

Blankethistorik

Opstart	Indsendt	Beskrivelse	Notat
30-04-2024 18:53	30-04-2024 19:25	Udfyldt af Ellen Bach Fjendsbo	
30-04-2024 19:25		Forløbet er afsluttet	

Ansøgningskema for VE-anlæg

Dette ansøgningskema skal anvendes, hvis du vil ansøge om et større vedvarende energianlæg i Ringkøbing-Skjern Kommune. Ansøgningsfristen er den 1. maj 2024.

Ansøgningskemaet er udformet med henblik på, at Ringkøbing-Skjern Kommune hurtigt og nemt kan sammenstille ansøgninger og få et overblik over de oplysninger, der er nødvendige for en hurtig og effektiv beslutningsproces i kommunen.

Vejledning

Ansøgningskemaet udfyldes ved at svare på de anførte spørgsmål. Undervejs vil du blive bedt om at vedlægge:

- Projektbeskrivelse
- Shp-fil (en shape fil er et filformat til lagring af geografisk information) indeholdende projektafgrænsning og eventuelle vindmølleplaceringer
- Eventuelt notat, hvor I forholder jer til Byrådets politiske signaler
- Kortbilag, der viser naboforhold

I projektbeskrivelsen kan I give oplysninger, der supplerer og uddyber spørgsmålene i ansøgningskemaet.

Projektets detaljeringsgrad

Det er ikke nødvendigt, at projektet er detaildisponeret og gennemarbejdet ved ansøgningspunktet. Ringkøbing-Skjern Kommune lægger vægt på, at der i processen er plads til at inddrage lokalbefolkningen og faglige vurderinger i tilpasning af projektet. Særligt vil der blive lagt vægt på, at VE-projekter samtænkes med anden planlægning og multifunktionelle tiltag.

Ansøgninger vil blive tilgængelige for offentligheden

Ringkøbing-Skjern Kommune ønsker åbenhed omkring ansøgninger om VE-anlæg. Vær derfor opmærksom på følgende ved indsendelse af ansøgninger:

- Alle ansøgninger vil blive lagt på kommunens hjemmeside kort efter den 1. maj 2024. Alle ansøgninger vil desuden indgå i den politiske behandling som sagsbilag. Din ansøgning med bilag vil derfor være tilgængeligt for offentligheden.
- Din ansøgning er omfattet af offentlighedslovens regler om aktindsigt. Det betyder, at Ringkøbing-Skjern kommune som udgangspunkt er forpligtet til at udlevere ansøgninger inklusiv kontaktoplysninger, såfremt der bliver anmodet om aktindsigt i sagen.

Ringkøbing-Skjern Kommune opfordrer derfor til, at ansøgningsmaterialet ikke indeholder personoplysninger eller oplysninger om privat forhold eller forretningsmæssige forhold, som ikke ønskes udleveret til offentligheden.

Ansøgningskema

Indsendt den

30-04-2024

Projektnavn

Megaton - Solcellepark Tændpibe

Er ansøgeren en virksomhed?

Ja

CVR-nummer

34884641

Produktionssted

1018128221 - GREENGO ENERGY A/S -
Frydenlundsvej 30, 2950 Vedbæk

Virksomhedsnavn

GREENGO ENERGY A/S

Adresse

Frydenlundsvej 30, 2950 Vedbæk

Telefonnummer

+4531197982

Kontaktperson

Ellen Bach Fjendsbo

Kontaktpersonens mailadresse

elfj@greengoenergy.com

Generel projektbeskrivelse

Vedhæft projektbeskrivelse

Projektbeskrivelsen skal give et samlet overblik over projektet. Her har I mulighed for at uddybe og supplere ansøgningsskemaet.

- 2024-04-30 Fuld ansøgning M36 Tændpibe - MERGED.pdf

Vedlæg digital afgrænsning af projektområdet

Vedhæft kort over projektområdet, der angiver placering af anlægget. Hvis der indgår vindmøller, skal vindmølleplaceringer fremgå af kortmaterialet. Det gælder også placeringen af vindmøller, der planlægges nedtaget

- M36_-_Tændpibe.zip

Vedlæg eventuelt notat, hvor ansøger forholder sig til byrådets politiske signaler

[De politiske signaler kan ses her](#)

Vedlæg evt. notater

- Politiske-signaler-endelig-udgave.pdf

Fakta om projektet

Angiv samtlige matrikler

Matrikelnummer	Ejerlav
34c, 34a, 7, 11, 88, 93, 118, 12, 13, 85, 50, 51, 52, 56a, 57,58, 59, 73a, 74, 127, 10b, 129, 121, 79, 83, 84, 86, 87, 94, 107c, 117a, 133, 111c, 95, 91, 76a, 76b, 80, 81, 95, 96, 97, 98, 130c, 107a, 66a, 65a, 61, 63, 64, 128, 126, 125, 116d, 115a, 113, 111a, 110, 112	Velling Mærsk, Velling
2g, 1i, 1e,	Vennergård, Velling
2m, 2n, 2o	Nørby By, Velling
14c, 11e, 12l,10g,10r, 38, 7m, 5e, 1g, 7h, 3i, 14d, 22, 13k	Halby By, Stauning

Er der givet fuldmagt fra lodsejere?

- Ja
 Nej
 Delvist

Uddyb venligst

Der er givet fuldt mundligt tilsagn og delvist skriftligt tilsagn. Fuldt skriftligt tilsagn forventes inden for kort tid.

Er der afholdt borgermøde eller informationsmøde for lokalbefolkningen i området inden indsendelse af ansøgningen?

Ja

Projekttype

- Solcelleanlæg
 Vindmøller
 Både solcelleanlæg og vindmøller

Solcelleanlæggets bruttoareal

303,00

Solcelleanlæggets forventet årlige elproduktion

225.000,00

Solcelleanlæggets samlede kapacitet

144,00

Nabohensyn

Nedlægges der boliger

Nej

Vedhæft kort over naboforhold

Kortet skal vise boliger indenfor henholdsvis 100, 200 og 500 meter, samt boliger som nedlægges

- boliger - m36 - tændpipe.pdf

Antal boliger indenfor 100 meter fra solcelleanlæggets grænse defineret som det første solpanel

1,00

Antal boliger indenfor 100-200 meter fra solcelleanlæggets grænse defineret som det første solpanel

2,00

Antal boliger indenfor 200-500 meter solcelleanlæggets grænse defineret som det første solpanel

8,00

Kommuneplanens retningslinjer

Ved at svare på følgende spørgsmål beskrives forholdet til placeringshensyn i udkast til kommuneplanens retningslinjer for placering af solceller og vindmøller

Hvortil afsættes strømmen?

- Elnettet
- Power-to-X
- Andet

Afstand til nærmeste byzone

640 meter

Afstand til nærmeste sommerhusområde

785 meter

Afstand til nærmeste landsby

2200 meter

Ligger anlægget i tilknytning til eksisterende tekniske anlæg?

Ja

Hvilke anlæg?

Arealet ligger umiddelbart vest for det planlagte område for solceller ved Gestenge og har overlap med eksisterende og planlagte område til testvindmøller

Natur og landskab

Relevant data findes på
plandata.dk

plandata.dk

samt Danmarks
Miljøportal

Danmarks Miljøportal

Ligger anlægget indenfor større sammenhængende landskaber?

- Ja
 Nej
 Delvist

Ligger anlægget indenfor bevaringsværdige landskaber?

- Ja
 Nej
 Delvist

Ligger anlægget indenfor områder med geologiske bevaringsværdier?

- Ja
 Nej
 Delvist

Angiv omfang i %

60 %

Ligger anlægget indenfor Natura 2000 områder?

- Ja
 Nej
 Delvist

Angiv nærmeste afstand til Natura 2000 område?

30 meter

Ligger anlægget indenfor Grønt Danmarkskort?

- Ja
 Nej
 Delvist

Angiv omfang i %

1 %

Ligger anlægget indenfor kulturarvsarealer, værdifulde kulturmiljøer eller områder med kulturhistorisk bevaringsværdi?

- Ja
 Nej
 Delvist

Angiv nærmeste afstand til kulturarvsarealer, værdifulde kulturmiljøer eller områder med kulturhistorisk bevaringsværdi?

1300 meter

Multifunktionalitet

Ligger anlægget indenfor OSD (områder med særlige drikkevandsinteresser) eller i indvindingsoplande til almen vandforsyning?

- Ja
 Nej
 Delvist

Placeres solcelleanlægget på lavbundsarealer?

- Ja
 Nej
 Delvist

Angiv overvejelser om eventuel vådlægning af lavbundsarealer

GreenGo Energy vurderer, at der for dette areal er et stort potentiale for vådlægning af en større del af projektarealet. Projektområdet er i Ringkøbing-Skjerns Kommuneplan udpeget som lavbundsareal som er kulstofrige jorder, som fx moser og våde enge. Ved at udtage de tørre lavbundslande til vådlægning, bindes CO₂ og bidrager væsentligt til reduktion af CO₂ udledningen. Konkret vil der med projektet kunne opnås en besparet effekt på ca. 8.000 ton CO₂ pr. år. Optagelse af kvælstoffer i vådlagte arealer vil desuden kunne bidrage til reduktion af iltvindet i Ringkøbing Fjord. Ved udtagelse af lavbundslande vil der kunne opnås større biodiversitet med flere planter og dyr til følge.

Angiv jordbundstype indenfor projektområdet

- JB.nr. 1: Grovsandet jord
 JB.nr. 2: Finsandet jord
 JB.nr. 3: Grov lerblandet sandjord
 JB.nr. 4: Fin lerblandet sandjord
 JB.nr. 5: Grov sandblandet lerjord
 JB.nr. 6: Fin sandblandet lerjord
 JB.nr. 7: Lerjord
 JB.nr. 8: Svær lerjord
 JB.nr. 9: Meget svær lerjord
 JB.nr. 10: Siltjord
 JB.nr. 11: Humus
 JB.nr. 12: Speciel jord

Biodiversitet

Projektområdet gennembydes af naturarealer i form af vandløb og moser, som med fordel kan forbindes biologisk med projektområdet og dermed blive et større habitat for dyr og planter. Ligeledes kan den natur som findes i forbindelse med de læhegn og mindre skovstykker som forekommer sporadisk rundt om solcelleparken, samt den natur som opstår i randbeplantningen rundt om parken, være med til at øge biodiversiteten på arealerne, sammenlignet med den nuværende kvalitet.

Er der indtænkt skovrejsning i projektet?

GreenGo Energy ønsker at understøtte Ringkøbing-Skjern Kommunes ønske om at øge arealet af skov inden for kommunen. GreenGo Energy kan understøtte dette, ved at skabe kontakt til lodsejere der eksempelvis har restarealer eller anden jord, der ikke naturligt kan indgå i projektarealerne, men ligger i forbindelse med eller nærheden af energiparkerne. Skovrejsning kan påvirke energiproduktionen fra både solceller og vindmøller, og derfor er det ikke optimalt at indtænke skovrejsning inden for projektarealerne.

Berører projektet arealer, der er udlagt til positiv skovrejsning i kommuneplanen?

Nej





Er der indtænkt andre former for multifunktionalitet

Fra det indledende dialogmøde var der konkrete ønsker fra lokalområdet om friholdelse af dele af det ansøgte areal og at arealet indrettes, så der er adgang til naturarealer samtidig med at der indtænkes vådlægning af lavbundslande. Deltagerne bemærker desuden, at de rekreative tiltag bør sammentænkes for projekterne for Vennervej og Tændpipe.

Megaton - Solcellepark Tændpipe

Delansøgning – Oplysninger om det konkrete projektareal

Solcellepark ved Tændpibe

			
Projektareal	Forventet levetid	Forventet kapacitet	Andel af megatonbehov
303 hektar	30-40 år	144,3 MW	7,6%

- Areal:** Projektarealet ved Tændpibe er 303 hektar inklusiv omkransende beplantningsbælter og interne serviceveje.
- Placering:** Arealet strækker sig syd for Vennervej i nord i retning mod Stauning Vesterstrand og afgrænses af Mejlby Bæk mod syd samt Stauningvej i øst. Arealets afgrænsning mod Ringkøbing Fjord i vest følger ligeledes Mejlby Bæk.
- Naboer:** Der er ingen naboer inden for 200 m af anlægget. Nærmeste tættere bebyggelse er landsbyen Lem, der ligger ca. 650 m øst og nord/øst for anlægget og sommerhusområdet Stauning Vesterstrand ca. 785 m syd for projektområdet. Ingen beboelser omringes af solceller.
- Produktion:** Solenergianlægget vil med en produktion på 225 GWh bidrage med ca. 7,6% af den energi Megaton har behov for at modtage fra solenergianlæg.
- Konflikter:** Projektarealet er ikke omfattet af fredninger, naturbeskyttelser, fortidsminder, indsigtlinjer til kirker eller kulturmiljøer.
- Arealet er i konflikt med udpegning af større sammenhængende landskab- og med delvist overlap af bevaringsværdigt landskab og kystnærhedszonen. Projektarealet er udtaget som en af de 32 statslige energiparker (ID 324), hvor staten er villig til at undersøge mulighederne for placering af VE-anlæg inden for de nationale hensyn.
- Indblik/skjul:** Solcelleparken vil forholdsvis nemt kunne skjules naturligt i landskabet, med få visuelle forstyrrelser, eftersom arealet ligger på flade markarealer omgivet af eksisterende læhegn, skovstykker og naturarealer.
- Penge til fond:** Af hensyn til ønsket om, at Megatons energiparker bidrager økonomisk i lokalområdet, tilbyder GreenGo Energy at etablere en lokal fond, som over en driftsperiode på 30 år vil få tilført et økonomisk tilskud på ca. 1.212.000 kr. pr år.
- Medejerskab:** Megaton tilbyder lokalt medejerskab på 10% i solcelleparken med tilhørende overskudsdeling.
- Penge til Grøn Pulje:** Solcelleparken vil i ansøgte størrelse medføre et bidrag på ca. 18.040.000 kr. til Grøn Pulje.

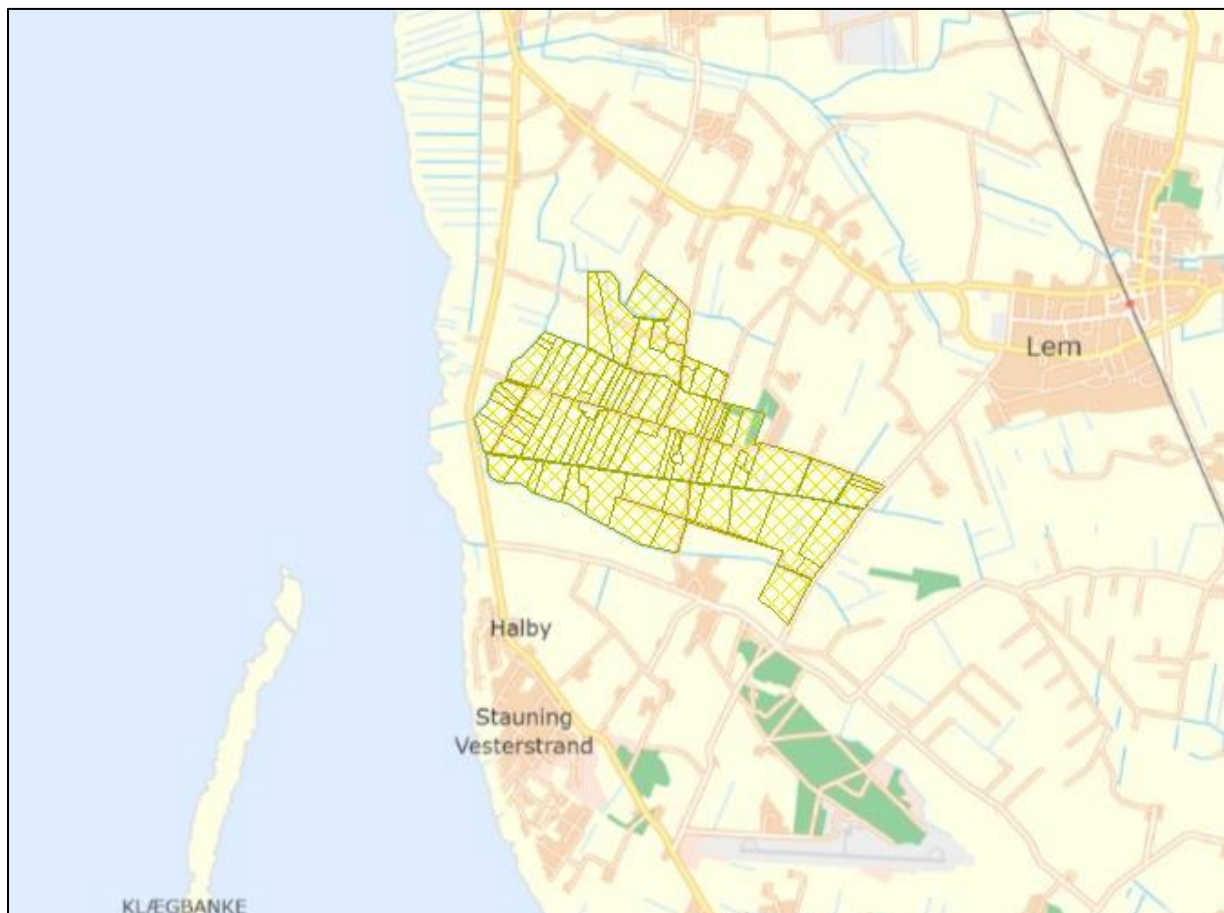
Rekreative tiltag:

Der er på borgermødet fremsat ønsker om, at arealet indrettes, så man får adgang til naturarealer. Deltagerne bemærker desuden, at de rekreative tiltag bør sammentænkes for projekterne for Vennervej og Tændpipe.

Indretningen af landskabet inden for planområdet vil indgå i planlægningen og projekteringen af området. Det vil være helt oplagt og naturligt at involvere naboer og nærmiljø i dialogen sammen med Ringkøbing-Skjern Kommune, at se på hvilke rekreative miljøer der kan etableres, til glæde og gavn for lokalområdet, samtidig med at der tages højde for en vådlægning af lavbundsarealer.

Forsyning:

Anlægget skal forsyne Megaton Energipark, der skal fremstille grønne brændstoffer som igen skal fortrænge brugen af fossile bændsler i den tunge transport. Dermed bidrager anlægget til realisering af Ringkøbing-Skjern Kommunes Klimaplan A og den nationale klimalov.



Figur 1. Oversigtskort der viser den geografiske placering af anlægget

Om projektet

AREALBEHOV (BRUTTO/NETTO)

Projektområdets bruttoareal udgør i alt ca. 303 hektar, inklusive beplantningsbælter, interne serviceveje og eventuelle faunapassager. Solpaneler og tilhørende installationer (transformere, teknikskure, vejrmåler osv.) forventes at optage ca. 35% - 45% af projektarealet, afhængig af hvilken solcelleteknologi og opstillingsmønster der vælges. Det resterende areal vil afhængigt af den ønskede arealanvendelse kunne bestå af natur i form af frie arealer imellem solcellepanelerne eller til landbrugsdrift i form af fx proteingræs. Hertil kommer interne serviceveje med grus belægning, beplantningsbælter samt eventuelle faunapassager. Hvis arealerne anvendes som naturarealer, vil de frie arealer imellem panelerne typisk bestå af græs med vilde blomster og urter, der vedligeholdes ved høslæt 1-2 gange årligt.

Det ansøgte areal er et bruttoareal, som kun delvist er tilpasset på forhånd, og fremstår med arealer,

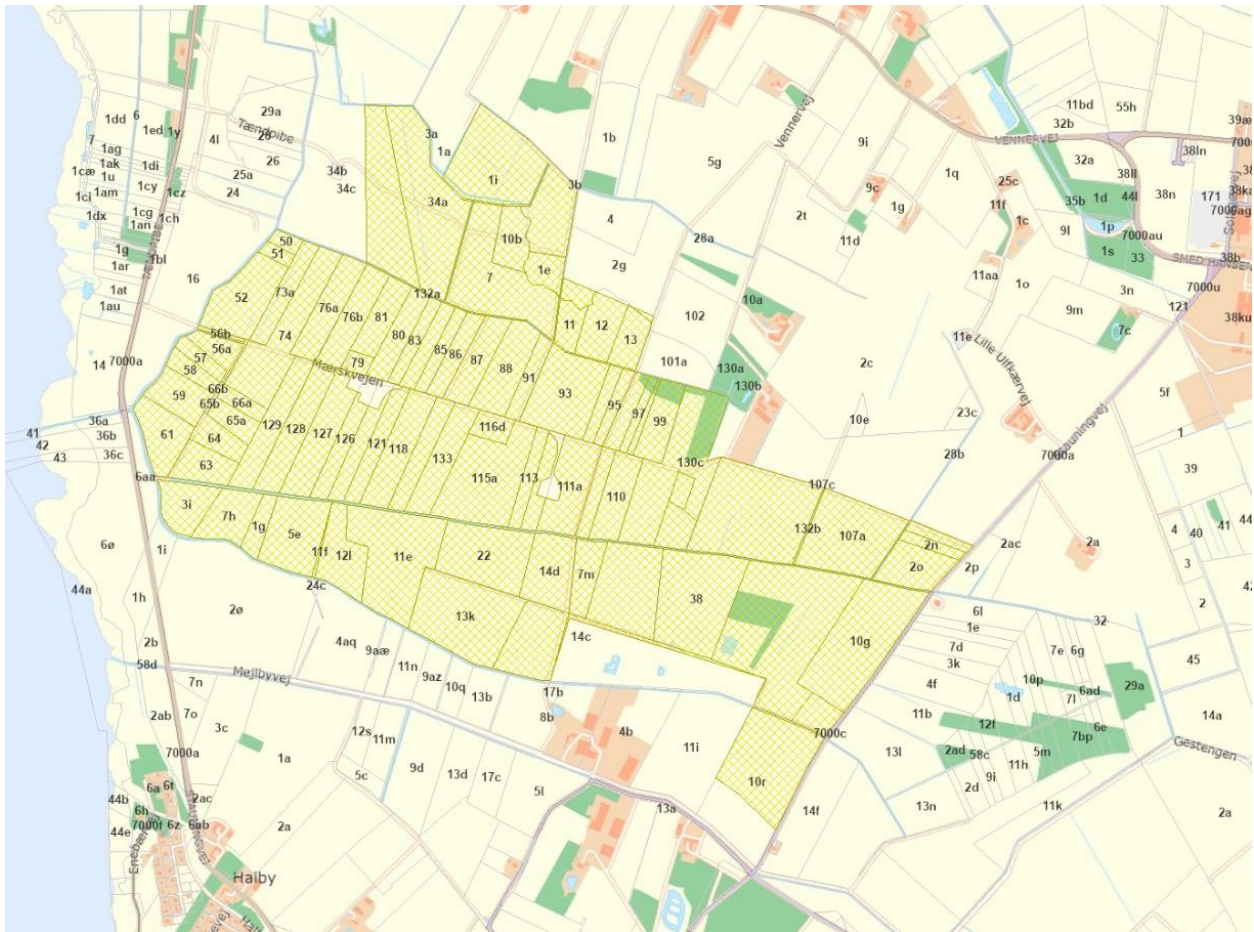
som kan tilpasses i forhold til fx beskyttelser, diger, fortidsminder, arealudpegninger og afstande til naboer. GreenGo Energy vil i samarbejde med Ringkøbing-Skjern Kommune tilpasse arealet ud fra en konkret vurdering og gældende aftaler med naboer.

PRODUKTION

Ved fuld udnyttelse af arealet på 303 hektar vil et solcelleanlæg ved Tændpibe kunne producere ca. 225 GWh grøn strøm årligt, hvilket svarer til ca. 7,6 % af det samlede behov for Megaton fra solenergi eller ca. 56.200 husstandes gennemsnitlige elforbrug (4.000 kWh).

PLACERING

Projektarealet er placeret på markarealer ca. 650 meter vest for landsbyen Lem. Projektarealet er beliggende ca. 18 km nordvest for det ansøgte areal for PtX-fabrikken ved Stovstrup.



Figur 2: Projektområde ved Tændpibe med matrikler – skravering udgør potentielt projektareal.

Lokalforankring og bidrag til lokalsamfund

DIALOG MED LOKALSAMFUND

GreenGo Energy har lavet aftale med 26 lodsejere inden for det ansøgte projektareal til solcellepark ved Tændpibe. GreenGo Energy har indledningsvist været i dialog med hovedparten af lodsejerne i projektets nærområde ifm. tilblivelsen af projektarealet og afsøgning af hvem som ville deltage i projektet.

Alle naboer indenfor 500 m til det ansøgte areal, samt flere i større afstand, er blevet kontaktet og orienteret om nærværende ansøgning om solcellepark. Tændpibeprojektet udmærker sig ved, at der ikke er naboer inden for 200 m af anlægget, idet de tre boliger der ligger inden for 200 m af arealet er ejet af lodsejere.

INDLEDENDE DIALOGMØDE

Der har været afholdt dialogmøde d. 22. april 2024 med ca. 700 deltagere, hvoraf 32 var tilmeldt fra Tændpibe. Dialogmødet var fælles for de syv projekter Hemmet – Sønder Vium, Nørhede-Hjortmose, Lyngsmose, Tændpibe, Vennervej, Hanning og Ådum. Dialogmødet er afholdt offentligt i overensstemmelse med de politiske signaler, og er første skridt i dialogen med lokalområdet om, hvordan energianlægget kan bidrage til det gode naboskab i området. Invitation til dialogmøde blev udsendt til boligejere inden for 500 m af arealet med PostNord. Derudover er invitationen sendt til de berørte Borger- og Sogneforeninger.

De input der blev givet på mødet, er vedlagt som bilag til ansøgningen.

Fra det indledende dialogmøde var der konkrete ønsker fra lokalområdet om friholdelse af dele af det ansøgte areal og at arealet indrettes, så der er adgang til naturarealer samtidig med at der indtænkes vådlægning af lavbundslande.

Indretningen af landskabet indenfor planområdet vil indgå i planlægningen og projekteringen af området. Det vil være helt oplagt og naturligt at involvere naboer og nærmiljø i dialogen sammen med Ringkøbing-Skjern Kommune, og se på hvilke rekreative miljøer der kan etableres til glæde og gavn for lokalområdet. Se vedlagte bilag med noter fra borgermødet.

DEN FORTSATTE DIALOG

GreenGo Energy vil, når der foreligger klarhed om realiteten af projektet, udvide dialogen og samarbejde med beboere og interessenter i en radius af ca. 500 meter fra solcelleparken om hvordan energiparken kan bidrage til lokalområdet. Samarbejdet har ikke en fast form endnu, men kunne f.eks. være en for området repræsentativ gruppe borgere, der kunne være med til at udpege hvilke ting som skal udvikles, og hvad som kunne give værdi for lokalsamfundet. Det kan give god mening at samle dialogen for projekterne ved Tændpibe og Vennervej grundet deres geografiske nærhed.

Et andet vigtigt element i dialogen med nærmiljøet er også, at få input til hvad GreenGo Energy konkret kan gøre ved udformning af selve solcelleparken, så det bliver nemmere at være nabo til den. Det kunne fx være justering af afstand til anlægget, bevarelse af eksisterende bevoksning, eller ønsker til den afskærmende beplantning (beplantningstype, højde eller volde hvis træer/buske ikke ønskes).

Areal screening

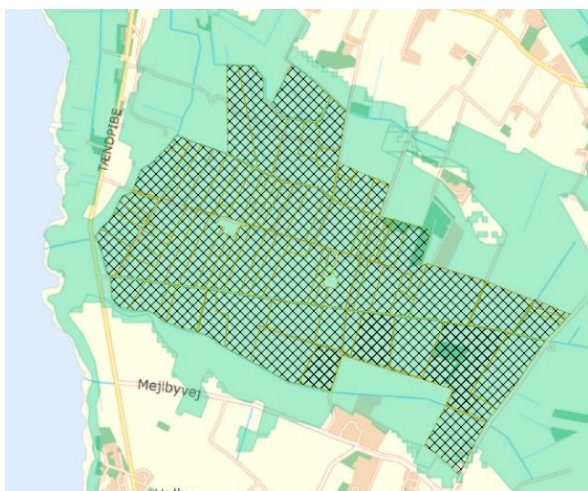
NATUR OG BIODIVERSITET

Projektområdet gennembyrdes af naturarealer i form af vandløb og moser, som med fordel kan forbindes biologisk med projektområdet og dermed blive et større habitat for dyr og planter. Ligeledes kan den natur som findes i forbindelse med de læhegn og mindre skovstykker som forekommer sporadisk rundt om solcelleparken, samt den natur som opstår i randbeplantningen rundt om parken, være med til at øge biodiversiteten på arealerne, sammenlignet med den nuværende kvalitet.

LAVBUND OG VÅDLÆGNING

GreenGo Energy vurderer, at der for dette areal er et stort potentiale for vådlægning af en større del af projektarealet. Projektområdet er i Ringkøbing-Skjerns Kommuneplan udpeget som lavbundsareal som er kulstofrige jorder, som fx moser og våde enge. Ved at udtage de tørverige lavbundsjord til vådlægning, bindes CO₂ og bidrager væsentligt til reduktion af CO₂ udledningen. Konkret vil der med projektet kunne opnås en besparet effekt på ca. 8.000 ton CO₂ pr. år. Optagelse af kvælstoffer i vådlagte arealer vil desuden kunne bidrage til reduktion af iltsvindet i Ringkøbing Fjord.

Ved udtagelse af lavbundsjord vil der kunne opnås større biodiversitet med flere planter og dyr til følge.



Figur 2 Hele området er registreret som lavbundsjord.

KOMMUNEPLANENS RETNINGSLINJER

Det ansøgte projektareal til solceller vurderes at være i god overensstemmelse med Ringkøbing-Skjern Kommunes retningslinjer for placering af større solcelleanlæg på terræn fordi projektarealet:

- 1) er placeret i åbent land mere end 100 m fra eksisterende kommuneplanlægning for by-, erhvervs- og sommerhusområder.
- 2) har få naboer og ikke omkranser naboboliger eller landsbyer i mere end to retninger.
- 3) er placeret i område med testcenter for vindmøller, 60 KV luftledning, Lem DSO-station og industri.
- 4) kan indpasses i omgivelserne via opdeling, samt ny og eksisterende bevoksning, så nuværende landskabsmønster fortsættes.
- 5) med marginale tilpasninger friholdes af Grønt Danmarkskort og ikke omfatter kulturarvsarealer, kirkezoener, værdifulde kulturmiljøer eller kulturhistoriske bevaringsværdier.
- 6) vil reducere udledning af pesticid og nitrat til grundvand, vandløb og vådområder.
- 7) er placeret på lavbundsjord som udtages af intensiv dyrkning og kan vådlægges.
- 8) er placeret på landbrugsarealer med lav dyrkningsværdi.
- 9) vil blive inddelt via faunapassager tilpasset eksisterende natur og spredningsveje/ledelinjer.
- 10) via stier og rekreative tiltag vil åbne området for besøgende.

NATURA 2000

Projektarealet er ikke omfattet af Natura 2000 eller andre internationale beskyttelsesområder. Projektarealet grænser mod vest op til Habitat-, Fuglebeskyttelses- og Ramsarområde Ringkøbing Fjord og Nymindestrømmen. Såfremt projektet realiseres, vil der blive udført en Natura 2000-konsekvensvurdering, hvor solcelleparkens potentielle påvirkning af Natura 2000-områderne, herunder træk-ruter for fugle, vil blive undersøgt.

BILAG IV- OG RØDLISTE ARTER

En søgning i EA-Tools på Danmarks Miljøportal viser, at der ikke er registreret bilag IV arter eller rødliste arter i projektområdet. Vest for projektområdet er der registreret Odder (bilag IV) i vandløb. Projektområdet er i dag konventionelt landbrug og det vurderes for usandsynligt at Odder eller andre beskyttede dyr- og plantearter er vandret ind og etableret sig på selve markarealerne.

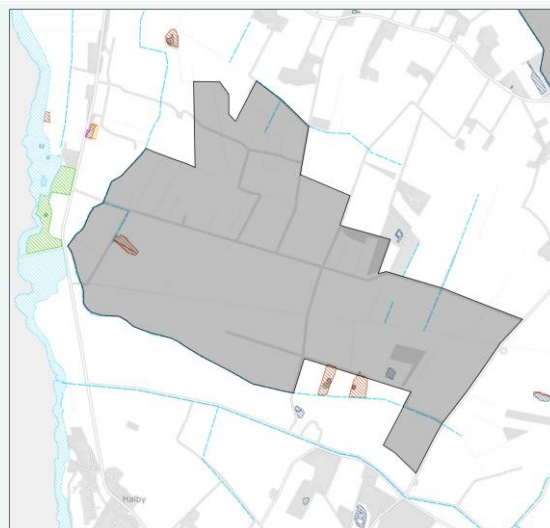
Der er §3 beskyttet sø, mose og vandløb inden for projektområdet. Det kan ikke udelukkes, at disse vådområder kan være hjemsted for Odder eller

andre beskyttede dyre- og plantearter. Hvis der evt. skulle være beskyttede dyr/planter i områdets §3 sø, mose og vandløb vil opførelse af solceller ikke påvirke tilstanden af disse områder negativt eller udgøre en risiko for de dyr og planter som lever i dem.

Ved realisering af projektet, vil der blive gennemført en miljøkonsekvensvurdering af projektet, hvor der bl.a. vil blive udført en grundig gennemgang af området i forhold til forekomst af bilag IV- og rødlistearter.

BESKYTTET NATUR OG VANDLØB (§ 3)

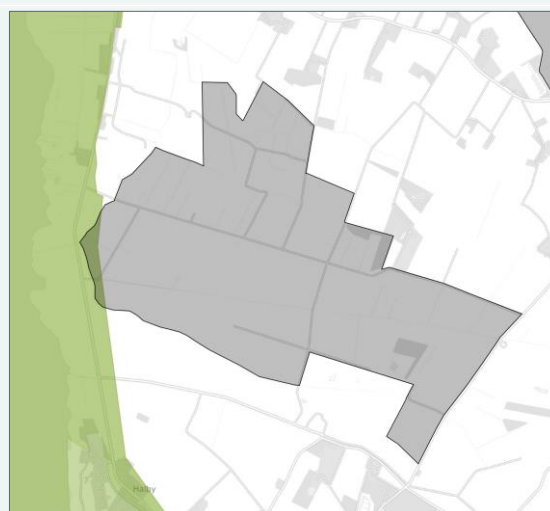
Indenfor projektarealet findes tre mindre § 3 beskyttede naturarealer af typen sø og mose, samt tre beskyttede vandløb. Der vil ikke blive placeret tekniske anlæg eller andet inden for de § 3 beskyttede arealer og vandløb. Respektafstand mellem anlæg og §3 beskyttelser fastlægges af Ringkøbing-Skjern Kommune.



Figur 3. Projektareal med beskyttede naturtyper og vandløb.

ØKOLOGISK FORBINDELSE OG NATURBESKYTTELSESINTERESSER

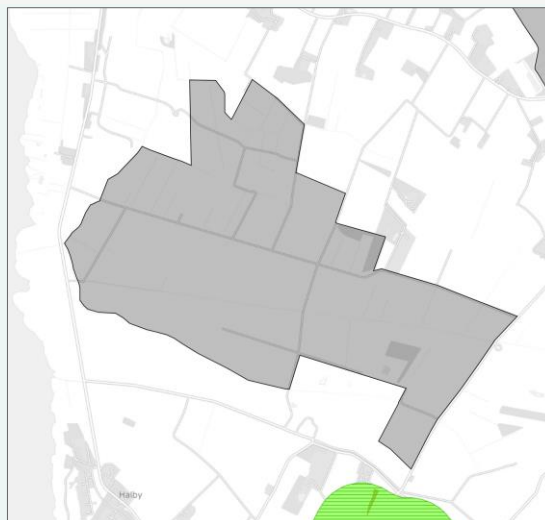
Projektarealet er ikke sammenfaldende eller i nærheden af økologiske forbindelser og potentielle økologiske forbindelser. Projektarealet har mod vest mindre overlap med naturbeskyttelsesinteresser tilknyttet kysten ved Ringkøbing Fjord. Naturbeskyttelsesarealet er i dag opdyrket mark helt ned til Stauningvej. Ved opførelse af et solcelleanlæg er det muligt at få inddraget arealet mellem Stauningvej og Mejlbj Bæk til natur, samt forbedre naturpotentialet langs Mejlbj Bæk.



Figur 4. Projektareal med økologiske forbindelser og naturbeskyttelsesinteresser.

FREDSKOV OG SKOVBYGGELINJE

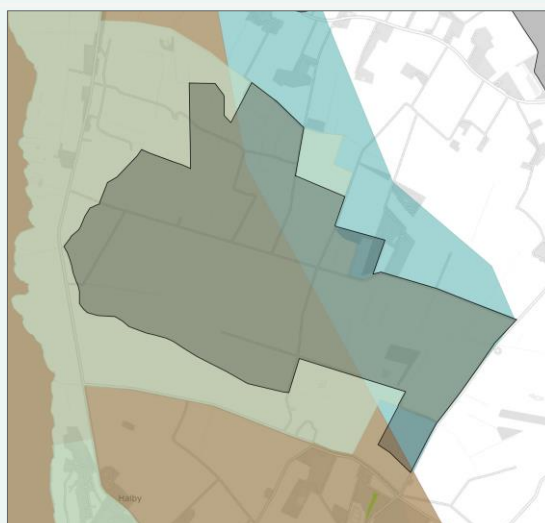
Projektarealet har ingen konflikter med fredskov eller skovbyggelinjer.



Figur 5. Projektareal med fredskov og skovbyggelinjer.

LANDSKAB

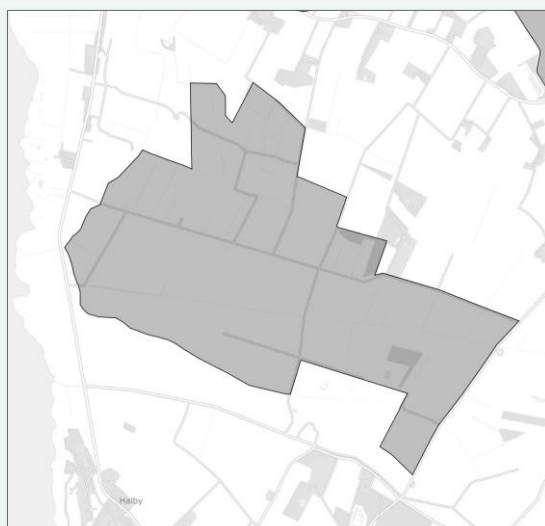
Projektarealet har sammenfald med bevaringsværdigt landskab og større sammenhængende landskab, samt delvist sammenfald med geologiske bevaringsværdier. Projektarealet er udtaget som et af de 32 statslige energiparker (ID 324), hvor staten er villig til at undersøge mulighederne for placering af VE-anlæg inden for de nationale hensyn, herunder landskabsudpegningerne.



Figur 6. Projektareal med større sammenhængende landskab, bevaringsværdige landskaber og geologiske bevaringsværdier.

FORTIDSMINDER

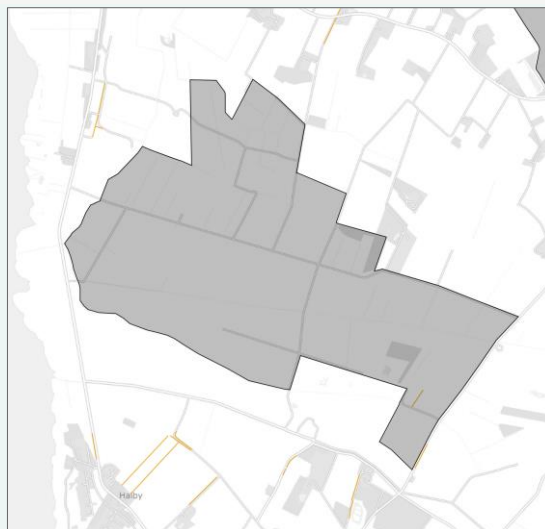
Der forekommer ikke fortidsminder eller beskyttelseszoner til fortidsminder inden for ansøgte projektareal.



Figur 7. Projektareal med fortidsminder og 100 m beskyttelseszone.

KULTURHISTORIE

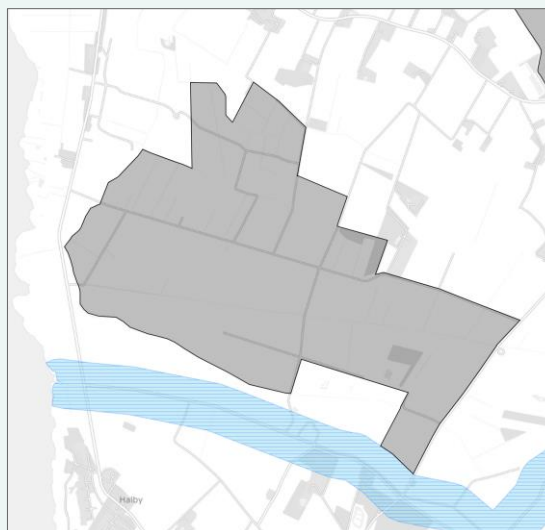
Projektarealet er ikke sammenfaldende med kulturhistoriske bevaringsværdier, værdifuldt kulturmiljø eller kirkebyggelinjer. I den østlige del af projektet forekommer et mindre jorddige. Der vil ikke blive opført tekniske installationer på diget. Respektafstand mellem anlæg og dige fastlægges af Ringkøbing-Skjern Kommune. Nærmeste kirke er Lem Sydsogns Kirke ca. 2,84 km nordøst for projektarealet. Grundet afstand, bevoksning og bygning mellem kirke og solceller, samt kirkebygningens forholdsvis lave højde, vil solcelleanlægget kunne opføres uden at tilsidesætte kirkens betydning som monument i landskabet eller landsbymiljøet omkring den.



Figur 8. Projektareal med kulturhistorisk bevaringsværdi, værdifuldt kulturmiljø, sten-/jorddiger og kirkebyggelinjer.

Å-BESKYTTELSESLINJER

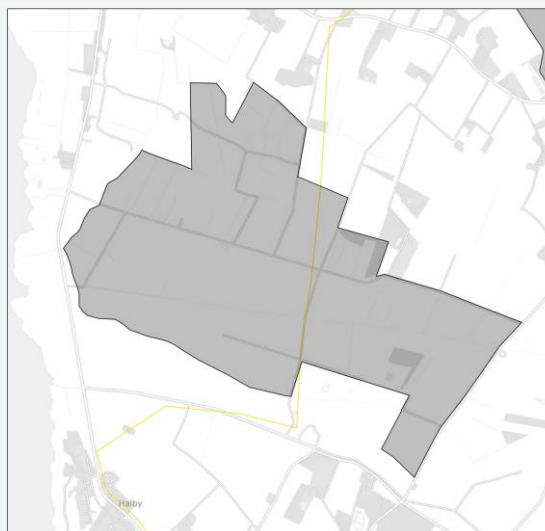
Projektarealet er ikke sammenfaldende med å-beskyttelseslinjer, men afgrænses af å-beskyttelseslinje mod sydøst.



Figur 9. Projektareal med å-beskyttelseslinjer.

KYSTNÆRHEDSZONE

Projektarealet er delvist sammenfaldende med kystnærhedszonen. Projektarealet er udtaget som et af de 32 statslige energiparker (ID 324), hvor staten er villig til at undersøge mulighederne for placering af VE-anlæg inden for de nationale hensyn, herunder kystnærhedszonen.



Figur 10. Projektareal med kystnærhedszone.

Kontaktoplysninger

Ellen Fjendsbo

Project Manager, Permitting

E-mail: elfj@greengoenergy.com

Tlf.: +45 31 19 79 82

Bilag

1. GIS-fil over projektareal
2. Kort med indtegnning af boliger inden for 100, 200 og 500 m af projektarealet.
3. Noter vedrørende projektet fra borgermøde

Megaton VE-Energiparker

Hovedprojektansøgning for de energiproducerende VE-parker til forsyning af Megaton PtX-fabrikken i Stovstrup: Fase 1 og Fase 2

Indholdsfortegnelse

1. Generelt om Megaton Energipark.....	2
2. Lokalforankring og bidrag til lokalsamfund.....	5
3. Økonomisk bidrag	6
4. Multifunktionelle egenskaber	7
5. Den fysiske indretning.....	10
6. Areal screening	14
8. Reetablering af areal efter endt anvendelse	16
9. Om GreenGo Energy	17
10. Kontaktoplysninger.....	18
11. Bilag.....	18

1. Generelt om Megaton Energipark

LÆSEVEJLEDNING

Dette dokument er hovedprojektansøgningen for de energiproducerende VE-parker til forsyning af Megaton PtX-fabrikken i Stovstrup i Fase 1 og Fase 2. Dokumentet beskriver de planmæssige og politiske forhold, som er gældende for alle de ansøgninger om planlægning for VE-parker der indgår i Megaton. Dokumentet vil blive fremsendt sammen med hver enkelt delansøgning for energiparker i Megaton. Dette hoveddokument vil derfor blive suppleret med en individuel delansøgning på den konkrete energipark, hvor data og aktuelle lokale forhold beskrives.

MEGATON ENERGIPARK

Elforsyningen af Megaton fabrikken består af 9 individuelle vedvarende energiparker med solceller og vindmøller. De 9 energiparker skal forsyne et stort PtX-anlæg der forventes placeret ved Stovstrup og som ansøges individuelt i en særskilt ansøgningsproces. Etablering af de 9 energiparker er en forudsætning for, at Megaton fabrikken bliver selvforsynende med grøn strøm.

Det samlede elforsyningsbehov på PtX-anlægget dækkes af 2 GW installeret effekt fra solparker,

0,2 GW fra landvindmøller og 2 GW fra havvindmøller. Det medfører et arealbehov på ca. 4.000 hektar og ca. 30-40 vindmøller på land. Det kan i sagens natur ikke planlægges og realiseres på en gang og Megaton planlægges derfor faseopdelt i to faser. Fase 1 rummer 0,2 GW fra landvindmøller og 0,5 GW fra solceller. Fase 2 rummer 1,5 GW fra solceller og 2 GW fra havmøller.

Det vil være Byrådet i Ringkøbing-Skjern Kommune som beslutter, hvilke arealer der inkluderes i henholdsvis fase 1 og fase 2.




Havvinden vil **ikke** være kystnære møller men have placeringer længere til havs under det statslige havvindudbud der er annonceret i april 2024.

Fase 1 forventes at kunne idriftsættes ultimo 2028 og fase 2 vil afhænge af det tidsmæssige forløb af havvindudbuddet.




De to faser er uafhængige af hinanden og kan således idriftsættes hver for sig.

Procesplan for Megaton

Fase 1: On-shore vind + Land-Sol - uafhængig af brintlinjen

	Kapacitet	Produktion/år	Areal
 Sol	500 MWp	600 GWh	1.000 ha
 Landvind	200 MW	650 GWh	30 - 40
 PtX	160 - 200 MW	e-Methanol/år 110.000 tons	Biogen CO ₂ /år 160.000 tons

Fase 2: Off-shore vind & land sol – mulig afhængighed af brintlinjen

	Kapacitet	Produktion/år	Areal
 Sol	1.500 MWp	1.800 GWh	3.000 ha
 Havvind	1.800 MW	7.500 GWh	
 PtX	1.400 - 1.600 MW	Brint/år 200.000 tons	Ammoniak/år 1.200.000 tons

Tidslinje	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Megaton fase 1	Lokalplan proces	Projektering og godkendelsesproces		Anlægsfase	Idriftsættelse			
Megaton fase 2			Lokalplan proces	Projektering og godkendelsesproces	Anlægsfase		Idriftsættelse	
Havvindudbud		Vinder af udbud annonceres	VVM og byggetilladelse	Anlægsfase (på land og på vand)			Havvindmøller idriftsættes	
Brintledning	Tekniske studier	Brugertilkendegivelser (step 1)	Salg af kapacitet (step 2)	Ministergodkendelse				

Projektoverblik for Megaton energiparker

Projekt navn	Anlæg	Størrelse
Hemmet – Sdr. Vium	Hybridpark	Ansøges til 13 vindmøller af 180m/7,2 MW og bruttoareal til solceller på 1.637 hektar.
Nørhede-Hjortmose	Hybridpark	Ansøges til 12 vindmøller af 150m/4,5 MW og bruttoareal til solceller på 453 hektar.
Hanning	Vindmøllepark	Ansøges til 4 vindmøller af 150m/4,5 MW.
Stovstrup	Solcellepark	Ansøges med bruttoareal til solceller på 992 hektar.
Vejlevej	Solcellepark	Ansøges med bruttoareal til solceller på 154 hektar.
Ådum	Solcellepark	Ansøges med bruttoareal til solceller på 140 hektar.
Vennervej	Solcellepark	Ansøges med bruttoareal til solceller på 62 hektar.
Tændpipe	Solcellepark	Ansøges med bruttoareal til solceller på 303 hektar.
Lyngmose	Solcellepark	Ansøges med bruttoareal til solceller på 205 hektar.

CO2 NEUTRALITET

Med Megaton Energipark ønsker GreenGo Energy at bidrage til Ringkøbing-Skjern Kommunes realisering af Klimaplan A, hvor målene er at være selvforsynende med vedvarende energi i 2024, opnå 70% CO2 reduktion i 2030, at være fossilfri i 2040 og CO2 neutrale i 2050. Megaton PtX-anlæg vil være en fast aftager af strøm fra sol og vind på en blæsende solskinsdag, og kan være en kapacitetsbuffer på en vindstille nat.

Med et samlet areal på 4000 hektar solceller, har energiparkerne i Megaton en væsentlig arealanvendelse i det åbne land. En del af arealerne er placeret på kulstofrige lavbundsgrunde, der i anlæggenes levetid udtages af produktion, og dermed bidrager positivt til reduktion af CO₂- og kvælstofudledningen fra landbrugsarealer.

Brintproduktionen fra PtX-anlægget skal indgå i e-brændstoffer, der skal bruges i den tunge vejtransport og til skibs- og luftfart og dermed fortrænge fossile brændstoffer. Megaton PtX skal i fase 1 producere brint, og omdanne den

producerede brint til e-metanol. I fase 2, er det en forudsætning og forventning at Megaton enten kan producere ammoniak i Stovstrup og/eller kan levere brint til det europæiske marked, via et fælles europæisk ledningsnet.

AFLEDTE POSITIVE EFFEKTER

Produktion af e-brændstoffer skaber en stor mængde overskudsvarme, der kan indgå i og bidrage væsentligt til den lokale varmforsyning. GreenGo Energy er i dialog med Ringkøbing-Skjern Kommune og de lokale forsyningselskaber om udnyttelse af overskudsvarmen såvel i fase 1 som fase 2.

For erhvervslivet vil Megaton bidrage med lokale arbejdspladser i den grønne energisektor i Ringkøbing-Skjern Kommune. For energiparkerne er det primært i etableringsfasen, at den store arbejdsopgave ligger. Her kan det være en mulighed for lokale entreprenører at finde sammen i konsortier der kan løfte opgaven. GreenGo Energy er i dialog med Erhvervsrådet om mulighederne.

I driftsfasen er det løbende tilsyn og drift/pasning af energianlæggene og de omkringliggende læbælter, der udgør arbejdsopgaven i energiparkerne.

PtX-fabrikken forventes i fuld drift at bidrage med permanente arbejdspladser samt flere lærlingepladser. Arbejdspladserne vil omfatte operatører til hydrogenproduktionen, faglærte til vedligehold af pumper, kompressorer, el-infrastruktur mv. samt logistikoperatører og kontoransatte.

Driften af offshore vindmøllerne til projektets fase 2 forventes dertil at bidrage med mange arbejdspladser til området. Dette baseret på erfaringer fra Thor-projektet, som udgør ca. halvdelen af de vindmøller, der er planlagt for Megaton-projektet.

Tilknyttede industrier, der kan anvende overskudsstrøm og potentielt også overskudsvarme fra Megaton-projektet, forventes at bidrage med et

endnu ikke endeligt fastlagt antal arbejdspladser. Se vedlagte bilag.

For borgerne vil energiparkerne, udover den grønne strøm, bidrage med rekreative områder og anlæg i forbindelse med etableringen af anlæggene, ligesom der økonomisk vil være et anseeligt bidrag til såvel Grøn Pulje og til lokale fonde til udvikling af lokalområdet for de enkelte anlæg.

Dermed bidrager Megaton Energipark til opfyldelse af målsætningen i Ringkøbing-Skjern Kommunes Klimaplan A indenfor Landbrug og Arealanvendelse, Energi, Transport, Erhverv og Borgere.

Arealerne til de ansøgte energiparker kræver for alle anlæg udarbejdelse af lokalplan, kommuneplantillæg og miljøvurdering af såvel planer som projekter. Generelt er arealerne beliggende i landzone.



Figur 1. Illustration af hvordan Megaton-PtX kan fremstå i landskabet

2. Lokalforankring og bidrag til lokalsamfund

DIALOG MED LOKALSAMFUND

GreenGo Energy har afholdt informationsmøder med præsentation af de konkrete arealer. På første informationsmøde den 3. januar 2024, der omhandlede arealerne ved Stovstrup og Vejlevej, var det et ønske fra flere deltagere, at man ønskede at kende det fulde omfang af de ansøgte arealer i hele kommunen. Blandt andet på denne baggrund blev de resterende arealer præsenteret ved et samlet offentligt informationsmøde den 22. april 2024.

GreenGo Energy har oplevet en stor interesse for at deltage i informationsmøderne og en engageret tilgang til dialogen fra deltagerne.

Forud for møderne, er der udsendt invitationer pr brev til alle naboer og lokalområdet i overensstemmelse med anbefalingerne i de politiske signaler fra Byrådet i Ringkøbing-Skjern Kommune. Der er derudover udsendt invitation til de aktuelle sogneforeninger og landsbyklynger for de enkelte projekter. Informationsmødet den 22. april blev annonceret i den lokale dagspresse. Derudover er invitationerne offentliggjort via projekthjemmesiden www.Megaton-rksk.dk, hvor præsentationer og output fra møderne også er offentliggjort.

GreenGo Energy vil fortsat holde fokus på dialog med lokalområderne, og give mulighed for at komme med konkrete ideer til udviklingen af projektområderne, som i videst muligt omfang vil blive indarbejdet i ideoplæg til lokalplanerne.

GreenGo Energy anerkender, at opbakningen til en VE-park kræver tæt samarbejde med lokalsamfundet, og at dette beror på en indsats fra vores side. Derfor er det en del af vores DNA at sikre en god, ordentlig og respektfuld dialog med både lokalsamfund, interessenter og nærmeste naboer, så indvirkningen på landskab og lokalsamfund bliver varetaget på den mest konstruktive måde.

KOMPENSATIONSMULIGHEDER OG SALGSOPTION

GreenGo Energy forsøger at indgå frivillige aftaler med alle naboer indenfor de fastsatte afstande i VE-Loven om enten opkøb eller kompensation forud for en eventuel projekterialisering. Dermed tilbydes en tidligere sikring af naboer end de gældende regler foreskriver, efter hvilke dette først sker i forbindelse med nettilslutning af et projekt. Hensigten hermed er at skabe øget tryk i forhold til naboers ejendom og økonomi.

Som konsekvens af den tidlige involvering af lokalsamfundet er der derfor allerede nu opstartet dialog med de direkte berørte naboer på nogle af projekterne, men ikke alle, og GreenGo Energy vil i den kommende tid fortsætte arbejdet med den tætte individuelle nabodialog.

Alle naboer er, via brev forud for ansøgningstidspunktet, gjort opmærksomme på, at vi ønsker at indgå i en individuel dialog med henblik på aftale om opkøb eller kompensation.

Det er vigtigt for GreenGo Energy, at de omkringboende til projektet får den rette information om de lovbestemte regler for støtte og kompensation ved etablering af VE-anlæg. Derfor orienterer vi naboerne om reglerne i denne indledende proces, forud for igangsættelsen og de lovpligtige informationsmøder i samarbejde med Energistyrelsen, der indgår i den fremadrettede planproces.

Alle beboelsesejendomme beliggende indenfor VE-lovens salgsoptionsgrænse på 200 meter til solceller, og 4-6 x møllehøjde for vindmøller, har mulighed for at anmelde krav om salgsoption som en del af de offentlige ordninger. Dette betyder, at projektet skal tilbyde at opkøbe ejendommene, hvis ejendommene tilkendes værditab af takstionsmyndigheden. GreenGo Energy tilstræber som nævnt at gøre dette på et tidligere stadie.

3. Økonomisk bidrag

BIDRAG TIL LOKALSAMFUND

GreenGo Energy har et ønske om at lokalsamfundet opnår fordele ved at have et energianlæg som nabo. Erfaringsmæssigt skaber dette det bedste naboskab. Afhængigt af hvad der kan skabes tilslutning til ud fra dialog med lokalsamfundene, foreslår GreenGo Energy at der arbejdes med etablering af lokale foreninger, lokalt medejerskab og etablering af naturarealer, rekreative faciliteter eller lignende. Mulighederne udelukker ikke hinanden, men det totale bidrag forventes at ligge indenfor en samlet økonomisk ramme svarende til foreningsløsningen beskrevet i punkt 1 herunder.

1. Der kan etableres en lokal forening omkring det enkelte projekt med en lokal bestyrelse som årligt modtager et beløb svarende til 4.000 kr. pr. hektar sol og 50.000 kr. pr MW vindmøller til brug for lokale formål. Dette svarer ved fuld udbygning af 4000 hektar sol og 200 MW onshore vind til 23.988.000 kr. årligt, og i alt 719.640.000 kr. over anlæggenes forventede levetid på 30 år.
2. Der tilbydes lokalt medejerskab i form af ejerandele (10% B-aktier) i de energiproducerende anlæg med tilhørende overskudsdeling. Andelene i selskaberne vil kunne udbydes til en forholdsmæssig andel af kostprisen for projektets omkostninger.
3. Der kan laves natur- og rekreative arealer samt friluftsfaciliteter i forbindelse med projektet, fx løbestier, mountainbike-spor, bålhytter eller andet, der måtte være lokale ønsker om.

GRØN PULJE

Som følge af VE-lovens ordning om Grøn Pulje skal solcelleparker indbetale 125.000 kr. pr. MW installeret effekt til en kommunal Grøn Pulje. For vindmøller er beløbet 313.000 kr. pr. MW.

Der er tale om et engangsbeløb som betales når anlægget er påbegyndt strømproduktion, enten som engangsbeløb eller i rater op til 7 år. Samlet for de ansøgte anlæg vil dette medføre indbetaling af ca. 286.745.200 kr. til Grøn Pulje i Ringkøbing-Skjern Kommune, hvis arealet udnyttes fuldt ud.

VE-BONUS

Som følge af VE-lovens bonusordning kan alle beboelsesejendomme inden for 200 meter fra solcelleanlæg forvente at modtage en årlig skattefri bonus på op til ca. 5000 kr. fra ejer af projektet. I solcelleparkens levetid (30 år) vil dette samlet set blive til ca. 150.000 kr. pr. husstand. Beløbet afhænger af anlæggets effekt.

Beboelsesejendomme inden for 8 x møllehøjden fra nærmeste vindmølle kan forvente at modtage en årlig skattefri bonus på op til ca. 10.000 kr. fra ejeren af projektet. I vindmøllens levetid (30 år) vil dette samlet set blive til ca. 300.000 kr. pr. husstand. Beløbet afhænger af vindmøllens effekt.

GRATIS ANDELE TIL NÆROMRÅDET

Der bliver lavet en pulje med gratis andele til nærområdet. Nærområdet defineres som værende inden for 500 meter af solcelleanlæg og 8 gange møllehøjde.

SAMLET ØKONOMISK GEVINST TIL LOKALOMRÅDET

Samlet set kan energianlæggene medføre en **direkte økonomisk gevinst på ca. 1.006.385.200 DKK**, til nærområdet og Ringkøbing-Skjern Kommune ved fuld udnyttelse af vind og solkapacitet i en driftsperiode på 30 år.

Fordelingen af midler indenfor denne ramme til hhv. lokalmiljøet (foreninger, lokalt medejerskab eller rekreative tiltag) og Grøn Pulje afhænger af den endelige vedtagelse af lovforslag på området. Dertil kommer værdien af VE-bonus, jobskabelse, jordlejeindtægter med mere i forbindelse med projektet.



4. Multifunktionelle egenskaber

Der er flere muligheder for multifunktionelle egenskaber på energiarealerne. Nogle komplimenterer hinanden mens andre udelukker hinanden. Muligheder, der komplimenterer hinanden, kan for eksempel være etablering af arealer med fokus på grundvandsbeskyttelse og biodiversitet mens det er vanskeligt at kombinere dyrkning af afgrøder/proteingræs med biodiversitetsindsatser, der kræver reduktion af næringsstoffer.

I indretningen af de konkrete arealer vil GreenGo Energy, i samarbejde med myndigheder, lodsejere og lokalområdet afveje potentialerne og ønskerne i de konkrete projekter.

DYRKNING AF AREALER I KOMBINATION MED ENERGIPRODUKTION

Det forventes, at arealerne på nogle af solcelleområderne kan anvendes til dyrkning af proteingræs, som kan anvendes i produktionen af biogas på biogasanlæg, der opsamler biogen CO₂ til brug for e-metanol fremstilling. Ved afgang af græs i biogasanlæg er der et restprodukt i form af gødningsmasse der kan tilbageføres til arealerne, og derved opstår et cirkulært kredsløb for næringsstofferne.

Hvor planlægningsmæssige forhold tillader det, forventes det at udnytte arealer til både vindmøller, solceller og proteingræsproduktion, for på den måde at opnå den største samlede arealudnyttelse.

Et hybridanlæg, der indeholder sol og vind, giver mulighed for samdrift af to teknologier der ofte producerer forskudt af hinanden. Solcellerne producerer størstedelen af elproduktionen i sommerhalvåret og om dagen og vindmøllernes hovedproduktion er i efterår-, vinter- og forårsmånederne. Med den forskudte produktion kan der opnås en mere optimal udnyttelse af produktionen, ligesom som en balancering af nettilslutningen og hele elnettet i øvrigt.

GRUNDVAND

På arealer, hvor der ikke er mulighed eller ønske om at dyrke proteingræs, vil arealerne blive udtaget af konventionel drift. Ved den nuværende konventionelle landbrugsdrift, med brug af gødning og sprøjtemidler, er der risiko for nedsivning af nitrat og pesticider til grundvandet og afstrømning til omkringliggende vådområder. Ved i stedet at anlægge en solcellepark, vil man opnå den samme grundvandsbeskyttende effekt som ved skovrejsning, simpelthen ved at de negative effekter fra den intensive dyrkning af jorden med gødning og pesticid ophører. En solcellepark består hovedsageligt af fritstående græsarealer med vilde blomster og urter, samt omgivende beplantning, som plejes og vedligeholdes uden brug af gødning eller sprøjtemidler. De solcellepaneler som GreenGo Energy anvender består på ydersiden alene af stål, glas og aluminium og er ikke coatet med PFAS eller andre miljøfarlige stoffer. Hertil vil en solcellepark også medvirke til at fjerne risikoen for afstrømning af pesticid og næringsstoffer til nærliggende grøfter og §3 vådområder.

LAVBUND

Alle ansøgte Megaton energiparker er helt eller delvist sammenfaldende med udpegede lavbundsarealer. I overensstemmelse med Ringkøbing-Skjern Kommunes reviderede retningslinjer for vedvarende energianlæg, kan det være en fordel at placere solcelleanlæg inden for disse udpegninger, og samtidig skal der tages højde for den seneste forskning, der beskriver, at det ikke altid er en fordel at vådlægge områderne.

Der er ikke på nuværende stadie af projektplanlægningen udarbejdet konkrete planer for eventuel vådlægning af arealer. GreenGo Energy stiller sig positivt overfor, i samråd med lodsejere og Ringkøbing-Skjern Kommune som myndighed, at indarbejde planer for eventuel vådlægning, forudsat at det kan ske på en måde hvor det ikke påvirker anlæggenes drift.



Figur 3: Eksempel på bunddække under og imellem solcellepaneler.

NATUR OG BIODIVERSITET

GreenGo Energy vil, for de arealer der ikke skal anvendes til dyrkning, udarbejde en biodiversitetsplan der sikrer, at en høj grad af variation og robusthed i energiparkernes natur opnås, i sammenhæng med den natur som findes i området i forvejen. Herunder også tiltag der fra dag ét fremmer biodiversiteten som fx etablering af vandhuller, naturlommer, stendynger, sandbunker, opmagasinering af fældet beplantning mm., sådan at naturen i området får fred og tid til at udvikle sig allerede fra begyndelsen af energiparkens liv. Det skal via biodiversitetsplanen afklares, hvordan den natur som grænser op til solcelleparken kan forbindes biologisk med naturarealerne under og imellem solcellerækkerne (figur 2), samt med den randbeplantning, som etableres rundt om parken.

Ved udarbejdelse af biodiversitetsplanen vil det eksisterende og egnstypiske liv i området blive indtænkt og understøttet. Med tiden vil der af sig selv komme en naturlig vækst af planter, blomster og urter med tilhørende dyreliv under solcellepanelerne og i randbeplantningen.

Det er målet, at områderne over tid vil udvikle sig til levesteder, hvor den egnskarakteristiske vegetation og fauna trives, og hvor biodiversiteten af smådyr og insekter i området øges og udvikles. Vegetationen under og omkring solpanelerne skal af praktiske grunde holdes lav, enten via afgræsning eller høslæt. Afgræsning eller høslæt gør, at jorden med tiden udpines idet næringsstoffer fjernes, hvilket giver plads til mere nøjsomme planter og dermed en mere artsrig vegetation.

Solcelleparken forventes at have lang levetid (>30 år) hvilket også betyder, at naturen får tid til at udvikle sig i området, hvilket er væsentligt da god og sund naturkvalitet tager tid at udvikles. Det hele vil afhænge af, hvordan de lokale forhold spiller ind, afvejningen af ønsket om multifunktionel arealanvendelse kontra biodiversitet og hvad der er det mest fornuftige at gøre på det enkelte areal. Det lægges op til, at denne afklaring foregår i et samspil mellem lokalkendte biologer, Ringkøbing-Skjern Kommune som myndighed, lodsejerne samt GreenGo Energy som udviklere.

REKREATIVE TILTAG

Dialogen med lokalområdet skal afklare, hvad der er potentiale for i det enkelte område og hvilke ønsker og prioriteringer man har lokalt. Det er ofte muligt at anlægge stisystemer mv. igennem og/eller rundt om energiparker, fx i forbindelse med beplantningsbælter, og herved give besøgende et indtryk af moderne grøn energiproduktion samtidig med en gå- eller løbetur i naturen.

GreenGo Energy er ikke låst på konkrete løsninger vedr. stier eller rekreative tiltag mv., men vil i høj grad lade det være op til lokalsamfundet at prioritere indsatserne inden for de økonomiske rammer. Eksempler på tilknyttede rekreative anlæg mm kan være formidling af vedvarende energiproduktion til besøgende og skoleklasser, udsigtstårn med overblik over parken, prioritering

af midler til anlæg af cykelstier, etablering af shelterpladser, mountainbike-sti, hundeskov eller naturarealer i tilknytning til arealerne.

SKOVREJSNING

GreenGo Energy ønsker at understøtte Ringkøbing-Skjern Kommunes ønske om at øge arealet af skov inden for kommunen. GreenGo Energy kan understøtte dette, ved at skabe kontakt til lodsejere der f.eks. har restarealer eller anden jord, der ikke naturligt kan indgå i projektarealerne, men ligger i forbindelse med eller nærheden af energiparkerne.

Skovrejsning kan påvirke energiproduktionen fra både solceller og vindmøller, og derfor er det ikke optimalt at indtænke skovrejsning inden for projektarealerne.



Figur 4: Illustration af Besøgscenter med stier og rekreative områder omkring

5. Den fysiske indretning

AREALBEHOV (BRUTTO/NETTO)

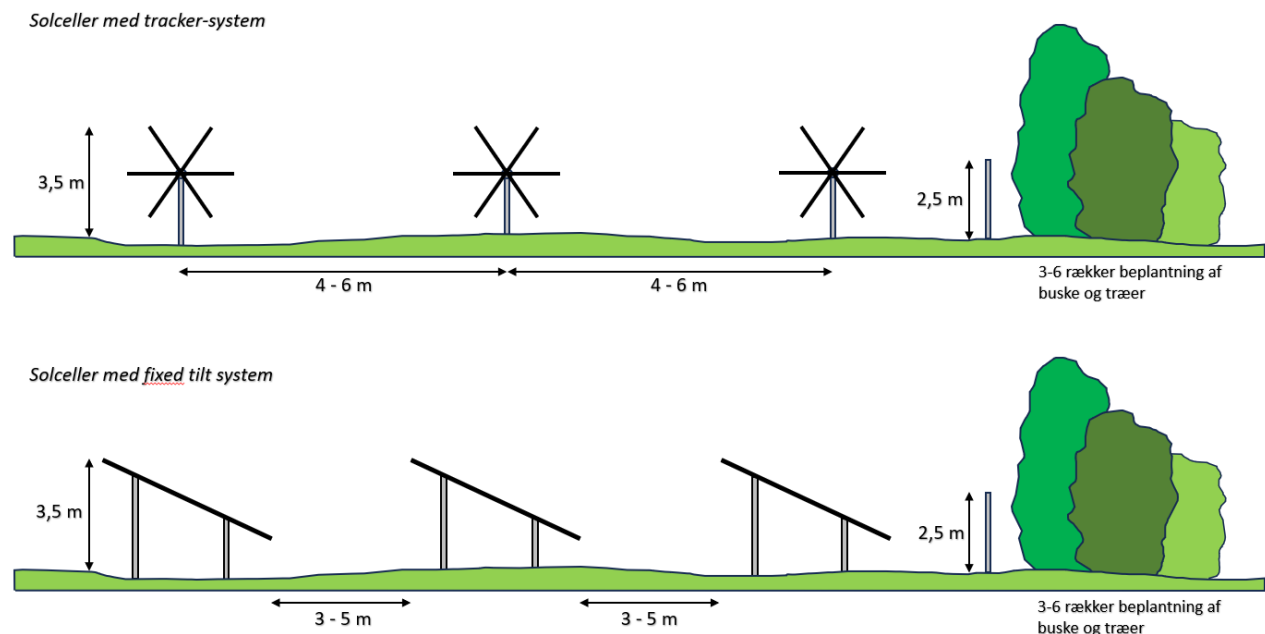
De ansøgte energiparker i Megaton består enten af solceller, vindmøller eller en kombination af begge teknologier. I de tilfælde, hvor der opsættes solceller, eller en kombination af solceller og vindmøller, forventes solceller, vindmøller og tilhørende tekniske installationer at optage ca. 35% - 50% af projektarealet. De resterende ca. 50% - 65% af arealet vil primært udgøres af natur i form af frie arealer imellem solcellepaneler og vindmøller samt interne serviceveje, beplantningsbælter og faunapassager. De frie arealer imellem solcellepaneler og vindmøller vil typisk bestå af græs med vilde blomster og urter.

SOLCELLEPANELER OG OPSTILLING

Typen af solcellepaneler som opstilles i Megaton, vil enten være et bevægeligt- (tracker) eller et stationært system (fixed tilt). Ved det bevægelige tracker-system er solcellepanelerne monteret på en bevægelig akse der følger solens bane over himlen i løbet af dagen. Disse paneler opstilles

i nord-syd gående rækker. Ved det stationære system er solcellepanelerne monteret på faste og ikke bevægelige stativer orienteret mod syd. Disse paneler opstilles i øst-vest gående rækker. I begge systemer er solcellepanelerne anti-refleksive og dermed designet til at reflektere mindst muligt lys tilbage til omgivelserne.

Solcellepanelerne opstilles i lige rækker med samme indbyrdes afstand på typisk 4-6 meter (størst afstand forekommer ved tracker-system). Højden af solcellepanelerne afhænger af valg af system, men vil typisk være 3,5 meter over terræn. Hvis nogle af arealerne skal anvendes til dyrkning, kan der arbejdes med højere systemer – op til 4,5 meter mod større rækkeafstand. Solcellepanelerne opstilles så anlægget fremstår ensartet og harmonisk i landskabet med bløde konturer og uden abrupte forstyrrelser. Mindre terrænspring og ujævnheder optages i monteringsstativerne, så anlægget opleves som en ensartet flade.



Figur 5: Illustration af solceller med trackersystem (øverst) og fixed tilt (nederst).

VINDMØLLER OG OPSTILLINGSMØNSTER

Vindmøllerne som forventes opstillet i de ansøgte projekter vil være 150-180 m høje, baseret på WindPro beregninger for det enkelte projekt. Højden på møllerne i de konkrete anlæg baseres på lokale vindforhold og landskabelig harmoni i de tilfælde hvor møllerne opstilles i tilknytning til

eksisterende vindmølle anlæg. Møllerne vil blive opstillet i lige rækker, med en indbyrdes afstand på 3-4 gange rotordiameteren.

Vindmøllerne afmærkes med lys iht til gældende lovgivning.



Figur 6: Foto fra eksisterende hybridanlæg.



Figur 7: Foto fra eksisterende hybridanlæg.

TRANSFORMERSTATION OG TEKNIKBYGNINGER

Foruden solceller og vindmøller vil der i Megaton energiparkerne også blive opført en række tilhørende teknikbygninger samt transformerstationer. Hovedparten af disse anlæg er typisk ikke højere end selve solcellepanelerne (ca. 3,5 m), men transformerstationerne kan være op til 6-8 m høje. Transformerstationerne vil med et areal på ca. 30-50 m² være de største bygninger i energiparkerne.

Den opføres på fundament og placeres indenfor et indhegnet areal, på ca. 0,5 hektar, sammen med tilhørende teknikbygning, vejrstationer og lynafleder. Transformerstationer og andre teknikbygninger opføres i ensartede materialer og farver, samt afskærmes via individuel beplantning så installationerne sløres mest muligt og fremstår neutrale i landskabet.



Figur 8: Eksempel på transformerstation i eksisterende anlæg. Installationens størrelse vil være afhængig af anlæggets kapacitet



Figur 9: Eksempel på tekniske installationer mellem panelerne.

ANLÆGSTID

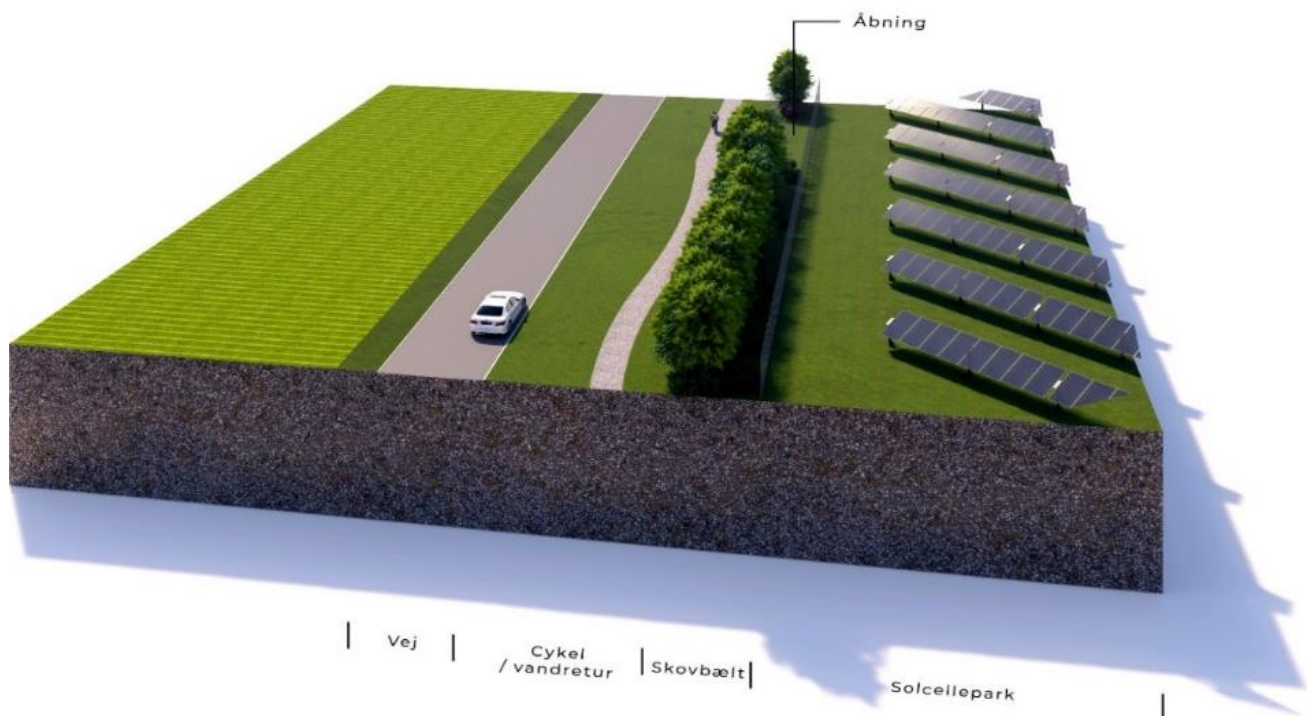
Anlægsarbejdet af Megaton energiparkerne, herunder også beplantningsbælter og eventuelle faunapassager, forventes afhængigt af størrelse at vare i ca. 12 måneder. I anlægsfasen vil der være trafik til og fra arealerne samt maskinaktivitet, alt sammen indenfor normal arbejdstid og med overholdes af miljø- og HESE-krav i gældende lovgivning.

LEVETID

Megaton energiparkerne forventes at have en levetid på minimum 30 år, hvorefter arealerne kan reetableres til landbrug, medmindre det fortsat er muligt at drive energiparkerne, som har en teknisk levetid der overstiger de 30 år. Der vil ikke forekomme terrænændringer eller større udgravninger i forbindelse med energiparkernes opførelse eller afvikling. Landskabet vil derfor være intakt efter brug og de etablerede beplantningsbælter kan blive stående tilbage, hvis dette ønskes til den tid.

AFSKÆRMENDE BEPLANTNING

For at minimere indkig til Megaton energiparkerne fra naboer og tilstødende vejnet, vil der rundt om parkerne blive etableret afskærmende beplantning de steder hvor der i forvejen ikke findes beplantning som vurderes for dækkende (se princip i figur 5). Den afskærmende beplantning vil bestå af et bælte med minimum 3 rækker træer og buske, afhængig af hvad der kommer til at fremgå af lokalplanerne. På denne måde vil energiparkerne over en kortere årrække (ca. 5 - 6 vækstsæsoner) blive visuelt afskærmet fra omgivelserne. Udover at hindre indkig til energianlæggene har beplantningen også den effekt, at den i høj grad medvirker til at anlæggene indpasses visuelt i det eksisterende landskab, samt at deres tekniske karakter opleves væsentligt mindre dominerende.



Figur 10: Eksempel på afskærmning af anlæg med rekreativ sti, levende beplantning og faste hegn

INDHEGNING

GreenGo Energy ønsker at arbejde henimod at indhegning af solcelleområderne med dyrehegn kan undgås, og ser det som et mål at undgå hegning af solcelleparkerne i Megaton. Der er imidlertid på nuværende tidspunkt en række sikkerhedsmæssige forhold, som påvirker denne mulighed og som skal løses inden det kan blive en realitet.

Hvis det ikke vil være muligt at undgå opsætning af dyrehegn, vil der blive opsat et bredmasket dyrehegn på indersiden af beplantningsbælterne designet på en måde så mindre dyr som fx hare, grævling og ræv kan passere uhindret igennem parkerne. Arealerne forventes indrettet med faunapassager, der sikrer at større dyr, som fx hjortevildt, kan bevæge sig igennem anlægget. Derved tilstræbes det, at de økologiske spredningsmuligheder for dyr og planter vil blive påvirket mindst muligt.

GreenGo Energy er åbne for muligheden for at begrønne trådhegnet, men det skal afklares hvilke arter der er acceptable lokalt, når det tilstræbes

6. Areal screening

Alle de ansøgte projektarealer til energiparker i Megaton er bruttoarealer som kun delvist er tilpasset på forhånd, og fremstår med arealer som kan skæres til i forhold til naturbeskyttelser, fortidsminder, beskyttede sten- og jorddiger, landskabsudpegninger, kulturmiljøer og afstande til naboer. GreenGo Energy vil i samarbejde med Ringkøbing-Skjern Kommune tilpasse Megaton projektarealerne ud fra en konkret vurdering og aftaler med naboer. Alle projektarealer har gennemgået en arealscreening med henblik på at identificere eventuelle konflikter med kommuneplan, sektorplaner og statslige interesser. Det vil fremgå af de konkrete delansøgninger for energiparkerne i Megaton hvilke arealudpegninger der er konflikter med, og hvordan vi forholder os til disse.

kun at anvende hjemhørende arter. Desuden skal det undgås, at hegnet ikke tætnes i bunden, så mindre dyr bliver forhindret adgang til arealerne.

FAUNAPASSAGER

Ved etablering af faunapassager vil eksisterende læhegn, naturarealer, skovstykker og ledelinjer i og rundt om parken blive indtænkt i planlægningen. Til arbejdet med placering og udformning af faunapassager anvendes vildtkonsulenter med specifik viden om de dyr der færdes i området.

Faunapassager skal ligeledes indtænkes for lokale forekomster af særlig flora og fauna, der kan spredes gennem arealet, som beskrevet under afsnit om biodiversitet.

PLACERING OG LANDSKAB

Det overordnede område hvori Megaton energiparkerne er placeret er åbent land, med spredt boligbebyggelse. I forhold til Megaton projektets størrelse er der generelt få naboer, samt god respektafstand til nærliggende større og sammenhængende boligbebyggelser. Landskabet hvori energiparkerne ønskes placeret er landbrugslandskab karakteriseret af store opdyrkede markparceller som i overvejende grad er opdelt af læhegn og skovstykker. Den nuværende anvendelse af arealerne er også landbrugsjord. Terrænet er generelt fladt og uden nævneværdige niveauforskelle eller abrupte terrænspring (stejle bakker/dale). Der er heller ingen nærliggende højdedrag med udsigt. Energiparkerne med solceller vil i den type landskab være forholdsvis enkle at indpasse samt skjule med beplantningsbælter tilpasset de enkelte områder.

NATURA 2000

Ingen af de ansøgte energiparker i Megaton har arealsammenfald med Natura2000 eller andre internationale beskyttelsesområder. En del af arealerne grænser op til udpegede beskyttelsesområder. I forbindelse med planprocessen vil der blive udarbejdet miljøkonsekvensrapporter hvori de enkelte projektarealer vil blive undersøgt i forhold til udpegningsgrundlaget for omkringliggende udpegningsområder.

BESKYTTET NATUR (§3)

Der forekommer §3 beskyttet natur og/eller vandløb indenfor stort set alle projektarealerne i Megaton. Der vil ikke blive placeret tekniske anlæg eller andet indenfor de § 3 beskyttede arealer. Respektafstand mellem anlæg og §3 beskyttelser fastlægges i planprocessen af Ringkøbing-Skjern Kommune. Ved etablering af faunapassager i energiparkerne vil §3 arealerne blive indtænkt som en naturlig del af projektilpasningen med faunapassager. Opførelse af Megaton energiparkerne vil ikke forringe områdernes naturpotentiale eller deres sammenhæng til nærliggende skove og naturarealer. I de konkrete projektarealer kan der være potentiale for at styrke de eksisterende naturværdier, og GreenGo Energy vil være positivt indstillet på at indarbejde disse potentialer i samråd med Ringkøbing- Skjern Kommune.

BILAG IV- OG RØDLISTE ARTER

Det vil ifm. miljøkonsekvensrapporterne for de enkelte områder blive nærmere undersøgt om og i så fald hvilke bilag IV og rødliste arter der lever og færdes i områderne samt hvorledes der etableres afværgeforanstaltninger, så anlæggene ikke påvirker disse arter. Ved konverteringen fra opdyrket landbrugsareal til energipark, kan der være potentiale for at styrke levestederne for enkelte arter fx insekter og padder.

SKOVBYGGELINJER

Flere af Megaton projektarealerne har overlap med skovbyggelinjer hvilket vil forudsætte dispensation fra skovbyggelinjer ifm. lokalplansprocesserne. Behovet for dispensation skal vejes op imod muligheden for tilpasning af projektarealet i de konkrete tilfælde.

KIRKEBYGGELINJER

Ingen af Megaton energiparkerne er sammenfaldende med kirkebyggelinjer eller indsigtslinjer til kirker indenfor projektarealerne.

FORTIDSMINDER OG STEN- OG JORDDIGER

På flere af arealerne til energiparker i Megaton forekommer der fortidsminder. Solceller, vindmøller og tilhørende installationer vil ikke blive placeret indenfor fortidsmindebeskyttelseslinjerne. Arealerne rundt om fortidsminderne kan indtænkes som naturarealer eller rekreative tiltag, alt efter hvad giver bedst mening i de individuelle projektplanlægninger. Beskyttede sten- og jorddiger forekommer også på nogle af projektarealerne. Solceller, vindmøller og tilhørende installationer vil ikke blive placeret på de beskyttede diger, ligesom der i forbindelse med etableringen vil blive sikret at der ikke sker påvirkning af disse. Respektafstand mellem anlæg og diger fastsættes af Ringkøbing-Skjern Kommune. Det kan ikke udelukkes, at der evt. længere fremme i planprocessen ifm. optimering af projektdesign, vil blive ansøgt om dispensation til nedlæggelse af diger.

7. Tilslutning til elnettet

GreenGo Energy ønsker, at de ansøgte Megaton-energianlæg i størst muligt omfang tilsluttes med direkte linjeføring til PtX-anlægget ved Stovstrup og tilknytning til elnettet i den nærliggende transformerstation, der er under planlægning hos Energinet.

Alle ansøgte energianlæg til Megaton har et fælles geografisk midtpunkt der gør, at direkte linjeføring fra alle anlæg bør kunne ske i overensstemmelse med Energistyrelsens ansøgningsvejledning til etablering af direkte linjer.

Dette ansøges og afklares direkte med Energistyrelsen som myndighed.

PtX-anlægget forventes dermed fortrinsvist forsynet med energi via direkte linjeføring, men kan optage strøm fra det kollektive net, når der er overskud af VE-strøm og videregive strøm til det kollektive net når der er underskud af strøm. Dermed kan Megaton være med til at skabe balance i elnettet.

8. Reetablering af areal efter endt anvendelse

GreenGo Energy ønsker at lokalplanerne for de ansøgte energiparker tillægges bonusvirkning, jf. planlovens § 15, stk. 4, så lokalplanerne erstatter de landzonetilladelser efter planlovens § 35, stk. 1, som er nødvendige for lokalplanernes virkeliggørelse. Samtidig er det vores forventning, at der i lokalplanerne stilles vilkår, jf. § 15, stk. 4, 2. pkt., der sikrer nedtagning af tekniske anlæg og reetablering af området til landbrugsmæssig drift såfremt produktionen af el fra anlæggene engang i fremtiden ophører.

Idet arealerne skal levere energi til Megaton-PtX fabrikken er det vores intention og forventning at produktionsbehovet for energi også er til stede efter anlæggenes forventede levetid på 30 år.

Det er uvist hvilke teknologiske fremskridt der er gjort inden for energiproduktion til den tid, og derfor umuligt at forudse om anlæggene skal erstattes en til en, eller om arealerne kan reduceres ved brug af mere effektive solpaneler og vindmøller eller erstattes af anden teknologi. Men for de arealer, der ikke længere skal anvendes til energiproduktion, efter en forventet levetid på minimum 30 år, er det lodsejernes intention at genoptage landbrugsdrift på arealerne. Ejere af energiparkerne er i henhold til jordlejeaftalerne med lodsejerne forpligtet til at stille garanti for, at projektarealet tilbageleveres til lodsejerne i reetableret stand således, at traditionel landbrugsmæssig drift kan genoptages på arealerne efter endt anvendelse som solcelleanlæg. Der vil derfor i forlængelse af etablering af solcellepaneler blive søgt om genopdykningsret på arealerne.

9. Om GreenGo Energy

Bag projektet står den Danske energivirksomhed GreenGo Energy Group A/S som siden 2011 har arbejdet for at accelerere den grønne omstilling globalt, og i Danmark i særdeleshed.

Med mere end 125 medarbejdere fordelt på kontorer i Vedbæk, Ringkøbing, Sverige, Tyskland, Polen, USA, Mexico og Marokko, er vi lokalt funderet og samtidigt globalt orienteret.

GreenGo Energys mission er at understøtte nationale og globale klimamål i omstillingen til en energiforsyning baseret på vedvarende energi frem for fossile brændstoffer. Vores ønske er at udfolde det fulde potentiale inden for vedvarende energi ved at etablere ikke kun ny energiproduktion, men også at lagre og forædle energien. Vores udvikling af solparker er derfor udvidet med vindmøller, batterilagring og PtX. I nærværende ansøgning vil al produceret energi i VE-parkerne således forbruges på Megaton PtX-fabrikken i Stoustrup.

Vores ambition er at skabe vedvarende energianlæg, der udover energiproduktion også bidrager til at skabe en positiv udvikling i

lokalområdet. Vi arbejder på at bibringe lokal merværdi med fokus på biodiversitet og naturhensyn, multifunktionel arealanvendelse, rekreative værdier og ikke mindst gennem samarbejde med lokale partnere fx biogasanlæg, varmeforsyning og andre firmaer.

GreenGo Energy har globalt mere end 27 GW projekter under udvikling og/eller opførelse inden for sol, vind, batterilagring og PtX.

Selskabets ejerkreds består af velanskrevne danske familier med et langsigtet forretningsperspektiv og et reelt ønske om at bidrage til den grønne omstilling.

Slutejerne af de VE-producerende energiparker til Megaton vil typisk være den samme ejer som ejeren af selv PtX-fabrikken i Stovstrup således, at der skabes én samlet enhed. En typisk ejer er energifirmaer, fonde og pensionskasser som alle ligeledes har et langsigtet perspektiv, hvilket giver god sikkerhed og stabilitet for lodsejere, lokalsamfund og kommune.

Mere detaljeret information om GreenGo Energy kan findes her: <https://www.greengoenergy.dk>

10. Kontaktoplysninger

Ellen Fjendsbo

Projektleder, Megaton

E-mail: elfj@greengoenergy.com

Tlf.: 31 19 79 82

11. Bilag

1. Projektansøgning for hvert af de 9 projekter
 - a. Dialogmøder – noter
 - b. Shape-fil for det ansøgte areal & mølleplaceringer
 - c. Nabokort
2. Tidsplansoverblik over fase 1 og fase 2 præsenteret den 22. april 2024
3. Jobskabespotentialet præsenteret den 22. april 2024

Noter fra informationsmøde 22-04-2024 afholdt i Skjern Bank Arena – Megaton Energiparker vedr. Solcelleanlæg v. Tændpipe

(Ca. 700 deltagere i alt – heraf 32 tilmeldte til Tændpipe)

Nedenstående er en sammenskrivning af de input der blev afleveret fra bordene. Tak til alle deltagere for gode input og bemærkninger og en god dialog på aftenen. Vi tager jeres input med ind i det videre arbejde og vil senere give svar/bemærkninger til jeres input.

Værdiskabende muligheder

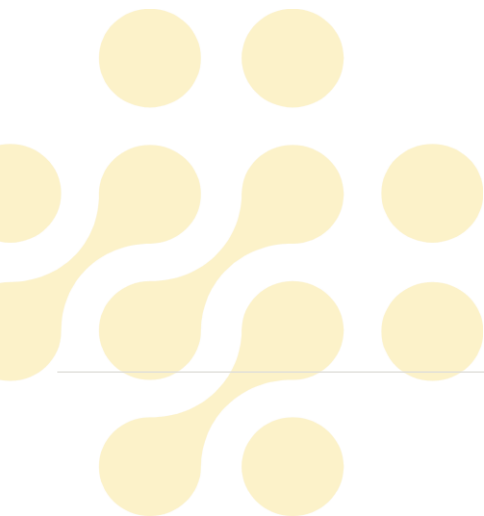
Opsætning på lavbundsjord
Kompensation til Lokalbefolkning
Områder med adgang til natur for mennesker og dyreliv

Forventninger til projektet og GreenGo Energy (GGE)

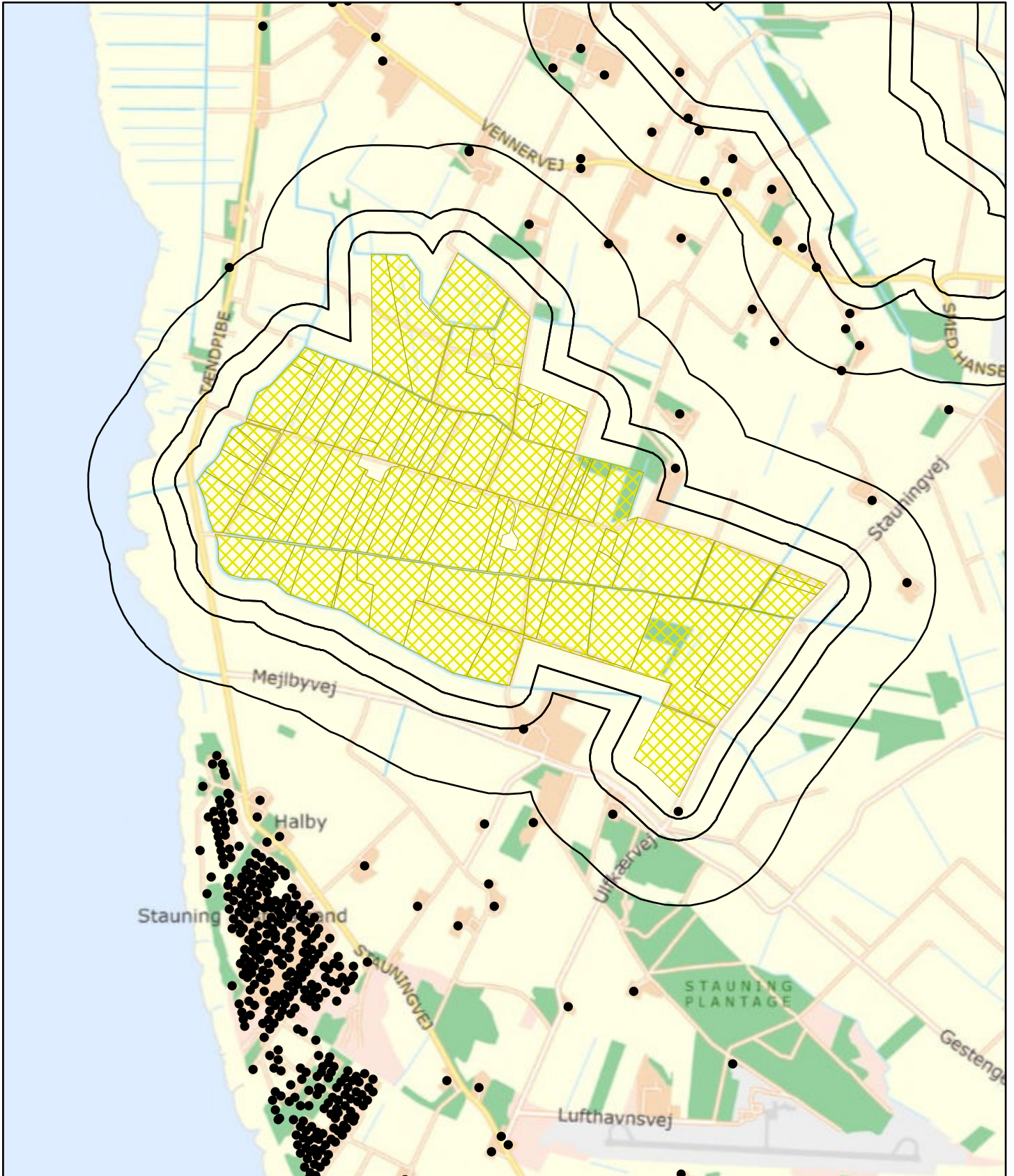
Fysisk indretning
Konkrete forslag til reduktion af areal til solceller af hensyn til natur og påvirkning af boliger.
Afstand fra Skelbækken og Mejlby Bæk til oprensning og vedligehold af vandløb
Plantning af læhegn
Vildtpassager for dyreliv

Bekymringer


Miljømæssige påvirkninger
Støjgener
Visuelle gener og genskin
Forurening – udvaskning af miljøskadende stoffer
Opretholdelse og vedligehold af dræn for omkringliggende arealer
Påvirkning af oversigtsforhold ved vejanlæg





Boliger - M36 - Tændpipe

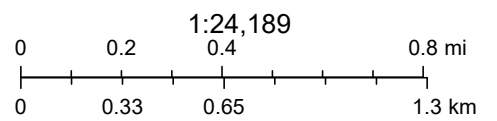


4/26/2024, 7:19:23 PM

 Megaton_Projects_6232

 Boliger

 100, 200, 500 m



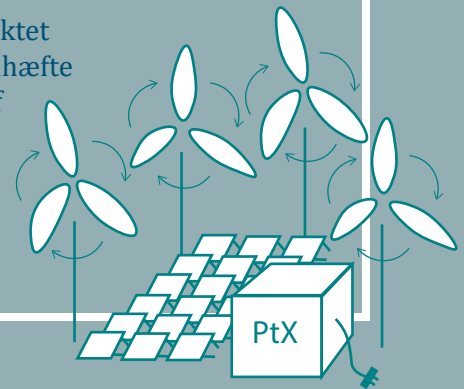
Politiske signaler for opsætning af store VE-anlæg (solceller, vindmøller og biogas) i Ringkøbing-Skjern Kommune

Ringkøbing-Skjern Kommunes klimapolitik har som formål, at kommunen bliver CO2-neutral samt rustet mod klimaforandringer. I arbejdet med at indfri formålet er der også fokus på at skabe lokal værdi. Disse politiske signaler tager udgangspunkt i disse formål fra politikken.

De politiske signaler er Byrådets signaler til ansøgere om opstilling af VE-anlæg.

De politiske signaler er formuleret af Byrådet og fungerer udelukkende som et politisk redskab i forbindelse med planlægning for VE-anlæg i Ringkøbing-Skjern Kommune. De politiske signaler skal derfor ses som et politisk supplement til den fysiske planlægning for vedvarende energianlæg. De politiske signaler har nødvendigvis ikke et juridisk ophæng og vil i sådanne tilfælde alene være et politisk anliggende, som administrationen ikke kan håndhæve.

Byrådet ønsker at ansøger oplyser Byrådet om, hvordan projektet forholder sig til de politiske signaler. Administrationen vil vedhæfte ansøgers oplysninger som bilag til den politiske behandling af projektet, men uden at kommentere på signalerne.



Bidrage til en miljømæssig bæredygtig verden og sikre forsyning af el og varme

1. I forbindelse med projektansøgning for energianlæg ser Byrådet gerne, at ansøger redegør for projektets værdiskabende effekter inden for følgende kategorier:
 - a. Energi og klima (f.eks. produktion i MWh og CO₂ -reduktion, livscyklusanalyser osv.)
 - b. Bidrag til forsyningssikkerhed

Borgerinddragende processer og lokale samarbejder

2. Ansøger skal inddrage lokalbefolkningen fra starten med borgermøde, hvor især lokale interesser og ønsker indarbejdes i projekteringen – inden ansøgning indsendes.

Alle borgere/ejendomsejere inden for mindst 10 gange møllens totalhøjde for vindmøller, 750 meter fra biogas og 500 meter fra solcelleprojekter skal inddrages ved en direkte invitation til et informationsmøde. Øvrige interesserede skal inddrages via annoncering af det pågældende informationsmøde.

Lokale borgergrupper skal involveres i projektet.

På borgernes vegne ønsker Ringkøbing-Skjern Kommune sig størst mulig lokal værdiskabelse

3. I forbindelse med projektansøgning for energianlæg opfordres ansøger til at redegøre for projektets værdiskabende effekter inden for følgende kategorier:
 - a. Erhvervsudvikling og arbejdspladser (f.eks. følgeerhverv, grønne jobs som f.eks. PtX eller anden lokal forbrug osv.)
 - b. Forbedring af lokalområdet (f.eks. Biodiversitet, faunapassager, klimatilpasning, rekreative formål, bynær skov, trafiksikkerhed osv.)
 - c. Økonomisk afkast (f.eks. compensation, gratis andele, købsordning, afkast per produceret kWh til lokalområdet, borger- og vedvarende energifællesskabsfordele osv.)
 - d. Bidrag til lokalt forbrug. (F.eks. varme, el, fællesforeninger, forsyningssikkerhed osv.)
 - e. Eventuelt andet (F.eks. uddannelse, deløkonomiske tiltag, ladestandere osv.)

4. Den lokale værdiskabelse ønskes prioriteret efter følgende fordeling

Naboer: De allernærmeste naboer, der forventes at opleve de største forandringer eller gener bør udover den national bestemte kompensationsordning, have størst andel af projektets værdiskabelse.

Lokalområdet: Det forstås som nærområdet med borgere, der bor i det åbne land eller i nærliggende landsbyer og som forventes at opleve forandringer og gener. Der bør gives en del i værdiskabelsen også til denne gruppe. Tildelingskriterierne bør bidrage til fællesskabsfordele og sammenhold. (F.eks. har Ølstrup bygget nyt forsamlingshus med bidrag fra vindmøllerne Nørhede-Hjortmose og borgene i Hvide Sande får nu meget billig fjernvarme via el fra vindmøllerne.)

Alle borgere i kommunen: Ved etablering af store VE-anlæg, forventes afkast og værdiskabelse af en størrelse, der giver grundlag for, at også alle øvrige borgere i kommunen tilgodeses i et eller andet omfang. Og det uanset om borgerne kan se eller høre VE-anlægget. Alle borgere kommer rundt i landskabet og oplever de nye VE-anlæg. Klima er en holdsport og derfor bør så vidt muligt alle borgere i kommunen opleve værdiskabelse ved VE-anlæg. Værdiskabelserne bør underbygge fællesskabsfordele og forståelse af nødvendighed for grøn omstilling til gavn for klimaet og alle borgere i Ringkøbing-Skjern Kommune.

Fordelingsmodel

