





# Megaton - Solcellepark Ådum

Delansøgning – Oplysninger om det konkrete projektareal

# Solcellepark ved Ådum

			
Projektareal	Forventet levetid	Forventet kapacitet	Andel af Megaton behov
<b>140</b> hektar	<b>30-40</b> år	<b>66,7</b> MW	<b>3,5%</b>

<b>Areal:</b>	Projektarealet ved Ådum er 140 hektar inklusiv omkransende beplantningsbælter og interne serviceveje.
<b>Placering:</b>	Arealet strækker sig fra Rosendalvej i nord (ikke nærmere end 220 m) til Odderupvej i syd. Teglværksvej og eksisterende læhegn og matrikelskel afgrænser arealet mod vest og øst.
<b>Naboer:</b>	Der er 10 naboer inden for 200 m af anlægget. Nærmeste tættere bebyggelse er landsbyen Ådum, der ligger ca. 0,7 km Vest for anlægget. Ingen beboelser omringes af solceller.
<b>Produktion:</b>	Solenergianlægget vil med en produktion på 104 GWh bidrage med ca. 3,5% af den energi Megaton har behov for at modtage fra solenergianlæg.
<b>Konflikter:</b>	Projektarealet er ikke omfattet af fredninger, bevaringsværdigt landskab naturbeskyttelser, fortidsminder eller indsigtslinjer til kirker eller kulturmiljøer. Arealet er i delvist i konflikt med udpegning af større sammenhængende landskaber. Solcelleparken vil kunne opføres i overensstemmelse med kommuneplan og statslige udpegninger.
<b>Indblik/skjul:</b>	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.
<b>Penge til forening:</b>	Af hensyn til ønsket om, at Megatons energiparker bidrager økonomisk i lokalområdet, tilbyder GreenGo Energy at etablere en lokal forening, som over en driftsperiode på 30 år vil få tilført et økonomisk tilskud på ca. 560.000 kr. pr år.
<b>Medejerskab:</b>	Megaton tilbyder lokalt medejerskab på 10% i solcelleparken med tilhørende overskudsdeling.
<b>Penge til Grøn Pulje:</b>	Solcelleparken vil i ansøgte størrelse medføre et bidrag på ca. 8.330.000 kr. til Grøn Pulje.



**Rekreative tiltag:**

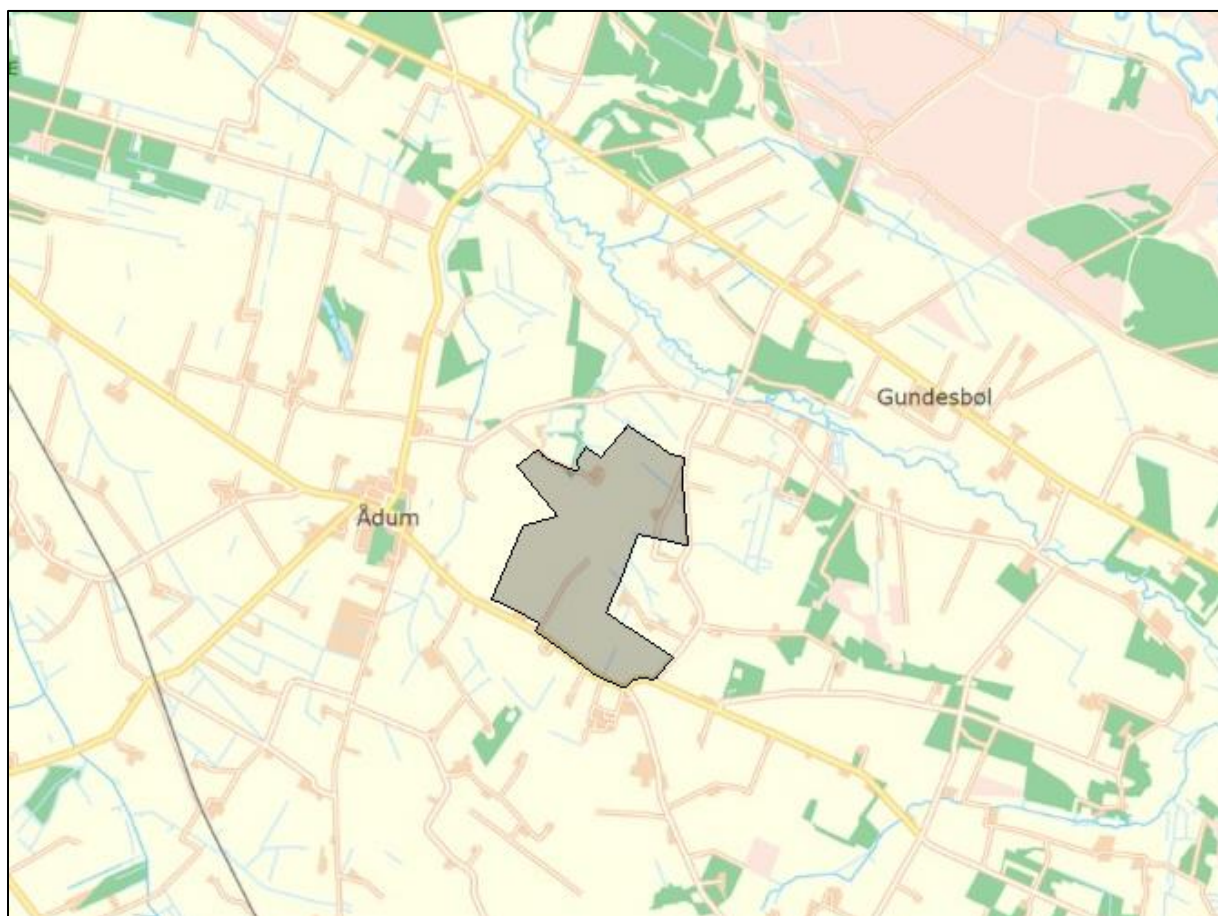
Der er på borgermødet ikke fremsat konkrete ønsker til indretningen af rekreative tiltag inden for det ansøgte område.

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.

Der er på borgermødet fremkommet ønsker om prioritering af midler til cykelsti langs Vejlevej uden for planområdet, for at sikre færdslen for bløde trafikanter. Dette ønskes overbringes til Ringkøbing-Skjern Kommune. Se vedlagte bilag med noter fra borgermødet.

**Forsyning:**

Anlægget skal forsyne Megaton Energipark med energi til at fremstille grønne brændstoffer, som skal fortrænge brugen af fossile brændstoffer 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. 140 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 grusbelægning, 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

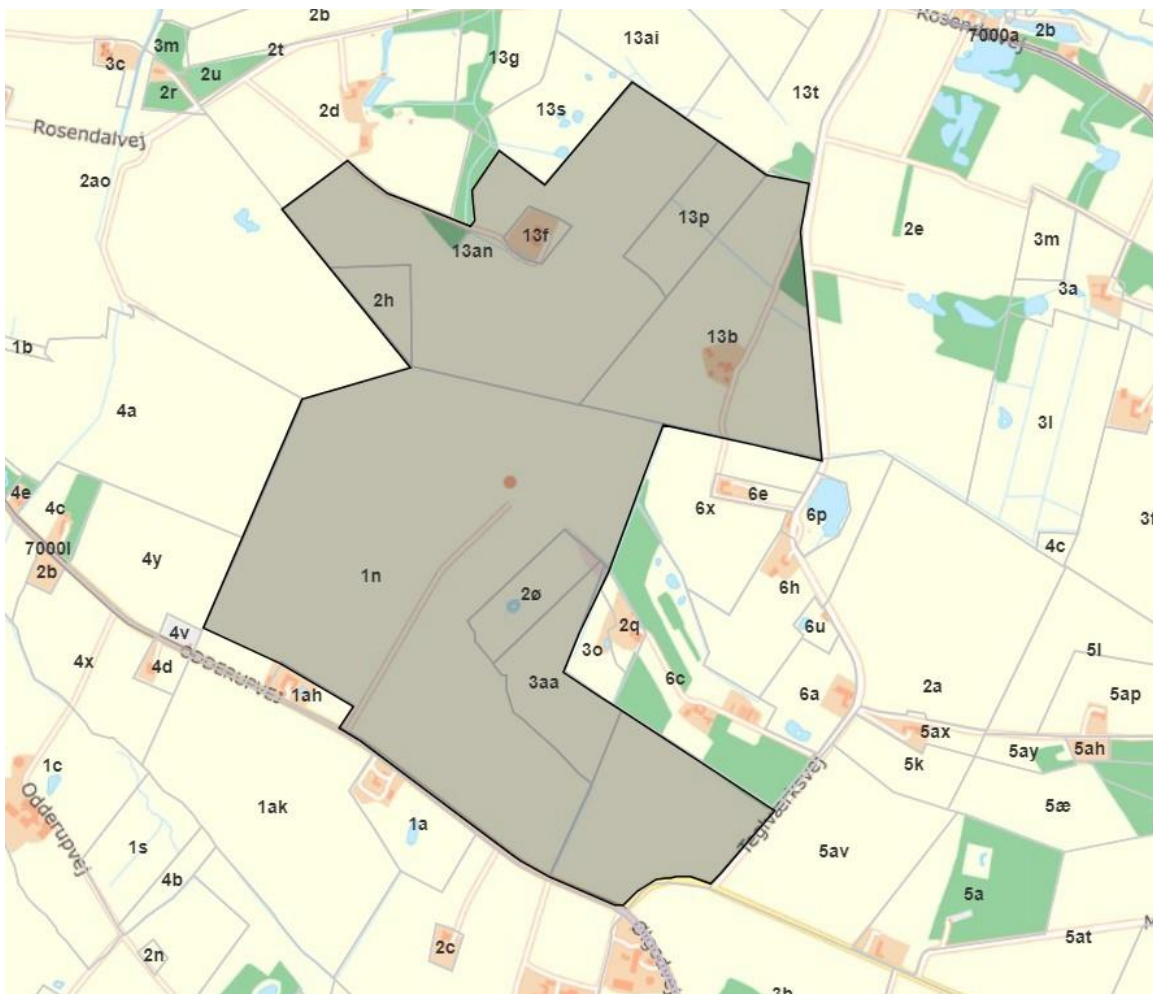
som kan tilpasses i forhold til fx beskyttelser, diger, fortidsminder, arealudpegninger og afstande til naboer. GreenGo Energy vil i samarbejde med Ringkøbing-Skjern Kommune tilpasse arealet ud fra en konkret vurdering og gældende aftaler med naboer.

### PRODUKTION

Ved fuld udnyttelse af arealet på 140 hektar vil et solcelleanlæg ved Ådum kunne producere ca. 104 GWh grøn strøm årligt, hvilket svarer til ca. 3,5% af det samlede behov for Megaton fra solenergi eller 26.000 husstandes gennemsnitlige elforbrug (4.000 kWh).

### PLACERING

Projektarealet er placeret på markarealer ca. 0,7 km vest for landsbyen Ådum. Projektarealet er beliggende ca. 3 km sydøst for det ansøgte areal for PtX-fabrikken ved Stovstrup.



Figur 2: Projektområde ved Ådum med matrikler – Markering udgør potentielt projektareal.

# Lokalförankring og bidrag til lokalsamfund

## DIALOG MED LOKALSAMFUND

GreenGo Energy har lavet aftale med 2 lodsejere inden for det ansøgte projektareal til solcellepark ved Ådum.

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. GreenGo Energy er indstillet på at skabe aftaler med alle naboer indenfor 200 meter til projektarealet om enten opkøb eller kompensation. Der har på ansøgningstidspunktet været afholdt møder med alle de nærliggende naboer vedr. dette, og GreenGo Energy vil i den kommende tid fortsætte arbejdet med den tætte nabadialog.

## INDLEDENDE DIALOGMØDE

Der har været afholdt dialogmøde den 22. april 2024 med ca. 700 deltagere, hvoraf 100 var tilmeldt Ådum. 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 omdelt af PostNord til boligejere inden for 500 m af arealet. 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 er der ikke fremsat konkrete ønsker til indretningen fra lokalområdet.

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, og se på hvilke rekreative miljøer der kan etableres til glæde og gavn for lokalområdet.

Der er på borgermødet fremkommet ønsker om prioritering af midler til cykelsti langs Vejlevej uden for planområdet, for at sikre færdslen for bløde trafikanter. Dette ønske overbringes til Ringkøbing-Skjern Kommune, og kan indgå i en større samlet udvikling i området. Se vedlagte bilag med noter fra borgermødet.

## DEN FORTSATTE DIALOG

GreenGo Energy vil, når der foreligger klarhed om realismen af projektet, udvide dialogen og samarbejde med beboere og interessenter i en radius af ca. 500 meter fra solcelleparken om hvordan parken kan bidrage til lokalområdet. Samarbejdet har ikke en fast form endnu, men kunne fx 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.

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 er i berøring med få moseområder og mindre skovarealer, som kan forbedres i forbindelse med etableringen af projektet og dermed blive et større habitat for dyr og planter. Ligeledes kan den natur som findes i forbindelse med de i forvejen eksisterende læhegn i og 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.

### 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- og erhverv.
- 2) ikke omkranser blivende naboboliger i mere end to retninger.
- 3) er placeret ved siden af Ådum DSO-station og 50 KV luftledning.
- 4) kan indpasses i omgivelserne via ny og eksisterende bevoksning uden væsentlig visuel påvirkning af landskabet og overlappende landskabsudpegning.
- 5) friholdes af Grønt Danmarkskort og ikke omfatter kulturarvsarealer, kirkezoer, værdifulde kulturmiljøer eller kulturhistoriske bevaringsværdier.
- 6) er overvejende placeret på lavbundsjord som udtages af intensiv dyrkning.
- 7) fortrinsvis er placeret på arealer med lav dyrkningsværdi.
- 8) vil blive inddelt via faunapassager tilpasset eksisterende natur og spredningsveje/ledelinjer.
- 9) via stier og rekreative tiltag vil åbne området for besøgende.

### NATURA 2000

Projektarealet er ikke omfattet af Natura 2000 eller andre internationale beskyttelsesområder. Nærmeste Natura 2000 er Habitatområde og Fuglebeskyttelsesområde Borris Hede og Skjern Å som findes ca. 2,1 km nord og nordvest for projektarealet.

Grundet afstand til nærmeste Natura 2000 forventes projektet ikke at medføre forringelser af naturtyper, levesteder for arter, eller forstyrrelser der har betydelige konsekvenser for de arter, som Borris Hede og Skjern Å er udpeget for.

### 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. Umiddelbart nord for projektområdet er der registreret spidssnudet frø (bilag IV) i en §3 sø. Projektområdet er i dag konventionelt landbrug og det vurderes for usandsynligt at spidssnudet frø eller andre beskyttede dyr- og plantearter er vandret ind og etableret sig på selve markarealerne.

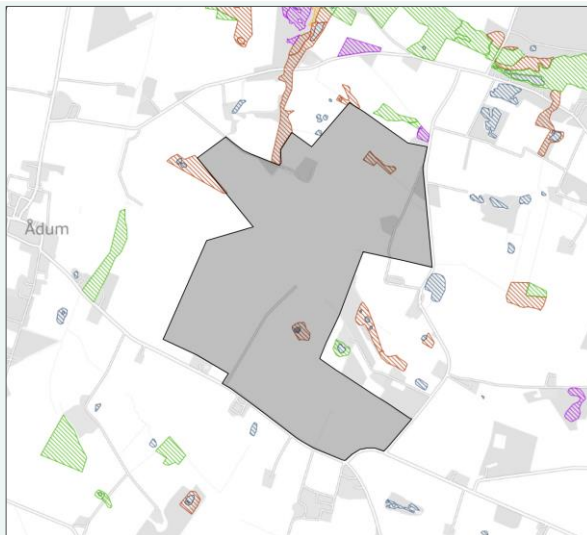


### BESKYTTET NATUR (§ 3)

Indenfor projektarealet findes 3 mindre § 3 beskyttede naturarealer af typen sø og mose. Der vil ikke blive placeret tekniske anlæg eller andet inden for de § 3 beskyttede arealer.

Respektafstand mellem anlæg og §3 beskyttelser fastlægges af Ringkøbing-Skjern Kommune.

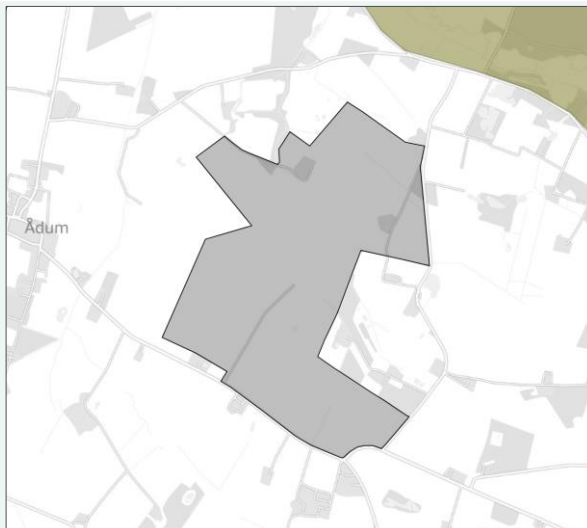
Hvis det ved nærmere planlægning viser sig, at der skal etableres faunapassager igennem solcelleparken, vil § 3 naturen indgå som en naturlig del af projektilpasningen med faunapassager.



Figur 1. projektareal med beskyttede naturtyper og vandløb.

### ØKOLOGISK FORBINDELSE

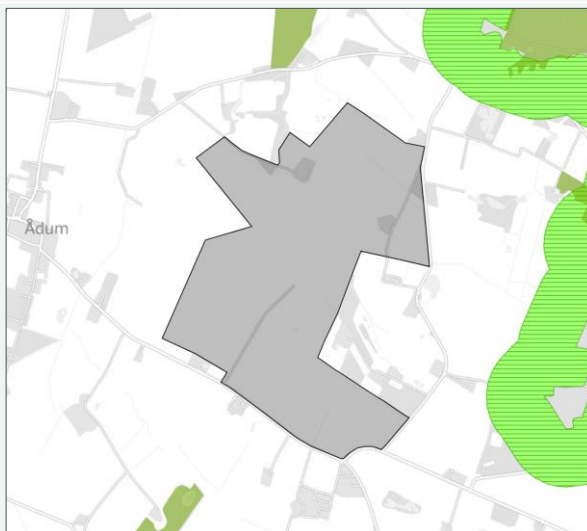
Projektarealet er ikke sammenfaldende eller i nærheden af økologiske forbindelser og potentielle økologiske forbindelser.



Figur 2. projektareal med økologiske forbindelser og potentielle økologiske forbindelser.

### FREDSKOV OG SKOVBYGGELINJE

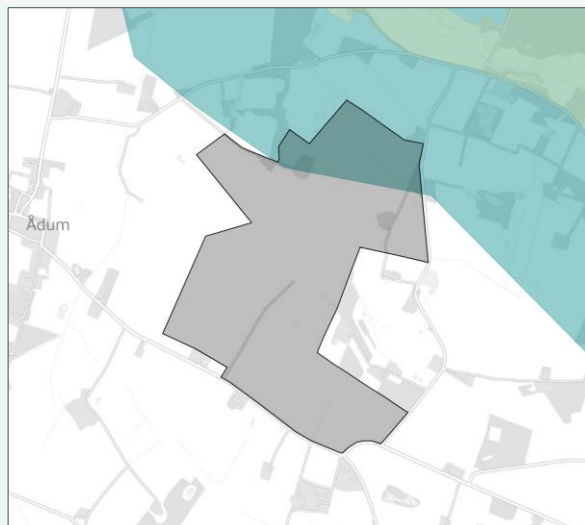
Projektarealet har ikke overlap med fredskov eller skovbyggelinjer.



Figur 3. projektareal med fredskov og skovbyggelinjer.

## LANDSKAB

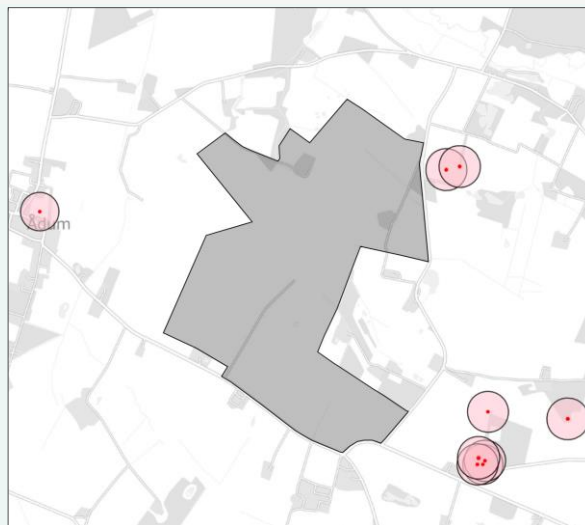
Projektarealet har mod nord mindre overlap med udpegning af større sammenhængende landskab. Projektarealet er placeret i landbrugslandskab kendetegnet ved læhegn og skovstykker som begrænser udsigten på tværs af landskabet. En solcellepark omgivet af beplantning vil fortsætte dette landskabsmønster og vurderes derfor at kunne indpasses uden at påvirke landskabsovergangen mellem bakkeø og den smeltevandsslette som strækker sig nord for Gudesbøl Å.



Figur 4. projektareal med bevaringsværdigt landskab og større sammenhængende landskab.

## FORTIDSMINDER

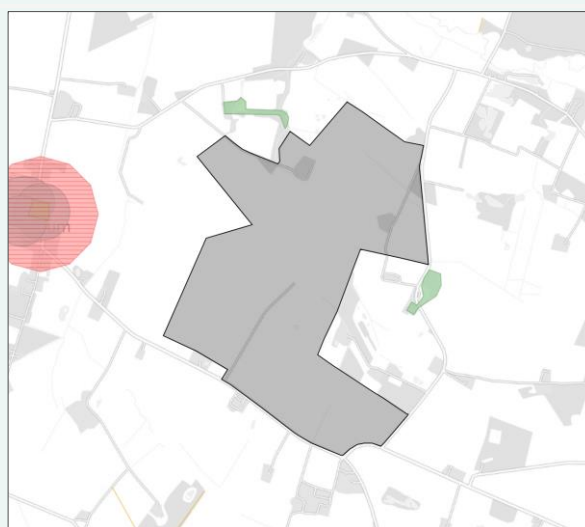
Der forekommer ikke fortidsminder eller beskyttelseszoner til fortidsminder inden for ansøgte projektareal.



Figur 5. projektareal med fortidsminder og 100 m beskyttelseszone.

## KULTURHISTORIE

Projektarealet er ikke sammenfaldende med kulturhistoriske bevaringsværdier, værdifuldt kulturmiljø, beskyttede diger eller kirkebyggelinjer. Nærmeste kirke er Ådum Kirke ca. 0,8 km vest for projektarealet. Grundet afstand og bevoksning 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 6. projektareal med kulturhistorisk bevaringsværdi, værdifuldt kulturmiljø, sten-/jorddiger og kirkebyggelinjer.



## Kontaktoplysninger

**Ellen Fjendsbo**

Project Manager, Permitting

E-mail: [elfj@greengoenergy.com](mailto:elfj@greengoenergy.com)

Tlf.: +45 31 19 79 82

## Bilag

1. GIS-fil over projektareal
2. Kort over boliger inden for 100, 200 og 500 m
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					Fase 2: Off-shore vind & land sol – mulig afhængighed af brintlinjen				
	Sol	Kapacitet	Produktion/år	Areal		Sol	Kapacitet	Produktion/år	Areal
		500 MWp	600 GWh	1.000 ha			1.500 MWp	1.800 GWh	3.000 ha
	Landvind	Kapacitet	Produktion/år	Antal møller		Havvind	Kapacitet	Produktion/år	
		200 MW	650 GWh	30 - 40			1.800 MW	7.500 GWh	
	PtX	Kapacitet	e-Methanol/år	Biogen CO <sub>2</sub> /år		PtX	Kapacitet	Brint/år	Ammoniak/år
		160 - 200 MW	110.000 tons	160.000 tons			1.400 - 1.600 MW	200.000 tons	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 CO<sub>2</sub>- 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 forsyningsselskaber 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](http://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 projektrealisering. 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 CO<sub>2</sub> til brug for e-metanol fremstilling. Ved afgasning 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 forårmånederne. 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.

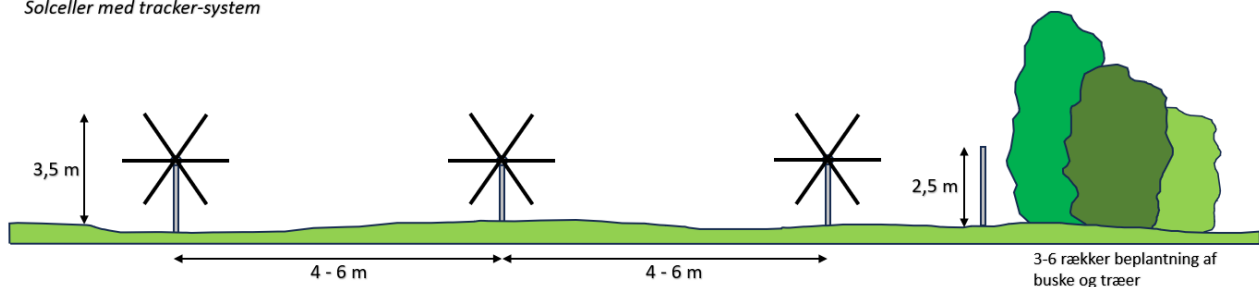
### SOLCELLEPANELER OG OPSTILLING

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

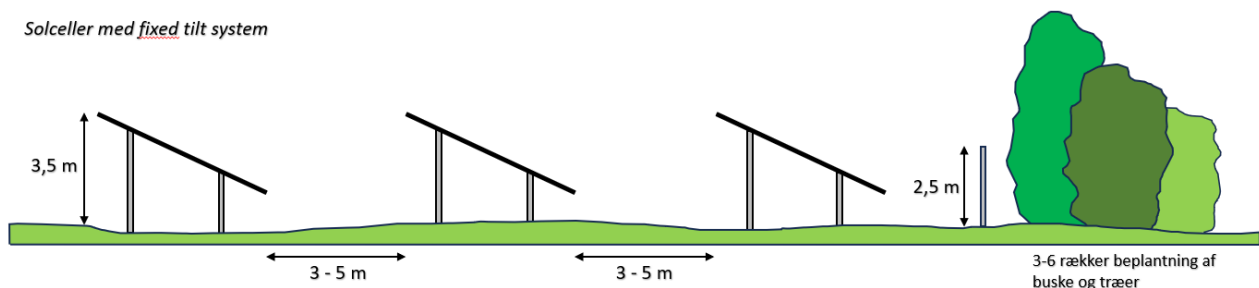
i nord-syd gående rækker. Ved det stationære system er solcellepanelerne monteret på faste og ikke bevægelige stativer orienteret mod syd. Disse paneler opstilles i øst-vest gående rækker. I begge systemer er solcellepanelerne anti-refleksive og dermed designet til at reflektere mindst muligt lys tilbage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

*Solceller med tracker-system*



*Solceller med fixed tilt system*



*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 vindmølleanlæg. 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 m<sup>2</sup> 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, vejstationer 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

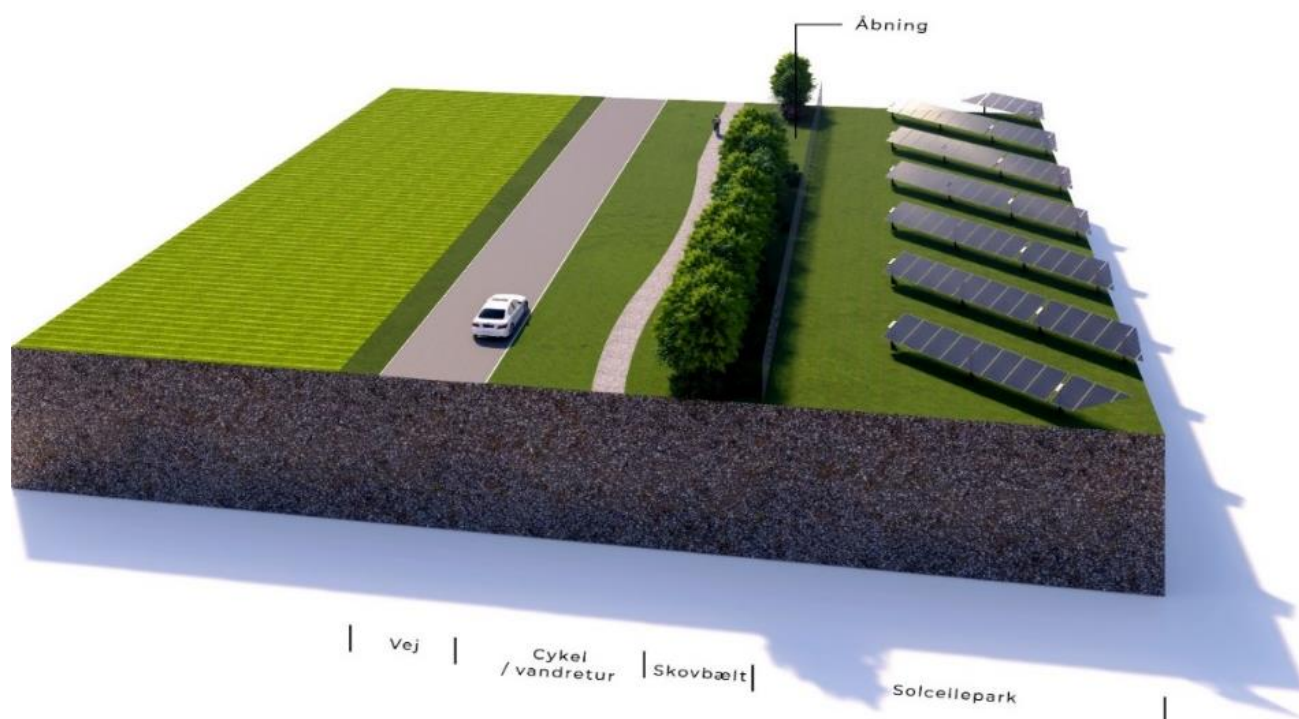
Anlægsarbejdet af Megaton energiparkerne, herunder også beplantningsbælter og eventuelle faunapassager, forventes afhængigt af størrelse at vare i ca. 12 måneder. I anlægsfasen vil der være trafik til og fra arealerne samt maskinaktivitet, alt sammen indenfor normal arbejdstid og med overholdes af miljø-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

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.

## 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.

## 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 Stoustrup 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](mailto: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. Ådum

(Ca. 700 deltagere i alt – heraf 50 tilmeldte til Ådum)

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

Midler til etablering af cykelsti langs Vejlevej
Lokulpulje kan blandt andet bruges til kompensation af værdiforringelse for boliger udover 200 m
Tilførsel af penge til lokalsamfund

### Forventninger til projektet og GreenGo Energy (GGE)

<b>Fysisk indretning</b>
Tegning af konkret forslag til etablering af plantebælte langs Teglværksvej
30 m plantebælte med stedsegrønt tættest på fast hegn og løvfældende træer langs vej.
Forslag om 100-150 m plantebælte langs Odderupvej
Opkøb af ejendomme på teglværksvej – se skravering på kort
Optimering og forbedring af vejnettet i hele kommunen under projekteringer
Anlægget skal trækkes længere væk fra Odderupvej
Vedligeholdelse af beplantningsbælter og valg af planter, der passer til jordbundsforhold
<b>GGE</b>
At GGE er ærlige og holder det de lover
At GGE lytter
At der gives stort afkast til berørte naboer
<b>Lokalpolitiske forhold</b>
At møller og Solceller produceres lokalt
At projektet ikke gennemføres, men at RSK i stedet fokuserer på Skjern Å Nationalpark som værdiskabende
<b>Nationalpolitiske forhold</b>



## Bekymringer

<b>Påvirkning af lokalområdet – økonomisk og relationelt</b>
Døde landsogne - fraflytning
Værdiforringelse af boliger – også uden for 200 m
Øget tung trafik blandt andet på Vejlevej
Øgede arbejdspladser, når det i forvejen er svært at skaffe arbejdskraft
Reduktion af befolkningstallet i RSK
Hvordan administreres de lokale fondsmidler – er der penge til de sogne, der grænser op til et område?
<b>Miljømæssige påvirkninger</b>
Påvirkning af Skjern Å-dal, og dens værdi som trækplaster for lystfiskere, der ikke kun kommer for laksen, men også for de omgivelser og helhedsoplevelser.
Forslag om afværgeforanstaltninger, med 50-100 m brede vilde læhegn, langs ådalen.
et øget CO2 forbrug – hvad koster produktion af 100 ha solceller kontra gevinsten?
Skal solcellerne støbes eller bankes i jorden – hvilken påvirkning giver det under etablering?
Øget trafik på Vejlevej
Støj fra anlægget
Reflektioner fra anlægget
Påvirkning af dræn
Forurening fra anlægget
Påvirkning af å-beskyttelseslinje
Påvirkning af vildtbaner
Ødelæggelse af naturen
Bortskaffelse af solpaneler og vindmøller efter endt levetid. Garanti for at der bliver ryddet op efter anlæggets endte levetid eller ved konkurs – (Nordic Waste)
Bliver det nogensinde til landbrugsjord igen?
Signaforstyrrelser på telefon- og tvsignaler
Bekymring for helbredsmæssige påvirkninger
<b>Tillid og spørgsmål til GGE</b>
Hvor ligger de 1000 ha til fase et, og hvad er fase 2?
Hvornår skal GGE bruge mere jord?
At GGE ikke overholder tilsagn om lokale midler
<b>RSK</b>
Hvor mange flere anlæg skal vi have? Får det nogen ende før Ådum er affolket