutningspunkt brug for tilkendegivelse af tidsplan for projektets gennemførelse.</p>
<p>43. Forventes der at skulle udbygges med teknikhus, lynafleder mm.?</p>	<p>Angiv om projektet inkluderer udbygning med teknikhus:</p> <p><input type="checkbox"/> A. Ja</p> <p>Inden for projektets byggefelter skal opføres step-up trans-</p>

	<p>formerstation med transformer og højspændingsudstyr samt mindre teknikbygning (ca. 30m²) og lynafleder. Placering er ikke endeligt fastlagt, men vil ske efter dialog med kommune og naboer.</p>
--	--

Omgivende samfund

<p>44. Hvor mange midler forventes indbetalt til Grøn Pulje?</p>	<p>Angiv svaret herunder: For vindmøllerne: kr. 4.218.750 For solenergianlægget: kr. 11.250.000</p>
<p>45. Beskriv, hvilken dialog I som opstillere har haft med lodsejere og lokalsamfund ind til nu og hvordan, I definerer lokalsamfundet Her angives, om der har været dialog med lodsejere, naboer og lokalsamfund ind til nu, og om der er konkrete tilkendegivelser fra naboerne, der beskriver den lokale holdning til projektet.</p>	<p>Angiv svaret herunder: NRGi har gennemført en omfattende naboinddragelsesproces med adskillige nabodialogmøder og en heldagstur til 2 vindmølleparker i Rebild og Mariagerfjord kommuner. Der er indgået aftaler med alle deltagende lodsejere efter en dialog med dem.</p>
<p>46. Beskriv jeres forventninger til fremtidig dialog med lokalsamfundet Her angives, hvad planer for fremtidig dialog og inddragelse af lokalsamfund i projektet er. Er der fx planer om at afholde workshops, borgermøder eller lignende med lokalsamfundet.</p>	<p>Angiv svaret herunder: Nabodialogen er gået i stå, da der er gået så lang tid, hvor tidspunktet for en mulig igangsætning fortsat har været uafklaret. Så snart der træffes beslutning om igangsættelse, vil vi tage initiativ om genoptagelse af naboinddragelsen. Herunder vil vi tage initiativ til at tilbyde naboerne frivillige aftaler om værditabserstatninger, sådan at alle naboer kan opnå vished omkring deres boligøkonomier på et tidligt tidspunkt.</p>
<p>47. Er der indtænkt rekreative tiltag eller anden tiltag af bred offentlig interesse i forbindelse med anlægget, og sikres der en rimelig fordeling af goder og byrder mellem forskellige lokalsamfund og nærmeste naboer i tilknytning til projektet? Beskriv hvis der fx er indtænkt mulighed for stisystemer, shelters, rideruter eller andre rekreative tiltag mv. ved VE-anlægget.</p>	<p>Angiv svaret herunder: Der er ingen offentlig adgang ind i området i dag. Vi vil implementere forskellige naturtiltag iht. NRGi's strategi for naturtiltag og biodiversitet. NRGi vil gennemføre en købe-</p>

	retsordning, hvor naboboligejere tilbydes medejerskab i projektet.
--	--

Energipark Bjørnholm/Nygård

Forslag til område for Vedvarende Energianlæg



Grøn elektrificering af fjernvarmen

Med etableringen af et VE-anlæg med hybrid teknologi løftes den grønne omstilling op i en sammenhængende fortælling, hvor grøn elektricitet fra helt lokale vindmøller og solceller i 2025 kan være integreret i fjernvarmeforsyningen på Djursland. Projektet kommer i væsentlig grad til at bidrage til en endnu grønnere og mere bæredygtig lokal varmeforsyning.

Indholdsfortegnelse

- 2 Baggrund
- 3 Vindmølle- og solcelleprojektet
- 4 Lokal grøn fjernvarme
- 5 Varmeforbrugerne
- 6 Projektets lokale forankring
- 7 Parterne i projektet



Overordnet om projektet

TLV-forsyning, NRGi og Sampension samarbejder omkring integration af et nyt vedvarende energiprojekt direkte i fjernvarmeforsyningen på Djursland.

Energiprojektet omfatter udskiftning af 5 ældre vindmøller med 3 nye vindmøller og et større areal med solceller etableret i samdrift i en hybridløsning, og anlæggets planlagte placering i den østlige del af Djursland er ideel i forhold til vind- og solressourcen, samt for nærheden til den eksisterende fjernvarmeinfrastruktur.

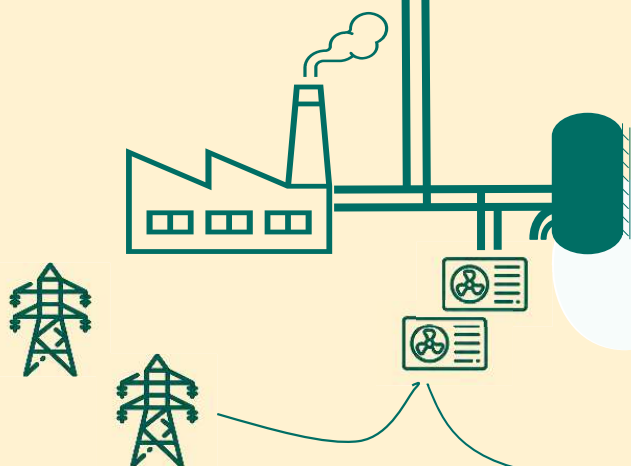
Varmeforbrugerne



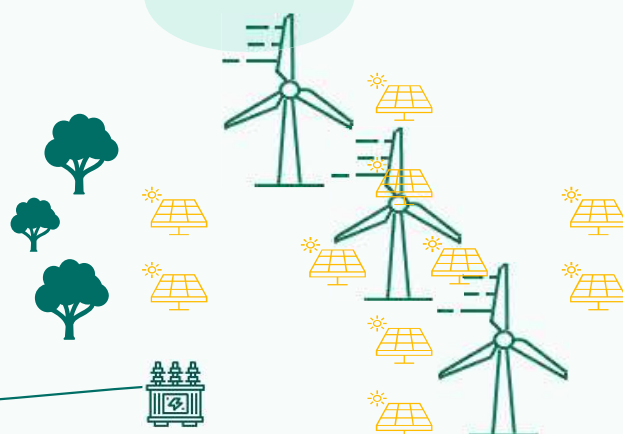
Projektets lokale forankring



Lokal grøn fjernvarme

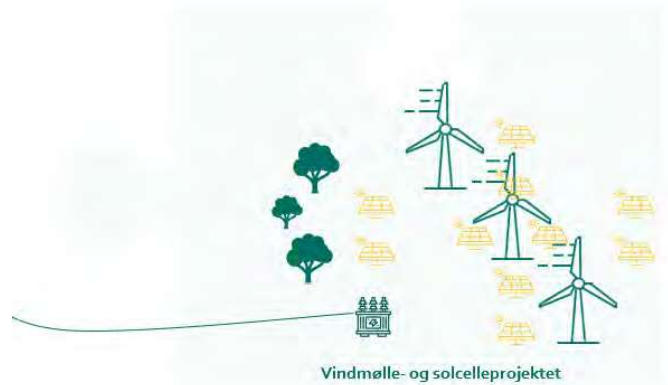


Vindmølle- og solcelleprojektet



Vindmølle- og solcelleprojektet

VE-projektet beliggende vest for Trustrup udmærker sig ved at kunne producere grøn strøm baseret på både sol- og vindenergi, og særligt vindenergi er relevant at udnytte til at omstille fjernvarmen, i det den er til rådighed på tider af året, hvor behovet for varme er stort.



En kombination af sol- og vindenergi i den samme energipark sikrer en stor robusthed i forsyningen, i det de to teknologier supplerer hinanden rigtig godt.

Med Energipark Bjørnholm/Nygård er det parternes håb, at projektet kan blive et eksempel til efterlignelse på, hvordan den lokale varmeforsyning kan elektrificeres med grøn energi, som høstes lige udenfor byen.

Energipark Bjørnholm/Nygård vil levere billig grøn strøm til alle TLV-forsynings 10 fjernvarmeværker og meget mere.

NRGi har således allerede indgået aftale med elforsyning til Grenå Havn, ligesom vi er i positiv dialog med lokale virksomheder DS-Smith og Terma.

Om vindmøllerne:

- Totalhøjde til vingespids på 149,9 meter.
- Rotordiameter på op til 136 meter.
- Installeret generatoreffekt på ca. 4,5 MW
- Forventet årlig produktion på minimum 43.000 MWh.
- De tre vindmøller placeres på en lige række.

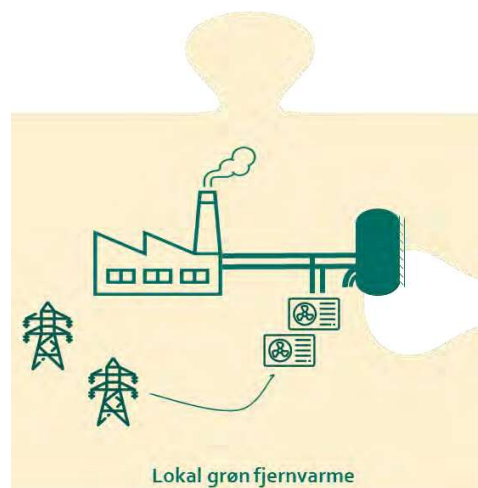
Om Solcelleanlægget:

- Det samlede areal udgør ca. 106 hektar.
- Installeret peak-effekt på ca. 90 MW.
- Forventet årlig produktion på estimeret 90.000 MWh.
- Panelerne placeres i fast sydlig orientering, eller øst/vest med trackere som følger solens position på himlen.
- Af hensyn til det visuelle udtryk, vil solcelleanlægget blive afskærmet af levende læhegn.

Lokal grøn fjernvarme

Med Energipark Bjørnholm/Nygård vil vi med kendte og afprøvede teknologier arbejde konkret og målrettet på at integrere additional grøn VE-strøm fra vindmøller og solceller direkte i fjernvarmeforsyningen på Djursland.

VE-Varmeløsningen planlægges med afsæt i følgende teknologier, som vil komplementere hinanden i et hensigtsmæssigt samspil



TLV-Forsyning vil udskifte 10 eksisterende flis kedler med varmepumper, og varmepumperne skal principielt levere varme på alle tider af døgnet og året.

I dagtimerne i sommerhalvåret vil en meget stor del af elektriciteten komme fra solcellerne, mens produktionen fra vindmøllerne vil være det bærende i vinterhalvåret. Som supplement til varmepumperne vil der blive etableret en varmeløsning baseret på elkedler og akkumuleringstanke. Teknologien har den meget væsentlige fordel, at der kan aftages store mængder strøm fra nettet, når der er store mængder af sol og vind i energisystemet, og hvor varmen kan lagres til perioder, hvor der modsat er lav energiproduktion fra vindmøllerne og solcellerne. Akkumuleringstankene får således karakter af batterier til lagring af energien fra VE-anlægget og vil kunne være med til at balancere spændingen på elnettet.

Med de beskrevne varmeteknologier vil vi således tage et meget stort skridt hen mod fremtidens grønne varmeforsyning på hele Djursland.

Udover de kendte teknologier der er skitseret ovenfor, muliggør lokal VE-produktion vest for Trustrup, at der afsøges flere forskellige, men knap så modne, teknologier. Beregninger er dog for nuværende baseret på kendte teknologier.

Varmeforbrugerne

TLV-forsynings 10 varmegærker er placeret rundt omkring på hele Djursland og flere vil komme til efterhånden som flere boliger og virksomheder forlader opvarmning med olie og gas til fordel for fjernvarme.

Samarbejdet baserer sig derfor på en finansiel aftale, der sikrer billig grøn strøm fra projektet til TLV-forsyning over en lang årrække og uafhængig af hvor nye fremtidige værker under TLV-forsyning bliver placeret geografisk.



For varmekorbrugerne vil projektets gennemførelse betyde at,

- Varmeforsyningen helt generelt vil blive væsentlig grønnere og mere bæredygtig.
- Varmeforsyningen vil i stort omfang være prissikret i en lang årrække.
- Varmeforsyningen bliver uafhængig af råstofpriserne.
- Forbrugerne vil bidrage til den grønne omstilling.
- Varmeforsyningen vil ikke længere skulle benytte flis til opvarmning. Derved kan den CO₂ der er bundet i træerne blive hvor den er i stedet for at blive frigivet i atmosfæren.

Og med samarbejdet mellem NRGi og TLV-forsyning er projektets lokale forankring sikret.

Projektets lokale forankring

Både NRGi og TLV-forsyning er selskaber, der er ejet af forbrugerne. Derfor ligger vi mange kræfter i, at inddrage lokalsamfundet i planlægningen.

NRGi har i løbet af de sidste par år afholdt flere naboorienteringsmøder i lokalområdet, herunder en bustur for interesserede naboer til etablerede vindmølleparker, for at opnå at naboerne skulle føle sig helt trygge ved at byde projektet velkomment i deres lokalområde.



Klima og energi



Økonomi



Lokalsamfund



I forhold til sikring af naboernes privatøkonomi har NRGi tilbudt de nærmeste naboer en økonomisk kompensation som et minimumsbeløb som erstatning for et eventuelt værditab på deres boligejendomme i tillæg til de allerede gældende ordninger om værditabstaksation, salgsoption, og VE-bonusordningen under VE-loven.

Grøn pulje:

Iht. VE-loven (Bekendtgørelse af lov om fremme af vedvarende energi) skal projektet betale et økonomisk bidrag til den kommune hvor det opstilles.

Dette projekt vil samlet skulle bidrage med ca. 5 mio. kr.

Formålet med Grøn Ordning er at sikre større lokal accept af opstilling af vindmøller og solceller på land. Gennem ordningen gives der tilskud til at iværksætte anlægsarbejder til styrkelse af landskabelige eller rekreative værdier i kommunen og til kulturelle og informative aktiviteter i lokale foreninger mv. med henblik på at fremme accepten af udnyttelsen af vedvarende energikilder i kommunen.

Det er ambitionen at størstedelen af projektets energiproduktion skal bruges lokalt herunder at sikre billig grøn fjernvarme til borgerne på Djursland.

Parterne i projektet

NRGi

NRGi Renewables A/S er ejet af NRGi koncernen og af pensionskoncernen Sampension.

NRGi-koncernen er et forbrugerejet fællesskab af virksomheder, som alle arbejder inden for energi, grøn omstilling samt det byggede miljø, og antallet af andelshavere tæller i dag mere end 240.000.

NRGi er et andelsselskab som er skabt til at levere strøm og født ud af tanken om, at jo mere vi er fælles om, jo mere kan vi opnå. I dag er vi et fællesskab af 6 virksomheder samlet under ét i NRGi-koncernen.

Sammen deler vi en ambition om at bidrage til et velfungerende samfund og en renere planet baseret på sikre økonomiske valg.

Sampension

Sampension er Danmarks tredje største pensionselskab med en samlet portefølje på ca. 300 mia. kr. under forvaltning. Sampension er kundeføjet af ca. 330.000 danske pensionskunder. Kunderne er i al væsentlig grad forankret i de danske kommuner samt de kommunalansattes lønmodtager-organisationer.

TLV-forsyning

Trustrup-Lyngby Varmeværk A.m.b.a. har i dag 10 flis-fyrede produktionsanlæg, der forsyner 13 byer med fjernvarme på Djursland. Det er et mål for selskabet at medvirke til at facilitere grønne bæredygtige projekter, der kan skabe værdi på Djursland. Både indenfor nuværende forsyningsområder, samt medvirke til afdækning af potentielle nye fjernvarmeområder i samarbejde med myndigheder og øvrige interessenter.

Selskabet ønsker at indgå i aftaler der konsoliderer varmeselskabet, sikrer forsynings sikkerheden og giver stabile lave varmepriser for forbrugerne gennem værdiskabende grønne energiløsninger. Klimapartnerskaber med kommuner og andre mulige samarbejdspartnere er derfor en væsentlig del af varmeværkets mission og vision. Trustrup-Lyngby Varmeværk ønsker aktivt at deltage i opnåelse af lokale- og nationale klimamål gennem økonomisk bæredygtig grøn omstilling sådan at lokalområderne styrkes på Djursland.

Vedlagt denne ansøgning er følgende bilag

- VVM-screeningsdokument udarbejdet af Urand, herunder matrikelkort 1:10.000 og matrikelkort 1:15.000.
- Windpro beregninger af miljøpåvirkninger fra vindmøller
 - Støjberegning
 - Beregning for lavfrekvent støj
 - Beregning for skyggekast
- Beskrivelse af partnerskaber på el mellem elselskaber og lokale fjernvarmeværker fra TLV-forsyning ApS
- Ansøgningsfuldmagter fra lodsejere, samt fra naboer indenfor 200 meter af solcelleanlægget.
- Positivtilkendegivelser fra 16 af de nærmeste naboer

For behov for yderligere information, står vi naturligvis til rådighed på nedenstående Kontaktoplysninger.

Allan Dahl Larsen

Seniorprojektudvikler, NRGi Renewables AS

Mobil nr.: 22 58 83 00

SKITSEPLAN

1-5.000

- Vindmøller
- Solceller
- Byggefelter
- Naturarealer
- Læhegn
- Ny beplantning
- Adgangsvej
- Stiforbindelse
- Beskyttede diger

